



ГРУППА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

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

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

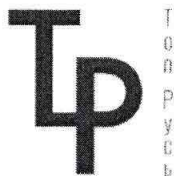
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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	Основа представления.....	6
Примечание 3	Операции со связанными сторонами.....	6
Примечание 4.	Операционные сегменты.....	8
Примечание 5.	Основные средства.....	12
Примечание 6.	Прочие внеоборотные активы.....	12
Примечание 7.	Денежные средства.....	13
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	13
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы.....	13
Примечание 10.	Прочие оборотные активы.....	13
Примечание 11.	Акционерный капитал.....	14
Примечание 12.	Налог на прибыль.....	14
Примечание 13.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	14
Примечание 14.	Прочие долгосрочные обязательства.....	15
Примечание 15.	Кредиторская задолженность и начисления.....	15
Примечание 16.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	15
Примечание 17.	Выручка.....	15
Примечание 18.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	16
Примечание 19.	Финансовые расходы.....	16
Примечание 20.	Условные обязательства.....	16
Примечание 21.	Управление финансовыми рисками.....	17
Примечание 22.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	17
Примечание 23.	События после отчетной даты.....	18



ООО «ТОП РУСЬ»
119285, Москва, Ул. Пудовкина, 4
Тел./Факс.: +7 495 363 28 48
Э-почта: mail@toprus.org

26.08.2022
№ ТР-1070

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» (ОГРН 1072721001660, 690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, дом 19) и его дочерних обществ (далее – Группа) по состоянию на 30 июня 2022 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (далее – сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация).

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации включает направление запросов, в первую очередь, лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение 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 процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, и по состоянию на эту дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Н.А. Данцер

Руководитель задания по обзорной проверке, по результатам которой составлено заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000050 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 декабря 2011г. № 28 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706002966

Н.С. Лопаткина

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.3, ком.15;

Телефон: (495) 363-28-48;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОПНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

	Примечание	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	41 207	39 650
Отложенные налоговые активы		733	671
Прочие внеоборотные активы	6	519	547
Итого внеоборотные активы		42 459	40 868
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	5 150	6 971
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	10 239	10 715
Предоплата по налогу на прибыль		280	57
Товарно-материальные запасы	9	1 075	578
Прочие оборотные активы	10	74	234
Итого оборотные активы		16 818	18 555
ИТОГО АКТИВЫ		59 277	59 423
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	11	17 223	17 223
Собственные выкупленные акции		(16)	(16)
Резерв объединения		6 304	6 304
Резерв по переоценке пенсионных обязательств		1 023	1 182
Накопленный убыток		(1 781)	(4 534)
ИТОГО КАПИТАЛ		22 753	20 159
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		1 509	1 813
Долгосрочные заемные средства	13	4 916	3 917
Обязательства по пенсионному плану		2 416	2 130
Прочие долгосрочные обязательства	14	1 639	1 498
Итого долгосрочные обязательства		10 480	9 358
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	10 309	10 544
Кредиторская задолженность и начисления	15	12 979	17 230
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	192
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	2 756	1 940
Итого краткосрочные обязательства		26 044	29 906
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		36 524	39 264
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		59 277	59 423

Исполнительный директор ПАО «ДЭК»
 (по доверенности № 11-УК от 20.12.2021)



А.Н. Юров

26 августа 2022 года

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Выручка	17	63 968	57 175
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	18	(61 056)	(54 271)
Убыток от обесценения финансовых активов		(349)	(627)
Прибыль от операционной деятельности		2 563	2 277
Финансовые доходы	19	797	270
Финансовые расходы	19	(663)	(504)
Прибыль до налогообложения		2 697	2 043
Расходы по налогу на прибыль	12	(243)	(494)
Прибыль за период		2 454	1 549
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ДЭК» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,14	0,11
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)		14 300 909	14 300 909
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(159)	187
Итого статьи прочего совокупного дохода / (убытка), которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(159)	187
Итого совокупный доход за период, причитающийся акционерам ПАО «ДЭК»		2 295	1 736



Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Резерв объединения	Переоценка пенсионных обязательств	Накопленный убыток	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ДЭК»
На 1 января 2021 года	17 223	(16)	6 304	871	(6 187)	18 195
Прибыль за период	-	-	-	-	1 549	1 549
Прочий совокупный доход						
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	187	-	187
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	187	-	187
Итого совокупный доход	-	-	-	187	1 549	1 736
На 30 июня 2021 года	17 223	(16)	6 304	1 058	(4 638)	19 931
На 1 января 2022 года	17 223	(16)	6 304	1 182	(4 534)	20 159
Прибыль за период	-	-	-	-	2 454	2 454
Прочий совокупный доход						
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	(159)	-	(159)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	-	(159)	-	(159)
Итого совокупный доход	-	-	-	(159)	2 454	2 295
Поступление активов в результате дополнительного выпуска акций дочерней компании	-	-	-	-	299	299
На 30 июня 2022 года	17 223	(16)	6 304	1 023	(1 781)	22 753

Применения составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
	Примечание		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		2 696	2 043
Амортизация основных средств	5, 18	1 597	1 396
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		349	627
Убыток от выбытия основных средств, нетто		92	23
Финансовые (доходы) / расходы, нетто		(134)	234
Прочее		-	118
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		4 600	4 441
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		182	(482)
Увеличение товарно-материальных запасов		(497)	(151)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(1 844)	144
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		750	(160)
Уменьшение прочих внеоборотных активов		188	332
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		142	(911)
Налог на прибыль уплаченный		(984)	(1 067)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		2 537	2 166
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(5 202)	(1 971)
Поступления от продажи основных средств		9	19
Проценты и дивиденды полученные		437	207
Поступление денежных средств в связи с выпуском акций дочерних компаний		299	-
Поступление от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток		-	62
Поступления от продажи дочерних обществ		-	40
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(4 457)	(1 643)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		5 315	1 245
Погашение заемных средств		(4 585)	(1 794)
Проценты уплаченные		(507)	(390)
Платежи по обязательствам по аренде		(124)	(332)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		99	(1 271)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 821)	(748)
Денежные средства на начало периода	7	6 971	6 304
Денежные средства на конец периода	7	5 150	5 556

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа «Дальневосточная энергетическая компания» и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее по тексту – ПАО «ДЭК» либо «Общество») создано 1 февраля 2007 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли России на базе генерирующих и распределительных активов ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Амурэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ЗАО «ЛутЭК».

Юридический адрес: ул. Тигровая, д. 19, г. Владивосток, Российская Федерация, 690091.

Акции Общества торгуются на Московской бирже.

Группа представлена материнской компанией ПАО «ДЭК», профильной дочерней компанией: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее по тексту – АО «ДРСК»), а также ремонтно-сервисными и непрофильными дочерними обществами и ведет свою деятельность по следующим основным направлениям:

- транспортировка электрической энергии по распределительным сетям;
- продажа электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии и мощности потребителям, в том числе населению.

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года 51,03 процента акций Общества принадлежит АО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро», 42,35 процента акций Общества принадлежит АО «ДГК», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро» и 1,04 процента акций принадлежит ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной Общества является Российская Федерация. С 1 июля 2017 года полномочия единоличного исполнительного органа ПАО «ДЭК» осуществляет управляющая организация АО «Энергосбытовая компания РусГидро».

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. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Геополитическая ситуация является в высшей степени нестабильной. Усилился эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. В связи с проведением с февраля 2022 года специальной операции рядом стран введены новые экономические санкции против Российской Федерации, что привело к волатильности финансовых рынков, а также значительно повысило уровень экономической неопределенности деятельности в РФ. Санкции могут затруднять импорт высокотехнологичного энергетического оборудования в Россию, создавая операционные трудности предприятиям энергетического сектора. Руководство Группы осуществляет постоянный мониторинг сложившихся экономических условий и их возможного влияния на деятельность Группы.

Изменения в структуре Группы. В феврале 2021 года Группа прекратила участие в уставном капитале непрофильного дочернего общества АО «Родник здоровья» в результате продажи доли в размере 100 % в пользу третьего лица.

Непрерывность деятельности. По состоянию на 30 июня 2022 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 9 226 млн рублей (на 31 декабря 2021 года – на 11 351 млн рублей).

Руководство уверено, что Группа будет продолжать свою деятельность непрерывно на основании того, что Группа является критически важной частью энергетической инфраструктуры Дальнего Востока и имеет доступ к финансовым ресурсам, необходимым для осуществления деятельности в течение длительного периода. В настоящее время Группе оказывается полноценная финансовая поддержка со стороны конечной материнской компании – ПАО «РусГидро» (Примечание 13).

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.

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 2021 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 2021 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 отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату.

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 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 2021 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 8,50 процента на 31 декабря 2021 года до 8,70 процента на 30 июня 2022 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2022 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 2022 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

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 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, являлись компании ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерние общества, ассоциированные организации и совместные предприятия, и компании, связанные с государством. Операции со связанными сторонами осуществляются на обычных для несвязанных сторон условиях.

Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с государством, помимо компаний Группы «РусГидро». Цены на

электроэнергию и тепло по операциям с такими компаниями основаны на тарифах, установленных ФАС и РЭК. Группа также осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ПАО «Сбербанк», Банк «ГПБ» (АО) (Примечание 13). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии компаниям, связанным с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года – около 20 процентов). Реализация Группой услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии компаниям, связанным с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила около 10 процентов от общей реализации услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года – около 15 процентов). Реализация Группой электроэнергии, мощности, теплоэнергии и услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования.

Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у компаний, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составили около 15 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года – около 10 процентов).

Также Группа получила от государственных органов власти субсидии в сумме 541 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года в сумме 52 млн рублей). Сумма полученных субсидий отражена в составе прочей выручки (Примечание 17).

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Группа относит: членов Совета директоров ПАО «ДЭК», а также членов Совета директоров и Генеральных директоров его профильных дочерних компаний. Функции единоличного исполнительного органа ПАО «ДЭК» переданы АО «ЭСК РусГидро», являющемуся дочерним обществом ПАО «РусГидро».

Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров Общества.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Общества и профильных дочерних обществ выплачиваются за каждое участие в заседаниях Совета директоров, и рассчитывается на основании положения, утвержденного на годовом Общем собрании акционеров Общества.

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 краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 56 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 37 млн рублей).

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

Операции с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Покупка электроэнергии	5 832	4 957
Получение займов, отражаемых по амортизированной стоимости	826	252
Доходы от дисконтирования займа	356	79
Реализация услуг и материалов	216	78

Остатки по операциям с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Задолженность по полученным займам (Примечание 13)	1 285	816
Прочая кредиторская задолженность	619	914
Прочая дебиторская задолженность	41	11

Операции с АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	776	818
Приобретение услуг	-	70
Реализация услуг и материалов	-	21
Процентные расходы по обязательствам по аренде	-	51

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

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Прочая кредиторская задолженность	21	2845

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Покупка электроэнергии	21 590	20 580
Прочие покупки	631	410
Доходы от оказания агентских услуг	1 852	1 118
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	555	1 276
Продажа услуг по транспортировке электроэнергии	193	212
Прочие продажи	880	1 778
Процентные расходы по обязательствам по аренде	10	1
Услуги по управлению единоличного исполнительного органа ПАО «ДЭК»	47	45

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

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиторская задолженность	2 496	2 920
Дебиторская задолженность	1 503	1 045
Краткосрочные обязательства по аренде	75	3
Долгосрочные обязательства по аренде	228	-

Примечание 4. Операционные сегменты

Руководство Группы определяет операционные сегменты на основании бизнес-планов компаний Группы и отчетов об их исполнении, подготовленных в соответствии с РСБУ, представляемых Совету директоров Общества и используемых им для принятия стратегических решений, операционных решений при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

В 2022 году Совет директоров Общества рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «Распределение электроэнергии», «Сбыт электроэнергии» и прочие сегменты.

Сегмент «Распределение электроэнергии» состоит из компании АО «ДРСК», которая осуществляет поставку электроэнергии посредством низковольтных распределительных сетей по тарифам, установленным РЭК. Основную часть платы за распределение электроэнергии компания сегмента «Распределение электроэнергии» получает от компании сегмента «Сбыт электроэнергии».

Сегмент «Сбыт электроэнергии» состоит из компании ПАО «ДЭК», которая реализует электроэнергию потребителям по тарифам, установленным РЭК. Себестоимость продаж данного сегмента включает стоимость закупок электроэнергии от компании сегмента «Генерация» и плату за распределение электроэнергии, взимаемую компанией сегмента «Распределение электроэнергии».

Операционные сегменты, не являющиеся отчетными, объединены в категорию «Прочие» и состоят из ремонтно-сервисных и прочих непрофильных дочерних компаний.

Выручка сегмента «Сбыт электроэнергии» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, полученная от одного внешнего контрагента (ООО «Русэнергосбыт») составила 5 728 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года – 4 571 млн рублей).

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от МСФО:

- В МСФО объекты основных средств отражаются по первоначальной (восстановительной) стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва по обесценению основных средств;
- В РСБУ обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами не признаются;
- В МСФО убытки от обесценения финансовых активов признаются на основании модели ожидаемых кредитных убытков, представленной в МСФО (IFRS 9);

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств и дебиторской задолженности и прочих неденежных статей операционных расходов.

Ниже представлена информация по операционным сегментам:



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года:

	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
Выручка от сторонних потребителей	6 862	58 830	2 731	68 223
Выручка от внутрисегментных операций	10 987	2 386	18	13 391
Итого выручка	17 849	61 216	2 749	81 614
EBITDA	1 875	2 278	45	4 198
Капитальные затраты*	2 570	1 218	179	3 967
На 30 июня 2022 года				
Итого активы отчетных сегментов	51 477	23 793	3 387	78 657
Итого обязательства отчетных сегментов	26 677	10 770	2 411	39 858

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года:

	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
Выручка от сторонних потребителей	6 842	53 264	2 307	62 413
Выручка от внутрисегментных операций	10 680	2 130	31	12 841
Итого выручка	17 522	55 394	2 338	75 254
EBITDA	2 407	1 776	19	4 202
Капитальные затраты*	1 543	321	13	1 877
На 30 июня 2021 года				
Итого активы отчетных сегментов	51 382	22 213	2 671	76 266
Итого обязательства отчетных сегментов	23 547	11 908	1 695	37 150

*Капитальные затраты представляют собой поступления объектов основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)



Сверка данных по отчетным сегментам с данными сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	78 865	72 916
Выручка прочих сегментов (РСБУ)	2 749	2 336
Исключение межсегментной выручки	(13 391)	(12 839)
Корректировки отчетных сегментов	(4 214)	(5 149)
Корректировки прочих сегментов	(41)	(89)
Итого выручка (МСФО)	63 968	57 175

Сверка прибыли отчетных сегментов:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года
EBITDA отчетных сегментов (РСБУ)	4 153	4 183
EBITDA прочих сегментов (РСБУ)	45	19
Амортизация основных средств и НМА	(1 646)	(1 401)
Обесценение дебиторской задолженности	127	(419)
Убыток от выбытия основных средств	(102)	(25)
Выбытие ДЗО	-	(108)
Прочие	(14)	28
Прибыль от операционной деятельности (МСФО)	2 563	2 277

Примечание 5. Основные средства

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2021 года	6 768	27 347	30 324	5 629	2 403	1 169	73 640
Поступления	-	7	77	2 694	79	486	3 343
Передача	15	708	930	(1 658)	5	-	-
Выбытия и списания	(1)	(1)	(590)	(63)	(125)	(36)	(816)
Сальдо на 30 июня 2022 года	6 782	28 061	30 741	6 602	2 362	1 619	76 167
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2021 года	(2 677)	(13 438)	(15 399)	(402)	(1 662)	(412)	(33 990)
Начисление амортизации	(71)	(481)	(861)	-	(61)	(123)	(1 597)
Передача	-	(34)	(78)	112	-	-	-
Выбытия и списания	1	1	516	-	106	3	627
Сальдо на 30 июня 2022 года	(2 747)	(13 952)	(15 822)	(290)	(1 617)	(532)	(34 960)
Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года	4 035	14 109	14 919	6 312	745	1 087	41 207
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	4 091	13 909	14 925	5 227	741	757	39 650

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

	Активы в форме права пользования				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2021 года	287	258	169	43	757
Поступления	116	71	221	78	486
Амортизация	(46)	(11)	(43)	(23)	(123)
Выбытия и списания	(2)	(29)	(2)	-	(33)
Сальдо на 30 июня 2022 года	355	289	345	98	1 087

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

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 30 июня 2022 года сумма таких авансов составила 588 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2021 года – 305 млн рублей.

Обесценение. Руководство проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств. Руководство Группы рассмотрело ключевые допущения, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2021 года, и не обнаружило индикаторов их существенного изменения: фактические результаты деятельности Группы за первое полугодие 2022 года соответствуют плановым показателям, прогноз в отношении тарифов, цен на электроэнергию и мощность, прогноз объемов капитальных затрат, ставка дисконтирования существенно не изменились.

Примечание 6. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
НДС к возмещению	95	78
Долгосрочная дебиторская задолженность	67	93
Долгосрочные авансы выданные	-	31
Прочие внеоборотные активы	357	345
Итого прочие внеоборотные активы	519	547

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Денежные средства на банковских счетах	2 896	1 815
Эквиваленты денежных средств	2 253	5 133
Денежные средства в кассе	1	23
Итого денежные средства и их эквиваленты	5 150	6 971

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	10 318	11 798
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(3 483)	(3 344)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	6 835	8 454
Прочая дебиторская задолженность	1 207	1 240
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(315)	(255)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	892	985
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	7 727	9 439
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	1 471	257
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(72)	(28)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	1 399	229
НДС к возмещению	1 113	1 047
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	10 239	10 715

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

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Сырье и материалы	933	482
Запасные части	35	18
Топливо	11	10
Прочие материалы	96	68
Итого товарно-материальные запасы	1 075	578

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Целевые денежные средства	63	225
Прочие оборотные активы	11	9
Итого прочие оборотные активы	74	234

Остаток целевых денежных средств в размере 63 млн рублей (на 31 декабря 2021 года – 225 млн рублей), полученных АО «ДРСК» из бюджета Российской Федерации для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 июня 2022 года размещен на специальных счетах Управлений Федерального казначейства по Амурской области, Приморскому и Хабаровскому краям. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством на основании установленной процедуры санкционирования расходов организаций Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года.

Примечание 11. Акционерный капитал

	Количество акций (номинальная стоимость 1 рубль)
30 июня 2022 года	17 223 107 804
31 декабря 2021 года	17 223 107 804

Дивиденды. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Общество и дочерние общества не объявляли и не выплачивали дивиденды держателям обыкновенных акций.

Поступление активов в результате дополнительного выпуска акций дочерней компании. В марте 2022 года в результате дополнительного выпуска 29 859 187 044 акций АО «ДРСК» доля Группы в дочерней компании сократилась до 97,00 процентов. Дополнительный выпуск выкуплен материнской компаний Группы – АО «РАО ЭС Востока» и оплачен денежными средствами в размере 298 592 млн рублей.

Примечание 12. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Текущий налог на прибыль	569	548
Доходы по отложенному налогу на прибыль	(326)	(54)
Итого расходы по налогу на прибыль	243	494

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 2021 года, для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Примечание 13. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
ПАО «Сбербанк»	2022	4 968	7 553
ПАО «РОСБАНК»	2022-2023	2 488	3 485
Банк «ГПБ» (АО)	2023	1 676	1 670
ПАО «РусГидро»	2024-2027	1 285	816
Обязательства по аренде		1 319	937
Итого		11 736	14 461
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(6 461)	(10 293)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(359)	(251)
Итого долгосрочные заемные средства		4 916	3 917

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
ПАО «РусГидро»	1 904	-
ПАО «Сбербанк»	1 585	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	6 461	10 293
Краткосрочная часть обязательств по аренде	359	251
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	10 309	10 544

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021, а также в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Руководство полагает, что справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных заемных средств с плавающей ставкой равна их балансовой стоимости, справедливая стоимость заемных средств с фиксированной ставкой приведена в Примечании 22 (уровень 3 в иерархии справедливой стоимости).

Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	997	1 029
Итого финансовые обязательства	997	1 029
Долгосрочные авансы полученные	642	469
Итого прочие долгосрочные обязательства	1 639	1 498

Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	4 201	9 674
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	789	233
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	4 990	9 907
Авансы полученные	5 723	5 246
Задолженность перед персоналом	1 465	1 457
Резерв по предстоящим расходам и платежам	615	620
Кредиторская задолженность по субсидиям	186	-
Итого кредиторская задолженность и начисления	12 979	17 230

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 16. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Страховые взносы	1 291	674
НДС	1 203	955
Налог на имущество	130	167
Прочие налоги	132	144
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	2 756	1 940

Примечание 17. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Продажа электроэнергии и мощности	52 108	46 823
Оказание услуги по транспортировке электроэнергии	6 340	6 563
Оказание услуг по обслуживанию сетей, технологическому присоединению к сетям	134	112
Прочая выручка	5 386	3 677
Итого выручка	63 968	57 175

Прочая выручка включает выручку по строительно-монтажным работам, от продажи материалов и иного имущества, от оказания прочих услуг, вознаграждение по агентским договорам, а также государственные субсидии.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 58 448 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 53 386 млн рублей), в момент времени – 5 520 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 3 789 млн рублей).

Примечание 18. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
Покупная мощность, электроэнергия	38 320	33 214
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда	9 236	8 344
Расходы на транспортировку электроэнергии	7 831	7 848
Амортизация основных средств и НМА	1 597	1 396
Расходы на приобретение прочих материалов	697	508
Прочие услуги сторонних организаций	594	418
Прочие расходы	2 781	2 543
Итого операционные расходы	61 056	54 271

Примечание 19. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	437	222
Доходы по дисконтированию	360	48
Итого финансовые доходы	797	270
<i>Финансовые расходы</i>		
Расходы на выплату процентов	(514)	(389)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(58)	(92)
Прочие финансовые расходы	(91)	(23)
Итого финансовые расходы	(663)	(504)

Примечание 20. Условные обязательства

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 нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Охрана окружающей среды. Руководство полагает, что Группа соблюдает все законы и нормы по охране окружающей среды, действующие на сегодняшний день. Однако такие законы и нормы продолжают меняться. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации своей технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим экологическим нормам.

Налогообложение и трансфертное ценообразование. 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. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2022 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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 2022-2026 гг. в размере 47 921 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 года, в том числе на 2022 год – 7 880 млн рублей, на 2023 год – 11 526 млн рублей, на 2024 год – 9 521 млн рублей, на 2025 год – 9 636 млн рублей, на 2026 год – 9 359 млн рублей (31 декабря 2021 года: 51 611 млн рублей – в течение 2022-2026 гг.).

Примечание 21. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать минимизацию операционных и юридических рисков при помощи исполняемых надлежащим образом внутренних регламентов и процедур.

Группа подвержена отраслевым рискам, в первую очередь, вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Группа принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФАС.

Примечание 22. Справедливая стоимость

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обменян в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Группой, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных для определения оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информации о стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), их эквивалентом и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей),

краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости в основном представлены долгосрочными и краткосрочными заемными средствами (Примечание 13), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 15).

По состоянию на 30 июня 2022 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 3 985 млн рублей, их учетная стоимость составила 4 692 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2021 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 3 228 млн рублей, их учетная стоимость составила 3 611 млн рублей.

Примечание 23. 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 2022 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют, за исключением событий, раскрытых в Примечании 1 в отношении экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность.