



ГРУППА «МАГАДАНЭНЕРГО»

**Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку),
подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....	7
Примечание 3.	Операции со связанными сторонами.....	8
Примечание 4.	Основные средства.....	10
Примечание 5.	Денежные средства.....	11
Примечание 6.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	11
Примечание 7.	Товарно-материальные запасы.....	11
Примечание 8.	Акционерный капитал.....	12
Примечание 9.	Налог на прибыль.....	12
Примечание 10.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	12
Примечание 11.	Прочие долгосрочные обязательства.....	13
Примечание 12.	Кредиторская задолженность и начисления.....	13
Примечание 13.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	14
Примечание 14.	Выручка.....	14
Примечание 15.	Государственные субсидии.....	14
Примечание 16.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	15
Примечание 17.	Финансовые доходы, расходы.....	15
Примечание 18.	Условные обязательства.....	15
Примечание 19.	Управление финансовыми рисками.....	16
Примечание 20.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	16
Примечание 21.	События после отчетной даты.....	17

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам ПАО «Магаданэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности ПАО «Магаданэнерго» (ОГРН 1024900954385, дом 24, улица Советская, г. Магадан, Магаданская область, 685000) и его дочерних компаний, состоящей из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 года, сокращенного консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе, сокращенного консолидированного промежуточного отчета об изменении капитала и сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, и примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (промежуточная финансовая информация). Генеральный директор ПАО «Магаданэнерго» (руководство) несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации состоит из направления запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнения аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторского мнения.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не выявили факты, которые дали бы нам основание полагать, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания по обзорной проверке



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:

Акционерное общество «БДО Юникон»

ОГРН 1037739271701,

117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,

ОРНЗ 12006020340

27 августа 2020 года

	Примечание	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	3 791	3 682
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		43	165
Отложенные налоговые активы	9	608	567
Прочие внеоборотные активы		39	30
Итого внеоборотные активы		4 481	4 444
Оборотные активы			
Денежные средства	5	316	260
Дебиторская задолженность и авансы выданные	6	1 990	1 433
Предоплата по налогу на прибыль		29	20
Товарно-материальные запасы	7	1 530	1 911
Итого оборотные активы		3 865	3 624
ИТОГО АКТИВЫ		8 346	8 068
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	8	3 409	3 409
Резервный капитал		170	170
Непокрытый убыток и прочие резервы		(1 546)	(1 486)
ИТОГО КАПИТАЛ		2 033	2 093
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	10	2 893	3 588
Прочие долгосрочные обязательства	11	753	719
Итого долгосрочные обязательства		3 646	4 307
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	10	803	126
Кредиторская задолженность и начисления	12	1 422	1 063
Текущие обязательства по налогу на прибыль		1	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам	13	441	479
Итого краткосрочные обязательства		2 667	1 668
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		6 313	5 975
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		8 346	8 068

И.о. генерального директора



А.В. Клековкин

Главный бухгалтер




Н.Н. Хасьянова

27 августа 2020 года

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
	Примечание		
Выручка	14	5 326	6 497
Государственные субсидии	15	1 084	3 112
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	16	(6 263)	(8 238)
Финансовый результат от выбытия финансовых вложений		-	70
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		147	1 441
(Убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто		(36)	7
Убыток от обесценения прочих активов		-	(2 045)
Убыток от обесценения основных средств	4	-	(721)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности		111	(1 318)
Финансовые доходы	17	9	50
Финансовые расходы	17	(95)	(330)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		25	(1 598)
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	9	(72)	415
Убыток за период		(47)	(1 183)
Убыток на обыкновенную акцию, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго» – базовый (в российских рублях на акцию)		(0,08)	(1,94)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		464	464
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)		146	146
Прочий совокупный убыток после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(13)	(28)
Итого статьи прочего совокупного убытка, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(13)	(28)
Итого совокупный убыток за период, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго»		(60)	(1 211)

	Акциионерный капитал	Резервный капитал	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
На 1 января 2019 года	3 409	170	(74)	(2 206)	1 299
Убыток за период	-	-	-	(1 183)	(1 183)
<i>Итого прочий совокупный убыток:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(28)	-	(28)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	(28)	-	(28)
Итого совокупный убыток за период	-	-	(28)	(1 183)	(1 211)
Выбытие дочернего общества	-	-	10	(10)	-
На 30 июня 2019 года	3 409	170	(92)	(3 399)	88
На 1 января 2020 года	3 409	170	(90)	(1 396)	2 093
Убыток за период	-	-	-	(47)	(47)
<i>Итого прочий совокупный убыток:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(13)	-	(13)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	(13)	-	(13)
Итого совокупный убыток за период	-	-	(13)	(47)	(60)
На 30 июня 2020 года	3 409	170	(103)	(1 443)	2 033

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
	Примечание		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		25	(1 598)
Амортизация основных средств	16	232	159
Начисление убытка от обесценения основных средств		-	721
Финансовые расходы, нетто	17	76	97
Финансовый результат по производным финансовым инструментам - оценка займа РГ	17	10	183
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		122	-
Начисление / (восстановление) убытка от обесценения финансовых активов		36	(7)
Убыток от обесценения прочих активов		-	2 045
Доходы от выбытия дочернего общества		-	(70)
Прочие расходы / (доходы)		18	(146)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		519	1 384
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(593)	(1 811)
Уменьшение товарно-материальных запасов		374	1 190
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		335	170
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(39)	309
Увеличение прочих внеоборотных активов		(11)	(11)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(11)	(17)
Налог на прибыль уплаченный		(120)	(3)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		454	1 211
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(290)	(429)
Выбытие денежных средств в связи с выбытием дочернего общества		-	(62)
Проценты полученные		9	15
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(281)	(476)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств	10	200	261
Погашение заемных средств	10	(225)	(646)
Проценты уплаченные		(21)	(53)
Погашение обязательств по аренде		(71)	(20)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(117)	(458)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		56	277
Денежные средства на начало периода	5	260	176
Денежные средства на конец периода	5	316	453

Примечание 1. Группа «Магаданэнерго» и ее деятельность

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (далее – ПАО «Магаданэнерго» или Общество) учреждено 13 апреля 1993 года в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Магаданэнерго».

Общество зарегистрировано Постановлением мэрии г. Магадана. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Магадан, ул. Советская, дом 24.

Акции Общества допущены к торгам на Московской Бирже.

В состав Группы «Магаданэнерго» (далее – Группа) входят ПАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества. Основными видами деятельности Группы являются производство, передача и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Магаданской области, Чукотского автономного округа и частично республики Саха (Якутия).

Информация о дочерних обществах и ассоциированной организации ПАО «Магаданэнерго» представлена ниже:

	Доля в уставном капитале	
	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «Магаданэнергоремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросетьремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросеть»*	45,91%	45,91%

*- балансовая стоимость инвестиций в ассоциированную организацию АО «Магаданэлектросеть» на 30 июня 2020 и 31 декабря 2019 года равна нулю.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года АО «РАО ЭС Востока» принадлежало 49,00 процента голосующих акций ПАО «Магаданэнерго» (64,39 процента в доле обыкновенных акций). До октября 2011 года АО «РАО ЭС Востока» контролировалось государством напрямую, с октября 2011 года АО «РАО ЭС Востока» вошло в Группу компаний ПАО «РусГидро», также контролируемое государством. Таким образом, Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы. В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или лиц аффилированных с ними. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и поставщиков других материалов для Группы (Примечание 3).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- тарифного регулирования оптовой и розничной торговли электрической и тепловой энергией;
- согласования инвестиционных программ компаний Группы, размеров и источников их финансирования, и контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования реализации электрической и тепловой энергии через Федеральную антимонопольную службу (далее – «ФАС») и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС на период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Обзор рынка электроэнергетики и мощности. В течение 1 полугодия 2020 года в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, порядок их функционирования и механизм установления цен были внесены следующие существенные изменения:

- Постановлением Правительства РФ №424 от 2 апреля 2020 года до 1 января 2021 года приостановлено взыскание неустойки в случае неполной или несвоевременной оплаты потребителями коммунальных услуг. До указанной даты приостановлено также право исполнителя коммунальной услуги приостанавливать (ограничивать) предоставление коммунальных услуг;
- В рамках мер поддержки бизнеса в связи с COVID-19 постановлением Правительства РФ №440 от 3 апреля 2020 года «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 году» перенесен срок лицензирования энергосбытовой деятельности до 1 июля 2021 года.

Экономическая среда, в которой Группа 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 продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

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

Руководство проанализировало влияние пандемии на финансовые показатели Группы, в частности были рассмотрены следующие ключевые бухгалтерские оценки:

- оценка ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам: для оценки Группа использует в том числе прогнозы макроэкономических показателей, из которых наибольшее влияние на расчет имеют прогнозные показатели инфляции. Руководство Группы проанализировало текущие экономические прогнозы в расчетной модели и пришло к выводу, что они не привели к значительному увеличению ожидаемых кредитных убытков;
- оценка обесценения основных средств (Примечание 4);

Руководство Группы следит за развитием экономической ситуации и предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний, чем в весенне-летний период. Сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы, оказывают влияние на показатели промежуточной финансовой информации, в том числе могут приводить к формированию оттока денежных средств от операционной деятельности в промежуточных отчетных периодах.

Непрерывность деятельности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности Группы, которое состоит в том, что она предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства Группы будут погашаться в установленном порядке.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Основные положения учетной политики. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2020 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 9), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая уменьшилась с 6,40 процента на 31 декабря 2019 года до 5,80 процента на 30 июня 2020 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2020 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2018-2020 гг. – поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16, МСФО (IAS) 41 и МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37, МСФО (IFRS) 3 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- Уступки по аренде, связанные с COVID-19 – поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 28 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию Группы.

Примечание 3. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, а также по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством (Примечание 10). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 9 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 15 млн рублей). Сумма процентных расходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 14 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 58 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «ПАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии, прочих товаров и услуг предприятиям, контролируемым государством (с учетом получения государственных субсидий), за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила около 25 процентов от общей реализации (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: около 45 процентов).

Также компании Группы получили из бюджетов всех уровней субсидии (Примечание 15). Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям по состоянию на 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года отсутствует. Кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2020 года составила 266 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2019 года кредиторская задолженность отсутствовала).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «ПАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составили около 5 процентов от общей суммы расходов на покупку (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: около 15 процентов).

Группа осуществляет закупку внеоборотных активов и услуг по договорам капитального строительства у предприятий, связанных с государством, и ассоциированной организации, арендует земельные участки по договорам неаннулируемой операционной аренды (Примечание 4), а также имущество у местных органов власти.

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде по договорам с предприятиями, контролируемые государством, по состоянию на 30 июня 2020 года составили 1 325 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 1 340 млн рублей). Процентные расходы по обязательствам по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020, составили 47 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 55 млн рублей).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Вознаграждение членам Правления Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Компании выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 44 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 63 млн рублей).

Операции с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами и ассоциированными организациями:

Остатки по операциям Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные заемные средства полученные (Примечание 10)	1 676	1 692
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	4	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	5	-

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Расходы по займу, учитываемому по справедливой стоимости (Примечание 17)	10	210

Остатки по операциям Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3	12
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и авансы полученные	209	215
Долгосрочные обязательства по аренде	8	-
Краткосрочные обязательства по аренде	21	19

Операции Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Выручка	134	142
Операционные расходы	1 523	1 355
Процентные расходы по обязательствам по аренде	1	-

Операции и остатки по операциям Группы с АО «РАО ЭС Востока» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и за год, закончившийся 30 июня 2020 года и по состоянию на эти даты отсутствуют.

Остатки по операциям Группы с дочерними обществами АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3	46
Долгосрочные авансы выданные	4	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	10	9

Операции Группы с дочерними обществами АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Выручка	46	91
Операционные расходы	37	50

Группа «Магаданэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)

**Операции с ассоциированной организацией Группы:**

Остатки по операциям Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	212	215

Операции Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Выручка	681	874
Операционные расходы	2	2

Примечание 4. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Активы в форме права пользо- вания	Итого
Сальдо на 31 декабря 2019 года	462	2 279	4 737	653	855	1 416	10 402
Поступления	3	6	12	293	14	18	346
Передача	-	-	9	(9)	-	-	-
Выбытия	(1)	-	(1)	(1)	(3)	(2)	(8)
Сальдо на 30 июня 2020 года	464	2 285	4 757	936	866	1 432	10 740
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2019 года	(268)	(1 732)	(3 388)	(175)	(594)	(563)	(6 720)
Начисление амортизации	(6)	(82)	(82)	-	(37)	(28)	(235)
Выбытия	1	-	1	-	3	1	6
Сальдо на 30 июня 2020 года	(273)	(1 814)	(3 469)	(175)	(628)	(590)	(6 949)
Остаточная стоимость на 30 июня 2020 года	191	471	1 288	761	238	842	3 791
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	194	547	1 349	478	261	853	3 682

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 30 июня 2020 года сумма таких авансов составила 23 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2019 года – 13 млн рублей.

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 11 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 12 млн рублей). Ставка капитализации составила 7,44 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 7,94 процента).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

Активы в форме права пользования. В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

Активы в форме права пользования				
	Производ- ственные здания	Сооружения	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2020 года	5	843	5	853
Поступления	-	16	2	18
Амортизация	-	(27)	(1)	(28)
Выбытия	-	-	(1)	(1)
Сальдо на 30 июня 2020 года	5	832	5	842

Обесценение. Руководство проанализировало влияние пандемии COVID-19 на текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. Руководство Группы рассмотрело ключевые допущения, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2019 года, и не обнаружило индикаторов их существенного изменения: фактические результаты деятельности Группы за первое полугодие 2020 года соответствуют плановым показателям, прогноз в отношении тарифов, цен на электроэнергию и мощность, прогноз объемов капитальных затрат, ставка дисконтирования существенно не изменились.

На основе данных допущений начисление обесценения и восстановление ранее начисленного обесценения по объектам основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, не производилось.

Основные средства в залоге. Основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года (Примечание 10).

Примечание 5. Денежные средства

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства на банковских счетах	311	257
Денежные средства в кассе	5	3
Итого денежные средства	316	260

Примечание 6. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 531	2 284
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(1 000)	(961)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	1 531	1 323
Прочая дебиторская задолженность	43	46
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	-	(3)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	43	43
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	1 574	1 366
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	399	47
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	-	-
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	399	47
НДС к возмещению	17	20
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	1 990	1 433

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 7. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Сырье и материалы	704	577
Топливо	667	1 222
Запасные части	158	114
Прочие материалы	8	5
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	1 537	1 918
Обесценение товарно-материальных запасов	(7)	(7)
Итого товарно-материальные запасы	1 530	1 911

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на запасы топлива, отраженные в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (Примечание 1), в

частности, запасы топлива в отопительный период (с сентября по апрель), как правило, превышают запасы топлива в летний период.

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 8. Акционерный капитал

	Количество акций, млн штук	
	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	464	464
Привилегированные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	146	146
Итого количество акций	610	610

Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Текущий налог на прибыль	(113)	(108)
Отложенный налог на прибыль	41	523
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(72)	415

В 2020 и 2019 годах для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Примечание 10. Долгосрчные и краткосрочные заемные средства

Долгосрчные заемные средства

	Срок погашения	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО «Банк ВТБ»	2020-2021	666	662
Итого долгосрчные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости		666	662
ПАО «РусГидро»	2022	1 676	1 692
Итого долгосрчные заемные средства, учитываемые по справедливой стоимости		1 676	1 692
Обязательства по аренде		1 354	1 360
Итого		3 696	3 714
За вычетом краткосрочной части долгосрчных заемных средств		(666)	-
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(137)	(126)
Итого долгосрчные заемные средства		2 893	3 588

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года ПАО «Магаданэнерго» имеет заем ПАО «РусГидро», который направлен на рефинансирование текущих кредитных обязательств Общества. Данный займ, представляющий собой гибридный финансовый инструмент, оценивается по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 2).

Займы полученные относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости. По состоянию на 30 июня 2020 года справедливая стоимость займа составила 1 676 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 1 692 млн рублей).

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости данных гибридных финансовых инструментов:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости гибридных финансовых инструментов	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Рыночная ставка привлечения аналогичных заимствований	5,90%	6,67%
Ожидаемая дивидендная доходность по акциям ПАО «РусГидро»	1 759 млн рублей до 31 декабря 2020 года, 7% в последующих периодах	964 млн рублей до 31 декабря 2019 года, 7% в последующих периодах

Чувствительность оценок справедливой стоимости гибридных финансовых инструментов к возможным изменениям ненаблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2020 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные значения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства					
Гибридный финансовый инструмент	1 676	Метод дисконтированных денежных потоков	Дивидендная доходность	5% 9%	18 (14)

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	666	-
Краткосрочная часть обязательств по аренде	137	126
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	803	126

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Некоторые кредитные соглашения содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года данные условия были соблюдены Группой.

Руководство полагает, что справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных заемных средств приблизительно равна их балансовой стоимости (3 уровень в иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2).

Примечание 11. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	381	358
Обязательства по рекультивации золоотвалов	372	361
Итого прочие долгосрочные обязательства	753	719

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	436	330
Прочая кредиторская задолженность	286	43
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	722	373
Задолженность перед персоналом	629	582
Авансы полученные	70	107
Дивиденды к уплате	1	1
Итого кредиторская задолженность и начисления	1 422	1 063

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 13. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Страховые взносы	218	186
НДС	145	214
Налог на имущество	48	46
Прочие налоги	30	33
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	441	479

Примечание 14. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	3 301	3 882
Продажа теплоэнергии	1 568	2 217
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	422	266
Прочая выручка	35	132
Итого выручка	5 326	6 497

Прочая выручка включает выручку от оказания прочих услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 5 291 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 6 365 млн рублей), в момент времени – 35 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 132 млн рублей).

Примечание 15. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа получила право на государственные субсидии в размере 1 084 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 3 112 млн рублей).

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями Группы, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 689 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 2 858 млн рублей).

Примечание 16. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы пенсионному обеспечению)	2 235	2 815
Покупная электроэнергия и мощность	1 480	2 129
Расходы на топливо	1 004	1 846
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на охрану	60	76
Ремонт и техническое обслуживание	44	131
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	33	37
Расходы на аренду	24	15
Прочие услуги сторонних организаций	65	97
Расходы на распределение электроэнергии и теплоэнергии	439	357
Прочие материалы	245	262
Амортизация основных средств	232	159
Налоги, кроме налога на прибыль	95	125
Расходы на водопользование	50	55
Расходы на социальную сферу	20	36
Прочие расходы	237	98
Итого расходы по текущей деятельности	6 263	8 238

Примечание 17. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	9	15
Итого финансовые доходы	9	50
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 10)	(49)	(55)
Процентные расходы	(14)	(58)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(11)	(20)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(11)	(14)
Расходы по займу, учитываемому по справедливой стоимости	(10)	(183)
Итого финансовые расходы	(95)	(330)

Примечание 18. Условные обязательства

Судебные разбирательства. Компании Группы могут выступать одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

Охрана окружающей среды. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию золоотвалов по состоянию на 30 июня 2020 года составила 372 млн рублей (361 млн рублей по состоянию на 30 июня 2019 года) (Примечание 11).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Обязательства по капитальному строительству. В соответствии с утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, определен на 2020–2024 гг. в размере 8 234 млн рублей по состоянию на 30 июня 2020 года, в том числе на 2020 год – 854 млн рублей, на 2021 год – 2 583 млн рублей, на 2022 год – 2 222 млн рублей, на 2023 год – 1 212 млн рублей, на 2024 год – 1 363 млн рублей (31 декабря 2019 года: 5 904 млн рублей – в течение 2020–2024 гг.).

Примечание 19. Управление финансовыми рисками

В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Примечание 20. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года финансовые активы Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены долевыми финансовыми активами, оцениваемыми через прибыль или убыток, стоимость которых определяется на основе доли владения в чистых активах АО «Чукотэнерго» (Уровень 3 иерархии).

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены займом, полученным от ПАО «РусГидро» в 2017 году (Примечание 10). По состоянию на 30 июня 2020 года справедливая стоимость данного займа, который представляет собой гибридный финансовый инструмент, определена на основе приведенной стоимости с учетом ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 иерархии.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой, к которым относятся кредиторская задолженность и заемные средства (за исключением займа от ПАО «РусГидро», отражаемого по справедливой стоимости), оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии).

Балансовая стоимость долгосрочных и краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Примечание 21. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.