



## **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 2023 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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.....	9
Примечание 5.	Основные средства.....	12
Примечание 6.	Прочие внеоборотные активы.....	13
Примечание 7.	Денежные средства.....	13
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	13
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы.....	14
Примечание 10.	Прочие оборотные активы.....	14
Примечание 11.	Акционерный капитал.....	14
Примечание 12.	Налог на прибыль.....	14
Примечание 13.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	15
Примечание 14.	Прочие долгосрочные обязательства.....	15
Примечание 15.	Кредиторская задолженность и начисления.....	15
Примечание 16.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	16
Примечание 17.	Выручка.....	16
Примечание 18.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	16
Примечание 19.	Финансовые расходы.....	17
Примечание 20.	Условные обязательства.....	17
Примечание 21.	Управление финансовыми рисками.....	18
Примечание 22.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	18
Примечание 23.	События после отчетной даты.....	19



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

28.08.2023 № ТПР-892

## **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 2023 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).

Управляющая организация АО «ЭСК РусГидро», являющаяся Единоличным исполнительным органом Общества, 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 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 по состоянию на 30 июня 2023 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную 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.

ОРНЗ 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.

ОРНЗ 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, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

	Примечание	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	50 888	46 218
Отложенные налоговые активы		666	665
Прочие внеоборотные активы	6	510	753
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>52 064</b>	<b>47 636</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	7	3 041	3 147
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	12 279	11 746
Предоплата по налогу на прибыль		258	43
Товарно-материальные запасы	9	1 425	1 031
Прочие оборотные активы	10	1 863	1 209
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>18 866</b>	<b>17 176</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>70 930</b>	<b>64 812</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	11	17 223	17 223
Собственные выкупленные акции		(16)	(16)
Резерв объединения		6 304	6 304
Резерв по переоценке пенсионных обязательств		1 344	1 362
Нераспределенная прибыль / (убыток)		1 966	(1 522)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>26 821</b>	<b>23 351</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		2 236	1 932
Долгосрочные заемные средства	13	13 559	10 160
Обязательства по пенсионному плану		2 137	2 056
Прочие долгосрочные обязательства	14	1 687	2 750
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>19 619</b>	<b>16 898</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	3 430	4 691
Кредиторская задолженность и начисления	15	18 336	16 409
Текущие обязательства по налогу на прибыль		51	335
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	2 673	3 128
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>24 490</b>	<b>24 563</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>44 109</b>	<b>41 461</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>70 930</b>	<b>64 812</b>

Исполнительный директор ПАО «ДЭК»  
 (по доверенности № 16-УК от 14.08.2023г.)



В.А. Стороженко

28 августа 2023 года

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Выручка	17	84 270	63 968
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	18	(80 675)	(61 056)
Убыток от обесценения финансовых активов		(559)	(349)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>3 036</b>	<b>2 563</b>
Финансовые доходы		1 801	797
Финансовые расходы	19	(491)	(663)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4 346</b>	<b>2 697</b>
Расходы по налогу на прибыль	12	(858)	(243)
<b>Прибыль за период</b>		<b>3 488</b>	<b>2 454</b>
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ДЭК» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,20	0,14
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)		17 206 711	17 206 711
<b>Прочий совокупный убыток после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(18)	(159)
<b>Итого статьи прочего совокупного убытка, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>(18)</b>	<b>(159)</b>
<b>Итого совокупный доход за период, причитающийся акционерам ПАО «ДЭК»</b>		<b>3 470</b>	<b>2 295</b>



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	Итого совокупный доход за период, причитающийся акционерам ПАО «ДЭК»
На 1 января 2022 года	17 223	(16)	6 304	1 182	(4 534)	20 159
Прибыль за период	-	-	-	-	2 454	2 454
<i>Прочий совокупный убыток</i>						
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	(159)	-	(159)
<b>Итого прочий совокупный убыток</b>	-	-	-	<b>(159)</b>	-	<b>(159)</b>
<b>Итого совокупный доход</b>	-	-	-	<b>(159)</b>	<b>2 454</b>	<b>2 295</b>
Поступление активов в результате дополнительного выпуска акций дочерней компании						
На 30 июня 2022 года	17 223	(16)	6 304	1 023	(1 781)	22 763
На 1 января 2023 года	17 223	(16)	6 304	1 362	(1 522)	23 351
Прибыль за период	-	-	-	-	3 488	3 488
<i>Прочий совокупный убыток</i>						
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	(18)	-	(18)
<b>Итого прочий совокупный убыток</b>	-	-	-	<b>(18)</b>	-	<b>(18)</b>
<b>Итого совокупный доход</b>	-	-	-	<b>(18)</b>	<b>3 488</b>	<b>3 470</b>
На 30 июня 2023 года	17 223	(16)	6 304	1 344	1 966	26 821

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

4

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		4 346	2 696
Амортизация основных средств и НМА	5, 18	1 549	1 597
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		559	349
Убыток от выбытия основных средств, нетто		(3)	92
Финансовые расходы, нетто		(1 309)	(134)
Прибыль от выбытия дочернего общества		(63)	-
Прочее		1	-
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>5 080</b>	<b>4 600</b>
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(1 042)	182
Увеличение товарно-материальных запасов		(408)	(497)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		969	(1 844)
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(550)	750
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(413)	188
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(58)	142
Налог на прибыль уплаченный		(1 083)	(984)
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>		<b>2 495</b>	<b>2 537</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(6 226)	(5 202)
Поступления от продажи основных средств		3	9
Проценты и дивиденды полученные		274	437
Поступление от продажи дочернего общества, за вычетом денежных средств		25	-
Поступление денежных средств в связи с выпуском акций дочерних компаний		-	299
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(5 924)</b>	<b>(4 457)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления заемных средств		7 364	5 315
Погашение заемных средств		(3 584)	(4 585)
Проценты уплаченные		(316)	(507)
Платежи по обязательствам по аренде		(141)	(124)
<b>Итого поступление денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>3 323</b>	<b>99</b>
<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(106)</b>	<b>(1 821)</b>
<b>Денежные средства на начало периода</b>	<b>7</b>	<b>3 147</b>	<b>6 971</b>
<b>Денежные средства на конец периода</b>	<b>7</b>	<b>3 041</b>	<b>5 150</b>

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 2023 года и 31 декабря 2022 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 системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2023 году продолжается эскалация геополитической напряженности и ужесточение санкций по отношению к юридическим и физическим лицам Российской Федерации, продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей.

В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов Группы.

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

При этом руководство Группы уверено, что это не влияет существенным образом на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

**Изменения в структуре Группы.** В мае 2023 года Группа прекратила участие в уставном капитале непрофильного дочернего общества АО «СК РусГидро» в результате продажи доли в размере 100 процентов в пользу компании Группы РусГидро.

**Непрерывность деятельности.** По состоянию на 30 июня 2023 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 5 624 млн рублей (на 31 декабря 2022 года – на 7 387 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 2022 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 2022 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 2022 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 несущественными.

**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 2022 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 10,52 процента на 31 декабря 2022 года до 10,70 процента на 30 июня 2023 года.

**Новые и измененные стандарты и разъяснения.** Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2023 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Операции факторинга кредиторской задолженности – Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 25 мая 2023 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 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 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 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, связанные с государством**

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с государством, помимо компаний Группы «РусГидро». 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 2023 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года – около 20 процентов). Реализация Группой услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии компаниям, связанным с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила около 10 процентов от общей реализации услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года – около 10 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 2023 года, составили около 10 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года – около 15 процентов).

Также Группа получила от государственных органов власти субсидии в сумме 312 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года в сумме 541 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 2023 года, составила 58 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 56 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 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Покупка электроэнергии	7 263	5 832
Получение займов, отражаемых по амортизированной стоимости	2 449	826
Доходы от дисконтирования займа	1 523	356
Реализация услуг и материалов	295	216

Остатки по операциям с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Задолженность по полученным займам (Примечание 13)	7 163	6 334
Прочая кредиторская задолженность	893	893
Прочая дебиторская задолженность	48	46

Операции с АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Покупка электроэнергии и теплоты	-	776

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

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Прочая кредиторская задолженность	40	40

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Покупка электроэнергии	32 807	21 590
Прочие покупки	971	631
Доходы от оказания агентских услуг	2 050	1 852
Продажа электроэнергии и теплоты	940	555
Продажа услуг по транспортировке электроэнергии	282	193
Прочие продажи	3 149	880
Доходы от оказания услуг по ремонту	1 999	1 369
Процентные расходы по обязательствам по аренде	19	2
Услуги по управлению единоличного исполнительного органа ПАО «ДЭК»	55	47

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

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность	4 603	4 349
Дебиторская задолженность	1 404	1 171
Краткосрочные обязательства по аренде	123	140
Долгосрочные обязательства по аренде	478	527

#### 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.

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 2023 года, полученная от одного внешнего контрагента (ООО «Русэнергосбыт») составила 8 848 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года – 5 728 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 2023 года:**

	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
Выручка от сторонних потребителей	8 254	78 218	5 682	92 154
Выручка от внутрисегментных операций	12 721	3 291	29	16 041
<b>Итого выручка</b>	<b>20 975</b>	<b>81 509</b>	<b>5 711</b>	<b>108 195</b>
ЕВ ТДА	2 024	2 595	245	4 864
Капитальные затраты*	4 795	968	129	5 892
На 30 июня 2023 года				
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>59 129</b>	<b>26 797</b>	<b>4 879</b>	<b>90 805</b>
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>34 136</b>	<b>10 834</b>	<b>3 534</b>	<b>48 504</b>

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года:**

	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
Выручка от сторонних потребителей	6 662	58 830	2 731	68 223
Выручка от внутрисегментных операций	10 987	2 386	18	13 391
<b>Итого выручка</b>	<b>17 649</b>	<b>61 216</b>	<b>2 749</b>	<b>81 614</b>
ЕВ ТДА	1 875	2 278	45	4 198
Капитальные затраты*	2 570	1 218	179	3 967
На 31 декабря 2022 года				
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>55 644</b>	<b>26 127</b>	<b>3 509</b>	<b>85 280</b>
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>30 628</b>	<b>12 036</b>	<b>2 363</b>	<b>45 027</b>

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

14



Сверка данных по отчетным сегментам с данными сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	102 484	78 865
Выручка прочих сегментов (РСБУ)	5 711	2 749
Исключение межсегментной выручки	(16 041)	(13 391)
Корректировки отчетных сегментов	(7 834)	(4 214)
Корректировки прочих сегментов	(50)	(41)
<b>Итого выручка (МСФО)</b>	<b>84 270</b>	<b>63 968</b>

Сверка прибыли отчетных сегментов:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года
ЕВИТДА отчетных сегментов (РСБУ)	4 619	4 153
ЕВИТДА прочих сегментов (РСБУ)	245	45
Амортизация основных средств и НМА	(1 568)	(1 646)
Обесценение дебиторской задолженности	(323)	127
Убыток от выбытия основных средств	(6)	(102)
Выбытие ДЗО	63	-
Прочие	6	(14)
<b>Прибыль от операционной деятельности (МСФО)</b>	<b>3 036</b>	<b>2 563</b>

**Примечание 5. Основные средства**

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Активы в форме права пользо- вания	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 31 декабря 2022 года	7 045	30 405	32 612	9 062	2 525	1 837	83 486
Переклассификация	-	1	42	2	(45)	-	-
Поступления	1	-	162	6 213	36	133	6 545
Передача	309	711	1 372	(2 392)	-	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	-	-	(5)	-	(17)	(45)	(67)
Выбытия и списания	-	-	(6)	(147)	(28)	(158)	(339)
<b>Сальдо на 30 июня 2023 года</b>	<b>7 355</b>	<b>31 117</b>	<b>34 177</b>	<b>12 738</b>	<b>2 471</b>	<b>1 767</b>	<b>89 625</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
Сальдо на 31 декабря 2022 года	(2 847)	(14 948)	(16 490)	(709)	(1 661)	(613)	(37 268)
Переклассификация	-	-	17	1	(18)	-	-
Начисление амортизации	(74)	(586)	(714)	-	(46)	(118)	(1 538)
Передача	(53)	(14)	(99)	166	-	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	-	-	2	-	17	11	30
Выбытия и списания	-	-	6	-	9	24	39
<b>Сальдо на 30 июня 2023 года</b>	<b>(2 974)</b>	<b>(15 548)</b>	<b>(17 278)</b>	<b>(542)</b>	<b>(1 699)</b>	<b>(696)</b>	<b>(38 737)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2023 года</b>	<b>4 381</b>	<b>15 569</b>	<b>16 899</b>	<b>12 196</b>	<b>772</b>	<b>1 071</b>	<b>50 888</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>4 198</b>	<b>15 457</b>	<b>16 122</b>	<b>8 353</b>	<b>864</b>	<b>1 224</b>	<b>46 218</b>

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

	Активы в форме права пользования				
	Производ- ственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2022 года	557	267	329	71	1 224
Поступления	98	14	3	18	133
Амортизация	(60)	(7)	(40)	(11)	(118)
Выбытия и списания	(78)	(8)	(30)	(18)	(134)
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(24)	-	-	(10)	(34)
<b>Сальдо на 30 июня 2023 года</b>	<b>493</b>	<b>266</b>	<b>262</b>	<b>50</b>	<b>1 071</b>

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 2023 года сумма таких авансов составила 2 693 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2022 года – 1 199 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 2022 года, и не обнаружило индикаторов их существенного изменения: фактические результаты деятельности Группы за первое полугодие 2023 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 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС к возмещению	79	213
Долгосрочные авансы выданные	30	1
Долгосрочная дебиторская задолженность	24	43
Прочие внеоборотные активы	377	496
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>510</b>	<b>753</b>

**Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Денежные средства на банковских счетах	1 877	2 598
Эквиваленты денежных средств	1 139	526
Денежные средства в кассе	25	23
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>3 041</b>	<b>3 147</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

**Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	12 467	12 740
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(4 106)	(3 714)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>8 361</b>	<b>9 026</b>
Прочая дебиторская задолженность	1 996	1 144
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(307)	(255)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>1 689</b>	<b>889</b>
<b>Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности</b>	<b>10 050</b>	<b>9 915</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	551	347
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	-	-
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>551</b>	<b>347</b>
НДС к возмещению	1 678	1 484
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>12 279</b>	<b>11 746</b>

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

**Примечание 9. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Сырье и материалы	1 266	839
Запасные части	62	27
Топливо	14	23
Прочие материалы	83	142
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>1 425</b>	<b>1 031</b>

**Примечание 10. Прочие оборотные активы**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Целевые денежные средства	1 860	1 206
Прочие оборотные активы	3	3
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>1 863</b>	<b>1 209</b>

Остаток целевых денежных средств в размере 1 860 млн рублей (на 31 декабря 2022 года – 1 206 млн рублей), полученных АО «ДРСК» из бюджета Российской Федерации для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 июня 2023 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 2023 года	17 223 107 804
31 декабря 2022 года	17 223 107 804

**Дивиденды.** За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 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 299 млн рублей.

**Примечание 12. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Текущий налог на прибыль	585	569
Отложенный налог на прибыль	273	(326)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>858</b>	<b>243</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 2022 года, для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

**Примечание 13. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства**

*Долгосрочные заемные средства*

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Заем от ПАО «РусГидро»	7 129	6 203
Кредиты от банков	7 798	5 960
Обязательства по аренде	1 312	1 432
<b>Итого</b>	<b>16 239</b>	<b>13 595</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(2 294)	(3 036)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(386)	(399)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>13 559</b>	<b>10 160</b>

*Краткосрочные заемные средства*

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Заем от ПАО «РусГидро»	-	99
Кредиты от банков	750	1 157
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	2 294	3 036
Краткосрочная часть обязательств по аренде	386	399
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>3 430</b>	<b>4 691</b>

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022, а также в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 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 2023 года	31 декабря 2022 года
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	981	995
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>981</b>	<b>995</b>
Долгосрочные авансы полученные	706	1 755
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>1 687</b>	<b>2 750</b>

**Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	6 596	7 189
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	558	524
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>7 154</b>	<b>7 713</b>
Авансы полученные	8 983	6 545
Задолженность перед персоналом	1 856	1 699
Резерв по предстоящим расходам и платежам	343	452
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>18 336</b>	<b>16 409</b>

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

**Примечание 16. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Страховые взносы	1 297	1 332
НДС	1 014	1 495
Налог на имущество	194	185
Прочие налоги	168	116
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>2 673</b>	<b>3 128</b>

**Примечание 17. Выручка**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Продажа электроэнергии и мощности	67 893	52 108
Оказание услуги по транспортировке электроэнергии	7 591	6 340
Оказание услуг по обслуживанию сетей, технологическому присоединению к сетям	205	134
Прочая выручка	8 581	5 386
<b>Итого выручка</b>	<b>84 270</b>	<b>63 968</b>

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 2023 года, составила 75 484 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 58 448 млн рублей), в момент времени – 8 786 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 5 520 млн рублей).

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Покупная мощность, электроэнергия	52 731	38 320
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда	11 211	9 236
Расходы на транспортировку электроэнергии	9 307	7 831
Расходы на приобретение прочих материалов	1 938	697
Амортизация основных средств и НМА	1 549	1 597
Прочие услуги сторонних организаций	740	594
Прочие расходы	3 199	2 781
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>80 675</b>	<b>61 056</b>

**Примечание 19. Финансовые доходы, расходы**

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2022 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	274	437
Доходы по дисконтированию	1 527	360
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 801</b>	<b>797</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Расходы на выплату процентов	(318)	(514)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(66)	(58)
Прочие финансовые расходы	(107)	(91)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(491)</b>	<b>(663)</b>

**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.

По состоянию на 30 июня 2023 года ПАО «ДЭК» и его дочернее общество АО «ДРСК» вошли в налоговый мониторинг. В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Общества внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Общества предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере

дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и /или результатов хозяйственной деятельности Общества в целом.

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 2023 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 2023-2027 гг. в размере 49 911 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 года, в том числе на 2023 год – 12 526 млн рублей, на 2024 год – 9 851 млн рублей, на 2025 год – 9 345 млн рублей, на 2026 год – 9 598 млн рублей, на 2027 год – 8 591 млн рублей (31 декабря 2022 года: 57 209 млн рублей – в течение 2023-2027 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, 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 2023 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 9 036 млн рублей, их учетная стоимость составила 11 601 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2022 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 2023 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.