

Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации
**публичного акционерного общества «Энел Россия»
и его дочерних организаций**
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

Июль 2017 г.

**Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации
публичного акционерного общества «Энел Россия»
и его дочерних организаций**

Содержание	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Приложения	
Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	6
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	9

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
публичного акционерного общества «Энел Россия»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Энел Россия» и его дочерних предприятий, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2017 г., промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе, промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство публичного акционерного общества «Энел Россия» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя 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 промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Т.Л. Околотина
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

27 июля 2017 г.

Сведения об организации

Наименование: Публичное акционерное общество «Энел Россия»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 27 октября 2004 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1046604013257.
Местонахождение: 620014, Россия, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д. 10.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

ПАО «Энел Россия»
Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении
(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

		На 30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
	Прим.		
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	58 180 729	56 517 784
Нематериальные активы		309 260	336 300
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		42 760	48 030
Внеоборотные производные финансовые активы	9	574 910	566 260
Отложенные налоговые активы		413 340	1 156 289
Прочие внеоборотные активы		2 321 739	2 310 080
Итого внеоборотные активы		61 842 738	60 934 743
Оборотные активы			
Запасы		5 299 810	4 982 610
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 162 800	5 640 374
Налог на прибыль к возмещению	7	935 980	—
Оборотные производные финансовые активы	9	121 600	—
Денежные средства и их эквиваленты	6	3 880 220	5 750 770
Итого оборотные активы		15 400 410	16 373 754
Итого активы		77 243 148	77 308 497
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	8	35 371 898	35 371 898
Эмиссионный доход		6 818 747	6 818 747
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(411 060)	(411 060)
Резерв на изменение справедливой стоимости	8	24 770	30 030
Фонд хеджирования денежных потоков	8	183 110	204 944
Нераспределенная прибыль	8	(4 793 687)	(6 689 046)
Итого капитал, приходящийся на акционеров		37 193 778	35 325 513
ПАО «Энел Россия»			
Неконтролирующие доли участия		(56 500)	(48 250)
Итого капитал		37 137 278	35 277 263
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	10	17 333 590	23 356 620
Обязательство по вознаграждениям работникам		2 362 800	2 346 270
Резервы		778 230	873 956
Прочие долгосрочные обязательства		270	270
Итого долгосрочные обязательства		20 474 890	26 577 116
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	10	7 785 450	2 742 530
Торговая и прочая кредиторская задолженность		9 985 010	9 603 868
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам	9	142 300	370 120
Налог на прибыль к уплате		—	78 688
Прочие налоги к уплате		829 170	1 044 613
Резервы		889 050	1 614 299
Итого краткосрочные обязательства		19 630 980	15 454 118
Итого обязательства		40 105 870	42 031 234
Итого капитал и обязательства		77 243 148	77 308 497

Генеральный директор

К. Палашано

Главный бухгалтер

В.В. Гришачев

27 июля 2017 г.

Прилагаемые примечания на стр. 9-18 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Энел Россия»

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2017 г. (неаудированные данные)	2016 г. (неаудированные данные)
	Прим.		
Выручка		34 821 600	33 169 960
Операционные расходы		(28 090 780)	(28 974 284)
Прочие операционные доходы		203 890	166 830
Прибыль от операционной деятельности		6 934 710	4 362 506
Финансовые доходы	11	305 180	2 465 240
Финансовые расходы	11	(1 810 880)	(5 888 080)
Прибыль до налогообложения		5 429 010	939 666
Налог на прибыль	7	(1 128 830)	(152 245)
Прибыль за отчетный период		4 300 180	787 421
Прочий совокупный доход/(убыток)			
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи	8	(6 575)	8 198
Влияние налога на прибыль		1 315	(1 328)
		(5 260)	6 870
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков	8	(27 293)	313 315
Влияние налога на прибыль		5 459	(50 757)
		(21 834)	262 558
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах		(27 094)	269 428
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах</i>			
Расходы от переоценки по планам с установленными выплатами		—	(119 036)
Влияние налога на прибыль		—	18 158
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах		—	(100 878)
Итого совокупный доход за период		4 273 086	955 971
Прибыль/(убыток), приходящийся на:			
Собственников ПАО «Энел Россия»		4 308 430	793 991
Неконтролирующие доли участия		(8 250)	(6 570)
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:		4 281 336	962 541
Собственников ПАО «Энел Россия»		(8 250)	(6 570)
Прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров ПАО «Энел Россия», базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,1223	0,0225

Генеральный директор

К. Палашано

Главный бухгалтер

В.В. Гришачев

27 июля 2017 г.

Прилагаемые примечания на стр. 9-18 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Энел Россия»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

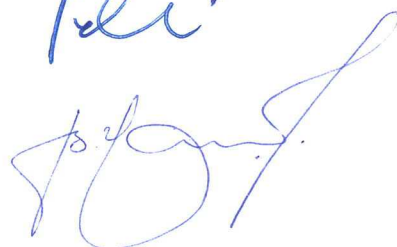
	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2017 г. (неаудированные данные)	2016 г. (неаудированные данные)
Движение денежных средств по операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		5 429 010	939 666
Корректировки на:			
Износ и амортизацию		1 696 180	1 609 911
Прибыль от выбытия основных средств		(3 340)	—
Финансовые доходы	11	(305 180)	(2 465 240)
Финансовые расходы	11	1 810 880	5 888 080
Изменение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности		57 630	68 250
Изменение прочих резервов		(51 550)	(83 987)
Корректировки на прочие неденежные операции		(2 301)	943
Поток денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		8 631 329	5 957 623
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности (Увеличение)/уменьшение запасов		429 669 (336 565)	1 221 868 588 795
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(3 441 712)	(5 132 568)
Уменьшение суммы налогов к уплате, кроме налога на прибыль		(683 986)	(321 120)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль		4 598 735	2 314 598
Налог на прибыль (уплаченный)/возмещенный из бюджета		(1 396 405)	1 120 224
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности		3 202 330	3 434 822
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(2 550 844)	(3 874 205)
Проценты полученные		266 568	513 647
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности		(2 284 276)	(3 360 558)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления по долгосрочным кредитам и займам		—	10 000 000
Погашение кредитов и займов		(1 363 024)	(10 704 082)
Выплаты по производным финансовым инструментам		(339 537)	(447 617)
Проценты и банковская комиссия уплаченные		(1 086 043)	(1 426 375)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(2 788 604)	(2 578 074)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 870 550)	(2 503 810)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	6	5 750 770	10 445 150
Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня	6	3 880 220	7 941 340

Генеральный директор



К. Палашано

Главный бухгалтер



В.В. Гришачев

27 июля 2017 г.

Прилагаемые примечания на стр. 9-18 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Энел Россия»
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «Энел Россия»							Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв на изменение справедливой стоимости	Резерв по хеджированию	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2016 г.	35 371 898	6 818 747	(411 060)	11 780	191 434	(10 909 549)	31 073 250	(42 960)	31 030 290
Прибыль/(убыток) за период	—	—	—	—	—	793 991	793 991	(6 570)	787 421
Прочий совокупный доход/(убыток)									
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков, за вычетом налога на прибыль	—	—	—	—	262 558	—	262 558	—	262 558
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	—	—	—	6 870	—	—	6 870	—	6 870
Актуарные убытки	—	—	—	—	—	(100 878)	(100 878)	—	(100 878)
Итого прочий совокупный доход/(убыток)	—	—	—	6 870	262 558	(100 878)	168 550	—	168 550
Итого совокупный доход	—	—	—	6 870	262 558	693 113	962 541	(6 570)	955 971
Распределение дивидендов	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Остаток на 30 июня 2016 г. (неаудированные данные)	35 371 898	6 818 747	(411 060)	18 650	453 992	(10 216 436)	32 035 791	(49 530)	31 986 261
Остаток на 1 января 2017 г.	35 371 898	6 818 747	(411 060)	30 030	204 944	(6 689 046)	35 325 513	(48 250)	35 277 263
Прибыль/(убыток) за период	—	—	—	—	—	4 308 430	4 308 430	(8 250)	4 300 180
Прочий совокупный доход/(убыток)									
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков, за вычетом налога на прибыль	—	—	—	—	(21 834)	—	(21 834)	—	(21 834)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налогов	—	—	—	(5 260)	—	—	(5 260)	—	(5 260)
Итого прочий совокупный доход/(убыток)	—	—	—	(5 260)	(21 834)	—	(27 094)	—	(27 094)
Итого совокупный доход/(убыток)	—	—	—	(5 260)	(21 834)	4 308 430	4 281 336	(8 250)	4 273 086
Распределение дивидендов	—	—	—	—	—	(2 413 071)	(2 413 071)	—	(2 413 071)
Остаток на 30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	35 371 898	6 818 747	(411 060)	24 770	183 110	(4 793 687)	37 193 778	(56 500)	37 137 278

Генеральный директор

К. Палашанов

Главный бухгалтер

В.В. Гришачев

27 июля 2017 г.

Прилагаемые примечания на стр. 9-18 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 электроэнергетики», Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5», Открытое акционерное общество «Энел Россия») было создано 27 октября 2004 г. в рамках реформирования электроэнергетики в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации № 1254-р от 1 сентября 2003 г.

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.

«Энел Россия» является дочерней компанией Enel Investment Holding B.V., владеющей 56,43% уставного капитала Компании. Лицом, контролирующим Enel Investment Holding B.V. является Enel S.p.A., акции которой обращаются на Миланской фондовой бирже.

Согласно имеющимся у Компании данным, на 30 июня 2017 г. «Пи-Эф-Ар Партнерс Фанд I Лимитед» (PFR Partners Fund I Limited) владело 6 732 340 483 обыкновенными акциями Общества (19,03% уставного капитала Энел Россия); Prosperity Capital Management Limited (Просперити Кэпитал Менеджмент Лимитед) совместно с иными лицами имело право распоряжаться 2 910 893 393 голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал Компании (8,23% уставного капитала).

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

Группа владеет:

- 100%-ной долей участия в ООО «ОГК-5 Финанс»;
- 100%-ной долей участия в ООО «Санаторий-профилакторий Энергетик»;
- 60%-ной долей участия в АО «Теплопрогресс» (40%-ной долей участия в АО «Теплопрогресс» владеет Управление муниципальным имуществом администрации городского округа Среднеуральск).

В июне 2017 года была зарегистрирована продажа 100%-ной доли участия в ООО «Проф-Энерго», таким образом «Энел Россия» больше не владеет данной компанией.

В июне 2017 года «Энел Россия» получило право на строительство двух объектов ветрогенерации совокупной установленной мощностью 291 МВт в рамках проведенного Правительством Российской Федерации тендера на строительство объектов ветрогенерации. Ожидается, что общий объем инвестиций, необходимый для строительства двух ветропарков (г. Азов, г. Мурманск), составит порядка 405 миллионов евро. Тендер инвестиционных проектов на основе возобновляемых источников энергии был организован Правительством Российской Федерации с целью достижения показателя производства электроэнергии на основе возобновляемых источников энергии в размере 4,5% от общего объема производимой электроэнергии в стране к 2024 году.

(б) Правовая среда деятельности 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, осуществляемое Федеральной Антимонопольной Службой («ФАС») в части оптовых продаж электроэнергии и региональными энергетическими комиссиями («РЭК») или региональными службами по тарифам («РСТ») в части реализации тепловой энергии. В целях более эффективного удовлетворения потребностей системы ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС») координирует деятельность всех генерирующих сооружений. Контроль деятельности ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» осуществляет НП «Администратор торговой системы».

Тарифы на электроэнергию для населения, и тарифы на тепло продолжают быть регулируемыми. Тарифы рассчитываются по методу «прямые издержки плюс» или «индексация» (переменные затраты для тарифов на электроэнергию и постоянные затраты для тарифа на мощность). Затраты определяются в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, основа учета, которая отличается от Международных Стандартов Финансовой Отчетности («МСФО»).

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2017 г., 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 финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2016 г.

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

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ 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 2016 г., за исключением принятых новых поправок к стандартам, вступивших в силу с 1 января 2017 г.:

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» – «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки требуют, чтобы организация раскрывала информацию об изменениях в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими (прибыли или убытки от изменения валютных курсов).

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты. Применение данных поправок к стандартам не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Сезонный характер деятельности

Деятельность Компании не носит сезонный характер. Доходы и расходы признаются равномерно 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 в Российской Федерации. Группа имеет активы в той же географической зоне – Российской Федерации.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Некоторые элементы учетной политики Группы, а также раскрытие информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых и нефинансовых активов. 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) Инвестиции в долевые и долговые инструменты

Справедливая стоимость финансовых активов таких категорий, как активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, инвестиции, удерживаемые до срока погашения, и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до срока погашения, определяется исключительно для целей раскрытия информации.

(б) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением относящейся к незавершенному строительству, 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 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 по 30 июня 2017 г. Группа приобрела активы на общую сумму 3 318 078 тыс. руб.

В течение шести месяцев по 30 июня 2016 г. Группа приобрела активы на общую сумму 2 718 510 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2017 г. основные средства Компании включают авансы по капитальным затратам в размере 986 247 тыс. руб. (на 30 июня 2016 г.: 257 867 тыс. руб.)

(б) Обязательства по капитальным затратам

На 30 июня 2017 г. будущие капитальные затраты по подписанным Группой договорам составили 3 491 531 тыс. руб. (30 июня 2016 г.: 3 508 392 тыс. руб.).

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2016 г.
Расчетные счета	399 951	292 809
Депозиты до востребования	3 480 269	5 457 961
Итого	3 880 220	5 750 770

Денежные средства Компании деноминированы в рублях и евро.

7. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа рассчитывает расход по налогу на прибыль за период на основе налоговой ставки, которая будет применяться в отношении ожидаемой совокупной прибыли за год. Ниже представлены основные компоненты расхода по налогу на прибыль в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе:

	30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	30 июня 2016 г. (неаудированные данные)
Расходы по текущему налогу на прибыль	380 430	54 100
Расход по отложенному налогу на прибыль, связанный с возникновением и восстановлением временных разниц	748 400	98 145
Итого	1 128 830	152 245

Возникновение и восстановление временных разниц в отчетном периоде в основном относятся к статьям основных средств и резервов.

Налог на прибыль к возмещению на 30 июня 2017 г. составил 935 980 тыс. руб. преимущественно в результате оплаты в бюджет авансовых платежей по налогу на прибыль и начисленного налога на прибыль.

8. КАПИТАЛ

(а) Уставный капитал

Уставный капитал Группы на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. 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) Резерв на изменение справедливой стоимости

Резерв на изменение справедливой стоимости отражает чистую величину изменений в справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, накопленную до момента прекращения признания соответствующих инвестиций или их обесценения.

(в) Резерв на хеджирование

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

(г) Дивиденды

15 июня 2017 г. Собрание акционеров одобрило распределение на дивиденды прибыли от обычной хозяйственной деятельности Компании по МСФО за 2016 финансовый год. Общая сумма средств, которая будет направлена на выплату дивидендов, составит 2 413 071 тыс. руб., в размере 0,06822 рубля на одну обыкновенную акцию. Обязательство по выплате дивидендов признано в составе торговой и прочей кредиторской задолженности.

9. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы на 30 июня 2017 г. существенно не отличается от их балансовой стоимости.

Процентные ставки, используемые для определения справедливой стоимости

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

	30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2016 г.
Производные финансовые инструменты	9%-11%	5%-11%
Кредиты и займы	1%-13%	1%-13%

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

Справедливая стоимость	30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2016 г.
Процентные и валютные свопы	695 650	566 260
Форвардные сделки	860	—
Производные финансовые активы	696 510	566 260
Процентные и валютные свопы	140 730	370 120
Форвардные сделки	1 570	—
Производные финансовые обязательства	142 300	370 120

Сделки «своп» определены в качестве инструментов хеджирования потоков заемных денежных средств, номинированных в евро, и учитываются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Согласно оценке, данные инструменты хеджирования эффективны, нереализованный убыток в размере 21 834 тыс. руб. за вычетом отложенного налогового эффекта в размере 5 459 тыс. руб. включены в прочий совокупный доход за шесть месяцев по 30 июня 2017 г. (шесть месяцев по 30 июня 2016 г. – прибыль в размере 262 558 тыс. руб. за вычетом отложенного налогового эффекта в размере 50 757 тыс. руб.). В консолидированном отчете о совокупном доходе не потребовалось отражения никакого элемента неэффективности.

Несмотря на то, что Группа также заключает другие валютные форвардные договоры с целью снизить валютные риски, такие договоры не используются как инструменты хеджирования и измеряются по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

9. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

Иерархия справедливой стоимости для финансовых инструментов, учтенных по 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: котировочная цена (нескорректированная) идентичных активов или обязательств на активных рынках;
- Уровень 2: прочие вводные помимо котировочной цены, включенной в Уровень 1, которые могут быть выведены непосредственно (т.е., как цены) или косвенно (т.е., как производные от цен);
- Уровень 3: вводные по активу или обязательству, не основанные на наблюдаемых конъюнктурных данных (вводные, не поддающиеся наблюдению).

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
30 июня 2017 г. (неаудированные данные)				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	42 760	—	—	42 760
Валютные форвардные договоры	—	860	—	860
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных ставок	—	695 650	—	695 650
	42 760	696 510	—	739 270
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости				
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных ставок	—	140 730	—	140 730
Валютные форвардные договоры	—	1 570	—	1 570
	—	142 300	—	142 300
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
31 декабря 2016 г.				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	48 030	—	—	48 030
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных	—	566 260	—	566 260
	48 030	566 260	—	614 290
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости				
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных ставок	—	370 120	—	370 120
	—	370 120	—	370 120

В течение шести месяцев 2017 года переклассификации между уровнем 1 и уровнем 2 не было.

10. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В связи с переносом части кредита Газпромбанка и облигаций в текущую часть долгосрочных займов, структура кредитов и займов изменилась следующим образом:

	Валюта	Срок погашения	30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные кредиты и займы				
EIB	Евро	2026	6 333 590	6 356 620
Газпромбанк	Руб.	2021	6 000 000	7 000 000
Облигации	Руб.	2018	5 000 000	10 000 000
Итого долгосрочные кредиты и займы			17 333 590	23 356 620

	Валюта	30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2016 г.
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов			
Текущая часть отсроченной задолженности (EIB)	Евро	785 450	742 530
Газпромбанк	Руб.	2 000 000	2 000 000
Облигации	Руб.	5 000 000	–
Итого краткосрочные кредиты и займы		7 785 450	2 742 530

По состоянию на 30 июня 2017 г. у Группы есть доступ к кредитам и займам в рамках возобновляемых кредитных линий в размере 37 000 000 тыс. руб., а также в размере 45 000 000 тыс. руб. в рамках программы по выпуску облигаций. Таким образом, в необходимый момент Группа сможет погасить свои финансовые обязательства в полном объеме.

11. 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 период, закончившийся 30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	За период, закончившийся 30 июня 2016 г. (неаудированные данные)
Доход в виде процентов	258 640	465 080
Курсовые разницы	–	2 000 160
Прибыль от производных инструментов	46 540	–
Финансовые доходы	305 180	2 465 240
Расход в виде процентов	(1 083 080)	(1 412 406)
Единоразовый эффект досрочного погашения кредита	–	(423 917)
Эффект дисконтирования, чистый	(122 430)	(164 220)
Убытки от производных инструментов, чистые	–	(3 430 820)
Курсовые разницы	(485 050)	–
Прочее	(120 320)	(456 717)
Финансовые расходы	(1 810 880)	(5 888 080)

Финансовые расходы компании за первое полугодие 2016 года отражают единоразовый эффект от корректировки амортизированной стоимости долгосрочного кредита RBS, досрочно погашенного в апреле 2016 года.

12. 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.

С конца 2014 года на российскую экономику продолжают оказывать негативное влияние снизившиеся цены на сырую нефть, увеличенные процентные ставки по займам в результате поднятия Банком России ключевой ставки и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

(б) Страхование

Группа применяет политику интегрированного комплексного страхования. Политика страхования Группы включает как обязательные так и добровольные виды страхования и покрывает риски в отношении активов Группы, риски в отношении обязательств перед третьими лицами и прочие страхуемые риски. Руководство Группы принимает надлежащие меры для минимизации потенциального негативного влияния на имущество Группы, подверженное рискам, которые не покрываются существующими программами страхования.

(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 финансовой отчетности.

В августе 2016 короткое замыкание в конденсаторе связи ВЛ «Анна-Рефтинская ГРЭС» привело к включению автоматической системы защиты станции, которая предотвратила дальнейшее развитие аварии: энергоблоки были автоматически остановлены и все выходящие со станции линии отключены. Одновременно были зарегистрированы отключения энергосистем нескольких регионов, потребители испытывали перебои с электричеством. На основании имеющихся у Группы данных с достоверностью оценить влияние события для целей раскрытия не представляется возможным.

(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 русского 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 консолидированную финансовую отчетность.

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию, которое вступило в силу 1 января 2012 г., 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.

12. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

(г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

Ввиду различий в законодательстве по трансфертному ценообразованию, действующем 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, а также если Группой не представлена надлежащая отчетность в российские налоговые органы, подкрепленная соответствующей документацией по трансфертному ценообразованию, имеющимися в ее распоряжении.

В целом, руководство Группы полагает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги. Группа начислила налоговые обязательства, исходя из наилучшей оценки руководства вероятного оттока ресурсов, которые будут необходимы для погашения данных обязательств.

(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.

13. 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 периода по 30 июня 2017 г. Группа заключила следующие сделки с компаниями Группы Enel:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	30 июня 2016 г. (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии	274 976	178 310
Прочая реализация	17 333	51 187
Закупки	(215 294)	(534 089)

На 30 июня 2017 г. Группа отразила следующие остатки по расчетам с компаниями Группы Enel:

	30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2016 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	489 227	463 381
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 164 728)	(1 850 081)

13. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Сделки с прочими связанными сторонами

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

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2017 г. (неаудированные данные)	30 июня 2016 г. (неаудированные данные)
Операционные расходы	149 775	92 975

На 30 июня 2017 г. 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 период по 30 июня 2017 и 2016 гг., 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 2017 г. (неаудированные данные)	30 июня 2016 г. (неаудированные данные)
Вознаграждение	54 894	74 490
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	4 970	2 848

В течение периода по 30 июня 2017 и 2016 гг. займы ключевому управленческому персоналу не предоставлялись.

На 30 июня 2017 и 2016 гг. в состав Совета директоров входили 11 человек, в состав Правления – 5 человек.



Всего прошито, пронумеровано
и скреплено печатью 18 листов