

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"

Код эмитента: 32532-F

за 1 квартал 2020 г.

Адрес эмитента: **680000 Россия, г. Хабаровск, Фрунзе, 49**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Генеральный директор АО "ДГК"

Дата: 15 мая 2020 г.

_____ М.И. Шукайлов
подпись

Главный бухгалтер АО "ДГК"

Дата: 15 мая 2020 г.

_____ Л.Ч. Маркина
подпись
М.П.

Контактное лицо: Томашук Оксана Николаевна, главный специалист группы раскрытия информации и работы с ценными бумагами

Телефон: **(4212) 26-58-97**

Факс: **(4212) 26-43-87**

Адрес электронной почты: **tomashuk-on@dgk.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<https://www.dvgk.ru/>, <http://e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>**

Оглавление

Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет).....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	12
1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)	12
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента.....	14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	16
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	18
2.4.1. Отраслевые риски	19
2.4.2. Страновые и региональные риски	19
2.4.3. Финансовые риски	20
2.4.4. Правовые риски.....	21
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	21
2.4.6. Стратегический риск.....	21
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	22
2.4.8. Банковские риски	23
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	23
3.1. История создания и развитие эмитента.....	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	24
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	24
3.1.4. Контактная информация.....	25
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	26
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	26
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	27
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	27
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	27
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	29
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	30
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	34

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	37
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	37
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	41
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	41
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	44
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	45
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	46
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	48
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	48
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	49
4.3. Финансовые вложения эмитента	50
4.4. Нематериальные активы эмитента	55
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	57
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	58
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	59
4.8. Конкурененты эмитента	60
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	61
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	61
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	75
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	75
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	82
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	83
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	83
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	84
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	85
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	90
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	91
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	91
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	92
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	92
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	92

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	94
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	94
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	95
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	96
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	97
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	100
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	100
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	109
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	112
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	112
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	114
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года.....	114
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	114
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	114
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	114
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	115
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	115
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	115
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	117
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	117
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	117
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	118
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	118
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	118
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	119
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	120
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	120
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	120
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	120
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	120
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	121

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	121
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	121
8.8. Иные сведения	121
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	121
Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	122
Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента	133

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента (ежеквартального отчета)

Государственная регистрация хотя бы одного выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

9 августа 2007 года зарегистрирован проспект ценных бумаг ОАО «ДГК» (государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг – 4-01-32532-F). В марте 2013 года ценные бумаги погашены, доход по ценным бумагам выплачен в полном объеме.

Процентные документарные неконвертируемые Биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО - 01 (идентификационный регистрационный номер выпуска – 4B02-01-32532-F от 29.11.2010).

В соответствии с п. 10.1. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг Общество осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета, начиная с 3 квартала 2007 года.

08.07.2015 года ИФНС по Центральному району г. Хабаровска зарегистрирован Устав Общества в новой редакции, предусматривающий изменение фирменного наименования Общества.

Полное фирменное наименование после внесения изменений в Устав: Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания";

Сокращенное фирменное наименование после внесения изменений в Устав: АО "ДГК".

Используемые в тексте настоящего Ежеквартального отчета наименования и сокращения: АО "ДГК", Эмитент, Общество, ОАО "ДГК".

Настоящий отчет эмитента (ежеквартальный отчет) содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем отчете эмитента (ежеквартальном отчете).

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "РОСБАНК"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО РОСБАНК Наименование филиала: Дальневосточный филиал ПАО РОСБАНК*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Маши Порываевой. 34*

ИНН: *7730060164*

БИК: *040507871*

Номер счета: *407 028 107 465 400 002 53*

Корр. счет: *301 018 103 000 000 008 71*

Тип счета: *расчетный*

2. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО СБЕРБАНК Наименование филиала Дальневосточный банк Сбербанка России)*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова,19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *040813608*

Номер счета: *407 028 102 700 000 088 18*

Корр. счет: *301 018 106 000 000 00608*

Тип счета: *расчетный*

3. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (Публичное акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО) Наименование филиала: ПАО Банк ВТБ в г. Хабаровске*

Место нахождения: *Россия, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, 29.*

ИНН: *7702070139*

БИК: *040813727*

Номер счета: *407 028 104 020 000 066 66*

Корр. счет: *301 018 104 000 000 00727*

Тип счета: *расчетный*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав отчета эмитента (ежеквартального отчета), а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "БДО Юникон"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "БДО Юникон"*

Место нахождения: *117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125 стр. 1, секция 11*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Телефон: (495) 797-5665
Факс: (495) 797-5660
Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов "Российский Союз аудиторов" (Ассоциация)*

Место нахождения

107031 Российская Федерация, Москва, Петровский пер. 8 стр. 2

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер 11603059593 в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Полис страхования профессиональной ответственности № 433-021043/18 от 02.04.2018.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2016	2018
2017	2019
2018	

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» в мае 2019 года ПАО «РусГидро» проведен конкурс в электронной форме без квалификационного отбора аудиторских организаций на право быть рекомендованным к утверждению общими собраниями акционеров ДЗО, ВЗО ПАО «РусГидро» и прочих Обществ в качестве аудитора финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, за 2019-2021 годы.

Аудитор определяется исходя из его репутации и независимости с учетом соотношения критериев качества и стоимости.

По результатам проведения (протокол заседания закупочной комиссии по конкурсу в электронной форме от 13.05.2019 г. № 6) рекомендована в качестве Аудитора финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, аудиторская компания АО " БДО Юникон " (ОГРН 1037739271701).

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

1. В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит бухгалтерской отчетности.

Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества. Для проверки и подтверждения годовой бухгалтерской отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества (пп. 9.2.11 п. 9.2 ст. 9 Устава).

2. Законодательство Российской Федерации не содержит каких-либо требований в отношении утверждения общим собранием акционеров акционерного общества аудитора для проведения обязательного аудита годовой консолидированной финансовой отчетности, в связи с чем кандидатура аудитора, привлекаемого для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности АО «ДГК» в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), на рассмотрение Общего собрания акционеров АО «ДГК» не выносится.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Стоимость услуг, оказываемых аудитором, определяется в зависимости от трудозатрат, технического задания на аудиторскую проверку и требуемых сроков оказания услуг.

Стоимость услуг, оказываемых Аудитором по итогам проведения аудита консолидированной финансовой отчетности группы ДГК за 2019 год, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, определена в размере 1 634 400,00 рублей, в том числе НДС 272 400,00 рублей.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РСМ РУСЬ"*

Место нахождения: *119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт. 4 ком. 25*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1027700257540*

Телефон: *(495) 363-2848*

Факс: (495) 981-4121

Адрес электронной почты: mail@rsmrus.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство Ассоциация "Содружество"**

Место нахождения

119192 Российская Федерация, г. Москва, Мичуринский проспект 21 корп. 4

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер 11306030308 в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство Ассоциация «Содружество».

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

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2019	

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

В соответствии с пп. 9.2.11 п. 9.2. ст. 9 Устава Эмитента утверждение аудитора относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» в мае 2019 года ПАО «РусГидро» проведен конкурс в электронной форме без квалификационного отбора аудиторских организаций на право быть рекомендованным к утверждению общими собраниями акционеров ДЗО, ВЗО ПАО «РусГидро» и прочих Обществ в качестве аудитора бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2019-2021 годы.

Аудитор определялся исходя из его репутации и независимости с учетом соотношения критериев качества и стоимости.

По результатам проведения (протокол заседания закупочной комиссии по конкурсу в электронной форме от 13.05.2019 г. № 9) рекомендована к утверждению Общим собранием акционеров АО «ДГК» в качестве Аудитора бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета за 2019-2021 годы, аудиторская компания ООО «РСМ-РУСЬ» (ОГРН 1027700257540).

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит бухгалтерской отчетности.

Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества. Для проверки и подтверждения годовой бухгалтерской отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества (пп. 9.2.11 п. 9.2. ст. 9 Устава).

ООО «РСМ-РУСЬ» утверждено Аудитором эмитента на 2019 год решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 25.06.2019 № 4).

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

В соответствии с пп. 10.2.16 п. 10.2. ст. 10 Устава эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров. Стоимость услуг, оказываемых Аудитором по итогам проведения аудита бухгалтерской отчетности за 2019 год, определена в размере 2 508 105,60 рублей (Два миллиона пятьсот восемь тысяч сто пять рублей 60 копеек), в том числе НДС (20 %) 418 017,60 рублей (Четыреста восемнадцать тысяч семнадцать рублей 60 копеек) (Протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 08.08.2019 № 3).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

ФИО: *Антропова Ася Юрьевна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (812) 317-7760

Факс: +7 (812) 317-7760

Адрес электронной почты: *mail@kglair.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛАИР»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЛАИР»**

Место нахождения: **197342, г. Санкт-Петербург, ул. Сердобольская, д.64, корп. 1, лит А.**

ИНН: **7814084010**

ОГРН: **1027807581141**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Саморегулируемая организация Ассоциации оценщиков «Сообщество профессионалов оценки»**

Место нахождения

190000 Российская Федерация, Россия, г. Санкт-Петербург, пер. Гривцова 5 корп. Б оф. 101

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **29.06.2018**

Регистрационный номер: **0702**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Была проведена оценка рыночной стоимости движимого имущества в количестве 38 позиций, принадлежащих на праве собственности АО «ДГК». Оценка имущества проведена в целях внесения данного имущества в качестве дополнительного вклада в Уставный капитал ООО "Приморская ГРЭС".

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)

ФИО: **Шукайлов Михаил Иннокентьевич**

Год рождения: **1958**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**

Должность: **Генеральный директор**

ФИО: **Маркина Людмила Чибиковна**

Год рождения: **1960**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**

Должность: **Главный бухгалтер**

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: *тыс. руб./чел.*

Наименование показателя	Методика расчета показателя	2019, 3 мес.	2020, 3 мес.
Производительность труда	с. 2110 ф.2/ССЧ	2 156	2 303
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	(с. 1400+с.1500)/с. 1300	8,39	-39,35
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	с.1400/(с.1300+с.1400)	0,85	1,04
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	(с.1500-с.1250)/(с.2110 ф. 2-с.2120 ф2 – с. 2210 ф2 – с. 2220 ф2+ аморти. отчисления)	11,03	7,92
Уровень просроченной задолженности, %	Проср. Кт. зад-ть/(с. 1400+с. 1500)	1	1,3

Наименование показателя	Методика расчета показателя	2018	2019
Производительность труда	с. 2110 ф.2/ССЧ	6 167	6 492
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	(с. 1400+с.1500)/с. 1300	8,47	-30,69
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	с.1400/(с.1300+с.1400)	0,85	1,04
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	(с.1500-с.1250)/(с.2110 ф. 2-с.2120 ф2 – с. 2210 ф2 – с. 2220 ф2+ аморти. отчисления)	-28,74	-3,03
Уровень просроченной задолженности, %	Проср. Кт. зад-ть/(с. 1400+с. 1500)	0,9	1

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Производительность труда является качественным показателем и определяется как отношение количества произведенной продукции в стоимостном выражении к среднесписочной численности работников. Данный показатель отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия за период. За 1 квартал 2020 г. показатель производительности труда равен 2 303 тыс. руб./чел., что на 147 тыс. руб./чел. больше, чем за 1 квартал 2019 г. Рост данного показателя относительно аналогичного периода прошлого года связан с увеличением объема выручки на 523 378 тыс. руб. и снижением среднесписочной численности. На конец 2019 года значение показателя было 6 492 тыс. руб./чел.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу Общества увеличилось по сравнению с началом года на 28,2 % и на конец отчетного периода составляет -39,35. Этот показатель на 568,75 % ниже показателя аналогичного периода 2019 года. Основной причиной снижения данного показателя относительно аналогичного периода прошлого года является рост обязательств, на фоне отрицательных значений собственного капитала.

Доля краткосрочных обязательств Эмитента в величине собственного капитала на конец отчетного периода составляет -9,90.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала составляет 1,04. Относительно аналогичного периода прошлого года показатель выше на 0,18, что связано со снижением величины собственного капитала на 11 217 611 тыс. руб. (126,62%).

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала отражает долю задолженности предприятия в составе перманентного (постоянного) капитала.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) - показатель финансово-

экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет текущих прибылей. На 31.03.2020 данный показатель составил 7,92, что выше показателя на начало года. Связано это, прежде всего, с увеличением выручки относительно себестоимости. Относительно аналогичного периода прошлого года показатель снизился на 3,11 (28,22%), что является положительным моментом. Несмотря на рост краткосрочных обязательств, наблюдается существенное увеличение выручки, то время как снизились себестоимость, а также амортизация по основной деятельности. Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. Данный показатель за 1 квартал 2020 г. составил 1,3%. Относительно аналогичного периода прошлого года отмечен рост показателя уровня просроченной задолженности с 1,0% до 1,3%, что связано с ростом величины просроченной кредиторской задолженности на 222 462 тыс. руб. Основной причиной увеличения является задолженность по АО «РАО ЭС Востока» за теплоэнергию в сумме 269 449 тыс. руб. По итогам 2019 г. данный показатель составлял 1,0%.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	72 896 798
в том числе:	
кредиты	25 722 422
займы, за исключением облигационных	47 174 376
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	6 663 725
в том числе:	
кредиты	6 653 459
займы, за исключением облигационных	10 266
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	10 156 495
из нее просроченная	970 711
в том числе	

перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 395 569
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	6 151 625
из нее просроченная	892 423
перед персоналом организации	510 931
из нее просроченная	0
прочая	2 098 370
из нее просроченная	78 288

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Вероятность наступления негативных последствий маловероятна.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Указанных кредиторов нет

На 31.03.2020 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	66 169 558
в том числе:	
кредиты	18 705 429
займы, за исключением облигационных	47 464 129
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	9 893 236
в том числе:	
кредиты	9 882 998
займы, за исключением облигационных	10 238
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	12 602 342
из нее просроченная	1 193 173
в том числе	

перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 332 678
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	8 226 021
из нее просроченная	1 101 653
перед персоналом организации	460 687
из нее просроченная	
прочая	1 582 956
из нее просроченная	91 520

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Вероятность наступления негативных последствий маловероятна.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Заемные средства, договор займа, Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», Красноярский край, г. Красноярск
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	4 537 544,12 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	4 537 544,12 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,507
Количество процентных (купонных) периодов	33
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	03.12.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному	

усмотрению	
------------	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. заемные средства, договор займа, условия обязательства и сведения о его исполнении	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро", Красноярский край, г. Красноярск
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	35 608 124,81 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	35 608 124,81 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,36
Количество процентных (купонных) периодов	5
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.03.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. заемные средства, кредитное соглашение, Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Хабаровске, 680000, г. Хабаровск, ул. Московская, д. 7
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	10 000 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10 000 000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,40
Количество процентных (купонных) периодов	21
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.07.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2019 г.

Указанные обязательства отсутствуют

В I квартале 2019 года не заключались договоры в обеспечение обязательств третьих лиц. На начало 2019 года действовал договор поручительства с «Газпромбанк» (АО) в обеспечение исполнения обязательств АО «ХЭТК», возникших из договора о выдаче банковской гарантии на сумму 12 920,00 тыс. руб. Срок исполнения основного обязательства – март 2019 г. По условиям договора эмитент солидарно отвечает перед Гарантом «Газпромбанк» (АО) за исполнение АО «ХЭТК» обязательств по договору. АО «ХЭТК» исполнило обязательства перед Банком-Гарантом в полном объеме, в связи с этим со 02.03.2019 договор поручительства считается прекратившим свое действие.

На 31.03.2020 г.

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Деятельность Общества и его филиалов сопряжена с рисками, которые заинтересованным лицам следует принимать во внимание. Комплексное управление рисками является неотъемлемой частью стратегического и оперативного управления. В настоящее время в АО «ДГК» на постоянной основе проводятся мероприятия на уровне высшего руководства Общества и его филиалов при участии соответствующих служб исполнительного аппарата и структурных подразделений по выявлению, анализу, классификации новых и отслеживанию состояния существующих рисков, а также выработке и реализации мер по управлению рисками. В рамках риск-менеджмента в Обществе отработаны, внедрены и активно используются практически все традиционные инструменты минимизации и нейтрализации рисков (страхование, резервирование, диверсификация, хеджирование, лимитирование) в той мере, которая соответствует специфике деятельности компании.

Основными видами рисков для Общества являются отраслевые, страновые и региональные, финансовые, правовые риски и риски, связанные с деятельностью Общества.

Советом директоров АО «ДГК» утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДГК» (протокол заседания Совета Директоров № 10 от 17.10.2018 г.). Идентификация рисков осуществляется сотрудниками структурных подразделений Общества на основе выявления, описания и документального оформления рисков, способных повлиять на деятельность Общества.

Результатом идентификации рисков является Реестр стратегических рисков Общества, в котором все риски ранжированы (приоритизированы) по степени их влияния на достижение стратегических целей Общества. Процесс приоритизации стратегических рисков организован на уровне Холдинга ПАО «РусГидро». на основании утвержденного Советом директоров ПАО «РусГидро» Сводного реестра стратегических рисков Холдинга ПАО «РусГидро».

Реестр стратегических рисков Общества обновляется на регулярной основе.

Факторы, которые учитываются при выборе метода управления рисками:

1. *соотнесение со стратегическими целями Холдинга ПАО «РусГидро».*
2. *затраты/выгоды от принятого решения (экономическая целесообразность).*
3. *наличие необходимых ресурсов.*
4. *соответствие нормативным (регуляторным) документам.*

Разработка планов мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества направлена на снижение ущерба и/или вероятности рисков. Мероприятия отвечают принципу корпоративной социальной ответственности и экономической целесообразности, стоимость

внедряемых мероприятий не превышает ожидаемого снижения ущерба от реализации риска и приводит к осязаемому социальному эффекту.

При разработке мероприятий по управлению критическими рисками применяется портфельный подход, то есть учитываются взаимосвязи рисков. В рамках консолидации планов мероприятий производится анализ воздействия каждого из предлагаемых мероприятий на другие риски.

Контролер Общества на основании сформированных владельцами рисков планов мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества формирует План мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества, который утверждается Советом директоров Общества не реже одного раза в год.

По результатам мониторинга рисков Контролер Общества ежегодно формирует Отчет по исполнению Плана мероприятий по управлению рисками Общества, который после рассмотрения Генеральным директором Общества, представляется на утверждение Совету директоров Общества.

2.4.1. Отраслевые риски

Отраслевые риски — это вероятность потерь в результате изменений в экономическом состоянии отрасли и степень этих изменений как внутри отрасли, так и по сравнению с другими отраслями.

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

- изменение тарифной политики органов регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне;
- снижение спроса на тепловую энергию, связанного с переходом на альтернативные источники теплоты,
- увеличение сырьевой и транспортной составляющей в себестоимости производимой продукции;
- неблагоприятные интерпретации со стороны антимонопольного регулирования;
- принятие неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;
- передача управляющим компаниям функций сбыта тепловой энергии населению.

Для предотвращения наступления рискованных ситуаций проводятся технические мероприятия, оказывается помощь потребителям по ускорению выполнения ранее выданных технических условий и подключению к тепловым сетям Компании — в связи с этим упрощен порядок выдачи технических условий на подключение к централизованному теплоснабжению.

Проводятся технические мероприятия и вносятся изменения в программы ремонтов ТЭЦ и теплотрасс для максимального сокращения перерывов в подаче тепла. Разработаны формы договоров с управляющими компаниями, предусматривающие прямые расчеты населения с Обществом.

Риск дестабилизации цен на энергоносители снижается в Обществе путем разработки и реализации программ экономии топлива и снижения производственных издержек.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющимися на уровне Дальневосточного региона. Они могут негативно повлиять на возможности привлечения заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества.

Инвестиционная деятельность является одной из важнейших составляющих функционирования АО «ДГК», направленной на дальнейшее развитие Общества и расширение сферы деятельности.

Своевременные и достаточные инвестиции в имеющихся основных фондах позволяют обеспечить надежность функционирования оборудования, поддержание паркового ресурса, повышение эффективности работы оборудования за счет реконструкции и технического перевооружения. Инвестиции во вновь создаваемые активы позволяют вводить в эксплуатацию новое, высокоэффективное оборудование и расширять теплосетевой бизнес Общества.

В категории региональных рисков Общества, необходимо отметить риски, связанные с неблагоприятными природно-климатическими условиями и стихийными бедствиями, с политической ситуацией в стране и регионе, а также с террористическими угрозами.

Риски, связанные с возможными стихийными бедствиями, неблагоприятными природно-климатическими условиями в условиях Дальнего Востока РФ имеют особую актуальность.

Однако, все возможные последствия реализации этих рисков, а также механизмы их минимизации и устранения в полной мере учитываются в производственных программах

надежности компании.

2.4.3. Финансовые риски

Финансовые риски, особенно важные в настоящее время, возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Общества, тем больше оно зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, может повлечь за собой затруднения в хозяйственной деятельности.

Риск изменения процентных ставок.

Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Обществом планируется привлечение заемных средств различного характера, и одновременно Обществом проводится работа с банками по возможной минимизации процентных ставок. Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

Риск роста курса обмена иностранных валют

Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в валюте (в долларах США, поставкам газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты. В рамках управления данным риском рассматривается вопрос хеджирования закупок топлива.

Риск роста темпов инфляции

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть выражено следующими последствиями:

- *потери в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;*
- *увеличение процентов к уплате по заемным ресурсам;*
- *увеличение себестоимости услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, заработной платы и т.п.;*
- *уменьшение реальной стоимости средств по инвестиционной программе.*

В целях минимизации указанных последствий данных рисков проводилась и проводится работа по снижению величины дебиторской задолженности (в т.ч. претензионно-исковая работа), разрабатывается и осуществляется программа управления издержками, оптимизируется и корректируется инвестиционная программа Общества.

Дефицит средств (в т. ч. внешних), на проведение запланированных инвестиций

Причины возникновения дефицита денежных средств можно разделить на две группы: внутренние и внешние. К внутренним причинам относятся те, что зародились на предприятии и обусловлены его спецификой. Внешние причины возникновения дефицита денежных средств не зависят от деятельности предприятия.

Одним из основных мероприятий по управлению данным риском является строгое соблюдение параметров инвестиционной программы в рамках утвержденного бизнес-плана Общества в части источников финансирования.

Риски краткосрочной ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями предприятия своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей), др.

В целях снижения данного риска ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью. Создан резерв под сомнительную дебиторскую задолженность в соответствии с учетной политикой Общества и параметрами бизнес-плана.

Рост дебиторской задолженности за поставку электро-/тепло-энергии/мощности

Снижение платежеспособности контрагентов возможны в результате финансового кризиса, неисполнения обязательств по причине банкротства и недобросовестности.

Одними из основных мероприятий являются:

- *формирование целевых программ по работе с неплательщиками-физическими лицами, которые*

пересматриваются и утверждаются ежемесячно;

- создание рабочих групп по проблемным потребителям с целью разработки адресных мероприятий по погашению дебиторской задолженности, оценки финансового состояния потребителя-неплательщика (при необходимости), своевременного включения в реестр кредиторов, выявленных признаков преднамеренного банкротства;*
- выявление бездоговорного потребления, в т. ч. предъявление утечек;*
- привлечение дополнительного персонала по трудовым договорам для работы по снятию контрольных показаний.*

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски — риски того, что соглашение между участниками окажется невозможным выполнить по действующему законодательству или же, что соглашение окажется не надлежащим образом оформленным, иначе говоря, это риски потерь из-за пробелов или нарушения юридических требований действующего законодательства.

С целью управления и внутреннего контроля соблюдения государственных нормативов и стандартов хозяйствующим субъектом проводятся следующие мероприятия:

- разработка внутренних правил согласования и визирования юридически значимой для компании документации;*
- проведение разграничения полномочий сотрудников;*
- проведение проверок соблюдения действующего законодательства (соответствие контрактных и внутренних документов компании действующему законодательству, нормативным документам регулирующих органов);*
- проведение документарного контроля;*
- разработка локальных нормативных актов и подготовка типовых форм договоров;*
- обязательное участие сотрудников правового отдела в процессе вывода на рынок новых услуг;*
- мониторинг действующего законодательства с доведением основных и значимых изменений в оперативном порядке до сотрудников структурных подразделений компании через внутреннюю корпоративную сеть.*

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Основная цель управления репутационным риском — уменьшение возможных убытков, сохранение и поддержание деловой репутации Общества перед клиентами и контрагентами, учредителями (акционерами).

В Обществе уделяется большое внимание формированию и поддержанию позитивного имиджа и позитивной репутации АО «ДГК», как устойчивой, надежной и инвестиционно-привлекательной компании посредством систематического и последовательного разъяснения через средства массовой коммуникации текущих и стратегических задач, решаемых Обществом.

Ведется работа по повышению уровня открытости и доверия в отношениях Общества с потребителями, акционерами, кредиторами, потенциальными инвесторами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, а также обеспечение доступа всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о деятельности Общества, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации. Издается корпоративная газета «Энергетик ДГК», осуществляется ведение корпоративного веб-сайта, содержащего информацию о деятельности Общества.

2.4.6. Стратегический риск

Под стратегическим риском следует понимать возможность наступления рискового события для лица, принимающего стратегические решения, результатом которого могут быть полное или частичное недостижение стратегических целей. Стратегические риски анализируются с точки зрения перспектив развития компании и определяются вероятностью потерь в долгосрочной перспективе. Они могут проявляться:

во-первых, как наличие ошибочного «самосознания» компании либо ошибочных оценок ее стратегического потенциала и стратегических приоритетов, которые приводят к несоответствию текущих и долгосрочных интересов;

во-вторых, источником стратегического риска может стать ошибочное определение приоритетов в сфере отношений с финансовыми институтами, местной администрацией, посредниками, поставщиками, клиентами и пр., в результате чего может быть не получен

запланированный кредит, разрешение на реализацию запланированного проекта и т. д.; в-третьих, к реализации стратегического риска часто приводит неправильный прогноз конъюнктуры на рынках продуктов, ресурсов, инвестиций, труда.

Процедуры, выполняемые в процессе управления стратегическими рисками, структурированы по этапам принятия рискованных решений, что позволит выделить зоны ответственности и закрепить их за конкретными структурными подразделениями, принимающими стратегические решения. Основной задачей формирования системы управления стратегическими рисками выступает достижение поставленных стратегических целей предприятия за счет повышения качества и обоснованности принимаемых управленческих решений.

Кроме того, в целях недопущения реализации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, а также допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В энергетической отрасли производственным рискам изначально уделяется повышенное внимание, поскольку основными требованиями к энергетике всегда являлись стабильность и надежность. При этом риски в производственной деятельности связаны в первую очередь с эксплуатацией основного оборудования и его физическим старением.

Для минимизации данных рисков, производится страхование имущества Компании и отдельно опасных производственных объектов. В соответствии с утверждаемым Графиком ремонта и реконструкции основного оборудования в Обществе постоянно ведутся работы, направленные на предупреждение внезапного отказа оборудования. Для достижения этих целей также создаются запасы топлива, запасных частей и материалов, а кроме того, на постоянной основе проводится реализация и оптимизация программ повышения промышленной безопасности и надежности. Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество: текущие судебные процессы, в которых участвует АО «ДГК», не могут оказать решающего влияния на его деятельность.

Риски отсутствия возможности продлить действие лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы): вероятность отказа в продлении действия полученных Обществом лицензий на ведение определенных видов деятельности минимальна.

Риски возможной ответственности Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ: отсутствуют.

Дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы

С целью управления и минимизации данного риска в Обществе проводятся мероприятия по:

- уменьшению доли оборудования выработавшего нормативный срок эксплуатации;
- мониторингу состояния основного и вспомогательного оборудования, стоимости материалов и оборудования в период закупки, исполнения сроков поставки по заключенным договорам, альтернативные варианты поставки.

Риски в области топливообеспечения

Мероприятия в рамках данного риска направлены на недопущение:

- дефицита топливно-энергетических ресурсов для покрытия плановой потребности на приемлемых для Общества условиях;
- дефицита финансовых средств на оплату поставок топлива — применение факторинговой системы расчетов по согласованию с поставщиками.

Ежедневный контроль исполнения сроков отгрузки по ежемесячно согласованным графикам, согласно заключенным договорам, позволяет контролировать неисполнение обязательств поставщиками и своевременно подавать документы на дополнительную закупку в счет недогруженных объемов без увеличения общей стоимости.

Наряду с вышеперечисленным для Общества актуальны следующие риски:

Риски, связанные с деятельностью третьих лиц

Риски тарифного регулирования

Данные риски обусловлены введением ограничений по темпам роста цены на электроэнергию и мощность со стороны государства.

Основными задачами тарифного (ценового) регулирования являются:

- обеспечение баланса экономических интересов потребителей и поставщиков;
- устранение препятствий для развития конкуренции на рынках электроэнергии (мощности);
- стимулирование экономической эффективности и энергосбережения;
- обеспечение финансовой устойчивости и инвестиционной привлекательности

электроэнергетики.

И, как следствие, возникает риск невозможности проведения планово-предупредительной системы ремонта и технического обслуживания из-за дефицита ресурсов на выполнение ремонтной программы в результате недостаточного тарифного регулирования.

Рыночные риски

Рыночные риски обусловлены возможным воздействием рыночных факторов, влияющих на стоимость активов, пассивов и забалансовых операций. Данные риски тесно связаны с отраслевыми рисками, т.е. вероятностью потерь в результате изменений в экономическом состоянии отрасли и степенью этих изменений как внутри отрасли, так и по сравнению с другими отраслями.

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

- изменение тарифной политики органов регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне;
- снижение спроса на тепловую энергию, связанного с переходом на альтернативные источники тепла;
- увеличение сырьевой и транспортной составляющей в себестоимости производимой продукции;
- неблагоприятные интерпретации со стороны антимонопольного регулирования;
- принятие неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;
- передача управляющим компаниям функций сбыта тепловой энергии населению.

Для предотвращения наступления рискованных ситуаций проводятся технические мероприятия, оказывается помощь потребителям по ускорению выполнения ранее выданных технических условий и подключению к тепловым сетям Компании – в связи с этим упрощен порядок выдачи технических условий на подключение к централизованному теплоснабжению. Проводятся технические мероприятия и вносятся изменения в программы ремонтов ТЭЦ и теплотрасс для максимального сокращения перерывов в подаче тепла. Разработаны формы договоров с управляющими компаниями, предусматривающие прямые расчеты населения с Обществом. Риск дестабилизации цен на энергоносители снижается в Обществе путем разработки и реализации программ экономии топлива и снижения производственных издержек.

Некорректный прогноз выработки электро- и тепловой энергии

В период корректировки утвержденного бизнес-плана Общества внутри операционного года и в периоды корректировки топливно-финансового баланса Общества, проводится корректировка планируемых объемов производства электроэнергии в случае влияния изменения объемов выработки сторонними поставщиками на объемы производства АО «ДГК».

Социальные риски

Социальные риски — это вероятность наступления материальной необеспеченности лица вследствие отсутствия заработка по объективным социально-значимым причинам, и в связи с дополнительными расходами по содержанию детей или других членов семьи, а также по удовлетворению потребностей в медицинских или социальных услугах.

Основным социальным риском общества является риск нехватки ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества. Основными факторами этого риска являются:

- недостаточность механизмов удержания квалифицированного персонала;
- несовершенство механизмов кадрового обеспечения персонала на долгосрочную перспективу;
- несоответствие системы профессионального образования потребностям и требованиям предприятий к подготовке персонала;
- старение квалифицированного персонала.

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

2.4.8. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *08.07.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО "ДГК"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *08.07.2015*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ДГК"*

Дата введения наименования: *19.12.2005*

Основание введения наименования:

На заседании Совета директоров ОАО «Кольмаэнерго» (протокол от 15.12.2005 № 19) принято решение учредить ОАО «ДГК». 19.12.2005 - осуществлена государственная регистрация открытого акционерного общества "Дальневосточная генерирующая компания" (ОАО «ДГК»)

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1051401746769*

Дата государственной регистрации: *19.12.2005*

Наименование регистрирующего органа: *ИФНС России по г. Нерюнгри Республики Саха (Якутия)*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

На заседании Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», которое состоялось 02 сентября 2005 года, был утвержден проект реформирования энергосистем Дальнего Востока, предусматривающий, в том числе, создание ОАО «ДГК». На заседании Совета директоров ОАО «Кольмаэнерго» (протокол №19 от 15.12.2005г.) принято решение учредить ОАО «ДГК» со 100% долей участия в уставном капитале эмитента.

В 2006-2007 г.г. при оплате дополнительного выпуска акций в собственность компании перешли объекты генерации и теплосетевого комплекса ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛутЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго», которые в дальнейшем были реорганизованы в форме слияния. В результате слияния создано ОАО «ДЭК», ставшее, впоследствии, собственником всех акций ОАО «ДГК».

Краткое описание истории создания и развитие эмитента:

19.12.2005

Осуществлена государственная регистрация открытого акционерного общества "Дальневосточная генерирующая компания" (ОАО «ДГК»)

01.03.2006

Региональным отделением ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе зарегистрирован выпуск акций при учреждении ОАО «ДГК». Компании присвоен код эмитента 32532-F

03.07.2006

Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ДГК» путем размещения дополнительного выпуска акций, которые оплачиваются имуществом, относящимся к объектам генерации и теплосетевого комплекса

15.09.2006

Совет директоров ОАО «ДГК» утвердил организационную структуру общества. Принято решение о создании Представительства в г. Хабаровске и филиалов общества: - Амурская генерация;

- ЛуТЭК;
- Нерюнгринская ГРЭС;
- Приморская генерация;
- Приморские тепловые сети;
- Хабаровская генерация;
- Хабаровская теплосетевая компания.

31.12.2006

Дата регистрации права собственности ОАО «ДГК» на недвижимое имущество, полученное в оплату акций дополнительного выпуска

01.01.2007

Начало операционной деятельности

14.12.2007

Совет директоров ОАО «ДГК» принял решение о создании Представительства ОАО «ДГК» в г. Москва

28.10.2010

Совет директоров ОАО «ДГК» принял решение о создании филиала ОАО «ДГК» «Лучегорский угольный разрез»

29.06.2012

Совет директоров ОАО «ДГК» принял решение о ликвидации Представительства в г. Хабаровске

23.07.2014

Решение Совета директоров ОАО «ДГК» о ликвидации Представительства ОАО «ДГК» в городе Москва

22.08.2014

Решение Совета директоров ОАО «ДГК» о ликвидации филиала «Приморские тепловые сети»

13.05.2015

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО "ДГК" приняло решение о реорганизации ОАО "ДГК" в форме выделения Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез»

23.06.2015

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» утвержден Устав Общества в новой редакции (протокол Совета директоров ОАО «ДГК» от 25.06.2015 № 242), предусматривающий изменение полного фирменного наименования Общества - Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» на Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» и сокращенного фирменного наименования ОАО «ДГК» на АО «ДГК». 08.07.2015 в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы АО «ДГК»

01.09.2015

В единый государственный реестр юридических лиц в отношении АО «ДГК» внесена запись о реорганизации в форме выделения из него другого юридического лица: Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез».

28.09.2016

На заседании Совета директоров АО "ДГК" принято решение о ликвидации филиала "Лучегорский угольный разрез" (протокол от 29.09.2016 № 6).

Цель создания эмитента: в соответствии с п. 3.1. Устава эмитента основной целью создания Общества является получение прибыли.

Миссия эмитента: эффективная и надежная генерация электрической и тепловой энергии для целей обеспечения экономического роста Дальнего Востока.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Российская Федерация, г. Хабаровск

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Телефон: **(4212) 30-49-14**

Факс: **(4212) 26-43-87**

Адрес электронной почты: **dgk@dgk.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **<https://www.dvgk.ru/>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>**

Эмитент не имеет специального подразделения по работе с акционерами и инвесторами эмитента

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

1434031363

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: **Хабаровская генерация**

Место нахождения: **680030, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Шеронова, 65**

Дата открытия: **01.01.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Лариков Владимир Сергеевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2022**

Наименование: **Хабаровская теплосетевая компания**

Место нахождения: **680023, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Флегонтова, 13-а**

Дата открытия: **01.01.2007**

Филиал операционную деятельность не осуществляет с 10.01.2020 в связи с изменением организационной структуры Общества.

Наименование: **Приморская генерация**

Место нахождения: **690600, Приморский край, г. Владивосток, ул. Фадеева, 47а**

Дата открытия: **01.01.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Лебедь Дмитрий Викторович**

Срок действия доверенности: **01.07.2020**

Наименование: **Лучегорский топливно-энергетический комплекс**

Место нахождения: **692001, Приморский край, Пожарский район, п. Лучегорск**

Дата открытия: **01.01.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Леонов Андрей Николаевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2020**

Наименование: **Нерюнгринская ГРЭС**

Место нахождения: **678995, РФ, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пгт. Серебряный Бор**

Дата открытия: **01.01.2007**

Филиал операционную деятельность не осуществляет с 10.01.2020 в связи с изменением организационной структуры Общества.

Наименование: *Амурская генерация*

Место нахождения: *675007, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Загородная, 177*

Дата открытия: *01.01.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Руденко Сергей Михайлович*

Срок действия доверенности: *01.02.2023*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
35.11.1

Коды ОКВЭД
35.30.1

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация электроэнергии*

Наименование показателя	2018	2019
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	49 710 878	49 394 290
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	66,3	63,9

Наименование показателя	2019, 3 мес.	2020, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	14 588 248	14 446 947
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	56,3	54,7

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация тепловой энергии*

Наименование показателя	2018	2019
-------------------------	------	------

Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	19 771 233	21 073 398
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	26,4	27,3

Наименование показателя	2019, 3 мес.	2020, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	9 552 177	10 067 982
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	36,9	38,1

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2018	2019
Сырье и материалы, %	4,82	5,61
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6,18	7,8
Топливо, %	60,32	59,35
Энергия, %	2,18	2,53
Затраты на оплату труда, %	12,53	11,79
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0,78	0,76
Отчисления на социальные нужды, %	3,74	3,54
Амортизация основных средств, %	4,66	4,19
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,56	1,41
Прочие затраты, %	3,22	3,02
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %	0,01	0,01
представительские расходы, %		
иное (пояснить), %		
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	94,22	89,38

Наименование показателя	2019, 3 мес.	2020, 3 мес.
Сырье и материалы, %	3,72	4,59
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные	5,19	6,78

сторонними организациями, %		
Топливо, %	66,65	62,5
Энергия, %	2,09	3,65
Затраты на оплату труда, %	10,3	10,51
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0,58	1,03
Отчисления на социальные нужды, %	3,3	3,35
Амортизация основных средств, %	3,76	3,55
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,21	1,11
Прочие затраты, %	3,21	2,93
амортизация по нематериальным активам, %		0,01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %	0,01	0,01
представительские расходы, %		
иное (пояснить), %		
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	105,05	108,19

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Бухгалтерская отчетность подготовлена в соответствии с ФЗ "О бухгалтерском учете" от 06.12.2011 N 402-ФЗ.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2019 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***Консорциум проекта Сахалин -1 (представитель Эксон Нефтегаз Лимитед, Сахалинский филиал)***

Место нахождения: ***Россия, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская 28***

Не является резидентом РФ

Доля в общем объеме поставок, %: ***17.203***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Дальний Восток"***

Место нахождения: ***680011, Россия, г. Хабаровск, ул. Брестская, 51***

ИНН: ***2722038529***

ОГРН: ***1152722001024***

Доля в общем объеме поставок, %: ***10.86***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным

периодом предшествующего года

В 2019 г. цена на уголь по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 13,83%. Цена определяется по результатам торгов, проводимых АО "РГС".

В 2019 г. цена на мазут увеличилась на 42,55%. Поставка мазута осуществляется по договорам, цена определяется по результатам торгов, проводимых ежемесячно АО «РГС».

В 2019 г. цена на газ увеличилась на 10,30%. Цена газа от Консорциума проекта Сахалин-1 определяется по курсу доллара и JCC (индекс цена оговоренных типов нефти). Цена газа, поставляемого ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» определяется решением ФАС России.

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2020 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Консорциум проекта Сахалин -1 (представитель Эксон Нефтегаз Лимитед, Сахалинский филиал)*

Место нахождения: *Россия, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, 28*

Не является резидентом РФ

Доля в общем объеме поставок, %: *21.88*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Дальний Восток"*

Место нахождения: *680011, Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Брестская, 51*

ИНН: *2722038529*

ОГРН: *1152722001024*

Доля в общем объеме поставок, %: *16.74*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск*

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

Доля в общем объеме поставок, %: *12.89*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

За отчетный период цена на мазут уменьшилась на 21,29%. Поставка мазута осуществляется по договорам, цена определяется по результатам торгов, проводимых ежемесячно АО "РГС"

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

АО «ДГК» является крупнейшей генерирующей компанией на Дальнем Востоке. Установленная электрическая мощность АО «ДГК» составляет 5 919,044 МВт, тепловая – 12 728,2 Гкал/час.

Электростанции и котельные	установленная мощность	
	электрическая МВт	тепловая, Гкал/час
Хабаровская ТЭЦ-1	435	1 200,2
Хабаровская ТЭЦ-3	720	1 640,0
Комсомольская ТЭЦ-2	222,5	786,0
Комсомольская ТЭЦ-3	360	1 240,0
Амурская ТЭЦ-1	285	1 169,0
Николаевская ТЭЦ	130,6	321,2
Майская ГРЭС	78,2	15,4
Хабаровская генерация	2231,3	6 371,8
Владивостокская ТЭЦ-2	497	1 051,0
Артёмовская ТЭЦ	400	300,0
Партизанская ГРЭС	199,744	160,0
Приморская генерация	1 097	1 511
Приморская ГРЭС	1467	237,0
ЛуТЭК	1467	237
Благовещенская ТЭЦ	404	1 005,6
Райчихинская ГРЭС	102	238,1
Амурская генерации	506	1243,7
Нерюнгринская ГРЭС	570	1 220,0
Чульманская ТЭЦ	48	165,0
Нерюнгринская ГРЭС	618	1 385
Хабаровская ТЭЦ-2		610,0
Котельная Некрасовка		30,2
Котельная Волочаевский гор		26,31
Биробиджанская ТЭЦ	0,63	338,0
Ургальская котельная		70,2
ХТСК		1 057,92
ПТС		905,00
АО «ДГК»	5 919,044	12728,2

Электроэнергия, производимая электростанциями АО «ДГК» реализуется на оптовом рынке электрической энергии (мощности) - ОРЭМ.

Территория Дальнего Востока отнесена ко второй неценовой зоне ОРЭМ. АО «ДГК» имеет статус поставщика ОРЭМ. Кроме Общества поставщиками являются электростанции ПАО «РусГидро» (Зейская ГЭС, Бурейская ГЭС и Нижне-Бурейская ГЭС, введенная в эксплуатацию в 2017 году и получившая право торговли электроэнергией и мощностью на оптовом рынке только с ноября 2019 года). В 2018 году на территории ОЭС Востока окончено строительство новой электростанции - «Восточная ТЭЦ». На оптовом рынке появился новый участник ОРЭМ (поставщик электрической энергии) - АО «РАО ЭС Востока» (начало торговли электроэнергией (мощностью) с 01.06.2019). В сентябре 2019 года на ОРЭМ появился новый субъект оптового рынка (поставщик электрической энергии) – ООО «Приморская ГРЭС». Дата начала операционной деятельности нового субъекта оптового рынка - 01.04.2020.

С 01.01.2019, после присоединения ко второй неценовой зоне ОРЭМ Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия), на оптовом рынке появились новые поставщики – ПАО «Якутскэнерго» (Каскад Вилюйских ГЭС, Якутская ГРЭС, Якутская ГРЭС Новая) и АО «Вилюйская ГЭС-3» (Светлинская ГЭС).

Договорные отношения, обеспечивающие работу Общества на оптовом рынке определены: Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Договорами купли-продажи электрической энергии, Договорами купли-продажи мощности. Покупателем по договорам купли-продажи является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»

(ПАО «ДЭК»), имеющее статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1172 от 27.12.2010г.

В последующем ПАО «ДЭК» реализует приобретенную электроэнергию другим покупателям ОРЭМ и собственным потребителям на розничном рынке.

Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная АО «ДГК», участвует в покрытии электропотребления ценовых зон ОРЭМ путем участия в РСВ - «рынок на сутки вперед» и БР – «балансирующий рынок». Реализация электроэнергии при этом осуществляется по Договорам комиссии, заключенным между Обществом и АО «ЦФР», которое выступает как посредник между АО «ДГК» и организациями-потребителями в ценовых зонах. При этом электроэнергия реализуется по тарифам, установленным ФАС России для АО «ДГК».

Так же с 01.02.2010 г. после внесения изменений в 14 Регламент оптового рынка АО «ДГК» участвует на ОРЭМ в «балансирующем рынке», выступая как покупатель электроэнергии у АО «ЦФР». Данный вид деятельности обеспечивается заключенным между обществами Договором купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы.

Кроме того, АО «ДГК» поставляет электроэнергию на региональный розничный рынок.

С 01.01.2014 года Николаевская ТЭЦ в соответствии с решением Ассоциации «НП Совет рынка» лишена права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП указанной станции, и участвует в торговле электроэнергией и мощностью на розничном рынке.

В 2019 г. между АО «ДГК» и ПАО «Интер РАО» были заключены двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на объемы сверхбалансовой выработки, в целях поставки электроэнергии в КНР с периодом поставки январь-декабрь 2020 года.

Так же, АО «ДГК» были заключены двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на объемы сверхбалансовой выработки с ООО «Транснефтьэнерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», АО «Газпром энергосбыт» (период поставки по данным договорам май -декабрь 2020 года).

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока на I квартал 2020 года принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 28.11.19 г. № 1567/19-ДСП ФАС России.

Фактическая выработка электроэнергии по ОЭС Востока за I квартал 2020 года составила 12 695,82 млн. кВт*ч., что выше плана ФАС России на 206,45 млн. кВт*ч или 1,7 %, по сравнению с таким же периодом прошлого года выработка электроэнергии увеличилась на 365,31 млн. кВт*ч или 3,0 %.

Выработка электроэнергии по АО «ДГК» (на оптовом и розничном рынках электроэнергии) за I квартал 2020 года составила 7 233,40 млн. кВт*ч., что ниже плана ФАС России на 616,77 млн. кВт*ч или 8,7 %, и ниже соответствующего периода прошлого года на 690,8 млн. кВт*ч или 7,9 %.

Выработка электроэнергии по ГЭС ПАО «РусГидро» за I квартал 2020г. увеличилась от запланированной ФАС России на 929,83 млн. кВт*ч или 34,6 % (переток э/э в КНР составил 373,70 млн. кВт*ч при плане 9,0 млн. кВт*ч).

Величина сальдо-перетока электроэнергии на ОРЭМ за I квартал 2020 года по АО «ДГК» планировалась на уровне 6 800,7 млн.кВт*ч, по факту оплачиваемая величина сальдо-перетока электроэнергии составила 6 138,7 млн.кВт*ч.

Реализация тепловой энергии

Сбыт тепловой энергии имеет сезонный характер. Основная доля потребления тепловой энергии приходится на зимние месяцы. В разных регионах продолжительность отопительного периода различная. Наиболее продолжительный (примерно 9-10 месяцев в году) отопительный период приходится на Южноякутский район. В межотопительный период тепловая энергия потребителям отпускается в составе ГВС. В этот период производятся плановые отключения, связанные с ремонтно-техническим обслуживанием тепловых сетей и генерирующих установок.

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

Наименование	Доля рынка сбыта тепловой энергии по субъектам РФ, %	
	1 квартал 2020 года	
Хабаровский край	53%	
Приморский край	26%	
Амурская область	12%	
Республика Саха (Якутия)	5%	
Еврейская АО	4%	

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии (включая подогрев ГВС и компенсацию потерь теплоэнергии), тыс. Гкал
	1 квартал 2020 года
Эмитент, в том числе:	7 106,82
Хабаровские тепловые сети	2 686,00
Комсомольские тепловые сети	1 312,28
Приморская генерация	1 764,21
Амурская генерация	883,49
Нерюнгринская ГРЭС	387,82
ЛуТЭК	73,00

Горячая вода

Наименование	Объем горячей воды, тыс.м ³
	1 квартал 2020 года
Эмитент, в том числе:	8 745,33
Хабаровские тепловые сети	3 724,85
Комсомольские тепловые сети	2 181,63
Приморская генерация	2 504,15
Нерюнгринская ГРЭС	207,05
ЛуТЭК	127,65

Теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар) – невозврат конденсата

Наименование	Объем теплоносителя (вода) для подпитки тепловой сети, теплоносителя (пар) – невозврат конденсата, тыс. м ³
	1 квартал 2020 года
Эмитент, в том числе:	106,14
Хабаровские тепловые сети	29,87
Комсомольские тепловые сети	17,11
Приморская генерация	20,19
Амурская генерация	38,97

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

К причинам, оказывающим негативное влияние на сбыт тепловой энергии, можно отнести:
– частое изменение действующего законодательства РФ в части сбытовой деятельности и реализации коммунальных услуг;

– принятие неблагоприятных тарифных решений на тепловую энергию, не позволяющие полностью покрыть затраты Общества;

– пересмотр нормативов потребления коммунальных услуг на отопление и горячее водоснабжение, приводящие к снижению объемов продаж и росту потерь;

– недобросовестность управляющих компаний, их банкротство, приводящее к росту дебиторской задолженности и увеличению затрат на ее обслуживание, связанное с досудебными процедурами и юридическим сопровождением;

– ухудшение финансового состояния крупнейших промышленных и сельскохозяйственных организаций в связи с неблагоприятной экономической ситуацией в РФ;

– снижение объемов продаж от проведения перерасчетов при наступлении аварийного случая;

– утверждение схем теплоснабжения, не учитывающих интересы Общества и не включающих в себя все необходимые мероприятия по развитию компании.

С целью снижения негативного влияния рисков, Общество:

– участвует в подготовке законодательных инициатив, способствующих защитить интересы ресурсоснабжающих организаций;

- *разрабатывает и внедряет план мероприятий по переводу потребителей на режим постоянной циркуляции теплоносителя в трубопроводах;*
- *контролирует и оперативно реагирует на возникновение аварийных ситуаций с целью недопущения перерыва предоставления коммунальных услуг сверх установленной нормы, что позволяет сократить риск проведения перерасчетов;*
- *участвует в комиссиях по разработке схем теплоснабжения, созданных при администрациях муниципальных образований.*

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральное агентство по недропользованию, управление по недропользованию по Амурской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***БЛГ 01910 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***добыча питьевых подземных вод скважиной № 1388 для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения Райчихинской ГРЭС***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***17.04.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***17.04.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральное агентство по недропользованию, Управление по недропользованию по ЕАО***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***БИР 00325 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***добыча технических подземных вод для технического обеспечения водой промышленных объектов***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.06.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2035***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ПМ-73-000210 (О)***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***производство маркшейдерских работ***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***12.07.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***Бессрочная***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Хабаровского края***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ХАБ 00282 ТЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***пользование недрами в целях добычи суглинков в районе с. Федоровка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***18.10.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2025***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральное агентство по недропользованию, Департамент по недропользованию по ДВФО***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ХАБ №02197 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***добыча подземных вод на Чкаловском***

месторождении

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.08.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление природных ресурсов Приморского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **АРТ № 542 ОЩ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разработка месторождений общераспространенных полезных ископаемых**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.10.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2023**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление природных ресурсов Приморского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПАР № 590 ОЩ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На разработку месторождений общераспространенных полезных ископаемых**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.05.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2025**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию. Департамент по недропользованию по ДВФО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХАБ 02215 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами на добычу подземных вод из групп скважин Майской ГРЭС**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.01.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **7-Б/00212**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на монтаж, техническое обслуживание и ремонт средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.10.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта Российской Федерации**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МР-4 000463**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.09.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (Якутнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 02518 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами: добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения на Чульманском месторождении подземных вод в п. Чульман**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.04.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2024**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **27 00408**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право осуществления деятельности по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I – IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.02.2020**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта РФ Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПРД №1404592**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.06.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию Управление по недропользованию по Приморскому краю (Приморнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВЛВ № 01842 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами: добыча пресных подземных вод галерейным водозабором «Лозовый» на р. Ворошиловка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.11.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.10.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Региональное агентство по недропользованию по ДВФО (Дальнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХАБ 02150 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Недропользование (подземные воды): добыча подземных вод в долине р. Ургал, пред устьевой части р. Чегдомын**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.06.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Ассоциация саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным

видам работ: **0000026 от 21.07.2017**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление строительства, реконструкции, капитальный ремонт объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.07.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВХ-00-017242 от 28.11.2018**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.11.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Прогноз эмитента относительно вероятности продления указанных специальных разрешений (лицензий): положительный.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом, специализированным обществом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Бикинское бурогольное месторождение "Разрез Лучегорский - 1"

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛУР"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск**

ИНН: **2526006224**

ОГРН: **1152721004963**

Вид полезного ископаемого: **бурый уголь марки Б1**

Размер доказанных запасов: **221 811 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 месяца 2020 г. - 680, 906 тыс. тонн.**

2. Наименование месторождения: Бикинское бурогольное месторождение "Разрез Лучегорский-2"

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛУР"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск**

ИНН: **2526006224**

ОГРН: 1152721004963

Вид полезного ископаемого: *бурый уголь марки Б1*

Размер доказанных запасов: *266 298 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 месяца 2020 года – 546,763 тыс. тонн.*

3. Наименование месторождения: *Лучегорское месторождение андезитовых порфиритов (строительный камень) "Карьер "Южный"*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск*

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

Вид полезного ископаемого: *Андезитовый порфирит*

Размер доказанных запасов: *2 572 тыс. м3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 месяца 2020 года – 11,370 тыс. м3.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск*

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

1. Номер лицензии: *ВЛВ 02503 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.01.2016 (с изменениями от 20.06.2016 г.)*

Срок действия лицензии: *31.12.2034*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами поля разреза «Лучегорский-1» Бикинского бурогоугольного месторождения было предоставлено АО «ЛУР» в соответствии с пунктом 7 статьи 10.1., абзаца 5 части первой статьи 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1, в связи с реорганизацией юридического лица - пользователя недр (Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее – АО «ДГК»)) путем выделения из него другого юридического лица (АО «ЛУР»), на основании решения Комиссии Федерального агентства по недропользованию по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензию и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 19.11.2015 № 470), в порядке переоформления лицензии ВЛВ № 14549 ТЭ (приказ Дальнедра от 12.01.2016 № 2).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

поле разреза "Лучегорский-1" Бикинского бурогоугольного месторождения. Участок недр расположен на территории Приморского края, Пожарский муниципальный район.

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе, использования*

отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*
 - *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.*
 - *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.*
 - *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*
 - *Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*
- Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *обязательства, следующие из лицензии выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск*

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

2. Номер лицензии: ВЛВ 02502 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *14.01.2016 г. (с Изменениями от 20.06.2016 г.)*

Срок действия лицензии: *31.12.2034 г.*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами поля на участке №4 Бикинского бурогоугольного месторождения (поле разреза «Лучегорский-2») было предоставлено АО «ЛУР» в соответствии с пунктом 7 статьи 10.1., абзаца 5 части первой статьи 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1, в связи с реорганизацией юридического лица - пользователя недр (акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее – АО «ДГК»)) путем выделения из него другого юридического лица (АО «ЛУР»), на основании решения Комиссии Федерального агентства по недропользованию по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензию и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 19.11.2015 № 470), в порядке переоформления лицензии ВЛВ № 14514 ТЭ (приказ Дальнедра от 12.01.2016 № 3).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок №4 Бикинского бурогоугольного месторождения, Пожарский муниципальный район. Участок недр расположен на территории Приморского края

Вид лицензии: *Для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования*

отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *обязательства, следующие из лицензии выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск*

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

3. Номер лицензии: ПОЖ 00787 ОЩ

Дата выдачи лицензии: *07.10.2015*

Срок действия лицензии: *15.09.2024*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края от 07.10.2015 №114*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен в Пожарском муниципальном районе

Вид лицензии: *на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча андезитовых порфиристов (строительного камня) на Лучегорском месторождении (участок Южный)*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обеспечить ежегодную добычу до 500 тыс.м3. Квота на добычу согласовывается ежегодно. Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Недропользователь обязан уплачивать налог на добычу полезного ископаемого – размер ставки налога определяется в соответствии с НК РФ, а также другие платежи и сборы, плату за землю и плату за негативное воздействие на окружающую среду, в размерах*

и сроки, установленные законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

обязательства, следующие из лицензии выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

АО "ЛУР" переработку угля не производит. Дробильно-сортировочный комплекс АО «ЛУР» предназначен для выработки щебенистой продукции.

Эмитент и подконтрольные ему организации не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Необходимость получения разрешений государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт, законодательством не установлена.

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года №238).

Стратегическими целями Общества являются:

- *Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества – Общество осознает свою социальную ответственность, как подконтрольное общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.*

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

- *Развитие энергетики Дальнего Востока. Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.*

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

Специфика дальневосточной энергетической отрасли, являющейся стратегической областью экономики Дальнего Востока и, по сути, гарантом её развития требует от менеджмента компании эффективно балансировать рыночные и технологические приоритеты в стратегии управления и развития бизнеса.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- *обеспечение надежной, безаварийной работы электростанций и стабильного энергоснабжения потребителей;*

- *повышение эффективности производства электрической и тепловой энергии, в том числе, за счет реализации мероприятий в сфере энергоэффективности и снижения потерь в магистральных и распределительных тепловых сетях.*

- *снижение дебиторской задолженности за тепловую энергию. С этой целью разрабатываются и реализуются различные программы мероприятий, направленных на понуждение к оплате дебиторской задолженности принципиальными неплательщиками.*

В числе ключевых направлений работы Общества выделяются следующие.

1. Проектирование по ключевым объектам Долгосрочной программы замещения выбывающих мощностей и развития энергосистем Дальнего Востока: строительство Хабаровской ТЭЦ-4 (345 МВт), Артемовской ТЭЦ-2 (455 МВт); модернизация Владивостокской ТЭЦ-2 (203 МВт).

2. Реализация приоритетных инвестиционных проектов:

- развитие источников тепловой энергии для покрытия растущего спроса путем строительства новых и расширения действующих источников тепловой энергии и объектов теплосетевого хозяйства, в том числе: «Расширение котельной в пгт. Некрасовка Хабаровского района» 5,59 Гкал/ч (ввод в 2021 году), «Строительство ЦТП в г. Советская Гавань для выдачи тепловой мощности новой ТЭЦ (ввод в 2020 году); «Строительство котельной для отопления поселения "Рабочий поселок Майский" – 16,00 Гкал/ч (ввод в 2021 году);

- в 2020 году планируется ввод в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань электрической мощностью 126 МВт, тепловой 200 Гкал/ч, что позволит обеспечить вывод газотурбинных установок ст. №6, 7, 8 и 9 Майской ГРЭС.

- Реализация мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей в г. Комсомольск-на-Амуре, в рамках реализации долгосрочного плана комплексного социально-экономического развития города, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704-р.

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей путем реконструкции и модернизации энергетического оборудования с обеспечением повышения энергоэффективности его работы и продления паркового ресурса, реконструкции действующих тепловых сетей с целью снижения износа и тепловых потерь, а также обеспечения условий для подключения новых потребителей;

- реализация проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации, в том числе: перевод котлоагрегатов действующих станций на сжигание природного газа; строительство очистных сооружений; строительство новых емкостей золоотвалов для Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС и Биробиджанской ТЭЦ.

3. Предоставление информации по объектам АО «ДГК» для учета в программных документах развития электроэнергетики

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», основным документом, определяющим развитие систем теплоснабжения в городах и населенных пунктах в зоне ответственности АО «ДГК», является схема теплоснабжения. АО «ДГК» намерено активно участвовать в актуализации и подготовке материалов схем теплоснабжения во всех городах и населенных пунктах своего присутствия, добиваться наиболее полного учёта интересов Общества в утверждаемых документах.

4. Переход в ценовые зоны теплоснабжения (метод «Альтернативной котельной»)

В октябре 2019 года начата работа по переходу одного из пилотных муниципальных образований, входящих в зону ответственности АО «ДГК», в ценовую зону теплоснабжения.

Ценовая зона теплоснабжения - поселения, городские округа в которых цены на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения потребителям, ограничены предельным уровнем цены на тепловую энергию. В случае принятия решения о переходе муниципального образования в ценовую зону теплоснабжения, ЕТО находящиеся на его территории, перестают быть регулируемы, организации вправе самостоятельно устанавливать тарифы на тепловую энергию в пределах максимального тарифа, рассчитанного регулирующими органами методом «альтернативной котельной».

На данный момент определены следующие «пилотные» муниципальные образования в которых рассматривается возможность перехода в ценовые зоны: г. Нерюнгри, п. Беркакит, п. Чульман, п. Серебряный Бор (СП Нерюнгринская ГРЭС), г. Биробиджан (СП Хабаровские тепловые сети), г. Благовещенск, пгт Прогресс (филиал «Амурская генерация»).

Приказом Минэнерго России от 12.12.2019 №23@ утверждена инвестиционная программа АО «ДГК» на период 2020-2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК» на период 2019-2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2018 №21@.

Инвестиционная программа на 2020 год предусматривает вложение инвестиций в размере 5 042,13 млн. рублей без НДС за счет всех источников финансирования. Основным направлением вложений инвестиций является реализация программы реконструкции и технического перевооружения, которая оцениваются в общей сумме 3605,32 млн. рублей или 71,5% от годового объема капитальных вложений.

Приоритетные направления инвестиционной программы Общества представлены в таблице.

Наименование мероприятия	Задачи	Срок ввода	План осуществления
--------------------------	--------	------------	--------------------

			инвестиций (освоение) в 2020 г. млн. руб. без НДС
<u>Хабаровский край, в том числе:</u>			
Итого инвестиции, в т.ч.:			3 070,50
1. Технологическое присоединение (подключение), всего			223,21
Тех. присоединение Реконструкция ТМ-25 от ХТЭЦ-2 и ПНС № 813 "Прибрежная" ХТС	Повышение надежности теплоснабжения, стабилизация режима теплоснабжения центральной части города	2021	155,79
2. Реконструкция, всего			761,66
3. Модернизация, техническое перевооружение, всего			871,38
Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа пиковой котельной (ПВК), 3 шт.	Повышение экономической эффективности работы станции, снижение негативного воздействия на экологию города, повышение надежности оборудования.	2020	137,30
5. Новое строительство			971,34
Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности магистральной теплосети ТЭЦ в г. Советская Гавань.	Обеспечение готовности схемы теплоснабжения в административных границах МО городского поселения «Советская Гавань»	2020	132,80
6. Прочие инвестиционные проекты			242,90
<u>Приморский край, в том числе:</u>			
Итого инвестиции, в т.ч.:			1 237,90
1. Технологическое присоединение (подключение), всего			49,62
2. Реконструкция, всего			150,18
3. Модернизация, техническое перевооружение, всего			659,76
5. Новое строительство			122,66
6. Прочие инвестиционные проекты			255,68
<u>Республика Саха (Якутия), в том числе:</u>			
Итого инвестиции, в т.ч.:			479,39
2. Реконструкция, всего			267,38
3. Модернизация, техническое перевооружение, всего			142,63
5. Новое строительство			13,36
6. Прочие инвестиционные проекты			56,03
<u>Амурская область, в том числе:</u>			
филиал «Амурская генерация»			
Итого инвестиции, в т.ч.:			211,30
1. Технологическое присоединение (подключение), всего			42,03
2. Реконструкция, всего			69,85

3.Модернизация, техническое перевооружение, всего			45,57
5.Новое строительство			0,08
6.Прочие инвестиционные проекты			53,77
Еврейская автономная область, в том числе:			
Итого инвестиции, в т.ч.:			43,03
3.Модернизация, техническое перевооружение, всего			36,96
6.Прочие инвестиционные проекты			6,07

Соответствующее решение Минэнерго России об утверждении инвестиционной программы АО «ДГК» опубликовано на официальном сайте Минэнерго России в сети Интернет по адресу: <https://minenergo.gov.ru/system/download/4216/108547>.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация "Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" (Ассоциация "НП Совет рынка")*

Срок участия эмитента: *2008*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

АО «ДГК» с 03.10.2008 года является Членом Ассоциации "НП Совет рынка" (далее-Ассоциация) и входит в палату продавцов электрической энергии (список Г). Ассоциация обеспечивает функционирование коммерческой инфраструктуры рынка, эффективную взаимосвязь оптового и розничных рынков; общую позицию участников оптового и розничных рынков при разработке нормативных документов, регулирующих функционирование энергетики.

Согласно действующему законодательству, реализовывать произведенную электроэнергию на оптовом рынке могут только субъекты ОРЭМ. В соответствии с п.2.2.1. Приложения №1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка членство в Ассоциации является обязательным условием для получения статуса субъекта оптового рынка.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» не зависят от иных членов Ассоциации.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *ПАО "РусГидро"*

Срок участия эмитента: *2017*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Эмитент является дочерним обществом Публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (ПАО "ДЭК"), которое в свою очередь является дочерним обществом АО "РАО ЭС Востока".

В целях улучшения финансового состояния дальневосточной энергетики и качества ее управления с 1 апреля 2017 года управление дочерними обществами АО "РАО ЭС Востока" перешло в созданный в исполнительном аппарате РусГидро дивизион «Дальний Восток».

Подробное описание характера зависимости финансово-хозяйственной деятельности эмитента от иных членов промышленной, банковской, финансовой группы, холдинга, концерна, ассоциации: эмитент осуществляет продажу электрической энергии единому закупщику второй неценовой зоны ОРЭМ - ПАО "ДЭК", поэтому деятельность эмитента и его финансовые результаты напрямую зависят от объемов поставки товара и, соответственно, поступления денежных средств от покупателя.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей»*

Срок участия эмитента: *2017*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Осуществление строительства, реконструкции, капитальный ремонт объектов капитального строительства.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» не зависят от иных членов

Ассоциации.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

Место нахождения

Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *100%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *100%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча и реализация угля, других сопутствующих полезных ископаемых и переработка природных отвалов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белозерцев Артем Валерьевич	0	0
Ткачева Наталья Николаевна	0	0
Наседкин Андрей Владимирович	0	0
Чариков Александр Сергеевич (председатель)	0	0
Балабекян Гаяне Карленовна	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Юрий Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Приморская ГРЭС"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Приморская ГРЭС"*

Место нахождения

Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск

ИНН: 2526006778

ОГРН: 1192536026320

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

- ***поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;***
- ***производство электрической и тепловой энергии.***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
	0	0
Королев Сергей Викторович (председатель)	0	0
Новгородцев Антон Юрьевич	0	0
Сафронов Юрий Сергеевич	0	0
Углова Елена Константиновна	0	0
Чариков Александр Сергеевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Леонов Андрей Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 31.12.2019 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	27 735 629	8 715 065
Сооружения и передаточные устройства	31 835 877	18 991 357
Машины и оборудование	21 128 405	10 650 235
Транспортные средства	262 841	171 964
Производственный и хозяйственный инвентарь	60 410	57 486
Другие виды основных средств	492	404
Земельные участки и объекты природопользования	31 751	0
ИТОГО	81 055 405	38 586 511

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом.

На 31.03.2020 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	27 728 145	8 890 014
Сооружения и передаточные устройства	31 891 888	19 366 874
Машины и оборудование	21 354 440	10 955 911
Транспортные средства	264 043	176 262
Производственный и хозяйственный инвентарь	60 552	57 607
Другие виды основных средств	492	409
Земельные участки и объекты природопользования	31 751	
ИТОГО	81 331 310	39 447 076

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.03.2020**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Решением Совета директоров АО «ДГК» от 06 августа 2019 года (протокол от 06.08.2019 №2)

было одобрено участие АО «ДГК» в другой организации путем учреждения нового общества ООО «Приморская ГРЭС» с размером доли АО «ДГК» в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» 100%.

оплата уставного капитала осуществлялась учредителем следующим образом:

а) минимальный размер уставного капитала в размере 10 000 (Десять тысяч) рублей был оплачен учредителем путем перечисления денежных средств на банковский счет ООО «Приморская ГРЭС» в течении 1 месяца с даты государственной регистрации ООО «Приморская ГРЭС»;

б) оставшаяся часть уставного капитала ООО «Приморская ГРЭС» в размере 3 500 183 263 (три миллиарда пятьсот миллионов сто восемьдесят три тысячи двести шестьдесят три) рублей была оплачена всем движимым и недвижимым имуществом, находящимся на балансе филиала АО «ДГК» - «Лучегорский топливно-энергетический комплекс» по состоянию на 30.06.2019, путем его передачи по акту приема-передачи от 13.09.2019.

На основании отчета независимого оценщика об определении рыночной стоимости имущества, совокупная стоимость имущества на балансе и забалансовых счетах филиала АО «ДГК» - «Лучегорский топливно-энергетический комплекс», вносимого в качестве оплаты уставного капитала ООО «Приморская ГРЭС» составляет 3 500 183 263 (три миллиарда пятьсот миллионов сто восемьдесят три тысячи двести шестьдесят три) руб.

Иного выбытия основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, а также обременений основных средств эмитента в отчетном периоде не было.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Методика расчета показателя	2018	2019
Норма чистой прибыли, %	с. 2400 ф2/с.2110 ф2	-9,33	-15,64
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	с.2110 ф2/с.1600	0,88	0,85
Рентабельность активов, %	с.2400 + с.2330ф2/(0,5*(с.1600 н.п. +1600к.п.))	4	-7,73
Рентабельность собственного капитала, %	с. 2400 ф2/(0,5*(с.1300 н.п. +1300 к.п.))	-55,81	-403,32
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	с.1370	-36 457 405	-46 819 884
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	с.1370/1600	-43	-52

Наименование показателя	Методика расчета показателя	2019, 3 мес.	2020, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	с. 2400 ф2/с.2110 ф2	-0,71	2,61
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	с.2110 ф2/с.1600	0,31	0,29
Рентабельность активов, %	с.2400 + с.2330ф2/(0,5*(с.1600 н.п.))	1,28	1,74

	+1600к.п.))		
Рентабельность собственного капитала, %	с. 2400 ф2/(0,5*(с.1300 н.п. +1300 к.п.))	2,05	-25.49
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	с.1370	-36 637 097	-15 084 737
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	с.1370/1600	-44	-17

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность. По итогам 1 квартала 2020 года данный показатель составил 2,61 %, что лучше аналогичного периода прошлого года (468,88%), в связи с полученной прибылью в размере 689 024 тыс. руб.

Коэффициент оборачиваемости активов характеризует эффективность использования всех ресурсов, т. е. показывает, сколько раз за период совершается полный цикл производства и обращения, приносящий прибыль компании, или сколько денежных единиц реализованной продукции принесла каждая денежная единица активов. За 1 квартал 2020 года коэффициент равен 0,29. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года наблюдается снижение на 0,02, что является негативным фактором.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов, показатель характеризует, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. По состоянию на 31.03.2020 г. данный показатель составляет 1,74 %, что лучше аналогичного периода прошлого года на 36,20%.

ROE (рентабельность собственного капитала) характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к стоимости собственного капитала Общества. По состоянию на 31.03.2020 г. показатель составляет: -25,49%, что обусловлено отрицательным значением собственного капитала.

Снижение собственного капитала приводит к снижению данных показателей.

Сумма непокрытого убытка за 1 квартал 2020 года составила 15 084 737 тыс. руб. Данная величина снизилась относительно аналогичного периода прошлого года на 21 552 360 тыс. руб. Прибыль, полученная Эмитентом за 1 квартал 2020 года, составила 689 024 тыс. руб. По сравнению с аналогичным периодом предыдущего года финансовый результат улучшился на 872 110 тыс. руб.

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов на 31.03.2020 г. составляет -17%, что лучше показателя аналогичного периода прошлого года на 62,11%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в отчете эмитента (ежеквартальном отчете): **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	Методика расчета показателя	2018	2019
Чистый оборотный капитал	с.1200-с.1231-(с.1500-с.1530)	-4 493 140	6 992 030
Коэффициент текущей ликвидности	(с.1200-с.1231)/(с.1500-с.1530)	0,83	1,4
Коэффициент быстрой ликвидности	(с.1200-с.1210-с.1220-с.1231)/(с.1500-с.1530-с.1540)	0,51	0,88

Наименование показателя	Методика расчета показателя	2019, 3 мес.	2020, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	с.1200-с.1231-(с.1500-с.1530)	-2 673 210	1 683 308
Коэффициент текущей ликвидности	(с.1200-с.1231)/(с.1500-с.1530)	0,88	1,07
Коэффициент быстрой ликвидности	(с.1200-с.1210-с.1220-с.1231)/(с.1500-с.1530-с.1540)	0,61	0,75

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав отчета эмитента (ежеквартального отчета):

Нет

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Величина чистого оборотного капитала показывает, какая часть собственных средств направлена на финансирование оборотных активов. Наличие и увеличение чистого оборотного капитала (ЧОК) является главным условием обеспечения ликвидности и финансовой устойчивости компании. На конец анализируемого периода чистый оборотный капитал компании составляет 1 683 308 тыс. руб. Увеличение показателя относительно аналогичного периода прошлого года на 4 356 518 тыс. руб. объясняется увеличением оборотных активов (увеличение дебиторской задолженности на 3 309 156 тыс. руб., а также запасов на 1 268 686 тыс. руб.).

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий потенциальную способность компании выполнять краткосрочные обязательства за счет всех текущих активов, на 31.03.2020 г. составил 1,07. Отмечено увеличение показателя относительно аналогичного периода прошлого года (0,19), также, в связи с увеличением оборотных активов.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает, какую часть текущей задолженности организация может покрыть в ближайшей перспективе за счет наиболее ликвидных активов. На 31.03.2020 г. показатель составил 0,75. Отмечено увеличение показателя относительно аналогичного периода прошлого года (0,14), по причине увеличения оборотных активов.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в отчете эмитента (ежеквартальном отчете): **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2019 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "ЛУР"**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск**

ИНН: **2526006224**

ОГРН: **1152721004963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
04.08.2015	1-01-50483-А	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **0**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **240 000 000 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 539 196**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Привилегированные акции не размещались. Советом директоров АО "ДГК", выполняющим функции Общего собрания акционеров АО "ЛУР" 17 октября 2019 г. (протокол от 18.10.2019 № 8) принято решение:

Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЛУР» по итогам 9 месяцев 2019 года в размере 0,0036583333333333 руб. на одну акцию.

Форма выплаты: в денежной форме.

Установить 28 октября 2019 года в качестве даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Срок выплаты дивидендов лицам, имеющим право на получение дивидендов, установить не позднее 31 октября 2019 года.

Фактически дивиденды выплачены 30.10.2019 г.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Приморская ГРЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Приморская ГРЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск**

ИНН: **2526006778**

ОГРН: **1192536026320**

Размер вложения в денежном выражении: **3 500 193 263**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Решение о распределении чистой прибыли между участниками не принималось.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Некоммерческое партнерство «Хоккейный клуб «Амур» (НП "Хоккейный клуб "Амур")*, Место нахождения: *Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Дикопольцева, 12, ИНН: 2722027990, ОГРН: 1022701134169*

Размер вложения в денежном выражении: *42 713*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *12% годовых, срок выплаты - 31.07.2015*

Дополнительная информация:

Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» в 2012 году по договору № 949/1-12 от 28.11.2012 г. выдан займ в сумме 75 000 тыс. руб., со сроком исполнения до 28.11.2013 г. Заемщик не выполнял условия договора в части своевременного возврата займа и было подписано дополнительное соглашение б/н от 21.11.2013 г. о продлении срока исполнения договора № 949/1-12 до 25.12.2014 г. В 2014 году некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» по договору № 508/32-14 от 28.07.2014 был выдан новый займ в размере 41 000 тыс. руб. со сроком гашения до 31 июля 2015 года.

В связи с не исполнением НК «ХК «Амур» обязательств по возврату займов, Общество обратилось в суд с целью принудительного взыскания данной задолженности. В настоящее время Определениями суда от 16.10.2018 г. по делу №А73-20148/2017 и А73-6203/2019 от 03.07.2019 НП «ХК «Амур» на общую сумму основного долга 98 572 тыс. руб. предоставлена отсрочка исполнения решения суда с ежемесячной оплатой задолженности равными платежами на период с октября 2018 по 31 августа 2020 года. Решения суда НП «ХК «Амур» исполняются. По состоянию на 31.12.2019 г. сумма задолженности Некоммерческого партнерства «Хоккейного клуба «Амур» по процентам составляет 13 666 тыс. руб.

Объект финансового вложения: *Акционерное общество "Нерюнгриэнергоремонт" (АО "Нерюнгриэнергоремонт")*, место нахождения: *Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, поселок Серебряный Бор. ИНН 1434024711, ОГРН 1041401722867*

Размер вложения в денежном выражении: *20 000*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

1) 11,45% годовых до 30.09.2018, с 01.10.2018 – 9% годовых.

2) 8,75% годовых до 30.09.2018, с 01.10.2018 – 9% годовых.

Дополнительная информация:

1) В марте 2017 года заключен договор займа на сумму 16 млн. руб. Срок гашения 31.12.2018, проценты начисляются и уплачиваются ежемесячно. Заключено доп. соглашение № 1 от 27.09.2018 г. на изменение срока гашения задолженности до 30.11.2020

2) В декабре 2017 года заключен договор займа на сумму 9 млн. руб. Срок гашения 31.12.2018, проценты начисляются и уплачиваются ежемесячно. Заключено доп. соглашение № 1 от 27.09.2018 г. на изменение срока гашения задолженности до 31.12.2020

Объект финансового вложения: *Акционерное общество "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго" (АО "СК "Агроэнерго")* Место нахождения: *Хабаровский край, Хабаровский район, село Ракитное, проезд Производственный,1, ИНН 2721098733, ОГРН 1022700926753*

Размер вложения в денежном выражении: *6 013*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

12,4% годовых

Дополнительная информация:

1) Займ в размере 22 000 тыс. руб. выдан в марте 2016 г., со сроком погашения до 31.05.2016 г.

Частично погашен, остаток составил 6 013 тыс. руб. Заключено дополнительное соглашение о продлении до 25.12.2017 г. Дополнительное соглашение не исполняется, начисленные проценты не уплачиваются с октября 2017 г. Сумма начисленных процентов на 31.12.2019 составляет 3 423 тыс. руб.

Решением суда от 05.07.2018 г. (дело А73-6964/2018) взыскан основной долг в сумме 6 013 тыс. руб., проценты в сумме 431 тыс. руб. и неустойка. Получен исполнительный лист, находящийся на исполнении в ОСП по Хабаровскому району.

По состоянию на 31.12.2019 г. сумма вложения в размере 6 013 тыс. руб. включена в резерв под обесценение финансовых вложений.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999г. №43н); Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002г. №126н).

На 31.03.2020 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "ЛУР"**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск**

ИНН: **2526006224**

ОГРН: **1152721004963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
04.08.2015	1-01-50483-А	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **0**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **240 000 000 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 539 196**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Привилегированные акции не размещались. Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в течение отчетного периода не принимались.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале
Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Приморская ГРЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Приморская ГРЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск**

ИНН: **2526006778**

ОГРН: **1192536026320**

Размер вложения в денежном выражении: **3 500 193 263**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Решение о распределении чистой прибыли между участниками не принималось.**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Некоммерческое партнерство «Хоккейный клуб «Амур» (НП "Хоккейный клуб "Амур")**, Место нахождения: **Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Дикопольцева, 12, ИНН: 2722027990, ОГРН: 1022701134169**

Размер вложения в денежном выражении: **26 369**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **12,0% годовых, срок выплаты - 31.07.2015**

Дополнительная информация:

Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» в 2012 году по договору № 949/1-12 от 28.11.2012г. выдан займ в сумме 75 000 тыс. руб., со сроком исполнения до 28.11.2013 г. Заемщик не выполнял условия договора в части своевременного возврата займа и было подписано дополнительное соглашение б/н от 21.11.2013 г. о продлении срока исполнения договора № 949/1-12 до 25.12.2014 г. В 2014 году некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» по договору № 508/32-14 от 28.07.2014 был выдан новый займ в размере 41 000 тыс. руб. со сроком гашения до 31 июля 2015 года.

В связи с не исполнением НК «ХК «Амур» обязательств по возврату займов, Общество обратилось в суд с целью принудительного взыскания данной задолженности. В настоящее время Определениями суда от 16.10.2018 г. по делу №А73-20148/2017 и А73-6203/2019 от 03.07.2019 НП «ХК «Амур» на общую сумму основного долга 98 572 тыс. руб. предоставлена отсрочка исполнения решения суда с ежемесячной оплатой задолженности равными платежами на период с октября 2018 по 31 августа 2020 года. Решения суда НП «ХК «Амур» исполняются.

По состоянию на 31.03.2020 г. сумма задолженности Некоммерческого партнерства «Хоккейного клуба «Амур» по процентам составляет 10 809 тыс. руб.

Объект финансового вложения: **Акционерное общество "Хабаровская ремонтно-монтажная компания" (АО "ХРМК")**, место нахождения: **Российская Федерация, г. Хабаровск, ИНН 2725031842, ОГРН 1032700582133**

Размер вложения в денежном выражении: **20 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

1)11,45% годовых до 30.09.2018, с 01.10.2018 – 9% годовых.

2)8,75% годовых до 30.09.2018, с 01.10.2018 – 9% годовых.

Дополнительная информация:

- 1) **В марте 2017 года заключен договор займа на сумму 16 млн. руб. Срок гашения 31.12.2018, проценты начисляются и уплачиваются ежемесячно. Заключено доп. соглашение № 1 от 27.09.2018 г. на изменение срока гашения задолженности до 30.11.2020**
- 2) **В декабре 2017 года заключен договор займа на сумму 9 млн. руб. Срок гашения 31.12.2018, проценты начисляются и уплачиваются ежемесячно. Заключено доп. соглашение № 1 от 27.09.2018 г. на изменение срока гашения задолженности до 31.12.2020**
- Договоры займа заключались АО "ДГК" с АО «Нерюнгриэнергоремонт», однако 28.02.2020 года, на основании Протокола общего собрания акционеров от 09.09.2019 г. № 335, произошла реорганизация в форме присоединения АО "Нерюнгриэнергоремонт" к АО "ХРМК", соответственно все обязательства перешли к АО «ХРМК».**

Объект финансового вложения: **Акционерное общество "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго" (АО "СК "Агроэнерго"), место нахождения: Российская Федерация, Хабаровский край, Хабаровский район, село Ракитное, ИНН 2721098733, ОГРН 1022700926753**

Размер вложения в денежном выражении: **6 013**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **12,4% годовых**

Дополнительная информация:

Займ в размере 22 000 тыс. руб. выдан в марте 2016 г., со сроком погашения до 31.05.2016 г. Займ частично погашен, остаток составил 6 013 тыс. руб. Заключено дополнительное соглашение о продлении срока возврата займа до 25.12.2017 г. Дополнительное соглашение не исполняется, начисленные проценты не уплачиваются с октября 2017 г. Сумма начисленных процентов на 31.03.2020 составляет 3 609 тыс. руб. Решением суда от 05.07.2018 г. (дело А73-6964/2018) взыскан основной долг в сумме 6 013 тыс. руб., проценты в сумме 431 тыс. руб. и неустойка. Получен исполнительный лист, находящийся на исполнении в ОСП по Хабаровскому району. По состоянию на 31.03.2020 г. сумма вложения в размере 6 013 тыс. руб. включена в резерв под обесценение финансовых вложений.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999г. №43н); Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002г. №126н).

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2019 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Программный комплекс "Система ранжирования станций (ПК "СРС") свидетельство от 05.09.2016 № 2016660058	699 524,7	454 690,86
Полезная модель "Биметаллическое било молотковых мельниц" (патент от 03.08.2016 № 164151)	2 691 204,98	928 001,6

Полезная модель "Било молотковых мельниц" (патент от 04.08.2016 № 164212)	2 381 231,02	821 114
Программа для ЭВМ "Mefo 1n"(Свидетельство от 28.07.2016 г. № 2016618368)	718 007,5	442 771,23
Изобретение "Способ восстановления трубопровода" (патент от 04.09.2017 г. № 2629853)	41 567 074,77	6 287 456,56
Полезная модель "Устройство для перекрытия водотока" (патент от 11.07.2017 г. № 172484)	15 665 174,75	4 739 044,36
Полезная модель "Устройство контроля обрастания внутренней поверхности технологического трубопровода" (патент от 06.07.2017 № 172390)	30 613 413,5	9 108 123,1
Изобретение "Цементно-песчаный раствор" (патент от 07.09.2017 г. № 2630328)	31 863 515,56	4 819 691,5
Полезная модель "Водоотбойный экран башенной градирни" (свидетельство от 16.01.2018 г., № 176308)	2 645 299,62	1 090 601,26
Изобретение "Турбинное масло" (свидетельство от 15.01.2018 г. № 261005)	30 055 311,87	9 228 034,38
Изобретение "Многослойное противообрастающее покрытие" (свидетельство от 16.01.2018 № 2641130)	50 882 329,13	14 860 197,1
Программа "ЭВМ АцТек" (свидетельство от 04.09.2018 № 2018661263)	431 641,17	107 910,3
Изобретение "Способ регенерации отработанного энергетического масла" (патент от 14.02.2019 № 2679901)	42 414 448,37	19 952 941,17
Изобретение "Многослойное эрозионностойкое покрытие" (патент от 16.05.2019 № 2687788)	1 003 744,55	103 017,71
Полезная модель "Устройство для нанесения коррозионностойкого покрытия на внутреннюю поверхность теплообменных трубок" (патент от 01.04.2019 № 188160)	6 022 895,62	415 372,08
Изобретение "Способ нанесения коррозионностойкого покрытия на поверхность стальной лопатки первой турбины" (патент от 02.06.2019 № 2690385)	813 447,78	90 652,26
ИТОГО	260 468 264,36	73 449 619,48

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации" (утв. Приказом Минфина России от 06.07.1999 N 43н); Положение по бухгалтерскому учету «Учёт нематериальных активов» (14/2007) (утв. Приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н), План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкцией по его применению, утверждён приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н.

На 31.03.2020 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Программный комплекс «Система ранжирования станций» (ПК «СРС») (свидетельство от 05.09.2016 № 2016660058)	699 524,17	489 667,08
Полезная модель "Биметаллическое било молотковых мельниц" (патент от 03.08.2016 № 164151)	2 691 204,98	997 601,72
Полезная модель "Било молотковых мельниц" (патент от 04.08.2016 № 164212)	2 381 231,02	882 697,55

Программа для ЭВМ "Mefo 1n" (свидетельство от 28.07.2016 г. №2016618368)	718 007,5	478 671,6
Изобретение "Способ восстановления трубопровода" (патент от 04.09.2017 г. № 2629853)	41 567 074,77	6 811 411,27
Полезная модель "Устройство для перекрытия водотока" (патент от 11.07.2017 г. № 172484)	15 665 174,75	5 133 964,72
Полезная модель "Устройство контроля обрастания внутренней поверхности технологического трубопровода" (патент от 06.07.2017 № 172390)	30 613 413,5	9 867 133,36
Изобретение "Цементно-песчаный раствор" (патент от 07.09.2017 г. № 2630328)	31 863 515,56	5 221 332,46
Полезная модель "Водоотбойный экран башенной градирни" (свидетельство от 16.01.2018 № 176308)	2 645 299,62	1 137 713,32
Изобретение "Турбинное масло" (Свидетельство от 15.01.2018 г. № 261005)	30 055 311,87	9 518 647,56
Изобретение "Многослойное противообрастающее покрытие" (Свидетельство от 16.01.2018 г. № 2641130)	50 882 329,13	15 362 831,5
Программа "ЭВМ АцТек" (свидетельство от 04.09.2018 г. № 2018661263)	431 641,17	129 492,36
Изобретение "Способ регенерации отработанного энергетического масла" (патент от 14.02.2019 г. № 2679901)	42 414 448,37	20 220 340,08
Изобретение "Многослойное эрозионностойкое покрытие" (патент от 16.05.2019 г. № 2687788)	1 003 744,55	114 615,05
Полезная модель "Устройство для нанесения коррозионностойкого покрытия на внутреннюю поверхность теплообменных трубок (патент от 01.04.2019 г. № 188160)	6 022 895,62	571 136,61
Изобретение "Способ нанесения коррозионностойкого покрытия на поверхность стальной лопатки паровой турбины" (патент от 02.06.2019 г. № 2690385)	813 447,78	99 918,87
Изобретение "Способ нанесения эрозионностойкого покрытия на поверхность стальной лопатки паровой турбины" (патент от 13.01.2020 № 2710761)	814 947,78	161 747
ИТОГО	261 283 212,14	77 198 922,11

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации" (утв. Приказом Минфина России от 06.07.1999 N 43н); Положение по бухгалтерскому учету «Учёт нематериальных активов» (14/2007) (утв. Приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н), План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкцией по его применению, утверждён приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н.

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 1 квартале 2020 года завершено финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) по теме «Разработка технологии защиты поверхностей пульпопроводов при работе на углях с повышенной зольностью. Изготовление опытно-промышленного образца», а также организованы закупочные процедуры по новой НИОКР по теме «Разработка и внедрение технологии защиты и восстановления поверхностей теплообмена конденсационной установки турбоагрегата Т-100 с предварительной очисткой от биологических загрязнений при работе на морской воде» со сроком реализации в 2020-2021 гг.

В 2019 году получены 3 патента на изобретения и 1 патент на полезную модель.

Фактические затраты за 12 мес. 2019 года на НИОКР составили 53,2 млн. руб.

В январе 2020 получен патент на изобретение «Способ нанесения эрозионностойкого покрытия на поверхность стальной лопатки паровой турбины».

Фактические затраты в 1 квартале 2020 года на НИОКР составили 20,64 тыс. руб.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Ведущей тенденцией в сфере основной деятельности АО «ДГК» является интеграция органов государственной власти, органов местного самоуправления, ресурсоснабжающих организаций, юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, иных лиц, предоставляющих услуги в сфере ЖКХ с Государственной информационной системой жилищно-коммунального хозяйства (ГИС ЖКХ). Данный процесс выполняется на основании требований Федерального закона от 21.07.2014 №209-ФЗ "О государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства". Система ГИС ЖКХ позволит обеспечить сбор, обработку, хранение, предоставление, размещение и использование информации о жилищном фонде, предоставлении коммунальных услуг и поставках ресурсов, необходимых для предоставления коммунальных услуг, размере платы за жилое помещение и коммунальные услуги, задолженности по указанной плате, об объектах коммунальной и инженерной инфраструктур, а также иной информации, связанной с жилищно-коммунальным хозяйством.

По результатам деятельности АО «ДГК» за 1 квартал 2020 года получена чистая прибыль в размере 689,0 млн. рублей. Относительно аналогичного периода прошлого года финансовый результат улучшен на 872,1 млн. рублей.

Основные факторы деятельности АО «ДГК» в динамике:

1. Уменьшение объемов производства электроэнергии АО «ДГК» за 1 квартал 2020 г. относительно аналогичного периода прошлого года объясняется со снижением загрузки станций Общества по сравнению с 2019 годом, по причине загрузки Зейской и Бурейской ГЭС, а также в связи с загрузкой Нижне-Бурейской ГЭС (начало торговли на ОРЭМ с 01.11.2019).

	Млн. кВтч		
	1 квартал 2018 года	1 квартал 2019 года	1 квартал 2020 года
Отпуск в сеть электроэнергии	6 760,2	6 819,1	6 226,9

2. Объемы производства теплотенергии в 1 квартале 2020 года выше аналогичного периода прошлого года, т.к. в 1 квартале 2020 года на всей территории действия Общества наблюдались низкие температуры наружного воздуха по отношению к прошлому периоду, а также увеличение количества календарных дней в феврале 2020 года (високосный год).

	Тыс. Гкал		
	1 квартал 2018 года	1 квартал 2019 года	1 квартал 2020 года
Отпуск теплотенергии с коллекторов	9 419,5	8 245,6	8 343,9

3. Загрузка и распределение объёмов производства электроэнергии между ТЭС АО «ДГК» за 1 квартал 2020 года не значительно повлияла на структуру топливно-финансового баланса относительно аналогичного периода прошлого года:

	%		
	1 квартал 2018 года	1 квартал 2019 года	1 квартал 2020 года
Уголь	65,7	66,0	65,5
Газ	34,0	33,5	34,27
Мазут	0,3	0,4	0,21
Дизтопливо	0,02	0,1	0,02

4. Снижение затрат по банковским услугам

Млн.руб.

	1 квартал 2018 года	1 квартал 2019 года	1 квартал 2020 года
4. Всего банковские услуги	892,6	1 279,1	902,4
4.1. Проценты к уплате и услуги банков	892,6	1222,2	901,3
<i>в т.ч. проценты по кредитам и займам</i>	859,4	1 202,9	881,3
4.2. Проценты по коммерческому кредиту, СУЭК		56,9	1,1

Снижение затрат по банковским услугам на 376,7 млн. руб. за 1 квартал 2020 года в сравнении с 1 кварталом 2020 года объясняется следующими причинами:

- Снижением на начало 2020 года процентной ставки по займу ПАО «РусГидро» №1010-235-20-2017 от 27.03.2017 г. На начало 2019 г. -9,1%, на начало 2020 г. -2,61%.
- Средневзвешенная процентная ставка по кредитному портфелю за 1 квартал 2020 года снизилась на 2,42% относительно 1 квартала 2019 года и составила 6,30% годовых.

4.1. Снижение суммы начисленных процентов по коммерческому кредиту на 55,8 млн. руб. объясняется следующими причинами:

- заключением большинства договоров на поставку угля со сроком оплаты через месяц после поставки, что дает дополнительную рассрочку по оплате без привлечения коммерческого кредита;
- за период с января по март 2019 года начислялись проценты по коммерческому кредиту за отгрузки угля прошлого года (за ноябрь-декабрь 2018 года), переданные под факторингное обслуживание банку ВТБ Факторинг;
- за период январь-март 2020 года начисление процентов за использование коммерческого кредита производилось в январе по условиям договоров поставки 2019г. (за отгрузки декабря 2019 года, без передачи под факторинг) и в марте за отгрузки февраля начисление процентов по коммерческому кредиту не производилось.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты деятельности:

- объем энергопотребления;
- климатические условия;
- стоимость топлива;
- платежная дисциплина потребителей;
- тарифная политика государства в энергетике;
- физический износ энергооборудования.

На деятельность Общества существенно повлияли следующие факторы:

- В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" с 01.01.2019 года для АО «ДГК» на территории Хабаровского, Приморского краев и Еврейской автономной области установлены тарифы на тепловую энергию с целью компенсации потерь теплоэнергии.
- В соответствии с п. 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, с 1 января 2019 года цены (тарифы) на тепловую энергию (мощность), поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара, определяются соглашением сторон и регулированию не подлежат.
- Заключение агентских договоров с ПАО «ДЭК» на всех территориях действия АО «ДГК». Согласно договорам взаимодействие с потребителями тепловой энергии, как юридических лиц, так и физических лиц Общества, осуществляется силами подрядчика – ПАО «ДЭК».

По оценке эмитента, влияние указанных факторов и условий на деятельность эмитента в ближайшие годы сохранится.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования факторов и условий:

- модернизация технологического оборудования;
- внесение изменений в единый для всех структурных подразделений теплосбытовой комплекс с учетом действующего законодательства РФ и нормативных актов, принятых на территориях, входящих в зону действия АО «ДГК»;
- повышение производительности труда, улучшение структуры активов, сокращение производственных и иных расходов.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- совершенствование системы сбыта тепловой энергии;
- повышение качества предоставляемой продукции потребителям;
- снижение потерь;
- усиление финансового контроля;
- разработка и выполнение программ по снижению издержек.

Существенные события или факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

- принятие органами, регулирующими тарифообразование на территории субъектов, в которых эмитент осуществляет хозяйственную деятельность, тарифов, не покрывающих затраты Общества (вероятность наступления высокая);

- изменение климатических условий в сторону потепления (вероятность наступления средняя);
- сокращение сроков отопительного периода (вероятность наступления высокая);
- ухудшение платежной дисциплины потребителей (вероятность наступления высокая);
- значительный рост стоимости топлива (вероятность наступления средняя);
- значительный рост капитальных вложений в связи с высокой степенью износа основного оборудования (вероятность наступления высокая).

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента и вероятность их наступления:

- увеличение энергопотребления (вероятность наступления средняя);
- утверждение государственными регулирующими органами тарифов, в полной мере отражающих реальные затраты эмитента (вероятность наступления низкая).

Продолжительность действия указанных факторов и событий сохранится в ближайшей перспективе.

На деятельность эмитента в следующем периоде могут оказать влияние следующие факторы:

1. Изменение объема отпуска электроэнергии в сеть. В связи с тем, что выручка Общества за электроэнергию формируется по средневзвешенному тарифу ТЭС АО «ДГК», утвержденному ФАС России, для недопущения убытков необходимо снижение потребности в электроэнергии компенсировать за счет разгрузки более дорогих электростанций (с топливной составляющей на электроэнергию выше ставки за электроэнергию) и наоборот – увеличение потребности в электроэнергии необходимо компенсировать за счет дополнительной загрузки эффективных электростанций.

2. Увеличение курса доллара и стоимости нефти на мировых рынках приводит к увеличению цены газа и цен на мазут для АО «ДГК», как следствие, дополнительные расходы Общества. Увеличение цен на уголь в результате конкурсных закупок сверх значений, предусмотренных в тарифах на электро- и теплоэнергию, приводит к неучтенным расходам Общества. Компенсировать данные выпадающие доходы возможно только в последующих периодах регулирования.

3. Прекращение поставок газа по независимым от АО «ДГК» причинам и необходимость в связи с этим замещения газового топлива мазутом, что несет за собой дополнительные расходы Общества.

4. Изменение рынка банковских услуг с увеличением процентных ставок по привлекаемым кредитам (или увеличение ставки рефинансирования) приведет к дополнительным расходам Общества.

4.8. Конкуренты эмитента

Наряду с АО «ДГК», в настоящее время крупным поставщиком электроэнергии на оптовом рынке дальневосточного региона является ПАО «РусГидро (филиалы Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС).

В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшими из которых являются: Общество с ограниченной ответственностью «Амурские коммунальные системы» (г. Благовещенск), МУП «Владивостокское предприятие электрических сетей», КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края).

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии с пунктом 8.1 статьи 8 устава эмитента органами управления являются:

- Общее собрание акционеров;*
- Совет директоров;*
- Генеральный директор.*

В соответствии с пунктом 9.2. статьи 9 устава эмитента к компетенции Общего собрания акционеров Общества относятся:

№ п/п	Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров	Количество голосов, необходимое для принятия решения
Утверждение Устава, внесение изменений в Устав		
9.2.1.	Внесение изменений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции	Большинство в 3/4 (Три четверти) голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров (далее – Большинство в 3/4 голосов), кроме случаев, когда в соответствии с законодательством РФ требуется большее число голосов
Реорганизация и ликвидация Общества		
9.2.2.	Реорганизация Общества (решение принимается по предложению Совета директоров)	Большинство в 3/4 голосов
9.2.3.	Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов (решение принимается по предложению Совета директоров)	Большинство в 3/4 голосов
Вопросы, связанные с образованием органов управления и контроля Общества		
9.2.4.	Избрание членов Совета директоров	Избранными в состав Совета директоров считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов при кумулятивном голосовании

9.2.5.	Досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров	Большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании (далее – простое большинство голосов)
9.2.6.	Выплата членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей, определение размеров таких вознаграждений и компенсаций	Простое большинство голосов
9.2.7.	Избрание членов Ревизионной комиссии и досрочное прекращение их полномочий	Простое большинство голосов
9.2.8.	Выплата членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей, определение размеров таких вознаграждений и компенсаций (решение принимается по предложению Совета директоров)	Простое большинство голосов
9.2.9.	Передача полномочий единоличного исполнительного органа Общества по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему) (решение принимается по предложению Совета директоров)	Простое большинство голосов
9.2.10.	Досрочное прекращение полномочий управляющей организации или управляющего	Простое большинство голосов
Вопросы финансово-хозяйственной деятельности Общества		
9.2.11.	Утверждение аудитора Общества	Простое большинство голосов
9.2.12.	Утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества (решение принимается по предложению Совета директоров)	Простое большинство голосов
9.2.13.	Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков Общества по результатам отчетного года, выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года (решение принимается по предложению Совета директоров)	Простое большинство голосов
Вопросы, связанные с согласием на совершение сделок		
9.2.14.	Согласие на совершение или последующее одобрение крупной сделки (нескольких взаимосвязанных сделок), если предметом такой сделки является имущество, стоимость которого составляет 50 (Пятьдесят) и более процентов балансовой стоимости активов Общества. (решение принимается по предложению Совета директоров)	Большинство в 3/4 голосов

9.2.15.	Согласие на совершение или последующее одобрение крупной сделки (нескольких взаимосвязанных сделок), предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 (Двадцати пяти) до 50 (Пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов Общества (решение принимается по предложению Совета директоров в случае, если единогласие Совета директоров по вопросу о согласии на совершение или последующем одобрении крупной сделки не было достигнуто)	Простое большинство голосов
9.2.16.	Согласие на совершение или последующее одобрение сделки (нескольких взаимосвязанных сделок), в совершении которой имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах» (решение принимается по предложению Совета директоров)	Большинство голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании
Вопросы, связанные с уменьшением и увеличением уставного капитала Общества		
9.2.17.	Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями	Большинство в 3/4 голосов
9.2.18.	Увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций (решение принимается по предложению Совета директоров)	Простое большинство голосов
9.2.19.	Увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций (решение принимается по предложению Совета директоров)	Большинство в 3/4 голосов
9.2.20.	Уменьшение уставного капитала путем уменьшения номинальной стоимости акций (решение принимается по предложению Совета директоров)	Большинство в 3/4 голосов
9.2.21.	Уменьшение уставного капитала путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций	Простое большинство голосов
9.2.22.	Размещение облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции	Простое большинство голосов
9.2.23.	Дробление и консолидация акций (решение принимается по предложению Совета директоров)	Простое большинство голосов
Иные вопросы		
9.2.24.	Утверждение внутренних документов Общества, регулирующих деятельность органов управления и	Простое большинство голосов

	контроля (решение принимается по предложению Совета директоров)	
9.2.25.	Обращение в Банк России с заявлением об освобождении Общества от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством РФ о ценных бумагах	Большинство в 3/4 голосов
9.2.26.	Иные вопросы, отнесенные законодательством РФ к компетенции Общего собрания акционеров	Простое большинство голосов (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ или настоящим Уставом требуется большее количество голосов)

В соответствии с пунктом 10.2. статьи 10 устава эмитента к компетенции Совета директоров Общества относятся:

№ п/п	Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров	Количество голосов, необходимое для принятия решения
10.2.1.	Определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества, утверждение программ развития Общества	Простое большинство голосов членов Совета директоров, принявших участие в заседании (далее – Простое большинство голосов)
10.2.2.	Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума	Простое большинство голосов
10.2.3.	Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров	Простое большинство голосов
10.2.4.	Избрание секретаря Общего собрания акционеров	Простое большинство голосов
10.2.5.	Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров	Простое большинство голосов
10.2.6.	Включение в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 9.2.2, 9.2.6, 9.2.8, 9.2.9, 9.2.11-9.2.16, 9.2.18, 9.2.19, 9.2.22, 9.2.23, 9.2.24 настоящего Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций	Простое большинство голосов

10.2.7.	Размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества	Простое большинство голосов
10.2.8.	Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций	Простое большинство голосов
10.2.9.	Утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг	Простое большинство голосов
10.2.10.	Утверждение: - отчета об итогах приобретения акций в целях их погашения и отчета об итогах погашения акций; - отчета об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций; - отчета об итогах выкупа акций у акционеров Общества	Простое большинство голосов
10.2.11.	Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 10.2.13, 10.2.26, 10.2.41 настоящего Устава	Простое большинство голосов
10.2.12.	Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах» или иными федеральными законами	Простое большинство голосов
10.2.13.	Отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»	Простое большинство голосов
10.2.14.	Избрание Генерального директора, продление и прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним, привлечение к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ, выдвижение Генерального директора для представления к государственным наградам, определение условий участия Генерального директора в программе негосударственного пенсионного обеспечения,	Простое большинство голосов

	действующей в Обществе	
10.2.15.	Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций	Простое большинство голосов
10.2.16.	Определение размера оплаты услуг аудитора	Простое большинство голосов
10.2.17.	Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям, порядку его выплаты, дате, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов	Простое большинство голосов
10.2.18.	Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества	Простое большинство голосов
10.2.19.	Принятие решения о создании фондов и об использовании резервного фонда и иных фондов Общества, утверждение внутренних документов, определяющих порядок формирования и использования фондов	Простое большинство голосов
10.2.20.	Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Генерального директора	Простое большинство голосов
10.2.21	Утверждение (корректировка) годового бизнес-плана, в том числе утверждение (корректировка) инвестиционной программы Общества в составе бизнес-плана Общества, и ежеквартальных отчетов об исполнении бизнес-плана	Простое большинство голосов
10.2.22.	Утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг, утверждение Председателя и состава Центральной закупочной комиссии Общества, годовой комплексной программы закупок и отчета об итогах закупочной деятельности и принятие других решений в соответствии с утвержденным внутренним документом	Простое большинство голосов
10.2.23.	Утверждение перечня и целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении	Простое большинство голосов
10.2.24.	Определение политики по вознаграждениям и компенсациям отдельных категорий руководящих работников Общества, утверждение документов и принятие решений в рамках указанной политики; утверждение перечня должностей отдельных	Простое большинство голосов

	категорий руководящих работников Общества, и предварительное согласование кандидатур, назначаемых на данные должности	
10.2.25.	Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация	Простое большинство голосов
10.2.26.	Принятие решения об участии Общества в других организациях ¹ (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов создаваемых организаций), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, а также о прекращении участия в других организациях	Простое большинство голосов
10.2.27.	Определение кредитной политики Общества в части заключения Обществом договоров займа, кредитных договоров, договоров лизинга, договоров о выдаче банковской гарантии, договоров поручительства, договоров залога, принятия обязательств по векселю (выдача векселя, акцепт переводного векселя (в том числе в порядке посредничества)), индоссамент векселя, аваль векселя, а также принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, определенных кредитной политикой Общества, либо если порядок принятия решений о совершении Обществом указанных сделок не определен кредитной политикой, а также принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров не определена	Простое большинство голосов
10.2.28.	Предварительное одобрение сделок, связанных с передачей Обществом в доверительное управление акций (долей) дочерних и зависимых хозяйственных обществ	Простое большинство голосов
10.2.29.	Одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров	Простое большинство голосов
10.2.30.	Принятие решений о согласии на совершение или последующее одобрение крупных сделок (нескольких взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25 (Двадцати пяти) до 50 (Пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов Общества	Единогласно всеми членами Совета директоров, при этом не учитываются голоса выбывших членов Совета директоров
10.2.31.	Принятие решений о согласии на совершение или последующее одобрение сделок (нескольких взаимосвязанных сделок), в совершении которых	Большинство голосов членов Совета директоров, не заинтересованных в совершении сделки

¹ Под другими организациями понимаются, в том числе финансово-промышленные группы, ассоциации и иные объединения коммерческих организаций.

	имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»	
10.2.32.	Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним	Простое большинство голосов
10.2.33.	Избрание Председателя Совета директоров и заместителя Председателя Совета директоров, досрочное прекращение их полномочий	Большинством голосов от общего числа членов Совета директоров
10.2.34.	Избрание секретаря Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий	Простое большинство голосов
10.2.35.	Принятие решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены	Простое большинство голосов
10.2.36.	Приостановление полномочий управляющей организации (управляющего) и назначение временно исполняющего обязанности Генерального директора в случаях, предусмотренных законодательством РФ, а также привлечение к дисциплинарной ответственности временно исполняющего обязанности Генерального директора	Большинство в 3/4 голосов членов Совета директоров, при этом не учитываются голоса выбывших членов Совета директоров
10.2.37.	Рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров	Простое большинство голосов
10.2.38.	Утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество	Простое большинство голосов
10.2.39.	Определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров (участников) ДЗО, когда функции общих собраний акционеров (участников)	Простое большинство голосов

	<p>ДЗО выполняет Совет директоров):</p> <p>а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;</p> <p>б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;</p> <p>в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;</p> <p>г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;</p> <p>д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;</p> <p>е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;</p> <p>ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;</p> <p>з) о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;</p> <p>и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;</p> <p>к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и/или распределение электрической энергии и/или мощности, осуществление оперативно-технологического управления, а также производство и передача тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров;</p> <p>л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;</p> <p>м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО</p>	
10.2.40.	<p>Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):</p>	<p>Простое большинство голосов</p>

	<p>а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и/или распределение электрической энергии и/или мощности, осуществление оперативно-технологического управления, а также производство и передача тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров;</p> <p>б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство и/или распределение электрической энергии и/или мощности, оперативно-технологическое управление, а также производство и передачу тепловой энергии о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;</p> <p>в) принятие решений о совершении сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, непосредственно используемые в основных видах деятельности Общества</p>	
10.2.41.	<p>Предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки</p>	Простое большинство голосов
10.2.42.	<p>Принятие решений о совершении Обществом:</p> <p>а) сделок, цена которых превышает 1 (Один) процентов балансовой стоимости активов Общества, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров. Отдельным решением Совета директоров также может быть предусмотрено изменение порогового значения для принятия решения о совершении сделок, предусмотренного</p>	Простое большинство голосов

	<p>настоящим подпунктом</p>	
	<p>б) сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе, отчуждение, аренда, залог) либо получают принадлежащие Обществу права требования передачи вновь создаваемого недвижимого имущества (из договоров подряда на создание объекта недвижимости, участия в долевом строительстве объекта недвижимости, о совместной деятельности в целях создания (реконструкции) объекта недвижимости и других), за исключением случаев, определенных отдельными решениями Совета директоров</p>	<p>Простое большинство голосов</p>
	<p>в) сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц либо получает права требования передачи Обществу вновь создаваемого недвижимого имущества (подряд на создание объекта недвижимости, участие в долевом строительстве объекта недвижимости, совместная деятельность в целях создания (реконструкции) объекта недвижимости и других), за исключением случаев, определенных отдельными решениями Совета директоров</p>	<p>Простое большинство голосов</p>
	<p>г) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и/или распределение электрической энергии и/или мощности, осуществление оперативно-технологического управления, а также производство и передача тепловой энергии, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров</p>	<p>Простое большинство голосов</p>
	<p>д) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача и / или распределение электрической энергии и / или мощности, осуществление оперативно-технологического управления, а также производство и передача тепловой энергии, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров, или если совершение указанных сделок предусмотрено реестром соответствующего имущества, утвержденного решением Совета</p>	<p>Простое большинство голосов</p>

	директоров, и такие сделки совершаются в порядке, предусмотренном внутренним документом Общества, регламентирующим порядок распоряжения непрофильными активами Общества	
10.2.43.	Принятие решений о заключении Обществом: а) концессионных соглашений; б) договоров о развитии застроенных территорий	Простое большинство голосов
10.2.44.	Утверждение организационной структуры Общества и внесение изменений в организационную структуру Общества	Простое большинство голосов
10.2.45.	Выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу и / или распределение электрической энергии и / или мощности, оперативно-технологическое управление, а также производство и передачу тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности	Простое большинство голосов
10.2.46.	Принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления дочерних обществ, в которых Общество осуществляет права единственного акционера (участника)	Простое большинство голосов
10.2.47.	Определение направлений обеспечения страховой защиты Общества и принятие иных решений в случаях, определенных внутренними документами Общества, регламентирующими организацию страховой защиты Общества (в том числе, утверждение страховщика Общества)	Простое большинство голосов
10.2.48.	Утверждение кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров	Простое большинство голосов
10.2.49.	Утверждение Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников Общества и годовой Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества, в случае если, указанная Программа не утверждена в рамках бизнес-плана Общества	Простое большинство голосов

10.2.50.	Предварительное одобрение коллективного договора, а также соглашений, заключаемых Обществом по вопросам регулирования социально-трудовых отношений, изменений и дополнений к коллективному договору и указанным соглашениям	Простое большинство голосов
10.2.51.	Утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований	Простое большинство голосов
10.2.52.	Утверждение внутреннего документа, определяющего жилищную политику Общества, принятие решения о предоставлении Обществом корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в случаях, когда жилищная политика Общества не утверждена	Простое большинство голосов
10.2.53.	Принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества	Простое большинство голосов
10.2.54.	Определение финансовой политики Общества в части открытия Обществом счетов, покрытых (депонированных) аккредитивов в кредитных организациях, заключения договоров банковского счета, договоров банковского вклада (депозита) с кредитными организациями, приобретения ценных бумаг кредитных организаций в рублях и иностранной валюте и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок, за исключением случаев, определенных финансовой политикой Общества	Простое большинство голосов
10.2.55.	Согласие на совмещение Генеральным директором должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях	Простое большинство голосов
10.2.56.	Определение условий трудового договора Генерального директора (временно исполняющего обязанности Генерального директора), определение лица, уполномоченного определять условия трудового договора Генерального директора (временно исполняющего обязанности Генерального директора) и подписывать от имени Общества трудовой договор, дополнительные соглашения к трудовому договору, связанные с изменением условий трудового договора, и необходимые документы, связанные с прекращением (расторжением) трудового договора	Простое большинство голосов
10.2.57.	Предварительное утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, рекомендации по распределению прибыли Общества	Простое большинство голосов

10.2.58.	Внесение изменений в ранее принятое решение Совета директоров и (или) отмена ранее принятого им решения	Количество голосов, необходимое для принятия решения, которое отменяется (в которое вносятся изменения)
10.2.59.	О предварительном одобрении проекта (изменений) инвестиционной программы в целях раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии в соответствии с постановлением Правительства РФ	Простое большинство голосов
10.2.60.	Утверждение (корректировка) движения потоков наличности субъектов инвестиций Общества (ДПНСИ) и отчетов об их исполнении	Простое большинство голосов
10.2.61.	Утверждение заключения о крупной сделке в случае, предусмотренном ФЗ «Об акционерных обществах»	Простое большинство голосов
10.2.62.	Утверждение внутренних документов Общества, регулирующих деятельность Общества в области внутреннего контроля и управления рисками, а также принятие решений в рамках таких внутренних документов	Простое большинство голосов
10.2.63.	Создание комитетов Совета директоров, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий, избрание и досрочное прекращение полномочий председателей комитетов Совета директоров, а также утверждение положений о комитетах Совета директоров	Простое большинство голосов
10.2.64.	Иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров законодательством РФ или настоящим Уставом	Простое большинство голосов (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ или настоящим Уставом требуется большее количество голосов)

В соответствии со статьей 11 Устава эмитента:

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров.

К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров.

Генеральный директор осуществляет подготовку к проведению Общего собрания акционеров, в том числе представляет на рассмотрение Совета директоров годовой отчет и годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность, распределение прибылей и убытков Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров.

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством РФ, настоящим Уставом и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

Эмитентом не утвержден (не принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный

документ

За последний отчетный период не вносились изменения в Устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Васильев Сергей Вячеславович*
(председатель)

Год рождения: *1975*

Образование:

Высшее. 1997 г. – МГУ им. М.В. Ломоносова, юрист; 1999 г. – Российская школа частного права, магистр частного права; 2010 г. – Государственный университет – Высшая школа экономики, экономист

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	2017	ПАО «РАО ЭС Востока»	Советник Генерального директора 2-й категории
2017	2018	ПАО "РусГидро"	Первый заместитель директора Дивизиона "Дальний Восток"
2018	наст. время	ПАО «РусГидро».	Заместитель генерального директора - Директор Дивизиона «Дальний Восток»
2017	2018	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров
2017	наст. время	ПАО "Якутскэнерго"	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО "ДРСК"	Член Совета директоров
2017	2018	АО "Сахаэнерго"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "Камчатскэнерго"	Член Совета директоров
2018	2019	АО "Чукотэнерго"	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "РАО ЭС Востока"	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и

количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гвоздев Виктор Сергеевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

1985 г. - Новочеркасский политехнический институт, г. Новочеркасск, специальность "Электрические станции"

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2017	ООО "АВС-сервис"	Генеральный директор
2017	2018	ПАО "РусГидро"	Советник Председателя Правления-Генерального директора, Заместитель Директора Дивизиона "Дальний восток" по производству, Заместитель главного инженера по ДФО
2018	2019	ПАО "РусГидро"	Заместитель Главного инженера
2018	наст. время	ПАО "Якутскэнерго"	Член Совета директоров
2018	2019	АО "РАОЭС Востока"	Член Совета директоров
2018	2019	АО "ДРСК"	Член Совета директоров
2018	2019	ПАО "Магаданэнерго"	Член Совета директоров
2018	наст. время	НП "НТС ЕЭС"	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

ФИО: **Кабанова Лариса Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее. 1999 г. – Московская государственная академия легкой промышленности, экономист-менеджер.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2017	ПАО «РусГидро»	Заместитель директора Департамента корпоративных финансов, Начальник казначейства
2015	2016	АО «УК ГидроОГК»	Начальник казначейства (по совместительству)
2017	наст. время	ПАО «РусГидро»	Директор Департамента корпоративных финансов
2017	наст. время	АО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2017	2019	АО «Магаданэнергоремонт»	Член Совета директоров
2018	наст. время	АО "РусГидроСнабжение"	Член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО "ДЭК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Коптяков Станислав Сергеевич**

Год рождения: **1982**

Образование:

высшее, 2005 – Томский государственный университет, юриспруденция; 2006 г. - Томский государственный университет, Финансы и кредит.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2016	ПАО "РАО ЭС Востока"	Директор по корпоративному управлению
2016	наст. время	ПАО "РусГидро"	Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом
2015	2017	ПАО "ДЭК"	Член Совета директоров
2015	2017	ПАО «Передвижная энергетика»	Член совета директоров
2015	наст. время	ПАО "Камчатскэнерго"	Член Совета директоров
2015	2017	ОАО "СЭК"	Член Совета директоров
2015	2017	ПАО "Магаданэнерго"	Член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «Магаданэнерго»	Член совета директоров
2018	наст. время	ПАО «Якутскэнерго»	Член совета директоров
2017	наст. время	АО «ЭСК РусГидро»	Член совета директоров
2017	2019	АО «МГЭС Дагестана»	Член совета директоров

2017	2019	BALP LIMITED	Член Совета директоров
2017	2019	BOGES LIMITED	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "ДВЭУК-ГенерацияСети"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чурилов Дмитрий Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее. 1995 г. Московский государственный университет инженеров геодезии и картографии. Инженер-оптик

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2017	ПАО «РАО ЭС Востока»	Заместитель Генерального директора по управлению ресурсами
2017	2018	ПАО «РусГидро»	Директор Департамента топливообеспечения Дивизиона «Дальний Восток»

2018	наст. время	ПАО "РусГидро"	Директор Департамента топливообеспечения Блок по ресурсному обеспечению и перспективному развитию
2017	2019	ПАО «Якутскэнерго»	Член Совета директоров
2018	2018	АО "ЮЭСК"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "Камчатскэнерго"	Член Совета директоров
2018	наст. время	АО "Теплоэнергосервис"	Член Совета директоров
2018	наст. время	АО "ДЭТК"	Член Совет директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шукайлов Михаил Иннокентьевич***

Год рождения: ***1958***

Образование:

высшее. 1980 - Красноярский политехнический институт, специальность "Тепловые электрические станции", квалификация "Инженер-теплоэнергетик"

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2015	наст. время	АО "ДГК"	Генеральный директор
2018	2018	АО "ХРМК"	Генеральный директор (по совместительству)
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Генеральный директор (по совместительству)
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Недотко Вадим Владиславович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

- 1) высшее. 1998 г. – Санкт-Петербургский государственный технический университет, специальность «Тепловые электрические станции», квалификация инженер-теплоэнергетик.***
- 2) аспирантура. 2002 г. - Санкт-Петербургский государственный технический университет, кафедра промышленной теплоэнергетики.***
- 3) высшее. 2008 г. - Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, специальность «Экономика и управление на предприятии энергетики», квалификация экономист-менеджер.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2015	наст время	ПАО "РусГидро"	Директор департамента экономического планирования и инвестиционных программ
2015	2019	ОАО "ИЭСК"	Член Совета директоров
2015	наст.время	RusHydro International B.V.	Член Совета директоров
2016	2019	ПАО "КамГЭК"	Член Совета директоров
2017	2018	ПАО "Передвижная энергетика"	Член Совета директоров
2017	2018	ОАО "ЭНИН"	Член Совета директоров
2017	2019	ПАО "Колымаэнерго"	Член Совета директоров
2018	2019	АО "Геотерм"	Член Совета директоров
2019	наст.время	ПАО "Красноярскэнергосбыт"	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "РАО ЭС Востока"	Член Совета директоров
2019	наст.время	АО "Мособлгидропроект"	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "РусГидро ОЦО"	Член Совета директоров
2019	наст.время	ПАО "Магаданэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Согласно критериям, указанным в Кодексе корпоративного управления (письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463) все члены Совета директоров Общества не являются независимыми.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Шукайлов Михаил Иннокентьевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее. 1980 - Красноярский политехнический институт, специальность "Тепловые электрические станции", квалификация "Инженер-теплоэнергетик"

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. время	АО "ДГК"	Генеральный директор
2018	2018	АО "ХРМК"	Генеральный директор (по совместительству)
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Генеральный директор (по совместительству)
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы

и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2019	2020, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	629 048	53 700
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	629 048	53 700
Кроме того, страховые взносы на вознаграждение членов Совета директоров	176 406	16 217

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Соглашений относительно выплат в текущем финансовом году нет. Размер и порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров эмитента регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, в новой редакции (утверждено решением годового Общего собрания акционеров АО «ДГК», протокол № 2 от 06.06.2017). в 4 кв. 2019 г. внесены Изменения в Положение о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций (Изменения утверждены решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ДГК» от 04.12.2019 (протокол от 06.12.2019 № 6).

Вознаграждение генерального директора не раскрывается.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2019	2020, 3 мес.
Совет директоров	0	0

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 12 устава эмитента:

12.1. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией.

Ревизионная комиссия избирается по требованию акционера (акционеров), являющихся в совокупности владельцами не менее чем 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества. Такое требование должно поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания отчетного года. В случае, если требование в Общество не поступило, Ревизионная комиссия не избирается.

12.2. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется настоящим Уставом и внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров.

12.3. Ревизионная комиссия в составе 5 (Пять) человек избирается Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

12.4. В случае, когда число членов Ревизионной комиссии становится менее 3 (Трех), оставшиеся члены Ревизионной комиссии осуществляют свои функции до избрания Ревизионной комиссии в новом составе, а Совет директоров обязан созвать внеочередное Общее собрание акционеров в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для избрания Ревизионной комиссии в новом составе, срок полномочий которой определяется до следующего годового Общего собрания акционеров.

12.5. Объектом проверки Ревизионной комиссией является деятельность Общества, в том числе выявление и оценка рисков, возникающих по результатам и в процессе финансово-хозяйственной деятельности Общества.

12.6. К компетенции Ревизионной комиссии относится:

12.6.1. подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;

12.6.2. анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

12.6.3. организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

12.6.3.1. проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству РФ, настоящему Уставу, внутренним и иным документам Общества;

12.6.3.2. контроль за сохранностью и использованием основных средств;

12.6.3.3. контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

12.6.3.4. контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

12.6.3.5. контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

12.6.3.6. проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

12.6.3.7. проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

12.6.3.8. осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В обществе не образован комитет по аудиту совета директоров

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

Отдельного структурного подразделения по управлению рисками и внутреннему контролю в Обществе нет.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита в Обществе

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего отчета эмитента (ежеквартального отчета)

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об инсайдерской информации Открытого акционерного общества "Дальневосточная генерирующая компания" в новой редакции (утверждено Советом директоров Общества протокол от 28.01.2014 №13)

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Ажимов Олег Евгеньевич**

(Председатель)

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. время	ПАО "РусГидро"	Руководитель Службы внутреннего аудита , зам. директора по внутреннему аудиту Департамента внутреннего аудита , контроля и управления рисками, начальник Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками, начальник Департамента внутреннего аудита, начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ерахтин Евгений Леонидович***

Год рождения: **1973**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2016	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	Начальник внутреннего аудита и контроля
2016	2017	ПАО "НК "Роснефть"	Начальник управления регионального аудита "Дальний Восток"
2018	по наст. время	ПАО "РусГидро"	Начальник Управления аудита Дальнего Востока

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Попов Андрей Юрьевич***

Год рождения: ***1987***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2018	ПАО "Якутскэнерго"	Начальник отдела планирования и подготовки ремонта
2018	2018	АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	Инженер по техническому контролю обособленного

			подразделения АО "Усть-СреднеканГЭСстрой" в г. Советская Гавань
2018	наст. время	ПАО "РусГидро"	Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шарилова Маргарита Александровна***

Год рождения: ***1991***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2015	ООО "Евровуд"	Экономист по логистике
2015	2015	ООО "Евровуд"	Руководитель филиала
2015	2016	ГК "ВМ Group" (ООО "Мерт", ООО "Трайпл", ООО "Амур Форест", ООО "Азия Лес")	Старший экономист
2016	2018	ГК "ВМ Group" (ООО "Азия Лес")	Управляющий контрольно-ревизионной службой
2018	по наст. время	ПАО "РусГидро"	Ведущий специалист Управления аудита Дальнего

			Востока Службы внутреннего аудита
--	--	--	--------------------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Уланова Евгения Сергеевна***

Год рождения: ***1973***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2016	Отдел внутреннего аудита и контроля ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	Главный ревизор
2016	2018	Управление регионального аудита "Дальний Восток" Департамента внутреннего аудита Службы внутреннего аудита ПАО "НК "Роснефть"	Главный специалист
2019	по наст. время	Управление аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО "РусГидро"	Главный специалист

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2019	2020, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	309	320
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0

ИТОГО	309	320
-------	-----	-----

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Соглашений относительно выплат в текущем финансовом году нет. Размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии эмитента регламентируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» (протокол от 30.04.2009 № 77).*

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2019	2020, 3 мес.
Ревизионная комиссия		

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2019	2020, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	11 923,4	11 483,5
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	10 416 805,9	2 639 977,6
Выплаты социального характера работников за отчетный период	181 780,8	35 151,9

Снижение численности работников на 439,9 чел. (к уровню 2019 г.) произошло в результате:
- сокращение численности АУП, неэффективных рабочих мест, снижение уровней управления и повышения норм управляемости;
- поэтапный вывод ремонтного персонала в АО "ХРМК".

Сотрудники (работники) эмитента, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники):

- Шукайлов Михаил Иннокентьевич – генеральный директор;
- Брылёв Евгений Викторович – первый заместитель генерального директора - главный инженер;
- Ткачук Андрей Геннадьевич – заместитель генерального директора по экономике и финансам;
- Богдановский Дмитрий Михайлович – заместитель генерального директора по сбыту;
- Вакалов Юрий Борисович - заместитель генерального директора по безопасности;
- Вороная Татьяна Герtruдовна – заместитель генерального директора по управлению персоналом, правовым и корпоративным вопросам;
- Чудаев Андрей Викторович – заместитель генерального директора по реформированию и реструктуризации активов;
- Луциков Михаил Анатольевич – заместитель генерального директора по ресурсам;
- Никлонский Максим Александрович – заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям;
- Маркина Людмила Чибековна – главный бухгалтер.
- Ржепко Виктория Александровна - заместитель главного бухгалтера.

Часть сотрудников эмитента являются членами региональных организаций Всероссийского «Электропрофсоюза».

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов

эмитента, а также не заключал соглашения со своими сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале Эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **2**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **0**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **2**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **28.11.2019**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "ДЭК"*

Место нахождения

Российская Федерация, г. Владивосток

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **100% минус одна акция**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РАО ЭС Востока"*

Место нахождения

Хабаровский край, г. Хабаровск

ИНН: *2801133630*

ОГРН: *1087760000052*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: ***51.03***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***51.03***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

1.2.

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "РусГидро"***

Место нахождения

Красноярский край, г. Красноярск

ИНН: ***2460066195***

ОГРН: ***1042401810494***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

ПАО "РусГидро" осуществляет косвенный контроль акционера эмитента (ПАО "ДЭК") через подконтрольную организацию - АО "РАО ЭС Востока" (полное фирменное наименование: Акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"; сокращенное фирменное наименование: АО "РАО ЭС Востока"; место нахождения: Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН: 2801133630; ОГРН: 1087760000052)

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

1.3.

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по***

управлению государственным имуществом

Сокращенное фирменное наименование: - *Росимущество*

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента*

Вид контроля: *косвенный контроль*

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом осуществляет косвенный контроль акционера эмитента (ПАО «ДЭК») через подконтрольные организации:

- *ПАО «РусГидро» (полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»; сокращенное фирменное наименование: ПАО «РусГидро»; место нахождения: Красноярский край, г. Красноярск; ИНН: 2460066195; ОГРН: 1042401810494), осуществляющее косвенный контроль акционера эмитента через подконтрольную организацию – АО «РАО ЭС Востока»;*

- *АО «РАО ЭС Востока» (полное фирменное наименование: Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»; сокращенное фирменное наименование: АО «РАО ЭС Востока»; место нахождения: Хабаровский край, г. Хабаровск; ИНН: 2801133630; ОГРН: 1087760000052), осуществляющее прямой контроль акционера эмитента.*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

В уставном капитале эмитента нет долей, находящихся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **31.05.2019**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ДЭК"**

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

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99,9999999996779**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99,9999999996779**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.09.2019**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания!"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ДЭК"**

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

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99,9999999996779**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99,9999999996779**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **28.11.2019**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания!"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ДЭК"**

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

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99,9999999996779**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99,9999999996779**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	6	7 369 625 968
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	5	6 937 188 923

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: **31.03.2020**

Предмет и иные существенные условия сделки:

заключение между АО «ДГК» и ООО «Приморская ГРЭС» Договора оказания услуг согласно которому АО «ДГК» обязуется оказывать услуги по обслуживанию, диагностированию, экспертизе промышленной безопасности и обследованию объектов ООО «Приморская ГРЭС»;
Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Заказчик - ООО «Приморская ГРЭС», Исполнитель - АО «ДГК»**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "РусГидро"**

ИНН: **2460066195**

ОГРН: **1042401810494**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

является контролирующим лицом АО «ДГК» (косвенный контроль) и ООО «Приморская ГРЭС» (косвенный контроль), выступающих сторонами по договору.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «РАО ЭС Востока»**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:
является контролирующим лицом АО «ДГК» (косвенный контроль) и ООО «Приморская ГРЭС» (косвенный контроль), выступающих сторонами по договору.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»**
Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ДЭК»**
ИНН: **2723088770**
ОГРН: **1072721001660**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:
является контролирующим лицом АО «ДГК» (прямой контроль) и ООО «Приморская ГРЭС» (косвенный контроль), выступающих сторонами по договору

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "ДГК"**
ИНН: **1434031363**
ОГРН: **1027700257540**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:
является контролирующим лицом ООО «Приморская ГРЭС» (прямой контроль) и выступает стороной по сделке

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **4 810 774 349 RUR x 1**
Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **5.32**
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **28.02.2021**
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров Общества**
Дата принятия решение об одобрении сделки: **30.03.2020**
Дата составления протокола: **31.03.2020**
Номер протокола: **20**

Дополнительная информация:
Договор аренды, заключенный между АО "ДГК" и АО "Благовещенская ТЭЦ" на сумму 432 437 045 руб. (0,48% БСА Общества на 31.12.2019), на рассмотрение Совета директоров не выносился в связи с тем, что по данному договору заинтересованы все члены Совета директоров АО "ДГК". Использован уведомительный порядок совершения сделки, предусмотренный п. 1.1. Ст. 81. Федерального закона "Об акционерных обществах".

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	10 185 083
в том числе просроченная	4 975 547
Дебиторская задолженность по вексялям к получению	
в том числе просроченная	0

Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	2 600 413
В том числе просроченная	35 086
Прочая дебиторская задолженность	1 392 591
в том числе просроченная	410 312
Общий размер дебиторской задолженности	14 178 087
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	5 420 945

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ДЭК»**

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

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Сумма дебиторской задолженности: **1 801 708**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Сумма задолженности составляет 1 801 708 тыс. руб., в том числе задолженность за электрическую энергию на ОРЭМ составляет 1 799 573 тыс. руб. и является текущей.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **100% минус одна акция**

По состоянию на 31.03.2020 общая сумма дебиторской задолженности составляет 16 306 562 тыс. руб., в том числе просроченная дебиторская задолженность составила 6 853 896 тыс. руб. (42,03%). По сравнению с началом года дебиторская задолженность Эмитента увеличилась на 2 128 475 тыс. руб. (15,0%), в основном за счет увеличения задолженности покупателей электроэнергии на 1 407 609 тыс. руб., теплоэнергии на 1 147 064 тыс. руб. В то же время, по прочей дебиторской задолженности наблюдается снижение на 678 287 тыс. руб., а также по авансам, выданным на 143 641 тыс. руб.

На 31.03.2020 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	13 135 486
в том числе просроченная	6 402 441
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	2 456 772
в том числе просроченная	31 375

Прочая дебиторская задолженность	714 304
в том числе просроченная	420 080
Общий размер дебиторской задолженности	16 306 562
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	6 853 896

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ДЭК"**

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

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Сумма дебиторской задолженности: **3 481 070**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Сумма задолженности составляет 3 481 070 тыс. руб., в том числе задолженность за электрическую энергию на ОРЭМ составляет 3 458 983 тыс. руб. и является текущей.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: %

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **100% минус одна акция**

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

2019

Бухгалтерский баланс на 31.12.2019

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"	по ОКПО	31.12.2019
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	76727851
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности	по ОКВЭД	1434031363
Организационно-правовая форма / форма собственности: акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	35.11.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	12267/16
Местонахождение (адрес): 680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	187 019	169 900	116 851
3.1.	Результаты исследований и разработок	1120	151 277	108 793	196 892
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
3.2.	Основные средства	1150	45 049 188	51 776 833	52 339 548
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
3.4	Финансовые вложения	1170	11 418 789	4 962 200	4 544 128
3.11	Отложенные налоговые активы	1180	8 683 557	5 852 854	4 258 570
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	154 342	256 089	260 810
	ИТОГО по разделу I	1100	65 644 172	63 126 669	61 716 799
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5	Запасы	1210	9 606 057	8 720 119	6 091 473
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	93 251	111 268	79 698
3.6	Дебиторская задолженность	1230	14 178 087	12 149 958	11 927 314
3.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	63 649	151 919	32 819
3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	683 843	1 172 044	928 888
	Прочие оборотные активы	1260	191 371	165 412	95 589
	ИТОГО по разделу II	1200	24 816 258	22 470 720	19 155 781

	БАЛАНС (актив)	1600	90 460 430	85 597 389	80 872 580
Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.8.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 000	31 041 391	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
3.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	12 301 688	14 028 929	14 028 929
3.8.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	429 484	429 484	429 484
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-15 779 494	-36 457 405	-29 457 395
	ИТОГО по разделу III	1300	-3 047 322	9 042 399	16 042 409
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.9.	Заемные средства	1410	72 896 798	46 555 056	44 836 434
3.11.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 331 478	2 493 599	2 376 450
3.12.	Оценочные обязательства	1430	742 725	815 564	717 909
	Прочие обязательства	1450	4 905	9 564	1 874
	ИТОГО по разделу IV	1400	75 975 906	49 873 783	47 932 667
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.9.	Заемные средства	1510	6 663 725	14 899 398	9 123 846
3.10.	Кредиторская задолженность	1520	10 151 590	11 098 402	7 085 661
	Доходы будущих периодов	1530			
3.12.	Оценочные обязательства	1540	685 610	680 174	687 969
	Прочие обязательства	1550	30 921	3 233	28
	ИТОГО по разделу V	1500	17 531 846	26 681 207	16 897 504
	БАЛАНС (пассив)	1700	90 460 430	85 597 389	80 872 580

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2019 г.**

Организация: **Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710002
по ОКПО	31.12.2019
ИНН	76727851
по ОКВЭД	1434031363
по ОКОПФ / ОКФС	35.11.1
по ОКЕИ	12267/16
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2019 г.	За 12 мес.2018 г.
1	2	3	4	5
3.15	Выручка	2110	77 286 168	75 001 193
3.16	Себестоимость продаж	2120	-86 466 877	-79 601 677
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-9 180 709	-4 600 484
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-9 180 709	-4 600 484
	Доходы от участия в других организациях	2310	87 800	0
	Проценты к получению	2320	110 372	128 903
	Проценты к уплате	2330	-5 282 239	-3 667 254
3.17	Прочие доходы	2340	2 238 301	1 505 660
3.17	Прочие расходы	2350	-3 042 379	-1 842 474
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-15 068 854	-8 475 649
3.11.	Текущий налог на прибыль	2410		
3.11.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-239 101	-232 840
3.11.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-75 145	-113 414
3.11	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 849 814	1 575 703
	Прочее	2460	204 464	13 350
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-12 089 721	-7 000 010
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-12 089 721	-7 000 010
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0,00389	-0,00226
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2019 г.**

Организация: **Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата	31.12.2019
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКОПФ / ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: *Нет*

I. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	31 041 391		14 458 413		-29 457 395	16 042 409
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210						
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-7 000 010	-7 000 010
в том числе:							
убыток	3221					-7 000 010	-7 000 010
переоценка имущества	3222						

расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	31 041 391		14 458 413		-36 457 405	9 042 399
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310						
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320	-31 040 391				18 950 670	-12 089 721
в том числе:							
убыток	3321					-12 089 721	-12 089 721
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-31 040 391				31 040 391	
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327						
Изменение добавочного капитала	3330			-1 727 241		1 727 241	
Изменение резервного капитала	3340						

Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	1 000		12 731 172		-15 779 494	3 047 322
--	------	-------	--	------------	--	-------------	-----------

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	Изменения капитала за 2018 г.		На 31.12.2018 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	-3 047 322	9 042 399	16 042 409

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2019 г.**

Организация: **Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710004
по ОКПО	31.12.2019
ИНН	76727851
по ОКВЭД	1434031363
по ОКОПФ / ОКФС	35.11.1
по ОКЕИ	12267/16
	384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2019 г.	За 12 мес.2018 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	76 514 072	74 765 123
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	75 331 260	73 370 543
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	1 182 811	1 394 580
Платежи - всего	4120	-88 344 961	-76 494 831
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-65 252 667	-56 812 855
в связи с оплатой труда работников	4122	-13 590 807	-13 327 747
процентов по долговым обязательствам	4123	-2 197 341	-1 528 294
налога на прибыль организаций	4124		
прочие платежи	4129	-6 147 523	-3 753 238
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-11 830 889	-1 729 708
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	672 869	97 697
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	13 930	35 540
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	505 591	7 628
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	153 348	54 529

прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-4 352 263	-3 502 299
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-4 336 887	-3 042 876
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-2 282	-449 999
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-13 084	-9 424
прочие платежи	4229	-10	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-3 679 394	-3 404 602
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	46 322 279	20 618 510
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	46 322 279	20 618 510
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-31 300 197	-15 241 044
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	-31 300 197	-15 241 044
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	15 022 082	5 377 466
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-488 201	243 156
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 172 044	928 888
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	683 843	1 172 044
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2020

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"	по ОКПО	31.03.2020
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	76727851
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности	по ОКВЭД	1434031363
Организационно-правовая форма / форма собственности: акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	35.11.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	12267 / 16
Местонахождение (адрес): 680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	184 084	187 019	169 900
	Результаты исследований и разработок	1120	138 308	151 277	108 793
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	44 609 251	45 049 188	51 776 833
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	11 418 639	11 418 789	4 962 200
	Отложенные налоговые активы	1180	8 613 143	8 683 557	5 852 854
	Прочие внеоборотные активы	1190	146 738	154 342	256 089
	ИТОГО по разделу I	1100	65 110 163	65 644 172	63 126 669
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	8 070 487	9 606 057	8 720 119
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	64 469	93 251	111 268
	Дебиторская задолженность	1230	16 306 562	14 178 087	12 149 958
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	47 276	63 649	151 919

	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	660 950	683 843	1 172 044
	Прочие оборотные активы	1260	169 520	191 371	165 412
	ИТОГО по разделу II	1200	25 319 264	24 816 258	22 470 720
	БАЛАНС (актив)	1600	90 429 427	90 460 430	85 597 389

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 000	1 000	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	12 295 956	12 301 688	14 028 929
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	429 484	429 484	429 484
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-15 084 737	-15 779 494	-36 457 405
	ИТОГО по разделу III	1300	-2 358 297	-3 047 322	9 042 399
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	66 169 558	72 896 798	46 555 056
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 468 932	2 331 478	2 493 599
	Оценочные обязательства	1430	782 591	742 725	815 564
	Прочие обязательства	1450	16 398	4 905	9 564
	ИТОГО по разделу IV	1400	69 437 479	75 975 906	49 873 783
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	9 893 236	6 663 725	14 899 398
	Кредиторская задолженность	1520	12 585 944	10 151 590	11 098 402
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	853 963	685 610	680 174
	Прочие обязательства	1550	17 102	30 921	3 233
	ИТОГО по разделу V	1500	23 350 245	17 531 846	26 681 207
	БАЛАНС (пассив)	1700	90 429 427	90 460 430	85 597 389

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 2020 г.**

Организация: **Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

Форма по ОКУД	Коды 0710002
Дата	31.03.2020
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКОПФ / ОКФС	12267 / 16
по ОКЕИ	384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2020 г.	За 3 мес. 2019 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	26 418 905	25 895 527
	Себестоимость продаж	2120	-24 418 883	-24 779 124
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 000 022	1 116 403
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 000 022	1 116 403
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	22 912	40 913
	Проценты к уплате	2330	-882 413	-1 259 824
	Прочие доходы	2340	335 571	345 606
	Прочие расходы	2350	-484 341	-344 270
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	991 751	-101 172
	Текущий налог на прибыль	2410	-94 859	
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-78 523	-73 284
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-182 015	-53 050
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-25 853	-28 863
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	689 024	-183 085
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	689 024	-183 085
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00022	0.00006
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год на 31.03.2020 не составлена.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Бухгалтерская отчетность сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности (объекты интеллектуальной собственности), которые могут быть выделены (отделены) от других активов, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, способные приносить экономические выгоды в течение срока продолжительностью более 12 месяцев, а также имеются ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (контроль за объектом) и на которые имеются надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование такого актива и права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации – патенты, свидетельства, другие охранные документы.

Стоимость нематериальных активов, для которых определен срок полезного использования, погашается посредством начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

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

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

К основным средствам относятся объекты, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг. В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 тысяч рублей. Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тысяч рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов.

Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается с учетом технических условий или рекомендаций организаций-изготовителей; ожидаемого срока использования объекта основных средств в Обществе в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; профессионального суждения технических специалистов, входящих в состав комиссии, и с учетом опыта использования аналогичных активов Обществом; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом. По объектам жилищного фонда, приобретенным, начиная с 2007 года которые учитываются в составе доходных вложений в материальные ценности, а также не приносящим доход, амортизация начисляется в общеустановленном порядке. По объектам жилищного фонда, приобретенным в процессе реформирования, продолжает начисляться износ.

Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные, исходя из предполагаемого срока их использования. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец

отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений. Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы (МПЗ) принимаются к бухгалтерскому учёту по фактической себестоимости приобретения или изготовления. Фактическая себестоимость складывается из стоимости материалов по договорным ценам (учётная цена) поставщика в соответствии с заключёнными договорами, и другими расходами. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

На сумму снижения стоимости материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске МПЗ в производство и ином выбытии, их оценка производится по среднемесячной фактической себестоимости (взвешенная оценка), для расчета которой в каждом Филиале (Исполнительном аппарате) применяется группировка склад/ материально-ответственное лицо/ партия (серия). Списание сумм транспортно-заготовительных расходов осуществляется пропорционально учетной стоимости материалов. Расходы, произведённые Обществом в отчётном году, но относящиеся к следующим отчётным периодам (расходы по страхованию, расходы, связанные с приобретением программных продуктов по лицензионным договорам), отражены как расходы будущих периодов и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида. Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам. Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания её таковой. Выручка от продажи продукции и товаров, оказания услуг признаётся для целей бухгалтерского учёта в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов. Учёт выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведётся по видам деятельности. Задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов. Общество отражает задолженность по полученным займам (или кредитам) в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных кредитным договором.

Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в различных формах, при этом бюджетные средства подразделяются на:

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

Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.

К формам государственной помощи в Обществе также относятся субсидии, полученные на возмещение затрат, понесенных в предыдущие отчетные периоды.

Бюджетные средства, предоставленные в установленном порядке на финансирование расходов, понесенных в предыдущие отчетные периоды, признаются по мере фактического получения ресурсов.

Указанные бюджетные средства отражаются в Обществе как возникновение задолженности по таким средствам и увеличение финансового результата в составе прочих доходов.

В бухгалтерской отчётности АО «ДГК» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределённость, то есть, конечный результат которых будет подтверждён только при наступлении (или не наступлении) одного или нескольких неопределённых событий в будущем.

Вклады в уставные капиталы других организаций, произведенные имуществом (имущественными правами, кроме денежных средств), признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются по балансовой стоимости переданного имущества, по которой оно было отражено в бухгалтерском балансе Общества.

Дополнительные затраты, непосредственно связанные с приобретением финансовых вложений, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений».

Для целей последующей оценки вклада в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них), относятся к финансовым вложениям, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности по текущей рыночной стоимости.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению на фондовой бирже ММВБ – РТС, определяется в порядке, утвержденном приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н «Об утверждении Порядка определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации».

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности по стоимости его последней оценки.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Выбытие из состава имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **движимое и недвижимое имущество**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Недвижимое имущество - здания и сооружения с относящимися к ним земельными участками, используемыми в технологическом процессе по выработке тепловой и электрической энергии Приморской ГРЭС, расположенной в пгт Лучегорск Приморского края. Движимое имущество – силовое оборудование, рабочие машины и оборудование, измерительные, регулирующие приборы и устройства, компьютерная техника, автотранспортные средства, инструменты, производственно-хозяйственный инвентарь, дорожно-строительная техника, подвижной состав.**

Основание для изменения: **решение Совета директоров АО «ДГК» от 06 августа 2019 года №2 об участии АО «ДГК» в другой организации путем учреждения нового общества ООО «Приморская ГРЭС» с размером доли АО «ДГК» в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» 100%.**

Дата наступления изменения: **13.09.2019**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **6 383 325.947**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Цена отчуждения имущества: **3 500 183.263**

Единица измерения: **тыс. руб.**

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 000 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 000 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам АО "ДГК".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного капитала эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **16.12.2019**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **31 041 390 864**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **31 041 390 864**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **1 000 000**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 000 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **внеочередное Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **10.09.2019**

Номер протокола: **№ 5**

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **В соответствии с п.9.1. ст. 9 Устава эмитента «Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров».**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Согласно п. 9.5.1. Устава Общества "Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 5 (Пять) дней до даты его проведения."

В соответствии с п. 9.5.2. "В срок, указанный в подпункте 9.5.1 настоящего Устава, сообщение о проведении Общего собрания акционеров доводится до сведения лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров и зарегистрированных в реестре акционеров Общества путем размещения на сайте Общества <https://www.dvgk.ru/> в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: **В соответствии со ст. 55 Федерального закона "Об акционерных обществах":**

- **Совет директоров Общества (порядок предъявления требований – на основании собственной инициативы);**
- **Ревизионная комиссия Общества (порядок предъявления требований – направление требования в Совет директоров);**
- **Аудитор Общества (порядок предъявления требований – направление требования в Совет директоров);**
- **акционер (акционеры) Общества, являющийся владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования (порядок предъявления требований – направление требования в Совет директоров).**

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: **Годовое общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.**

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 60 (Шестидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества (в случае проведения такого внеочередного Общего собрания акционеров по инициативе Совета директоров – не позднее 60 (Шестидесяти) дней с момента принятия решения о его проведении). В этом случае Совет директоров обязан определить дату, до которой будут приниматься предложения акционеров о выдвижении кандидатов для избрания в Совет директоров.

Точную дату проведения общего собрания акционеров определяет Совет директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с п. 9.5.6. Устава эмитента "Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию (в случае ее избрания в соответствии с пунктом 12.1 настоящего Устава), число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестидесять) дней после окончания отчетного года".

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с п. 9.5.5. "Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также могут быть размещены на сайте Общества <https://www.dvgk.ru/> в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 5 (Пяти) дней до проведения Общего собрания акционеров."

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с п. 9.6.10 ст. 9 Устава эмитента "Протокол Общего собрания акционеров составляется в срок, предусмотренный ФЗ «Об акционерных обществах». Протокол Общего собрания акционеров подписывает Председатель Общего собрания акционеров (Председательствующий на Общем собрании акционеров) и секретарь Общего собрания акционеров. Выписка из протокола Общего собрания акционеров может быть подписана Председателем Общего собрания акционеров (Председательствующим на Общем собрании акционеров) или секретарем Общего собрания акционеров или Генеральным директором". Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем

собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке и сроки, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах».

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛУР"**

Место нахождения

Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск

ИНН: **2526006224**

ОГРН: **1152721004963**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Приморская ГРЭС"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Приморская ГРЭС"**

Место нахождения

Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск

ИНН: **2526006778**

ОГРН: **1192536026320**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года, предшествующего дате совершения сделки

Дата совершения сделки (заключения договора): **05.02.2020**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Кредитор открывает Заемщику возобновляемую рамочную кредитную линию для финансирования текущей операционной, инвестиционной деятельности и рефинансирования действующих кредитов

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **ПАО Сбербанк (Кредитор) и АО «ДГК» (Заемщик).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **период действия лимита с «05» февраля 2020 г. по «05» февраля 2027 г.**

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или эмитента по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **10 000 000 RUR x 1000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов эмитента размер на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11,05**

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **88 338 556 RUR x 1000**

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0,000000322150513287645*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): *3 104 139 086 400*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0*

Количество объявленных акций: *0*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
19.12.2005	1-01-32532-F
11.05.2007	1-01-32532-F-001D
02.06.2009	1-01-32532-F-002D
28.11.2019	1-02-32532-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с п. 5.1. ст. 5 Устава Общества каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав.

Владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:

5.2.1. участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

5.2.2. вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в порядке, предусмотренном законодательством РФ и настоящим Уставом;

5.2.3. получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 ФЗ «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами РФ и настоящим Уставом;

5.2.4. получать дивиденды, объявленные Обществом;

5.2.5. преимущественного приобретения размещаемых посредством закрытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных федеральным законом;

5.2.6. в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

5.2.7. осуществлять иные права, предусмотренные законодательством РФ и настоящим Уставом.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *02*

процентные неконвертируемые, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев, со сроком погашения в 1820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-32532**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.03.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.06.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **01**

процентные документарные неконвертируемые облигации

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-32532-F**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.08.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **08.03.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **02**

процентные неконвертируемые с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4B02-01-32532-F**

Дата государственной регистрации выпуска: **29.11.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.02.2020**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т."*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НРК-Р.О.С.Т."*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б, помещение IX*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13976-000001*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *28.01.2011*

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- *Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений" с последующими изменениями и дополнениями;*
- *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ "О валютном регулировании и валютном контроле" с последующими изменениями и дополнениями;*
- *Указ Президента РФ от 10.06.1994 № 1184 "О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации" с последующими изменениями и дополнениями;*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг" с последующими изменениями и дополнениями;*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации"*

Федерации" с последующими изменениями и дополнениями;

- *Указание ЦБ РФ от 28.03.2012 № 2795-У "Об упорядочении отдельных актов Банка России";*
- *Информационное письмо ЦБ РФ от 31.03.2005 № 31 "Вопросы, связанные с применением Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ "О валютном регулировании и валютном контроле" и нормативных актов Банка России";*
- *Инструкция ЦБ РФ от 04.06.2012 № 138-И "О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а так же порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением " с последующими изменениями и дополнениями;*
- *Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.*

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

В течение указанного периода доходы по облигациям не выплачивались.

8.8. Иные сведения

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента



ООО «РСМ РУСЬ»
Россия, 119285, Москва,
Ул. Пудовкина, д. 4, эт.4, ком.25
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

10.03.2020
~ РСУ - 794

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

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

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДГК» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе *Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности* настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на п.3.22 и приложение Е пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год, в которых раскрыта информация о следующих событиях и условиях:

- Общество имеет отрицательную величину чистых активов по состоянию на 31 декабря 2019 г. в сумме 3 047 322 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. величина чистых активов меньше уставного капитала на 21 998 992 тыс. руб. и 14 998 982 тыс. руб. соответственно;
- На основании решения общего собрания акционеров, в декабре 2019 г. проведено уменьшение уставного капитала Общества путём уменьшения номинальной стоимости акций.

Данные события или условия указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Вместе с тем, как отмечается в п.3.22 и приложении Е пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, Обществом осуществляется ряд мероприятий, направленных на улучшение финансового положения Общества.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете АО «ДГК» за 2019 год и ежеквартальном отчете эмитента АО «ДГК» за 1 квартал 2020 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет АО «ДГК» за 2019 год и ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2020 года, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

Если при ознакомлении с годовым отчетом АО «ДГК» за 2019 год и/или ежеквартальным отчетом эмитента АО «ДГК» за 1 квартал 2020 года мы придем к выводу о том, что в них содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 27 февраля 2019 г.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности,

установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

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

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

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

Председатель Правления

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

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21708004215



Н.А. Данцер

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000050 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 декабря 2011г. № 26 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21708002966

Н.С. Лопаткина

Аудируемое лицо:

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

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

Основной государственный регистрационный номер – 1051401746769.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.4, ком.25;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

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

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

На 31.12.2019

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генераторная компания»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе

деятельность по обеспечению работоспособности электростанции

Организационно-правовая форма/ форма собственности:

Непубличное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение [адрес]: 680000, Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49

Бухгалтерская отчетность поддается обязательному аудиту: ДА

Наименование аудиторской организации/фирмы, имя, отчество (при наличии)

индивидуального аудитора: ООО "РСМ Русь"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

	КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710001	
Дата [число, месяц, год]	31/12/2019	
по ОКТО	26227851	
ИНН	1434031363	
по ОКВЭД 2	35.11.1	
ОКОПФ/ОКОФС	12267/16	
по ОКЕИ	384	
ИНН	7722020834	
ОГРН/ОГРНИП	1027700257540	

Показатели	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1.	Нематериальные активы	1110	187 019	169 900	116 851
3.1.	Результаты исследований и разработок	1120	151 277	108 793	196 892
3.2.	Основные средства всего, в т.ч.	1150	45 049 188	51 776 833	52 339 548
	Основные средства (за исключением незавершенного строительства)	1151	42 468 894	49 238 239	49 123 704
3.2.	Незавершенное строительство	1152	2 580 294	2 538 594	3 215 844
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1170	-	-	-
3.4.	Отложенные налоговые активы	1180	8 683 557	5 852 854	4 258 570
3.3.	Прочие внеоборотные активы	1190	154 342	256 089	260 810
	Итого по разделу I	1100	65 644 172	63 126 669	61 716 799
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5.	Запасы	1210	9 606 057	8 720 119	6 091 473
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 588 652	8 703 249	6 088 144
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	182
	расходы будущих периодов	1216	17 403	16 868	3 145
	прочие запасы и затраты	1217	2	2	2
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	93 251	111 268	79 698
3.6.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	14 178 087	12 149 958	11 927 314
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1231	292 383	282 653	315 554
	покупатели и заказчики	12311	181 027	205 306	221 922
	авансы выданные	12312	68 966	-	501
	прочие дебиторы	12313	42 390	77 347	93 131
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1232	13 885 704	11 867 305	11 611 760
	покупатели и заказчики	12321	10 004 056	9 419 595	8 999 107
	авансы выданные	12322	2 531 447	1 590 351	1 627 362
	прочие дебиторы	12323	1 350 201	857 359	985 291
3.4.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	63 649	151 919	32 819
3.7.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	683 843	1 172 044	928 888
	Прочие оборотные активы	1260	191 371	165 412	95 589
	Итого по разделу II	1200	24 816 258	22 470 720	19 155 781
	БАЛАНС	1600	90 460 430	85 597 389	80 872 580

1	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
2	3	4	5	6	
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.8.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 000	31 041 391	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционера	1320	-	-	-
3.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	12 301 688	14 028 929	14 028 929
3.8.	Добавочный капитал	1350	429 484	429 484	429 484
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(15 779 494)	(36 457 405)	(29 457 395)
	прошлых лет	1371	(34 730 164)	(29 457 395)	(24 794 895)
	отчетного периода	1372	(12 089 721)	(7 000 010)	(4 662 500)
	уменьшение уставного капитала	1373	31 040 391	-	-
	Итого по разделу III	1300	(3 047 322)	9 042 399	16 042 409
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.9.	Заемные средства	1410	72 896 798	46 555 056	44 836 434
3.11.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 331 478	2 493 599	2 376 450
3.12.	Оценочные обязательства	1430	742 725	815 564	717 909
	Прочие обязательства	1450	4 905	9 564	1 874
	Итого по разделу IV	1400	75 975 906	49 873 783	47 932 667
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.9.	Заемные средства	1510	6 663 725	14 899 398	9 123 846
3.10.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	10 151 590	11 098 402	7 085 661
	поставщики и подрядчики	1521	6 151 625	4 960 224	3 579 111
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	510 931	448 992	433 056
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	235 026	218 171	214 716
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 160 343	1 388 545	1 631 500
	авансы полученные	1527	1 185 199	1 085 977	621 907
	прочие кредиторы	1528	908 266	2 996 493	605 371
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.12.	Оценочные обязательства	1540	685 610	680 174	687 969
	Прочие обязательства	1550	30 921	3 233	28
	Итого по разделу V	1500	17 531 846	26 681 207	16 897 504
	БАЛАНС	1700	90 460 430	85 597 389	80 872 580

Руководитель

Главный бухгалтер

10 марта 2020 г.



(Handwritten signatures)

М. И. Шукайлов

Л. Ч. Маркина

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2019 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата [число, месяц, год]	31/12/2019
Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u>	по ОКПО	76727851
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1434031363
Вид экономической деятельности: <u>Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции</u>	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС/ОКФЧ	12267/16
Непубличные акционерные общества / Частная собственность	по ОКЕИ	384
Единица измерения: тыс. руб.		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2019 год	за 2018 год
1	2	3	4	5
3.15.	Выручка	2110	77 286 168	75 001 193
	реализация электроэнергии, теплоэнергии	21101	74 679 820	73 454 461
	прочая реализация	21102	2 066 694	1 055 896
	государственные субсидии	21103	539 654	490 836
3.16.	Себестоимость продаж	2120	(86 466 877)	(79 601 677)
	себестоимость электроэнергии, теплоэнергии	21201	(84 591 948)	(78 798 920)
	себестоимость прочей продукции	21202	(1 874 929)	(802 757)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(9 180 709)	(4 600 484)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(9 180 709)	(4 600 484)
	Доходы от участия в других организациях	2310	87 800	0
	Проценты к получению	2320	110 372	128 903
	Проценты к уплате	2330	(5 282 239)	(3 667 254)
3.17.	Прочие доходы	2340	2 238 301	1 505 660
3.17.	Прочие расходы	2350	(3 042 379)	(1 842 474)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(15 068 854)	(8 475 649)
3.11.	Текущий налог на прибыль	2410	0	0
3.11.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(239 101)	(232 840)
3.11.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(75 145)	(113 414)
3.11.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 849 814	1 575 703
3.11.	Прочее	2460	204 464	13 350
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(12 089 721)	(7 000 010)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2019 год	за 2018 год
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО.			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(12 089 721)	(7 000 010)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00389)	(0,00226)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб.	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



(Handwritten signatures in blue ink)

М. И. Шукайлов

Л. Ч. Маркина

10 марта 2020г.

**Отчет об изменении капитала
за 2019 год**

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

Форма по ОКУД: 0710004
 Дата (число, месяц, год): 31/12/2019
 по ОКПО: 76727851
 ИНН: 1434031363
 по ОКВЭД: 35.11.1
 по ОКФС/ОКФСФ: 12267/16
 по ОКЕИ: 384

1. Долище капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственное акции (доли)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2017 года	3100	31 041 391	-	14 458 413	-	(29 457 395)	16 042 409
	За 2018 год							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
	в том числе переоценки имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(7 000 010)	(7 000 010)
	в том числе убыток	3221	-	-	-	-	(7 000 010)	(7 000 010)
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	x	-	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3200	31 041 391	-	14 458 413	-	(36 457 405)	9 042 399
	За 2019 год							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
	в том числе переоценки имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	(11 040 391)	-	-	-	18 950 670	(12 089 721)
	в том числе							
	убыток	3321	-	-	-	-	(12 089 721)	(12 089 721)
	уменьшение номинальной стоимости акций	3322	(31 040 391)	-	-	-	31 040 391	-
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(1 727 241)	x	1 727 241	x
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2019 года	3300	1 000	-	12 731 172	-	(15 779 494)	(3 047 322)

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 года	Изменение капитала за 2019 год		На 31 декабря 2019 года
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
	после корректировок	3500				
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
	до корректировок	3401	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
	после корректировок	3501	-	-	-	-
	Добавочный капитал					
	до корректировок	3402	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	(3 047 322)	9 042 399	16 042 409

Руководитель

Главный бухгалтер

10 марта 2020 г.



М.И. Шукайлов

Л.Ч. Маркина

**Отчет о движении денежных средств
за 2019 год**

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической
деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО

ИНН
по ОКВЭД

по ОКOPФ/OKFC

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710005	
31/12/2019	
76727851	
1434031363	
35.11.1	
12267/16	
384	

Показатель	Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	76 514 072	74 765 123
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	75 331 260	73 370 543
	налога на прибыль	4113	-	-
3.7.	прочие поступления	4119	1 182 811	1 394 580
	в том числе:			
	субсидии		507 526	861 114
	Платежи - всего	4120	(88 344 961)	(76 494 831)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(65 252 667)	(56 812 855)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(13 590 807)	(13 327 747)
3.9.	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 197 341)	(1 528 294)
	налога на прибыль	4124	-	-
	прочих налогов и сборов (за исключением НДС)	4125	(1 156 623)	(1 072 697)
3.7.	прочие платежи	4129	(6 147 523)	(3 753 238)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(11 830 889)	(1 729 708)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	672 869	97 697
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	13 930	35 540
	от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	505 591	7 628
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	153 348	54 529
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(4 352 263)	(3 902 299)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 336 887)	(3 042 876)
	в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2 282)	(449 999)
3.9.	процента по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(13 084)	(9 424)
	прочие платежи	4229	(10)	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 679 394)	(3 404 602)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	46 322 279	20 618 510
	в том числе:			
3.9.	получение кредитов и займов	4311	46 322 279	20 618 510
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
	Платежи - всего	4320	(31 300 197)	(15 241 044)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей)	4321	-	-
	на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли и	4322	-	-
3.9.	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных	4323	(31 300 197)	(15 241 044)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	15 022 082	5 377 466
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(488 201)	243 156
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 172 044	928 888
3.7.	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	683 843	1 172 044
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

Л.Ч. Маркина

10 марта 2019г.

Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента.

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ»
ЗА 2019 ГОД**

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I. Общие сведения	3
1.1. Информация об Обществе	3
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность...	6
II. Учетная политика	6
2.1. Основа составления	6
2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах	6
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	7
2.4. Нематериальные активы и НИОКР	7
2.5. Основные средства	8
2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	9
2.7. Финансовые вложения	9
2.8. Запасы	10
2.9. Расходы будущих периодов	10
2.10. Дебиторская задолженность	11
2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	11
2.12. Уставный, добавочный капитал	11
2.13. Кредиты и займы полученные	12
2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	12
2.15. Расчеты по налогу на прибыль	13
2.16. Доходы	13
2.17. Расходы	13
2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2019 год	14
III. Раскрытие существенных показателей	14
3.1. Нематериальные активы и НИОКР	14
3.2. Основные средства	18
3.3. Прочие внеоборотные активы	22
3.4. Финансовые вложения	22
3.5. Запасы	24
3.6. Дебиторская задолженность	27
3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты	30
3.8. Капитал и резервы	30
3.9. Кредиты и займы	31
3.10. Кредиторская задолженность	39
3.11. Налоги	42
3.12. Оценочные обязательства	44
3.13. Условные обязательства	45
3.14. Государственная помощь	46
3.15. Выручка от продаж	46
3.16. Расходы по обычным видам деятельности	47
3.17. Прочие доходы и прочие расходы	47
3.18. Прибыль (убыток) на акцию	48
3.19. Связанные стороны	48
3.20. Обеспечения обязательств и платежей	55
3.21. События после отчетной даты	55
3.22. Непрерывность деятельности	55
Приложение Е – Информация о рисках хозяйственной деятельности	57

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (далее «Общество») за 2019 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

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

По решению акционеров в 2015 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

Общество в своей деятельности руководствуется:

- Гражданским кодексом Российской Федерации,
- Федеральным законом «Об акционерных обществах»,
- Федеральным законом «Об электроэнергетике»,
- Федеральным законом «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»,
- Федеральным законом «О теплоснабжении»,
- Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении»,
- иными нормативными актами Российской Федерации,
- Уставом Общества, новая редакция которого утверждена решением годового Общего собрания акционеров АО «ДГК» 16.06.2016, протокол от 17.06.2016 № 1 (запись в ЕГРЮЛ внесена 30.06.2016). Годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК» 02.06.2017 утверждены изменения и дополнения в Устав Общества, протокол от 06.06.2017 № 2 (запись в ЕГРЮЛ – 11.07.2017).

Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Хабаровск.

Адрес Общества: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Акционерами Общества являются:

- Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее - ПАО «ДЭК»), владеет пакетом (100 % - 1 акция);
- Акционерное общество «Гидроинвест» (далее – АО «Гидроинвест»), владеет 1 акцией.

Общество занимается производством электрической и тепловой энергии, поставкой (продажей) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, реализацией тепловой энергии потребителям на розничных рынках тепловой энергии (в том числе гражданам).

Структура Общества:

1. Филиал «Хабаровская генерация»
2. Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
3. Филиал «Приморская генерация»
4. Филиал «Лучегорский топливно-энергетический комплекс» «ЛуТЭК»
5. Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»
6. Филиал «Амурская генерация»

АО «ДГК» владеет :

- 100% пакетом акций Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез» (далее - АО «ЛУР»), созданного в процессе реорганизации Общества.

Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ДГК» 13.05.2015 (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» от 14.05.2015 № 239) приняло решение о реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения АО «ЛУР».

В 2015 году проведены мероприятия по осуществлению реорганизации АО «ДГК» в форме выделения филиала «Лучегорский угольный разрез» в отдельное юридическое лицо – 100% дочернее общество АО «ДГК», с численностью 2 280 человек.

Реорганизация была завершена 01 сентября 2015 года.

28.09.2016 Советом директоров АО «ДГК» принято решение о ликвидации филиала «Лучегорский угольный разрез» (протокол от 29.09.2016 № 6).

Общее собрание акционеров АО «ДГК» (выписка из протокола заседания Совета директоров АО «ДГК» от 09.08.2019 №2) приняло решение об участии в другой организации путем учреждения общества с ограниченной ответственностью «Приморская ГРЭС» (далее - ООО «Приморская ГРЭС»).

АО «ДГК» владеет 100% пакетом акций ООО «Приморская ГРЭС», номинальная стоимость 3 500 193 263 (Три миллиарда пятьсот миллионов сто девяносто три тысячи двести шестьдесят три) рубля.

В уставный капитал общества передано имущество, принадлежащее филиалу ЛуТЭК АО «ДГК», по состоянию на 30.06.2019.

Для использования объектов Приморской ГРЭС, в целях обеспечения бесперебойной эксплуатации Приморской ГРЭС до получения всех лицензий и разрешений, утверждения тарифов, и совершения иных действий, необходимых для самостоятельной эксплуатации Приморской ГРЭС без ограничений в соответствии с ее назначением, разрешенным использованием и видами деятельности, осуществляемыми Приморской ГРЭС, заключен договор аренды имущества между ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ДГК» №1/ПримГРЭС-19 от 13.09.2019г. Акт приема – передачи имущества был составлен 13 сентября 2019 года.

В настоящее время реорганизация Общества в форме выделения филиала «ЛуТЭК» не закончена.

В соответствии с Протоколом заседания Правления ПАО «РусГидро» от 20.11.2017 №1076пр/2 с 01.01.2018 Обществу переданы функции Единоличного исполнительного органа АО «Благовещенская ТЭЦ».

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2019 составила 11 732 человека (на 31.12.2018 - 12 214 человек, на 31.12.2017 - 12 439 человек).

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2019, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 25.06.2019 (протокол от 26.06.2019 № 4), входят:

1. Васильев Сергей Вячеславович - Председатель Совета директоров АО «ДГК», Первый заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»*
2. Коптяков Станислав Сергеевич - Заместитель Председателя Совета директоров АО «ДГК», Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»*
3. Гвоздев Виктор Сергеевич - Заместитель Главного инженера ПАО «РусГидро»*
4. Кабанова Лариса Владимировна - Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»*
5. Недотко Вадим Владимирович - Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
6. Чурилов Дмитрий Викторович - Директор Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»*
7. Шукайлов Михаил Иннокентьевич - Генеральный директор АО «ДГК»*

До 25.06.2019 действовал следующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 01.06.2018 № 3):

1. Васильев Сергей Вячеславович - Председатель Совета директоров АО «ДГК»
2. Коптяков Станислав Сергеевич - Заместитель председателя Совета директоров АО «ДГК»
3. Бородин Виктор Николаевич
4. Кабанова Лариса Владимировна
5. Торопов Денис Владимирович
6. Чурилов Дмитрий Викторович
7. Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

В состав Ревизионной комиссии Общества, по состоянию на 31.12.2019, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 25.06.2019 г. (протокол от 06.06.2019 № 4) входят:

1. Ажимов Олег Евгеньевич
2. Ерахтин Евгений Леонидович
3. Попов Андрей Юрьевич
4. Шарипова Маргарита Александровна
5. Уланова Евгения Сергеевна

До 25.06.2019 действовал следующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 01.06.2018 № 3):

1. Белоусов Василий Александрович
2. Маркова Альбина Владимировна
3. Маслов Василий Геннадьевич
4. Чернышев Дмитрий Петрович
5. Щёголева Елена Александровна

В данных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если не указано иное, стоимостные показатели представлены в тысячах рублей.

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017-2019 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных средств на банковских счетах, денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

Курсы иностранных валют

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
За 1 доллар США	61,9057	69,4706	57,6002

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.4. Нематериальные активы и НИОКР

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

Амортизация этих активов начисляется линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды (или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации).

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

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

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

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

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

2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности, по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств, принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

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

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тысяч рублей за единицу, учтены в составе материально-производственных запасов.

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

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

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 года - по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1, с 01.01.2013 – по нормам, исчисленным исходя из Классификатора основных фондов ОАО «ДГК», утвержденного приказом от 27.12.2012 № 674 «Об утверждении классификатора основных фондов и методических рекомендаций по его применению». С 01.01.2014 по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1.

По объектам основных средств, приобретенным после 01.01.2017 - по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемой производительности или мощности; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды). В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту, с учетом ожидаемых сроков эксплуатации.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

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

Амортизация по всем видам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется:

–по земельным участкам;

–объектам жилищного фонда, приобретенным до 01 января 2006 года;

–полностью самортизированным объектам.

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

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, незаконченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств.

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

2.7. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные, исходя из предполагаемого срока погашения.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.8. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости сформирован резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов создан резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске МПЗ в производство и ином выбытии, их оценка производится по среднемесячной фактической себестоимости (взвешенная оценка), для расчета которой в каждом Филиале (Исполнительном аппарате) применяется группировка склад/материально-ответственное лицо/партия (серия). Транспортно-заготовительные расходы списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.

Списание стоимости спецодежды и спецоснастки производится на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в следующем порядке:

- одновременно, при передаче в эксплуатацию спецодежды, срок которой согласно норм выдачи 12 месяцев и менее, с отражением в учете в количественном выражении до истечения срока использования;
- стоимость спецодежды со сроками ношения более одного года, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи спецодежды в эксплуатацию;
- стоимость спецоснастки переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования.

Готовая продукция

Учет готовой продукции ведется на счете 43 «Готовая продукция» по плановой себестоимости (учетная цена) без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)». Оценка готовой продукции при выбытии производится по фактической себестоимости.

Товары для перепродажи

Товары, приобретенные для продажи на сторону, учитываются по стоимости приобретения (покупным ценам). В составе товаров для перепродажи учитываются материально-производственные запасы, приобретенные для дарения. При выбытии оценка товаров производится по себестоимости каждой единицы.

2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (затраты, связанные с приобретением программных продуктов по лицензионным договорам и страховые премии по договорам страхования), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списаны по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

В зависимости от срока действия расходы будущих периодов подразделяются на

долгосрочные и краткосрочные. Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статьям 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 12313 «Прочие дебиторы». Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периоду, следующему за отчетным годом – по статьям 1216 «Расходы будущих периодов» и 12323 «Прочие дебиторы».

2.10. Дебиторская задолженность

Основными видами деятельности Общества являются производство, передача и сбыт тепловой энергии, цена (тариф) на которую определяется Региональной энергетической комиссией и производство, продажа электрической энергии на оптовом рынке, цена (тариф) на которую определяется Федеральной службой по тарифам.

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Нереальная к взысканию задолженность списана с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учтена за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов.

Эти резервы представляют собой объективную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам отнесены высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитана в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления платежа.

Соответствующие операции, в отчете о движении денежных средств представлены свернуто:

- возврат покупателям излишне перечисленных денежных средств или возврат контрагентам ошибочно перечисленных денежных средств, а так же возврат излишне перечисленных денежных средств поставщикам и подрядчикам;

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по налогу на добавленную стоимость.

2.12. Уставный, добавочный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных именных бездокументарных акций, приобретенных акционерами (размещенные акции). При уменьшении уставного капитала путем изменения номинальной стоимости акций, операции с уставным

капиталом отражены в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества. Величина уставного капитала соответствует величине, установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества отражен в сумме прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, и сумме восстановленного НДС по принятым Обществом в качестве взноса в Уставный капитал основным средствам.

2.13. Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным займам (или кредитам) отражена в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных кредитным договором.

При привлечении Обществом заемных средств сумма причитающихся к оплате процентов отнесена на прочие расходы по мере их начисления.

При привлечении целевых заемных средств на создание инвестиционного актива, причитающиеся к уплате проценты отнесены на увеличение первоначальной стоимости инвестиционного актива.

Если на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива израсходованы средства займов (кредитов), полученных на цели, не связанные с таким приобретением, сооружением и (или) изготовлением, то проценты, причитающиеся к оплате заемодавцу (кредитору), включены в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме займов (кредитов), причитающихся к оплате заемодавцу (кредитору), полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением такого актива.

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражены в составе прочих расходов по мере возникновения.

2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество отражает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определены Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости отражено в составе прочих расходов по строке «Прочие расходы» в отчете о финансовых результатах.

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков;
- оценочное обязательство по рекультивации земельных участков золоотвалов;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов на конец отчетного периода определяется исходя из перечня необходимых работ по

рекультивации и их стоимости, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода. Указанное обязательство продисконтировано исходя из величины и срока (периода) осуществления расходов. В основе используемой ставки дисконтирования принята средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам на конец отчетного периода, при этом стоимость работ по рекультивации земельных участков золоотвалов определена с учетом существующих условий на финансовом рынке.

Величина оценочного обязательства по судебным разбирательствам создается в отношении незавершенных на конец отчетного года судебных разбирательств, по которым с большой вероятностью будут приняты неблагоприятные для Общества решения, которые приведут к оттоку экономических выгод Общества в последующих отчетных периодах.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

2.15. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль отражается в бухгалтерском балансе в составе показателя «Кредиторская задолженность». Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль - в составе показателя «Дебиторская задолженность».

Величина изменения постоянных налоговых обязательств и постоянных налоговых активов, отложенных налоговых активов, отложенных налоговых обязательств отражена в Отчете о финансовых результатах по соответствующим строкам. Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, включена в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

2.16. Доходы

Выручка от продажи продукции, выполнения работ и оказания услуг признана в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по мере отгрузки) и предъявлении к оплате расчетных документов. Данный показатель отражен в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость. Субсидии на возмещение выпадающих доходов в связи с применением пониженных тарифов на ресурсы в Отчете о финансовых результатах отражены по строке «Выручка»

В составе прочих доходов учтены доходы, не включаемые в состав выручки.

2.17. Расходы

В Обществе применен попроцессный метод учета затрат (учет прямых и косвенных затрат по статьям на весь выпуск продукции) и калькулирования себестоимости. Используя способ суммирования затрат, полная себестоимость видов продукции определяется в целом по Обществу как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, основных средств, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми филиалами Общества.

Управленческие расходы ежемесячно отражены в качестве расходов по обычным видам

деятельности в полном размере на счете 26 «Общехозяйственные расходы». В конце каждого месяца расходы списываются в соответствии с методическими указаниями по внутреннему разделению затрат по видам деятельности на счет 20 «Основное производство». Ежемесячно фактические затраты по основной деятельности и прочим видам неосновной деятельности промышленного и непромышленного характера, со счета 20 «Основное производство» списываются на счет 90 «Продажи» в разрезе видов деятельности.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ и оказанием услуг.

2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2019 год

В учетной политике на 2019 год существенных изменений не было.

В 2019 году Общество внесло дополнение в учетную политику в части формирования стоимости финансовых вложений, связанных со вкладом в уставный капитал других организаций.

В связи с вступлением в силу изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02) с 1 января 2020 года, в бухгалтерской отчетности Общества за 2020 год будут отражены суммы дополнительных отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов в отношении временных разниц, возникших в результате проведенных ранее переоценок основных средств в бухгалтерском учете.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы и НИОКР

3.1.1 Нематериальные активы

Информация о наличии нематериальных активах раскрыта в таблице 1.1

1.1 Нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	получено	выбыло		начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленные амортизации за вычетом отчислений	
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
I	2	4	5	6	7	8	9	10	11	
Нематериальные активы - всего	за 2019 г.	210 213	(40 313)	50 254	-	-	(33 135)	260 467	(73 448)	
	за 2018 г.	126 199	(9 348)	84 014	-	-	(30 965)	210 213	(40 313)	
	за 2019 г.	208 363	(39 676)	50 254			(32 765)	258 617	(72 441)	
	за 2018 г.	124 781	(9 018)	83 582			(30 688)	208 363	(39 676)	
	за 2019 г.	1 850	(637)	432			(370)	1 850	(1 007)	
	за 2018 г.	1 418	(330)				(307)	1 850	(637)	

в том числе:
патенты, товарные знаки
(знаки обслуживания), иные аналогичные с
перечисленными права и активы
исключительные права на использование
программного обеспечения

25

Амортизация нематериальных активов

Амортизация нематериальных активов начислена линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

периода, в течение которого Общество контролирует актив, юридических или подобных ограничений на использование актива (примеры ограничений: дата окончания срока действия патента, свидетельства; период из договора приобретения прав);

ожидаемого срока использования актива в Обществе с целью получения экономических выгод.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

Наименование	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4
Всего	1	1	1
в том числе: товарный знак	1	1	1

Указанный объект не списан, поскольку Общество использует его в своей деятельности.

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

Информация о наличии и движении НИОКР раскрыта в таблице 1.2.

1.2 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости списанно на расход
					первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР	2019	220 803	(112 010)	103 401	(43 992)	17 813	(34 738)	280 212	(128 931)
- всего	2018	420 063	(223 172)	13 774	(213 034)	129 660	(18 498)	220 803	(112 010)

Амортизация НИОКР

Амортизация НИОКР начислена линейным способом исходя из ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды.

1.3. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
			затраты за период	списано по затратам как не давших положительного результата	прочее выбытие	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	4	5	6	7	8	9
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2019 г.	115 230	46 976	-	58 658	103 401	147
	за 2018 г.	61 977	67 027	-		13 774	115 230
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2019 г.	-	50 254	-		50 254	-
	за 2018 г.	-	84 015	-		84 015	-

3.2. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 2.1.

На конец отчетного периода объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, составляют 636 851 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 571 206 тыс. руб.).

В 2019 и 2018 году объекты основных средств в залог не передавались.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество не производило переоценку основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» в связи с несущественным изменением текущей (восстановительной) стоимости по сравнению с указанной стоимостью, определенной на предыдущие отчетные даты.

На основании полученного экспертного заключения года комиссией по собственности АО «ДГК» принято решение о признании несущественным изменение восстановительной стоимости группы основных средств «Здания производственные и непроизводственные» (Протокол № 24 от 20.11.2019г).

Последняя переоценка объектов основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» была проведена по состоянию на 31.12.2014 года.

В 2019 году произошли изменения стоимости основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, в результате строительства и реконструкции объектов, в сумме 2 917 480 тыс. руб. (в 2018 году – 3 632 733 тыс. руб.).

Основные средства, полученные в лизинг

В 2019 году Обществом не заключались договоры лизинга.

Информация о стоимости полученных в аренду и переданных в аренду объектах основных средств

Наименование показателя	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	69 459	94 758	59 877
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	25 692 543	23 192 730	23 618 696
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	636 851	571 206	523 761

Основные средства, полученные в аренду

Необходимость аренды основных средств, являющихся собственностью третьих лиц, обусловлена условиями организации деятельности Общества в регионах. В течение 2019 года по договорам аренды основных средств, стоимость находящегося в пользовании Общества имущества увеличилась на 3 492 543 тыс. руб. по всем группам основных средств, за

исключением группы «Земельные участки», в связи с заключением договора аренды на имущественный производственный комплекс ООО «Приморская ГРЭС» (договор заключен в сентябре 2019 г.). Стоимость арендованных земельных участков в сравнении с предшествующим периодом снизилась на – 992 730 тыс.руб. в результате значительного уменьшения площади аренды на территории Приморского края и Республики Саха (Якутия), пересмотра кадастровой стоимости по земельным участкам Хабаровского края на основании изменения вида разрешенного использования.

По договорам аренды Общество в целях производства и передачи электрической и тепловой энергии использует имущество теплосетевых комплексов муниципальных образований Приморского края (г. Артем, г.п. «Рабочий поселок Чегдомын», г. Благовещенск) общей стоимостью 81 327 тыс.руб. (в 2018 г. - 63 721 тыс.руб., в 2017 году – 148 792 тыс. руб.); имущественный производственный комплекс АО «Благовещенская ТЭЦ» общей стоимостью 5 911 500 тыс. руб. (в 2018 году - 5 911 500 тыс. руб. , в 2017 году - 5 911 500 тыс.руб.), имущественный производственный комплекс ООО «Приморская ГРЭС» общей стоимостью 3 495 638 тыс.руб. (в аренде с 13.09.20019 г.).

В связи с удаленностью расположения станций в зоне доступности для населения арендуются помещения для организации теплосбытовой деятельности и размещения центров для обслуживания населения в г. Артеме, г. Партизанске.

2.1 Основные средства

Наименование	Период	На начало года		Поступили	Изменения за период			На конец периода		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Выбыло объектов	Накопленная амортизация	Численно амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства всего, в том числе:	2019	88 982 696	(39 744 457)	3 241 054	11 168 345	(4 764 987)	(3 607 040)	81 055 405	(38 586 510)	
	2018	85 195 567	(36 071 862)	3 877 940	90 811	(60 435)	(3 733 030)	88 982 696	(39 744 457)	
в том числе: здания	2019	31 891 157	(9 473 965)	463 864	4 619 392	(1 538 438)	(779 538)	27 735 629	(8 715 065)	
	2018	31 308 732	(8 679 006)	608 653	26 228	(10 926)	(805 885)	31 891 157	(9 473 965)	
сооружения	2019	31 583 563	(18 396 074)	1 615 848	1 363 534	(882 802)	(1 478 085)	31 835 877	(18 991 357)	
	2018	30 028 892	(16 866 377)	1 595 069	40 398	(32 443)	(1 562 140)	31 583 563	(18 396 074)	
машины и оборудование	2019	25 092 253	(11 589 604)	1 121 407	5 085 255	(2 269 958)	(1 330 589)	21 128 405	(10 650 235)	
	2018	23 460 423	(10 255 917)	1 651 381	19 551	(13 055)	(1 346 742)	25 092 253	(11 589 604)	
транспортные средства	2019	311 874	(216 276)	37 902	- 86 935	(62 311)	(17 999)	262 841	(171 964)	
	2018	292 898	(201 527)	21 605	2 629	(2 629)	(17 378)	311 874	(216 276)	
многолетние насаждения	2019	101	(32)				(2)	101	(34)	
	2018	101	(29)				(3)	101	(32)	
производственный и хозяйственный инвентарь	2019	69 671	(68 040)	2 033	11 293	(11 361)	(807)	60 411	(57 486)	
	2018	70 681	(68 512)	590	1 600	(1 334)	(862)	69 671	(68 040)	
земельные участки и объекты природопользования	2019	33 555			1 804			31 751		
	2018	33 246		676	367			33 555		
другие виды основных средств	2019	522	(466)		132	(117)	(20)	390	(369)	
	2018	594	(494)	(34)	38	(48)	(20)	522	(466)	

2.2 Объекты незавершенного строительства

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			затраты за период	принято в учет в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. * передача оборудования в монтаж)	
I	2	3	4	5	6
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2019 г.	2 538 594	3 705 130	(3 241 054)	2 580 294
	за 2018 г.	3 215 844	3 170 547	(3 847 797)	2 538 594
в том числе:	за 2019 г.	2 173 441	3 026 150	(2 547 581)	2 229 634
строительство и реконструкция объектов	за 2018 г.	2 890 066	2 568 299	(3 284 924)	2 173 441
оборудование к установке	за 2019 г.	365 153	355 406	(369 899)	350 660
	за 2018 г.	325 778	387 240	(347 865)	365 153
приобретение земельных участков	за 2019 г.	0	0	0	0
	за 2018 г.	0	676	(676)	0
приобретение отдельных объектов основных средств	за 2019 г.	0	323 574	(323 574)	0
	за 2018 г.	0	214 332	(214 332)	0

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Создание НИОКР	147	115 229	61 977
Лицензии на программное обеспечение	150 616	135 965	192 621
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	3 579	4 895	6 212
Итого прочие внеоборотные активы	154 342	256 089	260 810

3.4. Финансовые вложения

Информация о резерве под обесценение финансовых вложений

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Резерв под обесценение финансовых вложений, всего	6 013	-	94 572
в том числе:			
– по займам выданным	6 013	-	94 572
Первоначальная стоимость финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение	6 013	-	94 572

Резерв под обесценение финансовых вложений создан в 2019 году по контрагенту АО "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго". Сумма резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2019 года составляет 6 013 тыс. руб. Решение о создании резерва было принято на основании наличия объективных признаков обесценения, которые стали известны Обществу и могут привести к убытку:

- нарушение условий договора (неуплата и нарушение сроков платежа процентов и основного долга);
- значительные финансовые затруднения должника – (введено наблюдение в деле о банкротстве с 16.09.2019).

4.1 Финансовые вложения

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		первоначальная стоимость	резерв под обесценение финансовых вложений	в том числе	выбыло (показано)		перевод из долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные финансовые вложения		первоначальная стоимость	резерв под обесценение финансовых вложений
					принятые в результате реорганизации в форме присоединения	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Долгосрочные - всего	2019	4 962 200	-	6 877 842	(285 305)	-	(135 948)	-	11 418 789	-
	2018	4 544 128	-	450 000	(1 142)	-	(30 786)	-	4 962 200	-
в том числе:	2019	4 539 196	-	6 877 842	-	-	-	X	11 417 038	-
заявления в дочерние общества	2018	4 539 196	-	-	-	X	-	X	4 539 196	-
займы, предоставляемые организациям на срок более 12 месяцев	2019	420 588	-	450 000	(285 294)	-	(135 294)	-	-	-
	2018	-	-	-	-	X	(29 412)	-	420 588	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	2019	2 416	-	-	(11)	-	(654)	-	1 751	-
	2018	4 932	-	-	(1 142)	X	(1 374)	-	2 416	-
Краткосрочные - всего	2019	151 919	94 572	2 282	(220 487)	-	135 948	6 013	69 662	6 013
	2018	127 391	94 572	256	(6 514)	X	30 786	-	151 919	-
в том числе:	2019	149 997	-	2 282	(218 847)	-	135 294	6 013	68 726	6 013
займы, предоставляемые организациям на срок менее 12 месяцев	2018	125 585	94 572	-	(5 000)	X	29 412	-	149 997	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	2019	1 922	-	256	(1 640)	-	654	-	936	-
	2018	1 806	-	-	(1 514)	X	1 374	-	1 922	-
Финансовых вложений - ИТОГО	2019	5 114 119	94 572	6 880 124	(505 792)	-	6 013	X	11 488 451	6 013
	2018	4 671 519	94 572	450 256	(7 656)	X	(94 572)	X	5 114 119	-

3.5. Запасы

Информация о наличии и движении запасов раскрыта в таблице 5.1.

Сумма резерва под снижение стоимости материально – производственных запасов по состоянию на 31.12.2019 года составляет 8 886 тыс. руб. (в 2018г. – 10 014 тыс. руб.).

На конец отчетного периода материально – производственные запасы в залоге не находятся и ранее не находились.

Таблица 5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		оборот запасов между их группами (выдами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости			
Запасы - всего	5400	за 2019 г.	8 730 133	(10 014)	57 056 344	(56 171 534)	1 128	0	9 614 943	(8 886)
	5420	за 2018 г.	6 099 291	(7 818)	54 403 776	(51 772 934)	(2 196)	0	8 730 133	(10 014)
в том числе:										
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2019 г.	8 713 263	(10 014)	56 968 836	(56 084 561)	1 128	0	9 597 538	(8 886)
	5421	за 2018 г.	6 095 962	(7 818)	54 260 919	(51 527 653)	(2 196)	(115 965)	8 713 263	(10 014)
сырье и материалы	54011	за 2019 г.	619 750	(7 065)	1 509 363	(1 575 847)	1 901	25 592	578 858	(5 164)
	54211	за 2018 г.	517 991	(5 186)	1 539 170	(1 462 122)	(1 879)	24 711	619 750	(7 065)
топливо	54012	за 2019 г.	7 513 703	0	53 571 032	(52 845 454)	0	(17 580)	8 221 701	0
	54212	за 2018 г.	5 146 196	0	51 228 641	(48 727 289)	0	(133 845)	7 513 703	0
запасные части	54043	за 2019 г.	209 202	(1 392)	657 200	(601 235)	27	4 161	269 328	(1 365)
	54213	за 2018 г.	160 607	(658)	595 469	(550 957)	(734)	4 083	209 202	(1 392)
строительные материалы	54044	за 2019 г.	219 956	(1 151)	938 580	(804 193)	(850)	(21 595)	332 748	(2 001)
	54214	за 2018 г.	134 262	(1 358)	657 204	(552 770)	207	(18 740)	219 956	(1 151)
сплодежда и спецоснастка	54045	за 2019 г.	90 512	(282)	141 333	(125 905)	68	14 931	120 871	(214)
	51245	за 2018 г.	80 582	(539)	99 300	(99 156)	257	9 786	90 512	(282)
ОС, учтенные в составе МПЗ	54046	за 2019 г.	1 698	0	46 345	(19)	0	(46 901)	1 123	0
	51246	за 2018 г.	1 603	0	38 685	(107)	0	(38 483)	1 698	0
прочие материалы	54047	за 2019 г.	58 442	(124)	104 983	(131 908)	(18)	41 392	72 909	(142)
	51247	за 2018 г.	54 721	(77)	102 450	(135 252)	(47)	36 523	58 442	(124)
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2019 г.	0	0	44 975	(44 975)	0	0	0	0
	5422	за 2018 г.	44	0	55 779	(171 788)	0	115 965	0	0
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2019 г.	0	0	0	0	0	0	0	0
	5424	за 2018 г.	138	0	16 292	(16 430)	0	0	0	0
Прочие запасы и затраты	5406	за 2019 г.	2	0	0	0	0	0	2	0
	5426	за 2018 г.	2	0	0	0	0	0	2	0

Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Затласон»)	5407	за 2019 г.	16 868	0	42 533	(41 998)	0	0	17 403	0
	5427	за 2018 г.	3 145,00	0,00	70 786,00	-57 063,00	0,00	0,00	16 868,00	0,00

3.6. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в таблице 6.1

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме.

Общая величина просроченной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году не был создан резерв, составила 5 420 945 тыс. руб.

6.1 Наличие и движение дебиторской задолженности.

Наименование показателя	Период	На начало года						Изменения за период						На конец периода	
		учтенная по условиям договора		величина резерва по сомнительным долгам		поступление		погашение		выбыло		перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	282 653	-	55 280	-	(21 717)	-	-	(23 833)	-	292 383	-			
	за 2018 г.	315 554	-	21 301	-	(8 418)	-	-	(45 784)	-	282 653	-			
"в том числе: покупатели и заказчики"	за 2019 г.	205 306	-	-	-	(10 035)	-	-	(14 244)	-	181 027	-			
	за 2018 г.	221 922	-	5 820	-	(3 712)	-	-	(18 724)	-	205 306	-			
вексels выданные всего, в том числе:	за 2019 г.	-	-	68 966	-	-	-	-	-	-	68 966	-			
	за 2018 г.	501	-	-	-	-	-	-	(501)	-	-	-			
поставщикам по капитальному строительству	за 2019 г.	-	-	68 966	-	-	-	-	-	-	68 966	-			
	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
поставщикам ОС, оборудованная и прочая ВНА	за 2019 г.	501	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	за 2018 г.	77 347	-	(13 686)	-	(11 682)	-	-	(9 589)	-	42 390	-			
прочие дебиторы	за 2019 г.	93 131	-	15 481	-	(4 706)	-	-	(26 559)	-	77 347	-			
	за 2018 г.	14 908 430	(3 041 125)	119 938 837	551 758	(117 919 843)	(3 941)	352 628	23 833	(924 873)	17 499 074	(3 613 370)			
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	14 501 581	(2 889 821)	113 975 220	425 070	(114 037 197)	(2 028)	564 817	45 784	(716 121)	14 908 430	(3 041 125)			
	за 2018 г.	12 230 324	(2 790 729)	92 509 395	-	(91 605 809)	(2 357)	301 349	14 244	(632 361)	13 125 797	(3 121 741)			
"в том числе: покупатели и заказчики"	за 2019 г.	11 598 687	(2 599 380)	90 340 219	-	(89 746 360)	(946)	475 259	18 724	(666 408)	12 210 324	(2 790 729)			
	за 2018 г.	1 595 561	(5 210)	25 667 172	-	(24 723 658)	-	50	-	(2 468)	2 539 075	(7 628)			
	за 2018 г.	1 634 732	(7 370)	21 730 809	-	(21 770 481)	-	2 160	501	-	1 595 561	(5 210)			

28

лезиска владение всего, в том числе:	за 2019 г.	99 469	(5 149)	1 290 153	-	(782 990)	-	-	(2 331)	666 632	(7 480)
	за 2018 г.	220 308	(7 301)	1 68 858	-	(289 697)	-	2 152	-	99 469	(5 149)
поставками по квартальному строительству	за 2019 г.	17 435	-	311 528	-	(230 801)	-	-	-	38 182	-
	за 2018 г.	-	-	51 795	-	(34 340)	-	-	-	17 455	-
поставками ОС, сборщиками и прочих ВНП	за 2019 г.	1 102 545	(245 186)	1 762 270	551 758	(1 590 376)	(1 584)	51 229	(290 044)	1 834 202	(484 001)
	за 2018 г.	1 268 162	(282 871)	1 904 192	425 070	(2 520 356)	(1 082)	87 398	(49 713)	1 102 545	(245 186)
прочие дебиторы	за 2019 г.	15 191 083	(3 041 125)	119 994 117	551 758	(117 941 560)	(3 941)	352 628	(924 873)	17 791 457	(3 613 370)
	за 2018 г.	14 817 135	(2 889 821)	113 996 521	425 070	(114 045 615)	(2 028)	564 817	(716 121)	15 191 083	(3 041 125)

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства в кассе	176	579	642
Средства на расчетных счетах	683 111	1 170 917	925 646
Средства на специальных счетах в банках	544	548	596
Переводы в пути	12	0	2 004
Итого денежные средства	683 843	1 172 044	928 888

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Наименование	2019 год	2018 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Субсидия из бюджетов	507 526	861 114
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	315 673	211 633
Иные поступления	359 612	321 833
Итого прочие поступления по текущей деятельности	1 182 811	1 394 580
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
По уступке права требования новым кредиторам	(3 467 132)	(3 108 667)
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	(857 583)	-
Расчеты по агентскому договору	(458 576)	(120 280)
Иные платежи	(1 364 232)	(524 291)
Итого прочие платежи по текущей деятельности	(6 147 523)	(3 753 238)

3.8. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2019 размер уставного капитала составляет 1 000 000 рублей (на 31.12.2018 - 31 041 390 864 рублей). Уменьшение уставного капитала произошло путем изменения номинальной стоимости акций. 31.10.2019 Банком России осуществлена государственная регистрация выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций АО «ДГК», размещаемых путем конвертации акций в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью. По состоянию на 31.12.2019 уставный капитал Общества состоит из

3 104 139 086 400 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,000000322150513287645 руб. каждая. Привилегированные акции не размещались.

В связи с тем, что акции Общества находятся в собственности одного акционера (за минусом одной акции, стоимость которой не оказывает влияния на величину уставного капитала), в свободном обращении акций Общества нет.

Резервный капитал

В отчетном периоде резервный капитал не создавался в связи с убыточной деятельностью Общества. По состоянию на 31.12.2019 на балансе Общества резервный капитал не числится.

Добавочный капитал и переоценка внеоборотных активов

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Дооценка объектов основных средств	12 301 688	14 028 929	14 028 929
Сумма восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал	429 484	429 484	429 484
Итого	12 731 172	14 458 413	14 458 413

3.9. Кредиты и займы

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных заемных средств приведена в таблицах 9.1-9.2.

Все кредитные средства в 2019 и 2018 годах Общество привлекало на условиях кредитных линий. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2019 года, составила 47 673 441 тыс. руб. (в 2018 г. – 20 154 044 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2019 года, составила 32 550 197 тыс. руб. (в 2018 г. – 15 241 044 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2019 года общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств составила 6 608 441 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 10 922 619 тыс. руб.).

Процентные ставки по привлеченным в 2019 году кредитам (% годовых):

Наименование	2019 г.	2018 г.
Долгосрочные кредиты в российских рублях	9,95-7,4	7,31-9,17
Краткосрочные кредиты в российских рублях	7,5-8,98	7,05-8,8

Общая сумма начисленных за 2019 год процентов по кредитам составила 1 799 475 тыс. руб. (за 2018 г. – 1 104 229 тыс. руб.), оплачено процентов в 2019 году 1 771 558 тыс. руб. (в 2018 г. – 1 107 816 тыс. руб.).

Дополнительных затрат, связанных с получением кредитов в 2019 и в 2018 годах, не производилось.

Займы полученные

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных займов приведена в таблицах 9.3-9.4

Общая сумма займов, полученных в течение 2019 года, составила 348 839 тыс. руб. (в 2018 г. – 464 467 тыс. руб.).

В целях обеспечения финансирования расходов, связанных с обеспечением жильем работников АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» по проекту «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» Правлением ПАО РусГидро принято решение предоставить АО «ДГК» беспроцентный внутригрупповой заем в сумме 509 800 тыс. руб. За 2019 год сумма полученного займа составила 48 666 тыс. руб.

В целях опережающего финансирования расходов на разработку проектной документации по перспективным проектам строительства и модернизации объектов тепловой генерации Дальнего Востока Правлением ПАО РусГидро принято решение предоставить АО «ДГК» беспроцентные внутригрупповые займы в сумме 1 151 184 тыс. руб. За 2019 год сумма полученных займов составила 300 173 тыс. руб.

В 2019 году был досрочно погашен заем, привлеченный в целях организации финансирования мероприятий Комплексной программы развития Лучегорского угольного разреза на 2017-2020 гг. в сумме 450 000 тыс. руб. Гашение займов в 2018 году не производилось.

По состоянию на 31.12.2019 года общая сумма долгосрочных займов, подлежащая погашению в течение не более одного года от отчетной даты и отраженная в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств, составила 0 руб. (на 31.12.2018 года – 49 412 тыс. руб.).

Процентные ставки по займам (% годовых):

Наименование	2019 г.	2018 г.
Долгосрочные займы в российских рублях	7,1-9,1	5,9-7,997
Краткосрочные займы в российских рублях	-	-

Начислено процентов по займам за 2019 год 3 428 556 тыс. руб. (за 2018 г. – 2 527 301 тыс. руб.), погашено процентов в 2019 году 372 487 тыс. руб. (в 2018 г. – 407 008 тыс. руб.).

Наименование	2019	2018
Включенные в стоимость инвестиционных активов проценты по заемным средствам, связанным с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционных активов, включая по заемным средствам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционных активов	13 084	4 062
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	5 214 947	3 627 468
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	5 228 031	3 631 530
Доходы от временного использования заемных средств в качестве финансовых вложений в том числе:		
Доходы, учтенные при уменьшении расходов по займам, связанных с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.		

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

тыс. руб.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, в т.ч.	40 578 441	39 597 619	13 294 619
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	8 247 578	22 390 000	1 000 000

Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	-	-	-
---	---	---	---

Прочая информация по заемным средствам

В 2019 году сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционного актива, составила 13 084 тыс. руб. (в 2018 г. сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционного актива, составила 4 062 тыс. руб.).

Общество имеет возможность после 31.12.2019 привлечь средства по следующим кредитным линиям:

- ПАО Сбербанк России в сумме 980 000 тыс. руб. со сроком гашения в 2021 г.;
- Московский кредитный банк(ПАО) на сумму до 7 267 578 тыс. руб. со сроком гашения в 2026 г.;
- ПАО Росбанк на сумму до 10 000 000 тыс. руб. сроком до 2025 г.;

По состоянию на 31.12.2019 года отсутствуют поручительства третьих лиц, не использованные для получения кредита.

9.1 Долгосрочные кредиты

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2019	Привлечено кредитов в 2019 году	Перенос задолженности в краткосрочную	Погашено кредитов в 2019 году	Задолженность на 01.01.2020
ПАО Сбербанк, дог.№900180014	16.04.2018	31.12.2020	375 000	7,73	375 000		(375 000)		0
ПАО Сбербанк, дог.№900180023	16.07.2018	27.01.2020	1 600 000	7,31	1 600 000		(1 600 000)		0
ПАО Сбербанк, дог.№900180039	14.11.2018	22.05.2020	2 800 000	9,17	410 000	1 390 000	(1 800 000)		0
ПАО Сбербанк, дог.№900190003	26.04.2019	10.01.2021	2 000 000	9,95		2 000 000		(2 000 000)	0
ПАО Сбербанк, дог.№900190004	26.04.2019	06.12.2020	2 100 000	9,95		200 000		(200 000)	0
ПАО Сбербанк, дог.№900190011	14.10.2019	22.12.2021	1 000 000	7,87		1 000 000			1 000 000
ПАО Сбербанк, дог.№900190012	14.10.2019	23.10.2021	1 500 000	7,87		1 500 000			1 500 000
ПАО Сбербанк, дог.№900190013	14.10.2019	22.11.2021	1 900 000	7,91		1 900 000			1 900 000
ПАО Сбербанк, дог.№900190014	14.10.2019	25.06.2021	1 950 000	7,92		970 000			970 000
Газпромбанк(АО), дог.№4019-008-КЛ	22.04.2019	15.06.2020	2 400 000	9,5-8,75		2 400 000	(2 400 000)		0
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/006/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	9,15-7,55		2 000 000	(1 000 000)	(1 000 000)	0
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/007/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	9,15-7,55		2 000 000	(1 000 000)	(1 000 000)	0
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/008/19	29.01.2020	16.11.2020	533 441	9,15-7,62		533 441	(533 441)		0
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-702000/0010/У-18	11.12.2018	08.12.2025	10 000 000	8,35		10 000 000			10 000 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0012/У-19	08.07.2019	19.11.2020	2 100 000	8,7-8,05		2 100 000	(2 100 000)		0
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0013/У-19	09.07.2019	17.02.2021	2 300 000	8,7-8,05		2 300 000			2 300 000

44

Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0014/У-19	09.07.2019	19.03.2021	2 000 000	8,7-8,05	2 000 000	2 000 000				2 000 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 00115/У-19	09.07.2019	16.04.2021	1 900 000	8,7-8,05	1 900 000	1 900 000				1 900 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0016/У-19	09.07.2019	18.05.2021	1 420 000	8,7-8,05	1 420 000	1 420 000				1 420 000
Московский кредитный банк (ПАО), дог №3/19	12.08.2019	12.08.2026	10 000 000	8,08-7,4	10 000 000	5 010 000			(2 277 578)	2 732 422
Итого по долгосрочным кредитам						2 385 000	40 623 441	(10 808 441)	(6 477 578)	25 722 422

9.2 Краткосрочные кредиты

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Заложность на 01.01.2019	Привлечено кредитов в 2019 году	Перенос задолженности из долгосрочной	Погашено кредитов в 2019 году	Заложность на 01.01.2020
ПАО Сбербанк, дог. №900170030	20.07.2017	27.02.2019	1 500 000	8,40-7,99	718 000			(718 000)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900180020	05.07.2018	17.11.2019	1 000 000	7,31	1 000 000			(1 000 000)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900180021	05.07.2018	18.12.2019	2 000 000	7,39	2 000 000			(2 000 000)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900180022	05.07.2018	27.12.2019	1 500 000	7,40	1 500 000			(1 500 000)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900180023	16.07.2018	27.01.2020	1 600 000	7,31			1 600 000		1 600 000
ПАО Сбербанк, дог. №900180039	14.11.2018	22.05.2020	2 800 000	9,17			1 800 000	(1 800 000)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900180014	16.04.2018	31.12.2020	375 000	7,73			375 000		375 000
Газпромбанк(АО), дог. №4019-008- КЛ	22.04.2019	15.06.2020	2 400 000	9,5-8,75			2 400 000	(2 400 000)	0
Газпромбанк(АО), дог. №4019-007- КЛ	22.04.2019	17.03.2020	1 600 000	9,5-8,75		1 600 000		(1 600 000)	0

ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/038/17	05.10.2017	18.04.2019	2 150 000	7,90	2 150 000				(2 150 000)	
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/021/17	30.05.2017	30.05.2019	244 619	7,90	244 619				(244 619)	
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/009/18	19.02.2018	19.02.2019	1 000 000	7,92	1 000 000	500 000			(1 500 000)	0
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/005/19	29.01.2019	09.01.2019	700 000	8,98-7,5		4 950 000			(4 950 000)	0
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/015/18	13.04.2018	28.01.2019	2 000 000	7,05	2 000 000				(2 000 000)	0
ДПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/017/18	13.04.2018	29.03.2019	900 000	7,06	900 000	0			(900 000)	0
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/006/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	9,15-7,55			1 000 000			1 000 000
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/007/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	9,15-7,55			1 000 000			1 000 000
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/008/19	29.01.2020	16.11.2020	533 441	9,15-7,62			533 441			533 441
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-702000/ 0005/У-18	08.10.2018	28.11.2019	1 700 000	8,98	1 700 000				(1 700 000)	
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-702000/ 0006/У-18	08.10.2018	03.12.2019	1 610 000	8,98	1 610 000				(1 610 000)	
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0012/У-19	08.07.2019	19.11.2020	2 100 000	8,7-8,05			2 100 000			2 100 000
Итого по краткосрочным кредитам			14 822 619		7 050 000	10 808 441			(26 072 619)	6 608 441
Проценты			17 101		1 799 475				(1 771 558)	45 018
Всего задолженность по краткосрочным кредитам с учетом задолженности по процентам			14 839 720							6 653 459

9.3 Долгосрочные займы

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2019	Привлечено в 2019 году	Переведено в краткосрочную	Погашено в 2019 году	Задолженность на 01.01.2019
ПАО "РусГидро" №ОГ-172-25-2013	04.12.2013	03.12.2021	4 537 544	7,997-7,507	4 537 544				4 537 544
ПАО "РусГидро" № 1010-235-10-2017	27.03.2017	27.03.2022	35 608 125	6,4-5,9	35 608 125				35 608 125
ПАО "РусГидро" № 1010-235-58-2017	28.12.2017	28.12.2023	840 000	7,25-7,75	400 588		(98 823)	(301 765)	0
ПАО "РусГидро" № 1010-235-12-2017	28.03.2018	до востребования	509 800	б/п	14 467	48 666			63 133
ПАО "РусГидро" № 1010-252-38-2018	29.12.2018	до востребования	349 000	б/п		114 600			114 600
ПАО "РусГидро" № 1010-252-39-2018	29.12.2018	до востребования	236 184	б/п		58 217			58 217
ПАО "РусГидро" № 1010-252-40-2018	29.12.2018	до востребования	108 000	б/п		4 871			4 871
ПАО "РусГидро" № 1010-252-41-2018	29.12.2018	до востребования	458 000	б/п		122 484			122 484
Итого по долгосрочным займам					40 560 724	348 838	(98 823)	(301 765)	40 508 974
<i>Проценты</i>					3 609 332	3 087 923		(31 853)	6 665 402
Всего задолженность по долгосрочным займам с учетом процентов					44 170 056				47 174 376

98

9.4 Краткосрочные займы

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2019	Привлечено займов в 2019 году	Переведено в из долгосрочной	Погашено займов в 2019 году	Задолженность на 01.01.2019
ПАО "РусГидро" № 1010-235-58-2017	28.12.2017	28.12.2023	840 000	7,25-7,75	49 412		98 823	(148 235)	0
Итого по краткосрочным займам					49 412	0	98 823	(148 235)	0
<i>Проценты</i>					10 266	340 633	340 633		10 266
Всего задолженность по краткосрочным займам с учетом процентов					59 678				10 266

3.10. Кредиторская задолженность

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме.

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в таблицах 10.1

Таблица 10.1

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование	Период	Остаток на начало периода	Изменения за период					Остаток на конец периода
			поступление		причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	выбыло		
			в результате хозяйственных операций	4 905		погашение	списание на финансовый результат	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	2019	9 564	4 905				9 564	4 905
	2018	1 874	7 827		137			9 564
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2019	9 564					9 564	0
	2018	1 874	7 827		137			9 564
прочие кредиторы	2019		4 905					4 905
	2018							
Краткосрочная кредиторская задолженность-всего	2019	11 098 402	203 905 302	15 572	204 876 578	672	9 564	10 151 590
	2018	7 085 661	166 821 214	11 514	162 819 165	822		11 098 402
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2019	4 960 224	86 069 005		84 877 581	23		6 151 625
	2018	3 579 111	78 225 994		76 844 640	241		4 960 224
по оплате труда перед персоналом	2019	448 992	10 673 803		10 611 864			510 931
	2018	433 056	10 450 276		10 434 340	0		448 992
задолженность по налогам и сборам	2019	1 606 716	35 892 975		36 104 122			1 395 569
	2018	1 846 217	22 621 162		22 860 663			1 606 716
авансы полученные	2019	1 085 977	50 920 479		50 820 660	597		1 185 199
	2018	621 907	46 430 085		45 965 483	532		1 085 977
прочая	2019	2 996 493	20 349 040	15 572	22 462 351	52	9 564	908 266
	2018	605 370	9 093 697	11 514	6 714 039	49		2 996 493

	2019	11 107 966	203 910 207	15 572	204 876 578	672	0
ИТОГО	2018	7 087 535	166 829 041	11 514	162 819 302	822	0
							10 156 495
							11 107 966

Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражается в пассиве баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет

3.11. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 18 686 513 тыс. руб. (в 2018 году – 15 511 659 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 17 044 962 тыс. руб. (в 2018 году – 13 846 913 тыс. руб.).

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС в размере 93 251 тыс. руб., которые контрагенты предъявили АО «ДГК» к оплате при приобретении товаров (работ, услуг), при этом Общество на конец отчетного периода не приняло их к вычету и не включило в стоимость приобретенных активов или в состав расходов. В состав строки 1220 включены суммы НДС по топливу и МПЗ в пути, суммы НДС, уплаченные АО «ДГК» в качестве налогового агента и подлежащие вычету после уплаты налога. Указанные суммы будут приняты к вычету в следующем налоговом периоде.

Налог на прибыль организации

Показатель условного дохода по налогу на прибыль за 2019 год составил -3 013 771 тыс. руб. (за 2018 год – 1 695 130 тыс. руб.).

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в Отчете о финансовых результатах справочно.

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2019 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	2 493 599	1 196 422	(1 358 543)	2 331 478
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	(237 643)	X
Отложенные налоговые активы	5 852 854	3 026 894	(196 191)	8 683 557
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	(19 489)	X
Постоянные налоговые активы	X	1 423 232		X
Постоянные налоговые обязательства	X	(1 662 373)		X

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2018 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	2 376 450	618 846	(501 697)	2 493 599
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	3 735	X
Отложенные налоговые активы	4 258 570	1 884 575	(290 291)	5 852 854
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	18 580	X
Постоянные налоговые активы	X	1 008 672		X
Постоянные налоговые обязательства	X	(1 241 512)		X

Информация о временных разницеах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2019 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницеа	12 467 995	5 982 110	(6 792 715)	11 657 390
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	(1 188 216)	X
Вычитаемые временные разницеа	29 264 269	15 134 470	(980 955)	43 417 785
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	(97 444)	X

Информация о временных разницеах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2018 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницеа	11 882 250	3 094 230	(2 508 485)	12 467 995
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	18 675	X
Вычитаемые временные разницеа	21 292 854	9 422 874	(1 451 459)	29 264 269
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	92 900	X

Доходы и расходы в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2019	2018
Оценочное налоговое обязательство по уплате налога на прибыль по неразрешенным разногласиям с налоговым органом	-	-
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогам, сборам, страховым взносам	(13 691)	(1 495)
Сумма (списанных)/начисленных отложенных налоговых активов в результате уменьшения/увеличения ставки налога на прибыль с 2019 года	-	-
Сумма списанных/(начисленных) отложенных налоговых обязательств в результате уменьшения/увеличения ставки налога на прибыль с 2019 года	-	-
Сумма списанных отложенных налоговых активов	(19 489)	18 580
Сумма списанных отложенных налоговых обязательств	237 643	(3 735)
Суммы к (доплате)/возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	-
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	204 464	13 350

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы:

Наименование	2019 год	2018 год
Внебюджетные фонды	3 082 673	3 001 554
Налог на имущество	980 597	1 026 727
Налог на добычу полезных ископаемых	660	0
Государственная пошлина	55 981	41 265
Транспортный налог	4 084	3 978
Водный налог	7 042	6 893
Земельный налог	12 479	12 935
Пени, штрафы	13 691	1 495
Итого	4 157 207	4 094 847

3.12. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как точная сумма	Остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства	1 495 738	1 363 723	(1 337 589)	(97 996)	1 428 335
в том числе:					
резерв на предстоящую оплату отпусков	680 026	1 313 013	(1 337 589)	-	655 450
резерв по рекультивации отвалов	815 712	45 061	-	(97 996)	762 777
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом	-	5 649	-	-	5 649
резерв по выплате вознаграждений	-	3 614	-	-	3 614
прочие	-	845	-	-	845

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов по состоянию на 31.12.2019г, определена путем дисконтирования стоимости необходимых работ по рекультивации, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода по сроку исполнения оценочного обязательства. Ставка дисконтирования определяется Обществом как средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам, которая по состоянию на 31.12.2019 г. составляет 8,44% (на 31.12.2018 г. – 6,81%).

На конец отчетного периода сумма оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 742 725 тыс. руб., до 12 месяцев – 20 052 тыс.

руб. (на 31.12.2018г. со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 815 564 тыс. руб., до 12 месяцев – 148 тыс. руб.).

Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам носят характер краткосрочной задолженности. Величина признанного оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска определена как произведение числа дней неиспользованного отпуска на средневзвешенный заработок с учетом средней ставки страховых взносов установленной для следующего отчетного периода. На конец отчетного периода величина оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска в суммовом выражении изменилась по отношению к отчетной дате на 31.12.2019г. на 24 576 тыс. руб., уменьшение связано с сокращением численности персонала и уменьшением количества неиспользованных дней отпуска на конец отчетного периода.

Оценочное обязательство по судебным разбирательствам признано, в связи с высокой оценкой вероятности неблагоприятного исхода рассмотрения судебного разбирательства по искам АО «Хабаровская горэлектросеть» по состоянию на 31.12.2019 на общую сумму 5 649 тыс.руб.

3.13. Условные обязательства

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Внутренними локальными актами Общества предусмотрены выплаты ключевому персоналу по итогам года при соблюдении определенных условий – выполнение ключевых показателей эффективности (далее КПЭ) Общества, индивидуальных показателей КПЭ. Решение о выплате вознаграждения по итогам отчетного календарного года принимается только после утверждения Советом директоров Общества отчета о выполнении годовых КПЭ Общества и годовой бухгалтерской отчетности. Данное событие не поддается определению и не полностью находится под контролем Общества. Кроме того внутренними локальными актами Общества предусмотрены выплаты по компенсации проезда к месту отпуска сотрудникам и членам семей раз в 2 года в северных районах и прочие выплаты.

Компания несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее – «НПФ»). Размер предоставляемых пособий зависит от стажа работы, заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов. Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Компании также подвержены рискам смертности и рискам дожития. Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой. Компания и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Компании в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Компания полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам компании, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, компания страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски дожития).

Оценочные обязательства не формируются в связи с неопределенностью и высоким вероятностным характером определения итоговой суммы расхода, которую должно понести Общество. По мнению Общества величина оценочного обязательства не может быть обоснованно оценена на отчетную дату.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

3.14. Государственная помощь.

Наименование	За 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3
Получено бюджетных средств - всего	0	102 836
в том числе:		
на текущие расходы	0	102 836

Субвенции

В отчетном году Общество не получало субвенций из бюджета.

3.15. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	За 2019 год	За 2018 год	Изменение	
			Сумма	%
Электрическая энергия всего, в том числе:	49 394 290	49 710 878	(316 588)	(0,64)
Выручка от реализации электроэнергии	49 394 290	49 710 878	(316 588)	(0,64)
Тепловая энергия всего, в том числе:	25 794 716	24 189 727	1 604 989	-
Выручка от реализации теплоэнергии	21 073 399	19 771 233	1 302 166	6,59
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	441 767	363 433	78 334	21,55
Выручка от реализации горячего водоснабжения	4 212 131	3 972 350	239 781	6,04
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	67 419	82 711	(15 292)	(18,49)
Прочая продукция всего, в том числе:	2 097 162	1 100 588	996 574	-
Выручка от реализации продукции	2 066 693	1 055 896	1 010 797	95,73
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	30 469	44 692	(14 223)	(31,82)
Итого выручка	77 286 168	75 001 193	2 284 975	3,05

Снижение выручки по электроэнергии по сравнению с 2018 годом связано со снижением отпуска в сеть на 3,6%.

Рост выручки по тепловой энергии связан с ростом полезного отпуска на 7,9% за счет компенсации потерь с января 2019 года, а также ростом среднего тарифа на тепловую энергию на 3,2%.

Рост выручки по горячей воде связан с ростом среднего отпускного тарифа на 7,9% при снижении полезного отпуска на 1,8%.

Рост выручки по прочим товарам, продукции, работ и услуг связан с вводом в эксплуатацию ТЭЦ Восточной.

3.16. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	За 2019 год	За 2018 год
Электрическая энергия	(54 026 589)	(50 464 425)
Тепловая энергия	(30 565 359)	(28 334 495)
Прочая продукция промышленного характера	(1 864 695)	(741 110)
Прочая продукция непромышленного характера	(10 234)	(61 647)
Итого себестоимость продаж	(86 466 877)	(79 601 677)

Информация о расходах по элементам затрат

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
1	2	3
Материальные затраты	(58 330 126)	(55 348 601)
Расходы на оплату труда	(9 162 864)	(9 980 435)
Отчисления на социальные нужды	(2 761 115)	(2 980 756)
Амортизация	(3 620 019)	(3 713 016)
Прочие затраты	(12 592 753)	(7 578 869)
ИТОГО по элементам	(86 466 877)	(79 601 677)
ИТОГО по обычным видам деятельности	(86 466 877)	(79 601 677)

Управленческие расходы в строке 2220 «Управленческие расходы» «Отчета о финансовых результатах» не отражаются, т.к. включены в себестоимость товаров, продукции, работ, услуг в результате распределения, предусмотренного учетной политикой и отражаются по строке 2120 Отчета. Сумма управленческих расходов в 2019 году составила 2 467 750 тыс.руб. (в 2018 году – 2 362 988 тыс.руб.).

3.17. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
От реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других внеоборотных активов	482 691	481 072	25 725	16 755
Резерв сомнительных долгов	322 482	927 696	518 782	716 121
Резерв под обесценение финансовых вложений	0	6 013	100 585	6 013

Прочие резервы	4 855	9 390	3 779	5 977
От курсовых и суммовых разниц	4 049	20 971	31 957	21 704
Доходы/расходы по признанным и присужденным санкциям	408 637	6 588	297 886	7 814
Доходы/расходы прошлых лет	802 281	788 583	317 424	241 721
Оценочное обязательство по рекультивации золоотвалов, создание и восстановление	97 997	45 700	32 413	127 130
Доход от возврата госпошлины	42 511		30 063	
От участия в других организациях	87 800			
Материальная помощь и другие социальные выплаты		386 352		379 168
Иные операции	72 798	370 016	147 048	320 071
Итого прочие доходы/расходы	2 326 101	3 042 380	1 505 661	1 842 474

В 2019 году в составе прочих доходов отражена сумма восстановленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 322 482 тыс. руб. (2018 год – 518 782 тыс. руб.), в составе прочих расходов отражена сумма до начисленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 927 696 тыс. руб. (2018 год – 716 121 тыс. руб.).

3.18. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течении отчетного периода.

Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование	2019	2018
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(12 089 721)	(7 000 010)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.штук	3 104 139 086	3 104 139 086
Базовый убыток на одну акцию, руб.	(0,00389)	(0,00226)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась, в связи с отсутствием факторов, дающих разводненный эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.19. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания», которому принадлежит 100 % (- «минус» 1 акция) обыкновенных акций и входит в Группу ПАО Энергетические системы Востока, состоящую из АО «ПАО «Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ. Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ПАО «РусГидро».

Подробная информация о лицах, входящих в группу ПАО «РусГидро», приведена на официальном сайте: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/2019/>

Связанными сторонами Общества также являются:

- лица, перечисленные в списке в АО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31.12.2018 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в АО «РАО Энергетические системы Востока»: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/disclosure/list-of-affiliated-persons/>

- АО «Сибирская угольная энергетическая компания» и лица, перечисленные в списке АО «Сибирская угольная энергетическая компания» по состоянию на 31.12.2019 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте АО «Сибирская угольная энергетическая компания»: <http://www.suek.ru>.

Продажи связанным сторонам

Выручка общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила:

Наименование	2019 год	2018 год
Конечная головная организация	81	81
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	81	81
Головная организация	46 136 911	46 589 931
ПАО "ДЭК"	46 136 911	46 589 931
Дочерние Общества головной организации	43 175	41 770
АО "ДРСК"	28 278	26 980
АО "ХПРК"	4 653	4 775
АО "ХРМК"	4 114	3 885
АО "НЭР"	3 181	3 088
АО "ВОСТЭК"	2 949	3 042
Прочие дочерние общества головной организации	3 503	4 785
Дочерние Общества	23 343	24 614
АО "ЛУР"	23 343	24 614
Прочие связанные стороны	1 468 737	522 783
АО РАО "Энергетические системы Востока"	1 403 186	512 390
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	64 026	0
АО "Благовещенская ТЭЦ"	80	5 845
АО "Ургалуголь"	0	1 650
ПАО "Якутскэнерго"	557	1 384
ООО "Приморскуголь"	647	953
АО "Чукотэнерго"	237	515
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	4	46

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялась Обществом по рыночным ценам в 2019 и 2018 г.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила (без НДС):

Наименование	2019	2018
Головная организация		
ПАО «ДЭК»	1 338 522	1 174 387
Организации Группы ПАО "ДЭК"		
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	169 046	109 240
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	353 666	249 145
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	948 740	615 728
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	458 925	326 218
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	633 409	814 979
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	336 375	122 356
АО «Жилищно-коммунальное управление»	3 689	14 473
Прочие дочерние общества головной организации	11 251	4 255
Дочерние общества АО "ДГК"		
АО "ЛУР"	5 876 281	5 636 576
ООО «ПГРЭС»	149 676	-
Другие связанные стороны		
ПАО "Якутскэнерго"	92 688	83 942
АО «Благовещенская ТЭЦ»	367 351	460 973
АО «РусГидроСнабжение»	29 884	37 310
АО «Ургалуголь»	5 642 646	5 662 283
ООО "Приморскуголь"	2 990 294	2 795 542
Прочие связанные стороны	877 714	56 767
Итого	20 280 157	18 164 174

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Кредиторская задолженность			Дебиторская задолженность		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
I. Долгосрочная задолженность	0	2 914	0		210 262	216 006
Конечная головная организация						
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	-	-	-		-	-
Головная организация						
ПАО "ДЭК"	-	-	-		-	-
Дочерние общества головной организации						
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	-	-	-	43 270	54 318	65 366
АО "ДРСК"	-	-	-	116 838	119 815	122 792
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	-	2 914	-		-	-
Дочерние общества						
АО "ЛУР"	-	-	-	-	14 521	-

Другие связанные стороны						
ПАО АК "Якутскэнерго"	-	-	-	15 369	21 608	27 848
II. Краткосрочная задолженность	2 915 263	2 346 517	1 409 628		2 494 508	2 916 430
Конечная головная организация						
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	8	8	8	-	-	-
Головная организация						
ПАО "ДЭК"	79 237	79 070	52 344	1 801 708	2 219 319	2 547 939
Дочерние общества головной организации						
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	31 604	31 748	7 565	-	1 218	1 497
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	36 250	41 598	25 178	15 447	11 756	13 000
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	78 878	78 913	174 942	118 052	53 925	200 603
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	45 395	18 387	30 977	17 791	8 033	526
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	382	670	1 121	1 110	4 089	100 255
АО "ДРСК"	2 335	723	1 264	9 147	8 525	5 785
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	22 109	8 830	9 191	150	372	10 062
Прочие дочерние общества головной организации	35	1 401	2 615	1 797	48	1 438
Дочерние общества						
АО "ЛУР"	557 644	380 280	393 624	4 516	1 768	1 708
ООО "Приморская ГРЭС"	155 335	-	-	684 514	-	-
Другие связанные стороны						
АО "РусГидро Снабжение"	955	4 290	4 433		44	89
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	169 580	274	31 143		157 139	11 105
ПАО АК "Якутскэнерго"	1 022	3 431	834		6 246	21 754
АО "Благовещенская ТЭЦ"	894 118	706 907	209 453		21 677	11
ООО «Ленгидропроект»	9 240	-	-			
АО "Ургалуголь"	492 939	556 444	187 137		349	549
АО "Приморскуголь"	332 210	426 257	270 478		-	109
АО "ТЭЦ в г. Советская Гавань"	-	-	-	16 456	-	-
Прочие связанные стороны	5 987	7 286	7 301	-	-	-

Денежные потоки по операциям по связанным сторонам

От текущей деятельности

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
Итого	50 516 580	47 065 083	50 622 925	45 280 382
Конечная головная организация				
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	83	88	68	75
Головная организация				
ПАО "ДЭК"	48 005 173	46 605 451	33 522 158	30 013 525
Дочерние общества головной организации				
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	4 568	311	130 638	81 821
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	30 679	5331	330 817	235 739
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	43 706	3 955	742 623	521 852
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	142 149	2 095	283 964	222 274
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	614 442	8 890	638 065	817 883
АО "ДРСК"	32 807	27 947	31 751	22 540
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	106 169	927	342 858	120 733
Прочие дочерние общества головной организации	761	559	5 392	15 054
Дочерние общества				
АО "ЛУР"	24 498	24 564	5 742 282	5 662 301
ООО «Приморская ГРЭС»	-	-	20 235	-
Другие связанные стороны				
АО "РусГидро Снабжение"	93	-	21 163	23 080
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	1 345 915	364 160	228	14 876
ПАО АК "Якутскэнерго"	84 574	6 671	94 752	82 514
АО "Чукотэнерго"	241	515	71	125
АО "Благовещенская ТЭЦ"	26 984	9808	211 418	39 480
АО "Ургалуголь"	296	2189	5 420 004	4 820 311
АО "Приморскуголь"	622	1061	3 058 303	2 541 424
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	51 165	1061	-	-

Прочие связанные стороны	1 655	561	44 137	44 775
--------------------------	-------	-----	--------	--------

От инвестиционной деятельности

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
Итого	588 717	44 002	460 437	783 752
Конечная головная организация				
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	-	-	-	-
Головная организация				
ПАО "ДЭК"	-	-	-	-
Дочерние общества головной организации				
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	-	-	36 239	7 098
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	14 741	16 321	29 584	-
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	-	-	214 543	176 991
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	1 800	7 472	157 160	121 015
АО "ДРСК"	2 523	2523	-	1 687
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	-	-	1 266	1 679
Дочерние общества				
АО "ЛУР"	569 653	-	-	450 000
Другие связанные стороны				
АО "РусГидро Снабжение"	-	-	11 499	14 352
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	-	17 686	1	-
АО "Благовещенская ТЭЦ"	-	-	-	-
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	-	-	119	7 038
ООО «Ленгидропроект»	-	-	3 393	-
АО "УК Гидро ОГК"	-	-	6 633	3 892

От финансовой деятельности

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
Итого	348 839	464 467	822 486	0
Конечная головная организация				
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	348 839	464 467	822 486	-

Займы, предоставленные связанными сторонами

ПАО «РусГидро» предоставило Обществу займ на строительство АТЭЦ-2 и реконструкцию КТЭЦ-2 в сумме 1 132 000 тыс. руб. до востребования (беспроцентный).

	тыс. руб.	
	2019	2018
Задолженность на 1 января	44 229 734	41 644 973
Получено в отчетном году	348 839	464 467
Начислено процентов по займам	3 428 556	2 527 301
Возвращено с учетом начисленных процентов	822 487	407 007
Задолженность на 31 декабря	47 184 642	44 229 734

Займы, предоставленные связанным сторонам

В связи с тяжелым финансовым положением АО «Нерюнгриэнергоремонт», входящего в группу АО «РАО Энергетические системы Востока», в 2017 г. были выделены займы, остаток по которым на 31.12.2019 года составил 20 000 тыс. руб.

В 2018 году АО «ДЭК» предоставил дочерней компании АО «ЛУР» займ на пополнение оборотных средств для целей организации финансирования мероприятий «Комплексной программы развития Лучегорского угольного разреза на 2017-2020 гг.» в сумме 450 000 тыс. руб. В 2019 г. займ был погашен в полном объеме.

	2019	2018
Задолженность на 1 января	484 522	25 000
Выдано	2 282	450 000
Начислено процентов по займам	19 151	16 994
Возвращено с учетом начисленных процентов	485 955	7 472
Задолженность на 31 декабря	20 000	484 522

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров (их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений), директоров филиалов и высших менеджеров Исполнительного аппарата (генеральный директор, его заместители и главный бухгалтер).

а) В 2019 году Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, прочие выплаты) на общую сумму 142 413 тыс. руб. (2018 году – 151 045 тыс. руб.).

Кроме того директорам филиалов и высшим менеджерам Исполнительного аппарата предоставляются:

- медицинские услуги, возмещение от несчастных случаев и болезней по договорам добровольного страхования;
- денежные средства на представительские расходы по приему и обслуживанию представителей других организаций и учреждений, прибывших для переговоров с целью установления и (или) поддержания взаимовыгодного сотрудничества.
- платежи по имеющимся договорам негосударственного пенсионного обеспечения (паритетный план)

б) Долгосрочные вознаграждения за 2019 и 2018 годы не производились.

3.20. Обеспечения обязательств и платежей

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4
Полученные – всего, в том числе:			
поручительства	940 092	686 592	425 564
гарантии	127 926	127 926	127 926
залог	276 910	39 596	11 345
прочие обеспечения полученные	474 806	519 070	286 293
Выданные – всего, в том числе:	60 450	-	-
обеспечение займа	-	12 920	12 920
прочие обеспечения выданные	-	12 920	12 920

3.21. События после отчетной даты

В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности, событий, которые оказали влияние на финансовое состояние, движение денежных средств и результаты деятельности Общества, нет.

На дату подписания бухгалтерской отчетности, в рамках утвержденного Плана Заимствований (протокол СД № 12 от 30.12.2019) привлечено заемных средств в сумме 3 444 520 тыс. руб., по ранее заключенным договорам.

3.22. Непрерывность деятельности

По состоянию на 31.12.2017, 31.12.2018 и 31.12.2019 величина чистых активов Общества ниже уставного капитала и составляет отрицательную величину. По состоянию на 31.12.2019 чистые активы АО «ДГК» составляют - 3 047 322 тыс. руб. За отчетный период (2019 год) стоимость чистых активов снизилась на 12 089 721 тыс. руб. (134%) в связи со снижением собственного капитала компании из-за полученного убытка по итогам 12 месяцев 2019 года.

Полученные убытки являются следствием несбалансированности тарифных решений, принимаемых органами регулирования по электрической и тепловой энергии. С 01.07.2020 года планируется переход на долгосрочное тарифное регулирование с включением в необходимую валовую выручку фактической топливной составляющей и необходимой нормы рентабельности с пересчетом базового уровня затрат 2019 года.

С целью нормализации чистых активов проводится большая работа по повышению стоимости и капитализации компании:

- на предприятии запущены и продолжают работать программы оптимизации издержек, запасов топлива и МТР, численности, производственных процессов, вывода на аутсорсинг вспомогательных функций;

- проводятся дополнительные инвестиции (2020-2024 года), что позволит обновить технологии, сделать более производительным и эффективным производство, снизить себестоимость, увеличить выработку электро и теплоэнергии. В настоящее время введена в эксплуатацию вновь построенная 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ (1 котлоагрегат, 1 турбоагрегат), в 2018 году была запущена «ТЭЦ Восточная» в городе Владивосток, в 2020 году планируется ввод в эксплуатацию ТЭЦ в городе Советская Гавань. На всех этих дочерних предприятиях ПАО «РусГидро» эксплуатирующей организацией является АО «ДГК»,

соответственно будет дополнительная выручка и доходность в рамках современных качественных надежных станций. Это - низкий процент ремонтов и остановок оборудования, низкие выбросы загрязняющих веществ, меньшее количество обслуживающего и эксплуатирующего персонала;

- совместно с администрацией Хабаровского края и Губернатором продолжается работа с Правительством РФ о предоставлении субсидии за 2016 - 2018 годы общей суммой около 2,2 млрд. руб. Этот вопрос стоит на контроле у Министерства Энергетики и Министерства Финансов как невыполненное поручение Президента РФ. АО «ДГК» ожидает получение данной субсидии в 2020 году, в рамках дотации из Федерального бюджета Хабаровского края;

- осуществляются мероприятия улучшения финансового состояния АО «ДГК» путем конвертации в уставный капитал долга перед ПАО «РусГидро» на общую сумму 40,5 млрд. рублей.

Основные задачи, которые стоят перед АО «ДГК» в перспективе 2020-2024 год - выход на безубыточность, осуществление дополнительных инвестиций для модернизации и повышения надежности оборудования, оптимизация производственных процессов и организационных структур, отказ от непрофильных активов и функций. Круг мероприятий определен в рамках решений СД, либо профильных комиссий.

Приложение Е – Информация о рисках хозяйственной деятельности

Финансовые риски, особенно важные для условий России, возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Общества, тем больше оно зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, может повлечь за собой затруднения в хозяйственной деятельности.

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

Рыночные риски

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с неопределенностью рыночной конъюнктуры (цен и объемов на рынке электрической энергии (мощности), других ценовых параметров (цен, валютных рисков, процентных ставок, индексов и т.п.), активами и обязательствами Общества, выраженными в иностранных валютах (дебиторской и кредиторской задолженности).

Валютный риск (риск изменения курса обмена иностранных валют)

Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты.

С учетом объемов поставок газа и стоимости поставок, рассчитанной с учетом стоимости барреля нефти (индекс JCC на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 152,7 млн. рублей в среднем по году.

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

Риск изменения процентных ставок

Отрасль энергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. Кроме того, сезонный характер основной деятельности, приводит к возникновению кассовых разрывов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Общество привлекает заемные средства различного характера. В связи с этим, оно подвержено риску, связанного с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на финансовое положение Общества и денежные потоки.

С учетом того, что по состоянию на 31.12.2019 года кредитный портфель составляет 79 561 млн. руб. при средней процентной ставке по внешним заимствованиям равной 8,24%, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 730 млн. рублей с учетом колебания квартальных ставок. Варианты хеджирования данного риска – поддержание фиксированных процентных ставок по кредитным договорам в размере не менее 50% от совокупного кредитного портфеля, заключение долгосрочных кредитных договоров.

Кредитные риски

Риск несвоевременной оплаты за реализованную продукцию

Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность. Общество реализует электрическую и тепловую энергию. Реализация электрической энергии осуществляется на ОРЭМ, где риски неплатежей нивелированы на законодательном уровне. Реализация тепловой энергии осуществляется на розничном рынке и с учетом структуры потребления, где преобладает категория физические лица, подвержена риску неплатежей за отгруженную продукцию.

Так по состоянию на 31.12.2019 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 10 500 575 тыс. руб., в том числе 7 885 166 тыс. руб. просроченная. Сумма сомнительной задолженности, включённой в резерв составляет 2 989 596 тыс.руб.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает объем просроченной дебиторской задолженности.

На сегодняшний день в Обществе создается резерв по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря каждого года. Сумма резерва, созданного по итогам 2019 года, составляет 3 613 370 тыс.руб., в том числе по теплоэнергии – 2 989 596 тыс.руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности*Среднюю процентную ставку по внешним займам Общества)/100%, составляет $12\,553\,103 * 8,24\%/100\% = 1\,034\,376$ тыс. рублей.

Варианты хеджирования данного риска – создание оценочных резервов в необходимом объеме, проведение претензионно-исковой работы, обеспечение наличия свободных лимитов кредитования.

Риски ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества. Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, кредиторской задолженности

На сегодняшний день совокупный заемный капитал Общества состоит из заемных средств кредитных и не кредитных учреждений в размере 79 560 523 тыс. руб., кредиторской задолженности в размере 10 156 495 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 6 151 625 тыс. руб.

Общество имеет на текущую дату положительную кредитную историю, просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Проводится политика по поддержанию оптимальной структуры кредитного портфеля, в том числе со сроком возврата свыше одного года в размере не менее 40% от совокупного кредитного портфеля на отчетную дату.

В Обществе отсутствует большой объем просроченной кредиторской задолженности со сроками образования свыше 3 месяцев. При возникновении подобной задолженности проводится политика по заключению дополнительных соглашений к договору о рассрочке платежа либо соглашения о реструктуризации просроченной задолженности.

В рамках урегулирования задолженности по займам, выданным некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур»» Общество вышло в суд. Решением суда от 16.05.2018 г. сумма задолженности и процентов была взыскана в пользу АО «ДГК». В настоящий момент

сумма основного долга и процентов восстановлены из резервов и действует определение суда от 16.10.2018 г. о предоставлении рассрочки НП ХК «Амур» на срок до 31.08.2020 года.

Займы бывших работников Общества погашаются в соответствии с графиками.

АО «ДГК» в 2017 г., в рамках исполнения обязательств по договорам поручительства, исполнил обязательства АО «СК «Агроэнерго» перед АО «Россельхозбанк» по возврату денежных средств по кредитным договорам № 167500/0066 от 24.08.2016; № 167500/0067 от 24.08.2016; № 167500/0069 от 24.08.2016; № 167500/0070 от 24.08.2016, заключенным между АО «СК «Агроэнерго» и АО «Россельхозбанк» в сумме 127 926 тыс. рублей (124 000 тыс. руб.- основной долг, 3 926 тыс. руб.- начисленные проценты). В настоящее время получено решение суда от 08.08.2018 г. о взыскании данной задолженности в пользу АО «ДГК» солидарно с АО «СК Агроэнерго» и его поручителей. В рамках рассмотрения дела, удовлетворены требования АО «ДГК» о принятии обеспечительных мер: наложен арест на имущество и открытые расчетные счета АО «СК «Агроэнерго»; наложен арест на имущество поручителей, выданы исполнительные листы, вынесены постановления о возбуждении исполнительных производств.

Риски непрерывности деятельности

На основании решения общего собрания акционеров, в декабре 2019 г. проведено уменьшение уставного капитала Общества путём уменьшения номинальной стоимости акций. По состоянию на 31.12.2019 г. уставный капитал Общества составляет 1 млн.руб. Прибыль от уменьшения уставного капитала направлена на погашение убытка.

На 31 декабря 2019 г. размер чистых активов Общества меньше величины уставного капитала. Однако руководство Общества считает, что данное обстоятельство не влияет на способность Общества продолжать свою деятельность непрерывно в течение 12 месяцев после отчетной даты, и считает, что оно предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях. Просроченная задолженность по налогам и сборам в бюджет, а также по выплате заработной платы работникам отсутствует.

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

Общество продолжает работу, направленную на повышение финансовой устойчивости и роста величины чистых активов. В 2017 г. проведена реструктуризация кредитного портфеля на сумму 35,6 млрд.руб под 6,4 % годовых с 01.02.2017г. Экономический эффект в результате данной реструктуризации составил 9 472,94 млн.руб. в т.ч. за 2017г. – 2 358,43 млн.руб., за 2018г. – 3 557,25 млн.руб., за 2019г. – 3 557,25 млн.руб.

В 2018 году Обществом получена федеральная субсидия по Приморскому краю на возмещение затрат, связанных с ростом цен на топливо в размере 102,8 млн.рублей.

В 2019 году Общество не получало субвенций из бюджета.

Генеральный директор АО «ДГК»

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер АО «ДГК»

Л.Ч. Маркина



10 марта 2020 года