



ГРУППА «ЯКУТСКЭНЕРГО»

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

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 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 отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой отчетности и новые стандарты финансовой отчетности.....	6
Примечание 3.	Операции со связанными сторонами.....	7
Примечание 4.	Основные средства.....	10
Примечание 5.	Прочие внеоборотные активы.....	11
Примечание 6.	Денежные средства.....	11
Примечание 7.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	11
Примечание 8.	Товарно-материальные запасы.....	12
Примечание 9.	Акционерный капитал.....	12
Примечание 10.	Налог на прибыль.....	12
Примечание 11.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства, обязательства по аренде	13
Примечание 12.	Прочие долгосрочные обязательства.....	14
Примечание 13.	Кредиторская задолженность и начисления.....	14
Примечание 14.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	14
Примечание 15.	Выручка.....	15
Примечание 16.	Государственные субсидии.....	15
Примечание 17.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	15
Примечание 18.	Финансовые доходы, расходы.....	16
Примечание 19.	Условные обязательства.....	16
Примечание 20.	Управление финансовыми рисками.....	17
Примечание 21.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	17
Примечание 22.	События после отчетной даты.....	18

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Аktionерам ПАО «Якутскэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности ПАО «Якутскэнерго» (ОГРН 1021401047260, дом 14, улица Федора Попова, город Якутск, Республика Саха (Якутия), 677001) и его дочерних организаций, состоящей из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2021 года, сокращенного консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе, сокращенного консолидированного промежуточного отчета об изменениях в капитале 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 2021 года (промежуточная финансовая информация). Генеральный директор ПАО «Якутскэнерго» 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

26 августа 2021 года

	Примечание	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	40 936	39 867
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		29	29
Отложенные налоговые активы		3 762	3 457
Прочие внеоборотные активы	5	518	537
Итого внеоборотные активы		45 245	43 890
Оборотные активы			
Денежные средства	6	645	248
Предоплата по налогу на прибыль		184	178
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	9 150	6 601
Товарно-материальные запасы	8	8 888	11 354
Прочие оборотные активы		215	168
Итого оборотные активы		19 082	18 549
ИТОГО АКТИВЫ		64 327	62 439
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	9	25 916	25 916
Непокрытый убыток и прочие резервы		(26 756)	(24 857)
ИТОГО КАПИТАЛ		(840)	1 059
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		119	154
Долгосрочные обязательства по аренде	11	30 048	27 849
Долгосрочные заемные средства	11	9 573	12 965
Прочие долгосрочные обязательства	12	1 041	1 621
Итого долгосрочные обязательства		40 781	42 589
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные обязательства по аренде	11	3 021	3 829
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	14 741	8 278
Кредиторская задолженность и начисления	13	5 492	5 533
Кредиторская задолженность по прочим налогам	14	1 132	1 151
Итого краткосрочные обязательства		24 386	18 791
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		65 167	61 380
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		64 327	62 439

И.о.генерального директора

Заместитель главного бухгалтера



И.В. Шкурко

В.Е. Константинов

26 августа 2021 года

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
	Примечание		
Выручка	15	11 486	10 797
Государственные субсидии	16	7 190	8 291
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	17	(19 338)	(17 012)
(Убыток) / прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		(662)	2 076
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(288)	(318)
(Убыток) / прибыль от операционной деятельности		(950)	1 758
Финансовые доходы	18	8	138
Финансовые расходы	18	(1 440)	(1 271)
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(2 382)	625
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	10	368	(283)
(Убыток) / прибыль за год, причитающий(ая)ся акционерам ПАО «Якутскэнерго»		(2 014)	342
(Убыток) / прибыль на акцию, причитающий(ая)ся акционерам ПАО «Якутскэнерго» – базовый(ая) и разводненный(ая) (в российских рублях на акцию)		(0,2166)	0,0368
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук)		7 964	7 964
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук)		1 333	1 333
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		115	(21)
Итого прочий совокупный доход / (убыток)		115	(21)
Итого совокупный (убыток) / доход, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго»		(1 899)	321

	Акционерный капитал	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
На 1 января 2020 года	14 575	(103)	(11 394)	3 078
Прибыль за период	-	-	342	342
<i>Итого прочий совокупный убыток</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	(21)	-	(21)
Итого прочий совокупный убыток	-	(21)	-	(21)
Итого совокупный доход за период	-	(21)	342	321
Увеличение уставного капитала	11 341	-	(11 341)	-
На 30 июня 2020 года	25 916	(124)	(22 393)	3 399
На 1 января 2021 года	25 916	(117)	(24 740)	1 059
Убыток за период	-	-	(2 014)	(2 014)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	115	-	115
Итого прочий совокупный доход	-	115	-	115
Итого совокупный убыток за период	-	115	(2 014)	(1 899)
На 30 июня 2021 года	25 916	(2)	(26 754)	(840)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
	Примечание		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(2 382)	625
Амортизация основных средств	4, 17	1 375	1 164
Убыток от выбытия основных средств, нетто		55	46
Финансовые расходы, нетто	18	1 432	1 133
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		288	318
Прочие (доходы) / расходы		(24)	15
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		744	3 301
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 841)	(5 272)
Уменьшение товарно-материальных запасов		2 478	1 882
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		3	(1 934)
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(19)	330
Уменьшение прочих внеоборотных активов		33	21
Увеличение прочих оборотных активов		(80)	-
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(446)	1 052
Налог на прибыль уплаченный		(7)	(59)
Итого использование денежных средств на операционную деятельность		(135)	(679)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(1 121)	(1 339)
Поступления от продажи основных средств		-	3
Проценты полученные		8	10
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(1 113)	(1 326)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		14 917	14 019
Погашение заемных средств		(11 966)	(10 740)
Проценты уплаченные		(428)	(380)
Погашение обязательств по договорам аренды		(878)	(852)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		1 645	2 047
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		397	42
Денежные средства на начало года	6	248	219
Денежные средства на конец года	6	645	261

Примечание 1. Группа «Якутскэнерго» и ее деятельность

ПАО «Якутскэнерго» (далее – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее совместно именуемых – «Группа») является производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии в Республике Саха (Якутия).

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года 49,37% голосующих акций Общества принадлежит АО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро», 29,80% голосующих акций Общества принадлежит ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной Общества является Российская Федерация.

Дочерними обществами ПАО «Якутскэнерго» являются: Акционерное общество «Сахаэнерго», Акционерное общество «Теплоэнергосервис», Акционерное общество «Якутская энергоремонтная компания», Акционерное общество «Энерготрансснаб». Доли Общества в уставных капиталах и его доли голосующих акций дочерних компаний не менялись в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, и составляли 100 процентов. Акции Общества торгуются на Московской Бирже.

Общество зарегистрировано по адресу: 677001, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14.

Отношения с государством и действующее законодательство. В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо этого, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 3).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Общества, объема и источников ее финансирования, а также контроля над ее реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2020 году 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 и самоизоляция населения, ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые из вышеперечисленных мер были впоследствии ослаблены, однако по состоянию на 30 июня 2021 года уровни инфицирования остаются высокими, уровень вакцинации низкий, и существует риск того, что российские власти наложат дополнительные ограничения в 2021 году или позднее.

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. Уровень экономической активности остается пониженным, восстановление экономики тесно связано с сохраняющимися ограничительными мерами.

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.

Непрерывность деятельности. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, чистый убыток Группы составил 2 014 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, чистая прибыль составила 342 млн рублей). Отрицательные чистые активы Группы составили по состоянию на 30 июня 2021 года 840 млн рублей (на 31 декабря 2020 года положительные чистые активы составили 1 059 млн руб.). По состоянию на 30 июня 2021 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 5 304 млн рублей (на 31 декабря 2020 года – на 242 млн рублей).

Руководство уверено, что Группа будет продолжать свою деятельность непрерывно на основании того, что Группа является критически важной частью энергетической инфраструктуры в Республике Саха (Якутия) и имеет доступ к финансовым ресурсам, необходимым для осуществления деятельности в течение длительного периода. В настоящее время Группе оказывается полноценная финансовая поддержка со стороны крупнейшего акционера Общества – ПАО «РусГидро».

Таким образом, настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность 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.

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 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 отчетности, в том числе могут приводить к формированию оттока денежных средств от операционной деятельности в промежуточных отчетных периодах.

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

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой представлена данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Консолидированная финансовая отчетность. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой отчетности 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 отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, за исключением

изменений ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 6,0 процента на 31 декабря 2020 года до 7,2 процента на 30 июня 2021 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2021 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, 31 декабря 2020 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Уступки по аренде в связи с COVID-19 – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 31 марта 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты);
- Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность 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.

Основными связанными сторонами Группы являются предприятия, связанные с государством, в том числе ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» и их дочерние общества и ассоциированные организации.

Предприятия, связанные с государством

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, а также по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, связанными с государством: ПАО «Сбербанк», Банк «ГПБ» (АО), АО «Россельхозбанк», АО «ВБРР» (Примечания 6, 11). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 7 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 8 млн рублей). Сумма процентных расходов, включая капитализированные проценты, по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 214 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 50 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии предприятиям, связанным с государством (с учетом получения государственных субсидий), за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составили около 60 процентов от совокупного показателя выручки и государственных субсидий (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: около 65 процентов). Тарифы на поставку электрической и тепловой энергии устанавливаются Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа признала государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 7 190 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 8 291 млн рублей) (Примечание 16).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 2 136 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 1 428 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: около 15 процентов).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Советов директоров и Правлений, а также Генеральные директора Общества и крупнейших дочерних компаний.

Вознаграждение членам Правлений 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 Общества.

Вознаграждение Генеральным директорам и членам Советов директоров выплачивается за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Советов директоров по результатам работы за год.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 77 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 76 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 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные заемные средства	4 500	9 611
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	5 313	-
Краткосрочные заемные средства	2 648	2 578

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Прочие операционные расходы	6	2
Процентные расходы	142	185
Изменение справедливой стоимости займов	125	30

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

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиторская задолженность и начисления	9	34
Долгосрочные обязательства по аренде	1 787	1 694
Краткосрочные обязательства по аренде	145	179

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Расходы по договорам аренды	9	9
Процентные расходы по обязательствам по аренде	57	63

Остатки по операциям Группы с дочерними обществами и ассоциированными организациями ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	599	610
Кредиторская задолженность и начисления	196	581
Долгосрочные обязательства по аренде	28 101	25 971
Краткосрочные обязательства по аренде	2 781	3 555
Прочие долгосрочные обязательства	392	304

Операции Группы с дочерними обществами и ассоциированными организациями ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Выручка	126	92
Прочие операционные расходы	679	1 360
Процентные расходы по обязательствам по аренде	919	913

Операции с прочими связанными сторонами

Расходы Группы на образовательные услуги и уплату членских взносов в некоммерческие профессиональные организации, являющиеся связанными сторонами, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составили 15 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 15 млн рублей).

Остатки в расчетах с прочими связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года отсутствуют.

Примечание 4. Основные средства

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Активы в форме права пользо- вания	Итого
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2020 года	6 885	30 451	20 274	4 918	1 946	29 063	93 537
Поступления	-	4	31	980	164	1 289	2 468
Передача	13	293	235	(541)	-	-	-
Выбытия и списания	(4)	(2)	(62)	(15)	(3)	(4)	(90)
Сальдо на 30 июня 2021 года	6 894	30 746	20 478	5 342	2 107	30 348	95 915
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2020 года	(3 943)	(22 373)	(15 508)	(424)	(1 283)	(10 139)	(53 670)
Амортизация	(87)	(431)	(341)	-	(66)	(450)	(1 375)
Передача	-	(8)	(9)	17	-	-	-
Выбытия и списания	4	2	57	-	3	-	66
Сальдо на 30 июня 2021 года	(4 026)	(22 810)	(15 801)	(407)	(1 346)	(10 589)	(54 979)
Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года	2 868	7 936	4 677	4 935	761	19 759	40 936
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	2 942	8 078	4 766	4 494	663	18 924	39 867

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 157 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 231 млн рублей). Ставка капитализации составила 6,03% процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 7,28% процента).

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

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

	Производ- ственные здания	Сооружения	Машины и оборудован- ие	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2021 года	2 492	11 817	4 605	10	18 924
Поступления	2	1 172	113	2	1 289
Амортизация	(93)	(170)	(184)	(3)	(450)
Выбытия и списания	-	-	(4)	-	(4)
Сальдо на 30 июня 2021 года	2 401	12 819	4 530	9	19 759

Основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года (Примечание 11).

Обесценение. Руководство проанализировало 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 2020 года и не обнаружило индикаторов их существенного изменения: фактические результаты деятельности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, соответствуют плановым показателям, прогноз в отношении тарифов, цен на электроэнергию и мощность, прогноз объемов капитальных затрат, ставка дисконтирования существенно не изменились. Соответственно, начисление дополнительного обесценения или восстановление ранее начисленного обесценения по объектам основных средств не производилось.

Примечание 5. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и займы выданные - финансовые активы	273	295
Прочие внеоборотные активы	245	242
Итого прочие внеоборотные активы	518	537

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности в составе прочих внеоборотных активов приблизительно равна их балансовой стоимости. Долгосрочная дебиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства на банковских счетах	612	223
Эквиваленты денежных средств	31	22
Денежные средства в кассе	2	3
Итого денежные средства и их эквиваленты	645	248

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 297	5 916
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(2 330)	(2 059)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	2 967	3 857
Прочая дебиторская задолженность	961	717
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(413)	(375)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	548	342
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	3 515	4 199
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	2 577	207
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(18)	(5)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	2 559	202
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	2 136	1 428
НДС к возмещению	940	772
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	9 150	6 601

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на сальдо авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, отраженных в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Примечание 1), в частности, приводит к росту авансов, выданных поставщикам топлива, на 30 июня 2021 года по сравнению с 31 декабря 2020 года.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

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

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Топливо	5 575	8 481
Сырье и материалы	2 677	2 438
Запасные части	668	468
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	8 920	11 387
Обесценение товарно-материальных запасов	(32)	(33)
Итого товарно-материальные запасы	8 888	11 354

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на запасы топлива, отраженные в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (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 2021 года и 31 декабря 2020 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 9. Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций, тысяч штук		
	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
На 31 декабря 2020 года	7 963 563	1 332 635	9 296 198
На 30 июня 2021 года	7 963 563	1 332 635	9 296 198

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Общество распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ. Годовым Общим собранием акционеров Общества в 2021 году и в 2020 году было принято решение не выплачивать дивиденды по результатам деятельности 2020 года и 2019 года соответственно.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Текущий налог на прибыль	-	(44)
Отложенный налог на прибыль	368	(239)
Итого доходы / (расходы) по налогу на прибыль	368	(283)

В 2021 и 2020 годах для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства, обязательства по аренде

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
ПАО «РусГидро»	2022-2025	4 500	4 412
Банк «ГПБ» (АО)	2022-2023	3 532	355
ПАО «Росбанк»	2022	754	914
АО «ВБРР»	2022-2026	645	2 589
ПАО «Сбербанк»	2022	610	-
Прочие		297	56
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости		10 338	8 326
ПАО «РусГидро»	2022	5 313	5 199
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по справедливой стоимости		5 313	5 199
Обязательства по аренде		33 069	31 678
Итого		48 720	45 203
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(6 078)	(560)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(3 021)	(3 829)
Итого долгосрочные заемные средства, обязательства по аренде		39 621	40 814

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа имеет займы ПАО «РусГидро», которые направлены на рефинансирование текущих кредитных обязательств Группы. Данные займы, представляющие собой гибридные финансовые инструменты, оцениваются по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 21).

Займы полученные относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости. По состоянию на 30 июня 2021 года справедливая стоимость займа составила 5 313 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 5 199 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 2021 года	31 декабря 2020 года
Рыночная ставка привлечения аналогичных заимствований	7,24%	5,96%
Ожидаемая дивидендная доходность по акциям ПАО «РусГидро»	2 806 млн рублей до 31 декабря 2021 года	1 759 млн рублей до 31 декабря 2020 года, 7% в последующих периодах

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Банк «ГПБ» (АО)	3 689	1 407
ПАО «РусГидро»	2 648	2 578
АО «ВБРР»	1 589	1 801
ПАО «Сбербанк»	737	267
ПАО «Росбанк»	-	1 383
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	-	282
Итого	8 663	7 718
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	6 078	560
Краткосрочная часть обязательств по аренде	3 021	3 829
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств, краткосрочные обязательства по аренде	17 762	12 107

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 2021 года и 31 декабря 2020 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 21).

Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	469	634
Прочие долгосрочные обязательства	572	987
Итого прочие долгосрочные обязательства	1 041	1 621

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 137	2 288
Прочая кредиторская задолженность	325	384
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	2 462	2 672
Авансы полученные	1 676	1 258
Задолженность перед персоналом	1 147	1 408
Прочая кредиторская задолженность	207	195
Итого кредиторская задолженность и начисления	5 492	5 533

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 14. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Страховые взносы	490	439
НДС	395	458
Налог на имущество	170	164
Прочие налоги	77	90
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	1 132	1 151

Примечание 15. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	6 465	5 744
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	133	336
Продажа теплоэнергии и горячей воды	3 231	3 120
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	1 296	1 082
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	124	255
Прочая выручка	237	260
Итого выручка	11 486	10 797

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 11 125 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 10 282 млн рублей), в момент времени – 361 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 515 млн рублей).

Примечание 16. 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 2021 года, Группа получила государственные субсидии в размере 7 190 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 8 291 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 2021 года, составила 4 435 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 5 479 млн рублей).

Примечание 17. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	6 087	5 906
Расходы на топливо	6 016	5 607
Амортизация основных средств	1 375	1 164
Покупная электроэнергия и мощность	1 251	824
Прочие материалы	854	774
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	415	420
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	1 157	708
Расходы на охрану	176	139
Расходы на страхование	86	86
Транспортные расходы	80	75
Услуги по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	79	69
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	71	44
Расходы на аренду	28	33
Прочие услуги сторонних организаций	783	383
Налоги, кроме налога на прибыль	359	358
Прочие расходы	521	422
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	19 338	17 012

Примечание 18. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Доходы, связанные с дисконтированием	-	128
Процентные доходы	8	10
Итого финансовые доходы	8	138
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(984)	(987)
Процентные расходы	(307)	(235)
Изменение справедливой стоимости займов	(125)	(30)
Прочие финансовые расходы	(18)	(19)
Расходы, связанные с дисконтированием	(6)	-
Итого финансовые расходы	(1 440)	(1 271)

Примечание 19. Условные обязательства

Экономическая среда. Хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями Группы прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Судебные разбирательства. Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2021 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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 периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

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.

Выполнение ограничительных условий по договорам кредитов и займов. Группа должна выполнять ряд финансовых ковенантов, которые относятся в основном к заемным средствам компании. Невыполнение данных ковенантов может привести к отрицательным последствиям для Группы, включая повышение стоимости заемного капитала и объявление о своей неплатежеспособности (Примечание 11).

Социальные обязательства. Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

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, а также строительством новых электростанций, определен на 2021-2025 гг. в размере 17 563 млн рублей (18 917 млн рублей – в течение 2020-2024 гг.). Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2021 года следующие: второе полугодие 2021 года – 4 353 млн рублей, 2022 год – 3 939 млн рублей, 2023 год – 3 644 млн рублей, 2024 год – 2 872 млн рублей, 2025 год – 2 755 млн рублей

Примечание 20. 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 отчетность 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 2020 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Примечание 21. 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 2021 года и 31 декабря 2020 года обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены займами, полученным от ПАО «РусГидро» в 2017 году (Примечание 11). По состоянию на 30 июня 2021 года справедливая стоимость данных займов, которые представляет собой гибридные финансовые инструменты, 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 справедливых стоимостей), 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 займов от ПАО «РусГидро», отражаемых 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 22. 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 отчетности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.