

***ПАО «Энел Россия»***

**Промежуточная сокращенная  
консолидированная финансовая отчетность**

*за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года  
(неаудировано)*

## Содержание

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	9

# **Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации**

**Акционерам и Совету Директоров Публичного акционерного общества  
«Энел Россия»**

## **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Энел Россия» (далее «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2022 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации (далее «промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации на основании 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 заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2022 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».



Краснихина Т.Е.

АО «Кэпт»

Москва, Россия

28 сентября 2022 года

ПАО «Энел Россия»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

		На 30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2021 г.
	Прим.		
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	59 916 683	69 778 627
Нематериальные активы		609 737	723 200
Финансовые вложения в долевыe инструменты	8	4 880	4 880
Отложенный налоговый актив		2 769 679	—
Прочие внеоборотные активы		501 017	1 990 833
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>63 801 996</b>	<b>72 497 540</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		2 386 132	2 374 791
Торговая и прочая дебиторская задолженность		4 407 015	5 892 277
Предоплата по налогу на прибыль		701 945	459 614
Оборотные производные активы	8	—	77 817
Денежные средства и их эквиваленты	6	8 868 616	10 218 278
Активы, предназначенные для продажи		845 960	—
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>17 209 668</b>	<b>19 022 777</b>
<b>Итого активы</b>		<b>81 011 664</b>	<b>91 520 317</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	7	35 371 898	35 371 898
Эмиссионный доход		6 818 747	6 818 747
Фонд хеджирования денежных потоков	7	(244 211)	(166 210)
(Накопленные убытки)/нераспределенная прибыль		(7 570 008)	993 118
<b>Итого капитал, приходящийся на акционеров ПАО «Энел Россия»</b>		<b>34 376 426</b>	<b>43 017 553</b>
Неконтролирующая доля		(130 858)	(119 170)
<b>Итого капитал</b>		<b>34 245 568</b>	<b>42 898 383</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	29 738 315	29 796 292
Отложенное налоговое обязательство		1 316 633	693 853
Обязательство по вознаграждениям работникам		1 075 659	1 103 730
Резервы		92 946	127 700
Прочие долгосрочные обязательства	5	171 791	250 208
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>32 395 344</b>	<b>31 971 783</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	7 213 700	6 378 640
Краткосрочные обязательства по производным инструментам	8	—	40
Торговая и прочая кредиторская задолженность		6 026 306	8 491 150
Прочие налоги к уплате		374 509	426 395
Резервы	10	756 237	1 353 926
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>14 370 752</b>	<b>16 650 151</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>46 766 096</b>	<b>48 621 934</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>81 011 664</b>	<b>91 520 317</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

28 сентября 2022 г.



Ж.И. Седова

В.В. Гришачев

Прилагаемые примечания на стр. 9-19 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Энел Россия»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе  
(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)
Выручка	11	24 630 433	21 588 218
Операционные расходы	12	(34 483 520)	(19 136 695)
Прочие операционные доходы		155 534	147 620
<b>(Убыток)/прибыль от операционной деятельности</b>		<b>(9 697 553)</b>	<b>2 599 143</b>
Финансовые доходы	13	439 382	339 900
Финансовые расходы	13	(1 431 988)	(376 050)
<b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>		<b>(10 690 159)</b>	<b>2 562 993</b>
Доход/(расход) по налогу на прибыль		2 115 345	(539 102)
<b>(Убыток)/прибыль за отчетный период</b>		<b>(8 574 814)</b>	<b>2 023 891</b>
<b>Прочий совокупный убыток</b>			
<i>Прочий совокупный убыток, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах</i>			
Изменение справедливой стоимости эффективной части хеджирования денежных потоков	7,8	(97 501)	(238 013)
Влияние налога на прибыль		19 500	47 603
<b>Итого прочий совокупный убыток, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах</b>		<b>(78 001)</b>	<b>(190 410)</b>
<b>Общий совокупный (расход)/доход за период</b>		<b>(8 652 815)</b>	<b>1 833 481</b>
<b>(Убыток)/прибыль, приходящаяся на:</b>			
Собственников ПАО «Энел Россия»		(8 563 126)	2 044 261
Неконтролирующую долю		(11 688)	(20 370)
<b>Общий совокупный (расход)/доход, приходящийся на:</b>			
Собственников ПАО «Энел Россия»		(8 641 127)	1 853 851
Неконтролирующую долю		(11 688)	(20 370)
<b>(Убыток)/прибыль на обыкновенную акцию в отношении (убытка)/прибыли, приходящейся на акционеров ПАО «Энел Россия», базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>		<b>(0,2421)</b>	<b>0,0578</b>

Генеральный директор

Ж.И. Седова

Главный бухгалтер

В.В. Гришачев

28 сентября 2022 г.



ПАО «Энел Россия»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)
	Прим.		
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности</b>			
<b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>		<b>(10 690 159)</b>	<b>2 562 993</b>
<i>Корректировки на:</i>			
Износ и амортизацию основных средств и нематериальных активов	12	1 782 175	1 278 830
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов		—	910
Убыток от обесценения основных средств и прочих внеоборотных активов		13 173 252	—
Финансовые доходы	13	(439 382)	(339 900)
Финансовые расходы	13	1 431 988	376 050
Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности, нетто	12	1 295	79 260
Изменение прочих резервов	12	(274 538)	(472 460)
Изменения в обязательствах с установленными выплатами		26 444	30 984
Корректировки на другие неденежные операции		(8 926)	14 684
<b>Поток денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>5 002 149</b>	<b>3 531 351</b>
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности (Увеличение) запасов		1 470 335 (7 108)	903 901 (38 482)
(Уменьшение)/увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 560 724)	185 279
Уменьшение суммы налогов к уплате, кроме налога на прибыль		(51 886)	(386 235)
<b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль</b>		<b>4 852 766</b>	<b>4 195 814</b>
Налог на прибыль уплаченный		(242 331)	(504 306)
<b>Чистый поток денежных средств, полученный от операционной деятельности</b>		<b>4 610 435</b>	<b>3 691 508</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(3 850 310)	(9 521 493)
Поступления/(выплаты) по производным финансовым инструментам		103 887	(363 740)
Проценты полученные		411 624	201 422
<b>Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности</b>		<b>(3 334 799)</b>	<b>(9 683 811)</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления по кредитам и займам		1 054 250	4 524 249
Погашение кредитов и займов		(259 200)	(1 335 592)
Проценты и банковская комиссия уплаченные		(1 594 138)	(666 254)
Погашение обязательств по аренде		(70 294)	(47 840)
<b>Чистый поток денежных средств, (использованный в) / полученный от финансовой деятельности</b>		<b>(869 382)</b>	<b>2 474 563</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>406 254</b>	<b>(3 517 740)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 1 января</b>	6	<b>10 218 278</b>	<b>11 646 180</b>
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(1 755 916)	—
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня</b>	6	<b>8 868 616</b>	<b>8 128 440</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

28 сентября 2022 г.

Ж.И. Седова

В.В. Гришачев

Прилагаемые примечания на стр. 9-19 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Энел Россия»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «Энел Россия»								
Прим.	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв на вознаграждение акциями	Фонд хеджирования денежных потоков	(Накопленные убытки)/ Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 1 января 2021 г.	35 371 898	6 818 747	—	245 230	(1 773 982)	40 661 893	(100 300)	40 561 593
Прибыль за период	—	—	—	—	2 044 261	2 044 261	(20 370)	2 023 891
Прочий совокупный убыток								
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков, за вычетом налога на прибыль	7, 8	—	—	(190 410)	—	(190 410)	—	(190 410)
Итого прочий совокупный убыток за период	—	—	—	(190 410)	—	(190 410)	—	(190 410)
Общий совокупный доход за период	—	—	—	(190 410)	2 044 261	1 853 851	(20 370)	1 833 481
Резерв на вознаграждение акциями	—	—	3 879	—	—	3 879	—	3 879
Остаток на 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	35 371 898	6 818 747	3 879	54 820	270 279	42 519 623	(120 670)	42 398 953
Остаток на 1 января 2022 г.	35 371 898	6 818 747	—	(166 210)	993 118	43 017 553	(119 170)	42 898 383
Убыток за период	—	—	—	—	(8 563 126)	(8 563 126)	(11 688)	(8 574 814)
Прочий совокупный убыток								
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков, за вычетом налога на прибыль	7, 8	—	—	(78 001)	—	(78 001)	—	(78 001)
Итого прочий совокупный убыток за период	—	—	—	(78 001)	—	(78 001)	—	(78 001)
Общий совокупный расход за период	—	—	—	(78 001)	(8 563 126)	(8 641 127)	(11 688)	(8 652 815)
Остаток на 30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	35 371 898	6 818 747	—	(244 211)	(7 570 008)	34 376 426	(130 858)	34 245 568

Генеральный директор

Главный бухгалтер

28 сентября 2022 г.

Ж.И. Седова

В.В. Гришачев

Прилагаемые примечания на стр. 10-19 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### (а) Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество «Энел Россия» («Компания» или «Энел Россия», ранее известное как ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5», Открытое акционерное общество «Энел Россия») было создано 27 октября 2004 года в рамках реформирования электроэнергетики в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации № 1254-р от 1 сентября 2003 года.

Компания зарегистрирована в Инспекции ФНС России по Ленинскому району г. Екатеринбурга (Свердловская область). Офис Компании расположен по адресу: Россия, 115093, Москва, Павловская ул., дом 7, стр. 1.

На 30 июня 2022 года Enel S.p.A владеет 56,43% акций «Энел Россия».

На 30 июня 2022 года UROC LIMITED владеет 2 618 132 410 обыкновенными акциями Компании (7,4% уставного капитала «Энел Россия»); ООО «ППИТ -7» владеет 1 959 157 833 обыкновенными акциями Компании (5,54% уставного капитала «Энел Россия»).

Группа «Энел Россия» («Группа») является оператором трех государственных районных электростанций («ГРЭС») и одной ветряной электростанции. Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии.

Группа владеет следующими компаниями:

Название компании	Страна регистрации	Владение / Голосующие акции	
		30 июня 2022 г.	31 декабря 2021 г.
АО «Теплопрогресс»	Российская Федерация	60%	60%
ООО «Энел Рус Финанс»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Энел Рус Винд Ставрополье»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Энел Рус Винд Кола»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Энел Рус Винд Азов»	Российская Федерация	100%	100%

В 2020 году ООО «Энел Рус Винд Дженорейшн» было переименовано в ООО «Энел Рус Винд Ставрополье».

В 2021 году ООО «Рефтинская ГРЭС» было переименовано в ООО «Энел Рус Финанс».

1 мая 2021 года ООО «Энел Рус Винд Азов» начал коммерческую эксплуатацию ветропарка установленной мощности 91 МВт.

Договорные обязательства раскрыты в Примечании 5.

### (б) Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой предприятиями Группы, входит большое количество компаний, в которых государство выступает в качестве контролирующего участника или связанной стороны.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы через регулирование и нормативные акты Правительства Российской Федерации и Федеральных органов исполнительной власти (Министерство энергетики, Федеральная Антимонопольная Служба (ФАС России)). В целях более эффективного удовлетворения потребностей энергосистемы АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (СО) координирует функционирование всех генерирующих объектов. Правительство РФ контролирует деятельность СО.

Тарифы на продажу электроэнергии для населения, тепловой и иной продукции рассчитываются на основании законодательных документов, регулирующих ценообразование на тепловую и электрическую энергию. Тарифы рассчитываются по методу «прямые издержки плюс» или «индексация».

### (в) Пандемия коронавирусной инфекции

Компания работает в секторе производства энергии, на который вспышка COVID-19 существенно не повлияла. Продажи Группы оставались на стабильном уровне, и его операции, не прерывались.

Для обеспечения бесперебойной операционной деятельности руководство Группы реализовало ряд мер, в том числе:

- внедрение программы удаленной работы для значительной группы сотрудников. Для деятельности, требующей присутствия на объекте, Группа незамедлительно ввело строгие меры защиты для сотрудников и представителей подрядных организаций;
- все схемы эксплуатации и технического обслуживания были оптимизированы таким образом, чтобы гарантировать непрерывность бизнеса.

Принимая во внимание вышеупомянутые меры и текущие операционные и финансовые показатели Группы с учетом другой общедоступной информации, руководство не ожидает значительного неблагоприятного воздействия COVID-19 на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Тем не менее, руководство не может исключить возможность того, что возможные дополнительные меры и ограничения в будущем такие как: длительные периоды изоляции, усиление строгости ограничительных мер или последующее неблагоприятное воздействие таких мер на экономическую среду окажут неблагоприятное воздействие на Группу в среднесрочной и долгосрочной перспективе. Группа также рассматривает негативные сценарии развития и готово соответствующим образом скорректировать свои операционные планы. Руководство продолжает внимательно следить за ситуацией и будет реагировать на события и обстоятельства, вызваны пандемией, по мере их возникновения.

### (г) Российская Федерация: условия ведения деятельности

В 2022 году продолжающаяся политическая напряженность в регионе усилилась, что негативно сказалось на товарных и финансовых рынках и усилило волатильность, особенно в отношении валютных курсов и процентных ставок. Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. Помимо этого, российские компании практически лишены доступа к международному фондовому рынку, рынку заемного капитала и иным возможностям развития, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Рост процентных ставок привел к существенному изменению стоимости капитала для Группы что повлекло за собой признание обесценения активов Группы (см. Примечание 5). Ожидается, что дальнейшие санкции и ограничения на деловую активность компаний, работающих в регионе, окажут потенциальное влияние на экономику в целом. Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек. Будущие экономические условия могут отличаться от ожиданий Группы. Полный характер и возможные последствия неизвестны.

## 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в тысячах российских рублей (руб.), если не указано иное.

## 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2021 года. Ряд новых стандартов вступили в

силу с 1 января 2022 года, но они не оказывают существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ряд новых стандартов и поправок к стандартам вступили в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года, и допускается их более раннее применение, однако Группа не приняла досрочно ни один из предстоящих новых или измененных стандартов при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

#### **Сезонный характер деятельности**

Деятельность Компании не носит сезонный характер. Доходы и расходы признаются по мере возникновения на протяжении всего года.

#### **Сегментная информация**

Группа имеет один сегмент – производство электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, так как менеджмент не осуществляет анализ прибыли для индивидуальных ГРЭС или каких-либо других компонентов с целью принятия решений о распределении ресурсов. Группа получает свою выручку от производства электричества и тепла и имеет свои активы в Российской Федерации.

### **4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ**

Некоторые элементы учетной политики Группы, а также раскрытие информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых, активов и обязательств. Справедливая стоимость была определена для целей подсчета и/или раскрытия информации, с использованием следующих методов. В случаях, когда это применимо, дальнейшая информация о допущениях, сделанных при определении справедливых стоимостей, раскрывается в примечаниях, касательно конкретных активов и обязательств.

#### **(а) Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход**

Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату.

#### **(б) Торговая и прочая дебиторская задолженность**

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации.

#### **(в) Непроизводные финансовые обязательства**

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату.

#### **(г) Производные инструменты**

Справедливая стоимость форвардных контрактов основывается на их рыночных котировках, если таковые имеются. Если рыночная цена отсутствует, то справедливая стоимость определяется путем дисконтирования разницы между договорной и текущей стоимостью форвардного контракта с учетом остаточного срока погашения контракта с использованием рыночных ставок.

Справедливая стоимость валютно-процентных свопов основывается на их биржевых котировках. Эти котировки тестируются на предмет обоснованности путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков на основе условий и срока погашения каждого контракта и с использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам на дату оценки. Справедливая стоимость отражает кредитный риск инструмента и включает корректировки с учетом кредитного риска компании Группы и контрагентов в соответствующих случаях.

## 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

### (а) Приобретение и выбытие

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа приобрела активы на общую сумму 4 751 927 тыс. руб.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа приобрела активы на общую сумму 10 860 793 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2022 года основные средства Компании включают авансовые платежи за основные средства в сумме 4 512 208 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 6 715 410 тыс. руб.).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, сумма незавершенного строительства была уменьшена на 869 202 тыс. руб. ввиду уменьшения стоимости услуг по одному из договоров со связанными сторонами.

В соответствии с МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» Группа на конец отчетного периода оценила, есть ли какие-либо признаки того, что активы могут быть обесценены (или убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, может больше не существовать или мог уменьшиться) с учетом как внешних, так и внутренних источников информации.

Группа проанализировала ключевые допущения для определения возмещаемой стоимости (ценности использования) основных средств и других внеоборотных активов и определила наличие триггера для теста на обесценение ЕГДС. Прогнозы денежных потоков были дисконтированы до приведенной стоимости по номинальной посленалоговой ставке дисконтирования в размере 11,39% (2021 год: 9,33%) для активов тепловой генерации и 11,39% для активов ветрогенерации (2021 год: 9,19%), рассчитанной на основе средневзвешенной стоимости капитала. Общий подход не отличается от подхода, раскрытого в консолидированной финансовой отчетности за 2021 год. В результате теста на обесценение по состоянию на 30 июня 2022 года было признано обесценение основных средств в сумме 13 111 110 тыс. руб.

Денежные потоки Группы остаются чувствительны к изменению стоимости капитала. При этом, увеличение стоимости капитала на 50 б.п. приведет к увеличению обесценения активов Группы в сумме 3 059 млн руб.

Проекты ветряных электростанций продолжают нести риски задержки и дополнительных затрат. Руководство считает, что созданная Группой система мониторинга рисков позволяет отслеживать эти риски и надлежащим образом устранять их, в том числе путем принятия корректирующих мер.

### (б) Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 30 июня 2022 года будущие капитальные затраты, в отношении которых были подписаны договоры, составили 5 504 547 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 8 349 307 тыс. руб.) включая 1 192 881 тыс. руб. в отношении проектов ветрогенерации (31 декабря 2021 года: 3 506 243 тыс. руб.).

### (в) Аренда

Ниже представлена балансовая стоимость активов в форме права пользования и обязательств по аренде, имеющих у Группы, и ее изменения в течение периода:

	Земля	Прочее оборудование	Итого	Обязательства по аренде
<b>На 1 января 2022 г.</b>	<b>44 193</b>	<b>278 535</b>	<b>322 728</b>	<b>388 591</b>
Поступления	1 746	2 566	4 312	4 312
Реклассификация	43 089	(43 089)	—	—
Расходы по амортизации	(5 393)	(44 598)	(49 991)	—
Процентный расход	—	—	—	12 404
Платежи	—	—	—	(70 294)
<b>На 30 июня 2022 г.</b>	<b>83 635</b>	<b>193 414</b>	<b>277 049</b>	<b>335 013</b>

Долгосрочные обязательства по аренде в сумме 171 791 тыс. руб. включены в состав долгосрочных обязательств в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении, краткосрочные обязательства по аренде и начисленные проценты в сумме 163 222 тыс. руб. включены в состав торговой и прочей кредиторской задолженности по текущим обязательствам.

## 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2021 г.
Расчетные счета	7 733 230	1 230 126
Депозиты до востребования	1 135 386	8 988 152
<b>Итого</b>	<b>8 868 616</b>	<b>10 218 278</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и на 31 декабря 2021 года денежные средства и их эквиваленты представлены в рублях и евро.

## 7. КАПИТАЛ

### (а) Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года в сумме 35 371 898 тыс. руб. включает 35 371 898 370 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 руб. за акцию. Все разрешенные к выпуску акции были выпущены и полностью оплачены.

Держатели обычных акций имеют право на объявляемые к выплате дивиденды и имеют право одного голоса на акцию на собраниях акционеров Компании.

### (б) Фонд хеджирования денежных потоков

Резерв на хеджирование отражает эффективную часть накопленного чистого изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования потоков денежных средств в отношении операций хеджирования, которые пока не произошли.

### (в) Дивиденды

7 июня 2022 года Собранием акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «Энел Россия» по итогам 2021 года.

## 8. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы на 30 июня 2022 года приблизительно равна их балансовой стоимости.

### Процентные ставки, используемые для определения справедливой стоимости

Процентные ставки, используемые для дисконтирования оцененных денежных потоков, в соответствующих случаях основываются на кривой доходности государственных облигаций на отчетную дату плюс соответствующий кредитный спред, и составили, как указано ниже:

	30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2021 г.
Производные финансовые инструменты	7,01%-15,90%	7,01%-15,90%
Кредиты и займы	8,36%-8,73%	8,37%-8,73%

В таблице ниже представлена информация о составе производных финансовых активов и обязательств, учитываемых по справедливой стоимости:

	30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2021 г.
<b>Справедливая стоимость</b>		
Форварды	—	77 817
<b>Производные финансовые активы</b>	<b>—</b>	<b>77 817</b>
Форварды	—	40
<b>Производные финансовые обязательства</b>	<b>—</b>	<b>40</b>

В соответствии со стратегией по управлению валютным риском, Группа хеджировала изменение будущих денежных потоков, обусловленное риском, связанным с высоковероятными капитальными вложениями в иностранной валюте. Форвардные валютные контракты Группы были определены как инструменты

хеджирования денежных потоков, связанных с будущими капитальными вложениями в ходе реализации проектов ветро- и теплогенерации.

Данные хеджи оценены как эффективные и чистое изменение в размере (78 001) тыс. руб., включая форвардный элемент 1 190 тыс. руб., в т.ч. влияние отложенного налога в размере 19 500 тыс. руб. включено в прочий совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года – чистое изменение в размере (190 410) тыс. руб., включая форвардный элемент 77 159 тыс. руб., в т.ч. 47 603 тыс. руб. влияние отложенного налога соответственно). Отсутствовала необходимость признания какого-либо существенного элемента неэффективности в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Сумма, накопленная в Фонде хеджирования денежных потоков, будет включена в балансовую стоимость соответствующих основных средств после завершения их ввода в эксплуатацию.

### Иерархия справедливой стоимости

Таблица, приведенная ниже, содержит анализ финансовых инструментов, учтенных по справедливой стоимости, в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Группа определила следующие уровни справедливой стоимости:

- Уровень 1: котировки, полученные на активном рынке для идентичных активов и обязательств.
- Уровень 2: оценки, отличающиеся от котировок, указанных в уровне 1, что наблюдаются для активов или обязательств, либо непосредственно (то есть, так как цены) или косвенно (например, полученных от цены).
- Уровень 3: оценки для активов или обязательств, которые не основаны на рыночных данных (не имеющие котировок).

### Иерархия справедливой стоимости (продолжение)

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы по справедливой стоимости на 30 июня 2022 г. (неаудированные данные)</b>				
Финансовые вложения в долевые инструменты	–	–	4 880	4 880
	–	–	4 880	4 880
<b>Активы по справедливой стоимости на 31 декабря 2021 г.</b>				
Финансовые вложения в долевые инструменты	–	–	4 880	4 880
	–	–	4 880	4 880
Форварды	–	77 817	–	77 817
	–	77 817	–	77 817
<b>Обязательства по справедливой стоимости на 31 декабря 2021 г.</b>				
Форварды	–	40	–	40
	–	40	–	40

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, переклассификации между уровнем 1 и уровнем 2 не было.

## 9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Срок погашения	30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2021 г.
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>			
Банковские кредиты, деноминированные в рублях	2023	4 000 000	4 000 000
Проектное финансирование в рублях	2033 - 2034	25 738 315	25 796 292
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>29 738 315</b>	<b>29 796 292</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>			
Проектное финансирование в рублях		5 213 700	4 378 640
Облигации, деноминированные в рублях		2 000 000	2 000 000
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>		<b>7 213 700</b>	<b>6 378 640</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года у Группы есть возможность привлечения финансирования в рамках возобновляемых кредитных линий в размере 32,9 млрд руб. Также у Группы имеется программа биржевых облигаций в размере 40 млрд руб. Таким образом, Группа сможет исполнить свои финансовые обязательства по мере наступления срока их погашения.

## 10. РЕЗЕРВЫ

	Краткосрочные 30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	Краткосрочные 31 декабря 2021 г.
Резервы, связанные с персоналом	305 996	410 220
Резерв на реструктуризацию	106 655	70 170
Резерв на ликвидацию основных средств	91 553	111 301
Прочие	252 033	762 235
<b>Всего</b>	<b>756 237</b>	<b>1 353 926</b>

Уменьшение резервов связано с перерасчетом предполагаемых сумм денежного оттока.

## 11. ВЫРУЧКА

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)
Электроэнергия	16 164 012	14 907 291
Мощность	6 386 832	4 712 145
Тепло	1 820 756	1 747 633
Циркуляция воды	183 121	161 691
Вода для отопительной сети	4 266	5 141
Прочее	71 446	54 317
<b>Всего выручки от договоров с покупателями</b>	<b>24 630 433</b>	<b>21 588 218</b>

## 12. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)
Затраты на топливо	14 292 603	13 294 260
Убыток от обесценения основных средств и прочих внеоборотных активов	13 173 252	—
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов	1 782 175	1 278 830
Вознаграждение работникам	1 546 762	1 414 206
Приобретение энергии для собственных нужд	820 876	755 197
Приобретенная электроэнергия	872 061	809 816
Водопотребление	514 698	520 950
Платежи Администратору торговой системы Центру финансовых расчетов и Оператору системы	409 923	377 210
Ремонт и техническое обслуживание	393 742	327 630
Налоги за исключением налога на прибыль и налогов на фонд заработной платы	140 493	181 420
Консультационные юридические и информационные услуги	66 803	(34 800)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	1 295	79 260
Резервы	(274 538)	(472 460)
Прочее	743 375	605 176
<b>Всего</b>	<b>34 483 520</b>	<b>19 136 695</b>

## 13. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы и расходы компании преимущественно относятся к курсовым разницам в связи с переоценкой активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, доходам и расходам по процентам, доходам и расходам по деривативам.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)
Доходы по процентам	413 127	196 080
Прибыль от производных инструментов, нетто	18 011	—
Корректировка амортизированной стоимости долгосрочных кредитов и займов	8 244	—
Курсовые разницы, нетто	—	143 100
Прочие, нетто	—	720
<b>Финансовые доходы</b>	<b>439 382</b>	<b>339 900</b>
Курсовые разницы, нетто	(768 776)	—
Расходы по процентам	(612 402)	(324 260)
Эффект дисконтирования, чистый	(45 385)	(36 500)
Убыток от производных инструментов, нетто	—	(15 290)
Прочие, нетто	(5 425)	—
<b>Финансовые расходы</b>	<b>(1 431 988)</b>	<b>(376 050)</b>

## 14. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### (а) Условия ведения деятельности

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

На российскую экономику оказывают негативное влияние геополитическая напряженность и санкционное давление. Совокупность этих факторов привела к всеобщему снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

#### **(б) Страхование**

Группа применяет комплексный подход к страхованию. Страховое покрытие Группы включает как обязательные, так и добровольные виды страхования в отношении активов, ответственности перед третьими лицами и других страхуемых рисков Группы. В отношении рисков, которые не покрываются страхованием, руководство Группы принимает надлежащие меры по снижению потенциального негативного влияния на имущественные интересы Группы.

#### **(в) Судебные разбирательства**

Группа не является стороной каких-либо иных судебных разбирательств, которые при принятии окончательного решения могут оказать существенное неблагоприятное влияние на финансовое положение Группы, за исключением тех, в отношении которых резерв был начислен и отражен в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

#### **(г) Условные налоговые обязательства**

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками правильности исчисления налогов занимаются налоговые органы, имеющие право налагать крупные штрафы и начислять пени. Налоговые органы вправе проводить выездные налоговые проверки в течение трех календарных лет, предшествующих году, когда налоговые органы принимают решение о проведении выездной налоговой проверки.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в отчетности в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений налоговыми органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию, которое вступило в силу 1 января 2012 года, разрешает налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от диапазона рыночных цен. Перечень контролируемых сделок включает, в частности, сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами, а также отдельные виды трансграничных сделок.

Группа определяет налоговые обязательства, возникающие в связи с контролируруемыми сделками, на основе фактических цен сделок.

Ввиду различий в законодательстве по трансфертному ценообразованию, действующего в Европе и в России, российские налоговые органы могут оспорить уровень цен, примененных Группой в контролируемых сделках, и доначислить применимые налоги к уплате, если Группа не сможет доказать, что в контролируемых сделках использовались рыночные цены.

В целом, руководство Группы полагает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги. По налогам, кроме налога на прибыль, где существует неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, исходя из наилучшей оценки руководства вероятного оттока ресурсов, которые будут необходимы для погашения данных обязательств.

В декабре 2019 года Межрегиональной Инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 (Инспекцией) было вынесено решение о привлечении Группы к ответственности по итогам выездной налоговой проверки за 2014-2016 годы. Основная сумма доначислений по налоговой проверке обусловлена неправильной, по мнению Инспекции, квалификацией ряда объектов основных средств как движимого имущества, что привело к занижению сумм налога на имущество за 2014-2016 годы в размере 152 млн руб. В настоящее время Группа обжалует решение Инспекции в арбитражном суде города Москвы. На текущий момент получена

судебная экспертиза, которая подтвердила, что спорные объекты являются объектами движимого имущества. Рассмотрение дела по существу судом назначено на октябрь 2022 года. Группа понимает, что существует правовая неопределенность в отношении уплаты налога на имущество по оспариваемым объектам, однако, с учетом состояния действующего законодательства, официальных разъяснений контролирующих органов РФ и правоприменительной практики, полагает, что такой риск не является высоковероятным.

12 февраля 2021 года в Письме г. N ШЮ-4-13/1749@ Налоговые органы выпустили разъяснения касающиеся оценки экономической обоснованности расходов, понесенных на основании внутригрупповых договоров на оказание услуг, а также признания доходов иностранных компаний от такой деятельности, в котором отметили, что следует разграничивать внутригрупповые услуги и понятие «акционерная деятельность».

Существует вероятность, что оценка Компанией экономической обоснованности понесенных расходов по договорам на оказание услуг с иностранными компаниями Группы Энел будет отличаться от оценки налоговых органов, что может привести к корректировке налоговых обязательств, если Компания не сможет доказать, что внутригрупповые расходы экономически обоснованы и не относятся к «акционерной деятельности». Однако, Компания считает, что данный риск не является высоковероятным.

#### (д) Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могли бы возникнуть в результате изменений в законодательстве или гражданских процессуальных документах. Влияние этих потенциальных изменений не может быть оценено. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство полагает, что нет никаких существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо обязательств, включенных в резерв.

Тот факт, что Компания является дочерней компанией Группы Enel, свидетельствует о том, что экологическим вопросам и безопасности уделяется особое внимание.

## 15. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Как правило, связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать другую сторону, находится под общим с ней контролем или может в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны либо осуществляет над ней совместный контроль. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

В ходе обычной деятельности Группа осуществляет операции со связанными сторонами.

К связанным сторонам относятся акционеры, директора, дочерние компании и предприятия в составе Группы Enel.

#### Сделки с Enel S.p.A и ее дочерними компаниями («Группа Enel»)

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа заключила следующие сделки с компаниями Группы Enel:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии	160 603	111 295
Прочая реализация	7 808	4 167
Закупки	(152 317)	(769 680)

На 30 июня 2022 года Группа отразила следующие остатки по расчетам с компаниями Группы Enel:

	30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2021 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	136 740	123 784
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 828 436)	(3 024 875)

По состоянию на 30 июня 2022 года Группа не имеет авансов, выданных на капитальное строительство компаниям Группы Enel.

#### Сделки с прочими связанными сторонами

Сделки с другими связанными сторонами представляют собой сделки с пенсионным фондом НПФ.

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)
Платежи в негосударственный пенсионный фонд	78 931	31 605

На 30 июня 2022 года Группа не имела остатков по расчетам с прочими связанными сторонами.

#### Операции с ключевым управленческим персоналом

Ключевой управленческий персонал – это лица, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля за деятельностью организации как прямо, так и косвенно, включая любого директора (как исполнительного, так и не исполнительного) указанной организации.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров и членам Правления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, представлена в таблице ниже и включает все типы вознаграждения, такие как заработную плату, премии, доходы в натуральной форме и другие:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2022 г. (неаудированные данные)	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)
Вознаграждение	103 783	70 408
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	8 832	7 292

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, займы ключевому управленческому персоналу не предоставлялись (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, было предоставлено займов в общей сумме 7 млн рублей).

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными взносами, отраженная в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении Группы, включает обязательства по ключевым руководящим сотрудникам в сумме 6 493 тыс. руб. на 30 июня 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 22 117 тыс. руб.).

На 30 июня 2022 года в состав Совета директоров входили 11 человек, в состав Правления – 5 человек.

#### 16. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

На дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной отчетности Группа получила аванс от Покупателя за оборудование Силового острова. Покупатель оплатил более 45% оборудования от числящегося в составе актива для продажи.

В сентябре 2022 был привлечен краткосрочный транш на сумму 2,5 млрд руб. по одной из действующих возобновляемых кредитных линий.