

ПАО «ФСК ЕЭС»

ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ),

ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	7

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (Неаудированной)

Примечание 1. Группа и ее деятельность	9
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности	10
Примечание 3. Основные положения учетной политики	12
Примечание 4. Связанные стороны	13
Примечание 5. Основные средства	15
Примечание 6. Активы в форме права пользования	16
Примечание 7. Финансовые вложения в акции	16
Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	17
Примечание 9. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты	18
Примечание 10. Капитал	18
Примечание 11. Налог на прибыль	19
Примечание 12. Долгосрочные заемные средства	19
Примечание 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность	20
Примечание 14. Оценочные обязательства	20
Примечание 15. Выручка	21
Примечание 16. Операционные расходы	21
Примечание 17. Финансовые доходы	21
Примечание 18. Финансовые расходы	22
Примечание 19. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС	22
Примечание 20. Условные и договорные обязательства, финансовые риски	22
Примечание 21. Информация по сегментам	23
Примечание 22. Доход от выбытия активов	26
Примечание 23. События после отчетной даты	26

ПАО «ФСК ЕЭС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		На 30 сентября 2020 года (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 года (аудированные данные)
	Прим.		
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1 047 821	1 024 901
Активы в форме права пользования	6	13 608	12 719
Нематериальные активы		6 491	6 609
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия		1 502	1 296
Финансовые вложения в акции	7	50 911	45 711
Отложенные налоговые активы		415	275
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	8	73 100	72 084
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы		2 135	2 107
Итого внеоборотные активы		1 195 983	1 165 702
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	24 678	37 077
Банковские депозиты	9	32 875	25 789
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	52 806	41 823
Предоплата по налогу на прибыль		109	93
Запасы		17 366	16 968
Авансы выданные и прочие оборотные активы		2 871	2 576
		130 705	124 326
Активы, предназначенные для продажи		313	313
Итого оборотные активы		131 018	124 639
ИТОГО АКТИВЫ		1 327 001	1 290 341
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	10	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	10	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы		35 790	30 937
Нераспределенная прибыль		274 069	227 558
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		952 974	901 610
Неконтролирующие доли участия		157	174
Итого капитал		953 131	901 784
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		56 557	46 871
Долгосрочные заемные средства	12	219 162	208 343
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	13	13 218	14 121
Долгосрочные авансы полученные		9 614	10 230
Государственные субсидии		766	811
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		6 977	6 955
Итого долгосрочные обязательства		306 294	287 331
Краткосрочные обязательства			
Дивиденды к уплате		338	11 388
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	16 618	31 444
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	35 659	41 580
Авансы полученные		8 887	8 872
Налоги к уплате, кроме налога на прибыль		4 256	4 265
Оценочные обязательства	14	1 293	1 202
Задолженность по текущему налогу на прибыль		525	2 475
Итого краткосрочные обязательства		67 576	101 226
Итого обязательства		373 870	388 557
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 327 001	1 290 341

Одобрено к выпуску и подписано от имени руководства 26 ноября 2020 года

Генеральный директор ПАО «Россети»
управляющей организации ПАО «ФСК ЕЭС»

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер

П.А. Ливинский

Д.В. Наговицын

ПАО «ФСК ЕЭС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от основной деятельности	15	61 348	58 473	176 162	173 469
Прочие операционные доходы		1 283	1 100	3 312	4 836
Операционные расходы	16	(38 929)	(36 356)	(112 164)	(106 981)
Доход от выбытия активов	22	—	—	—	10 444
Восстановление/(начисление) резерва под ожидаемые кредитные убытки		868	2	527	(780)
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	—	31	—	2 148
Операционная прибыль		24 570	23 250	67 837	83 136
Финансовые доходы	17	2 943	3 093	10 465	10 602
Финансовые расходы	18	(1 937)	(1 571)	(5 517)	(5 240)
Выбытие зависимых обществ		—	—	—	(62)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий		22	44	114	104
Прибыль до налогообложения		25 598	24 816	72 899	88 540
Расход по налогу на прибыль	11	(4 589)	(5 078)	(14 399)	(18 123)
Прибыль за период		21 009	19 738	58 500	70 417
Прочий совокупный (убыток)/доход					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	7	6 805	(381)	5 200	4 964
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		234	(867)	253	(762)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(889)	4	(692)	(761)
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		6 150	(1 244)	4 761	3 441
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		19	(17)	92	(230)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		19	(17)	92	(230)
Прочий совокупный (убыток)/доход за период за вычетом налога на прибыль		6 169	(1 261)	4 853	3 211
Итого совокупный доход за период		27 178	18 477	63 353	73 628
Прибыль, причитающаяся:					
Акционерам ФСК ЕЭС	19	21 005	19 737	58 500	70 386
Держателям неконтролирующих долей		4	1	—	31
Итого совокупный доход, причитающийся:					
Акционерам ФСК ЕЭС		27 174	18 476	63 353	73 597
Держателям неконтролирующих долей		4	1	—	31
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	19	0,017	0,016	0,046	0,056

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированные данные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (неаудированные данные)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		72 899	88 540
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,16	28 427	25 865
Амортизация активов в форме права пользования		816	657
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		88	(710)
Амортизация нематериальных активов		1 004	1 202
Чистое восстановление обесценения основных средств	5	–	(2 148)
Доход от выбытия активов	22	–	(10 444)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий (Восстановление)/начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(114)	(104)
		(527)	780
Начисление оценочных обязательств	14	514	623
Выбытие зависимого общества		–	62
Финансовые доходы	17	(10 465)	(10 602)
Финансовые расходы	18	5 517	5 240
Прочие неденежные статьи		(180)	(60)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль и изменения прочих долгосрочных активов и обязательств		97 979	98 901
Уменьшение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		4 266	4 261
Уменьшение/(увеличение) долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		31	(624)
Уменьшение долгосрочной кредиторской задолженности (Уменьшение)/увеличение долгосрочных авансов полученных и прочих долгосрочных обязательств		(736)	(4 429)
		(920)	6 018
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
(Увеличение)/уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		(201)	7 114
(Увеличение)/уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		(295)	639
Увеличение запасов		(10)	(113)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(4 855)	(4 931)
Использование оценочных обязательств		(423)	(656)
Увеличение авансов полученных и прочих краткосрочных обязательств		251	2 099
Уплата налога на прибыль		(7 510)	(6 362)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		87 577	101 917
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(46 955)	(54 715)
Поступления от реализации основных средств		33	1 081
Приобретение нематериальных активов		(969)	(536)
Погашение векселей		16	2
Размещение банковских депозитов		(26 725)	(15 519)
Заккрытие банковских депозитов		20 508	8 757
Дивиденды полученные		1 578	1 463
Займы выданные		(10 023)	(5)
Возврат займов выданных		18	17
Поступления от реализации финансовых вложений		–	11 913
Проценты полученные		2 379	2 429
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(60 140)	(45 113)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированные данные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (неаудированные данные)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		20 000	22
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		(24 466)	(17 692)
Погашение основной суммы по договорам аренды		(880)	(1 430)
Дивиденды уплаченные		(23 051)	(20 258)
Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних обществах		—	(74)
Проценты уплаченные		(11 439)	(12 553)
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(39 836)	(51 985)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и эквивалентов		(12 399)	4 819
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	9	37 077	37 618
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	9	24 678	42 437

ПАО «ФСК ЕЭС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал причитающийся акционерам ФСК ЕЭС					Неконтролирующая доля	Итого капитал
		Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль		
На 1 января 2020 года		637 333	10 501	(4 719)	30 937	227 558	174	901 784
Совокупный доход за период								
Прибыль за период		–	–	–	–	58 500	–	58 500
<i>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</i>								
Переоценка стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом налога на прибыль	7	–	–	–	4 516	–	–	4 516
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом налога на прибыль		–	–	–	245	–	–	245
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		–	–	–	92	–	–	92
Итого прочий совокупный убыток		–	–	–	4 853	–	–	4 853
Итого совокупный (убыток)/доход за период		–	–	–	4 853	58 500	–	63 353
Дивиденды объявленные	10	–	–	–	–	(11 989)	(17)	(12 006)
На 30 сентября 2020 года (неаудированные данные)		637 333	10 501	(4 719)	35 790	274 069	157	953 131

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Капитал причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Неконтролирующая доля	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
На 1 января 2019 года	637 333	10 501	(4 719)	25 167	170 699	838 981	181	839 162
Совокупный доход за период								
Прибыль за период	—	—	—	—	70 386	70 386	31	70 417
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль								
Переоценка стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом налога на прибыль	7	—	—	—	4 244	—	—	4 244
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом налога на прибыль		—	—	—	(803)	—	—	(803)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		—	—	—	(230)	—	—	(230)
Итого прочий совокупный доход		—	—	—	3 211	—	—	3 211
Итого совокупный доход за период		—	—	—	3 211	70 386	31	73 628
Перевод накопленного резерва переоценки при выбытии финансовых вложений		—	—	—	(1 669)	1 669	—	—
Дивиденды объявленные	10	—	—	—	—	(20 256)	(2)	(20 258)
Приобретение неконтролирующей доли акционеров		—	—	—	—	(29)	(45)	(74)
На 30 сентября 2019 года (неаудированные данные)		637 333	10 501	(4 719)	26 709	222 469	165	892 458

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС»), с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «Россети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 30 сентября 2020 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

15 мая 2020 года годовое Общее собрание акционеров Общества приняло решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации – ПАО «Россети» (протокол решения от 15.05.2020 №24).

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство РФ является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Пандемия коронавируса (COVID-19) в 2020 году вызвала финансовую и экономическую напряженность на мировых рынках, снижение уровня потребительских расходов и деловой активности. Снижение спроса на нефть, природный газ и нефтепродукты, вместе с увеличением предложения нефти в результате отмены соглашения по добыче ОПЕК+ в марте 2020 года, привело к падению мировых цен на углеводороды. С марта 2020 года наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках.

Многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры. Социальное дистанционирование и меры изоляции привели к прекращению деятельности компаний в сфере розничной торговли, транспорта, путешествий и туризма, общественного питания и многих других направлений.

Влияние пандемии на развитие экономики на уровне отдельных стран и мировой экономики, в целом, не имеет исторических аналогов с другими периодами, когда правительства принимали пакеты мер по спасению экономики. Прогнозы изменений макроэкономических параметров в краткосрочной и долгосрочной перспективе, масштабов влияния пандемии на компании различных отраслей, включая оценки длительности кризисного периода и темпов восстановления, значительно различаются.

Примечание 1. Группа и ее деятельность(продолжение)

Группа оценивает влияние вышеуказанных событий на деятельность Группы как ограниченное, принимая во внимание следующие предпосылки:

- системообразующий характер и положение в отрасли, в которой Группа ведет свою деятельность, обеспечивая бесперебойную передачу потребителям электроэнергии и осуществляя подключение мощности;
- государственное регулирование тарифов по основной операционной деятельности, что позволяет прогнозировать в пределах утвержденных тарифов на услуги Группы;
- отсутствие в текущем периоде изменений в способах и объемах использования производственных активов Группы;
- отсутствие валютного риска (большая часть доходов и расходов Группы, а также монетарных активов и обязательств выражена в российских рублях);
- отсутствие прямого негативного воздействия на основную операционную деятельность Группы законодательных (регуляторных) изменений, направленных на ограничение распространения COVID-19.

При этом, неопределенность в отношении будущих условий деятельности Группы и ее контрагентов сохраняется. Возможность оценки последствий влияния пандемии в среднесрочной и долгосрочной перспективе, в случае возникновения новых волн распространения коронавирусной инфекции и ужесточения мер, направленных на ее сдерживание, на текущий момент представляется затруднительной.

Группа продолжает отслеживать и оценивать развитие ситуации, реагировать соответствующим образом:

- работать в контакте с органами власти на федеральном и региональном уровнях для сдерживания распространения коронавируса и предпринимать все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих работников и контрагентов.
- выполнять мероприятия по обеспечению надежного энергоснабжения, реализовывать приоритетные инвестиционные проекты.
- отслеживать прогнозную и фактическую информацию о влиянии пандемии на экономику Российской Федерации, на деятельность Группы и основных контрагентов Группы.
- адаптировать деятельность Группы с учетом новых рыночных возможностей, предпринимать меры для нейтрализации возможного негативного влияния пандемии, обеспечения финансовой устойчивости Группы.

Сезонный характер деятельности. Услуги, оказываемые Группой, не имеют сезонного характера.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она не содержит всю информацию, требуемую для полного комплекта консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Вся информация должна рассматриваться вместе с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью за 2019 год, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. С учетом раскрытия в примечании «Экономическая среда», ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату.

Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Оценка справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т.е. такие как цены), либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Балансовая стоимость краткосрочной кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки примерно соответствует их справедливой стоимости в связи с непродолжительным сроком погашения.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в следующих примечаниях:

- Примечание 8 – Торговая и прочая дебиторская задолженность;
- Примечание 12 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 13 – Торговая и прочая кредиторская задолженность.

Реклассификация сравнительных данных. Некоторые суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном периоде. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

В промежуточной сокращенной консолидированной отчетности о финансовом положении, долгосрочные авансы полученные отражены с учетом налога на добавленную стоимость (НДС), ранее представляемого отдельной статьей «Долгосрочные налоги к уплате, кроме налога на прибыль».

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, за исключением приведенного ниже краткого описания стандартов и разъяснений, обязательных для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года и применимых к деятельности Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

Данные поправки изменяют определение бизнеса с целью упростить его применение на практике. Кроме того, вводится необязательный «тест на концентрацию активов», при выполнении которого дальнейший анализ на определение наличия бизнеса можно не проводить. При применении теста на концентрацию активов в случае, если практически вся справедливая стоимость приобретаемых активов сосредоточена в единственном активе (или группе схожих активов), такие активы не будут считаться бизнесом.

Концептуальные основы финансовой отчетности.

Концептуальные основы финансовой отчетности в новой редакции содержат новую главу об оценке, рекомендации по отражению в отчетности финансовых результатов, усовершенствованные определения и рекомендации (в частности, определение обязательств) и пояснения по отдельным вопросам, таким как роль управления, осмотрительности и неопределенности оценки в подготовке финансовой отчетности.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности».

Данные поправки уточняют определение существенности и применение этого понятия с помощью включения рекомендаций по определению, которые ранее были представлены в других стандартах МСФО, обеспечивают последовательность определения существенности во всех стандартах МСФО. Информация считается существенной, если в разумной степени ожидается, что ее пропуск, искажение или затруднение ее понимания может повлиять на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе такой финансовой отчетности, представляющей финансовую информацию об определенной отчитывающейся организации.

Применение данных стандартов и разъяснений не оказало существенного влияния на данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 4. Связанные стороны

Компании, связанные с государством. В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 2019 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с государством:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Передача электроэнергии	43 372	43 485	128 938	131 043
Продажа электроэнергии	169	165	522	546
Строительные услуги	926	59	1 303	134
Присоединение к сети	3 899	1 713	3 994	2 468
Дивиденды	–	21	1 578	1 463
Процентные доходы	679	430	2 439	1 698
Чистое начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	638	321	457	(131)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 765)	(1 622)	(5 541)	(4 885)
Аренда	(53)	(434)	(75)	(1 309)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с государством, представлены ниже:

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Внеоборотные активы		
Финансовые вложения в акции	50 911	45 711
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	715	610
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 217 млн. рублей на 30 сентября 2020 года и 160 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	72 194	69 779
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	8	8
Оборотные активы		
Денежные средства и эквиваленты	14 976	31 035
Банковские депозиты	28 905	25 718
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 4 899 млн. рублей на 30 сентября 2020 года и 5 425 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	34 884	35 552
Авансы выданные и прочие оборотные активы (за вычетом обесценения в сумме 0 млн. рублей на 30 сентября 2020 года и 73 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	204	75
Долгосрочные обязательства		
Долгосрочные заемные средства	(8 654)	(6 287)
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 214)	(3 015)
Долгосрочные авансы полученные	(8 950)	(8 020)
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	(646)	(490)
Дивиденды к уплате	(338)	(11 388)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 154)	(4 341)
Авансы полученные	(5 672)	(5 810)

На 30 сентября 2020 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 60 000 млн. рублей (31 декабря 2019 года: 60 000 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими ключевую ставку ЦБ РФ + 0,9% и сроками погашения в 2025 году.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 11 и 16. Налоговые операции раскрыты в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Примечание 4. Связанные стороны (продолжение)

Материнская компания. В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, Группа имела следующие существенные операции с материнской компанией ФСК ЕЭС – ПАО «Россети»:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка и прочие доходы	180	98	398	261
Операционные расходы	–	–	(380)	(1)

Значительные остатки по операциям с материнской компанией, представлены ниже:

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Финансовые вложения в акции	614	495
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	(144)	(408)
Дивиденды к уплате	–	(8 999)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа начислила вознаграждение в размере 119 млн. рублей по договору о передаче ПАО «Россети» полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «ФСК ЕЭС».

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 2019 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	–	59	187	177
Выходные пособия	–	–	43	9
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	–	26	5	(29)
Итого	–	85	235	157

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода. За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, членам Совета директоров было предоставлено вознаграждение в размере 8 млн. рублей (30 сентября 2019 года: 9 млн. рублей), с учетом уплаты страховых взносов.

Примечание 5. Основные средства

	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2020 года	34 155	661 862	765 911	258 654	93 979	1 814 561
Поступления	1	1	69	50 427	1 430	51 928
Перевод/ввод в состав основных средств	822	36 691	20 197	(59 640)	1 930	–
Выбытия	(16)	–	(649)	(473)	(850)	(1 988)
Сальдо на 30 сентября 2020 года	34 962	698 554	785 528	248 968	96 489	1 864 501
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2020 года	(8 210)	(300 492)	(382 871)	(43 951)	(54 136)	(789 660)
Начисление амортизации	(347)	(8 452)	(15 604)	–	(4 024)	(28 427)
Перевод/ввод в состав основных средств	(33)	(1 663)	(448)	2 212	(68)	–
Выбытия	–	–	580	–	827	1 407
Сальдо на 30 сентября 2020 года	(8 590)	(310 607)	(398 343)	(41 739)	(57 401)	(816 680)
Остаточная стоимость на 1 января 2020 года	25 945	361 370	383 040	214 703	39 843	1 024 901
Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года	26 372	387 947	387 185	207 229	39 088	1 047 821
	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2019 года	31 809	604 748	725 527	248 566	81 873	1 692 523
Поступления	6	27 313	7 236	55 143	1 431	91 129
Перевод/ввод в состав основных средств	1 220	8 399	2 000	(15 048)	3 429	–
Выбытия	(31)	(438)	(686)	(270)	(807)	(2 232)
Сальдо на 30 сентября 2019 года	33 004	640 022	734 077	288 391	85 926	1 781 420
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2019 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(49 918)	(755 725)
Начисление амортизации	(334)	(7 750)	(14 694)	–	(3 087)	(25 865)
Восстановление обесценения	–	–	–	2 148	–	2 148
Перевод/ввод в состав основных средств	(1)	(315)	(448)	793	(29)	–
Выбытия	6	357	665	53	781	1 862
Сальдо на 30 сентября 2019 года	(7 946)	(293 706)	(370 235)	(53 440)	(52 253)	(777 580)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	24 192	318 750	369 769	192 132	31 955	936 798
Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года	25 058	346 316	363 842	234 951	33 673	1 003 840

Капитализированные проценты по займам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составили 6 341 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019: 8 390 млн. рублей), ставка капитализации составила 4,48% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019: 5,68%).

Примечание 6. Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Прочее	Итого	Обяза- тельства по аренде
Сальдо на 1 января 2020 года	9 379	768	1 229	1 343	12 719	12 824
Поступления	1 850	–	–	67	1 917	1 917
Амортизация, признанная в прибылях или убытках	(537)	(13)	(157)	(109)	(816)	–
Амортизация признанная в составе незавершенного строительства	(212)	–	–	–	(212)	–
Процентные расходы	–	–	–	–	–	1 032
Платежи	–	–	–	–	–	(1 904)
Сальдо на 30 сентября 2020 года	10 480	755	1 072	1 301	13 608	13 869

	Земля и здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Прочее	Итого	Обяза- тельства по аренде
Сальдо на 1 января 2019 года	8 347	783	1 428	1 063	11 621	11 350
Поступления	1 176	–	19	109	1 304	1 304
Амортизация, признанная в прибылях или убытках	(444)	(12)	(164)	(37)	(657)	–
Амортизация признанная в составе незавершенного строительства	(191)	–	–	–	(191)	–
Процентные расходы	–	–	–	–	–	902
Платежи	–	–	–	–	–	(1 430)
Сальдо на 30 сентября 2019 года	8 888	771	1 283	1 135	12 077	12 126

Примечание 7. Финансовые вложения в акции

	На 1 января 2020 года	Изменение справедливой стоимости	На 30 сентября 2020 года
ПАО «Интер РАО»	45 105	5 081	50 186
ПАО «Россети»	495	119	614
Прочие	111	–	111
Итого	45 711	5 200	50 911

	На 1 января 2019 года	Изменение справедливой стоимости	Выбытие	На 30 сентября 2019 года
ПАО «Интер РАО»	37 419	4 909	(2 166)	40 162
ПАО «Россети»	426	55	–	481
Прочие	111	–	–	111
Итого	37 956	4 964	(2 166)	40 754

Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 243 млн. рублей на 30 сентября 2020 года и 207 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	72 718	71 685
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 30 млн. рублей на 30 сентября 2020 года и 77 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	229	170
Векселя	153	229
Итого долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	73 100	72 084
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 7 168 млн. рублей на 30 сентября 2020 года и 7 836 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	39 209	38 393
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 6 076 млн. рублей на 30 сентября 2020 года и 5 937 млн. рублей на 31 декабря 2019 года)	3 241	3 254
Займы выданные	10 208	114
Векселя	148	62
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	52 806	41 823

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в основном относится к контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает в себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в общей сумме 66 720 млн. рублей на 30 сентября 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 69 166 млн. рублей), относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые полгода. Проценты начисляются по ставке 6% годовых. Справедливая стоимость возмещения по данным контрактам на дату первоначального признания была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 6,91% – 9,63% годовых.

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, относящаяся контрактам на передачу электроэнергии в основном относится к реструктурированным соглашениям со связанными сторонами заключенными в 2016–2020 годах в общей сумме 3 375 млн. рублей на 30 сентября 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 733 млн. рублей). Условия соглашений предполагают погашение дебиторской задолженности в 2021–2023 годах и применение процентной в диапазоне от ставки рефинансирования ЦБ РФ до 11% годовых.

По состоянию на 30 сентября 2020 года справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности составила 75 145 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 71 860 млн. рублей). Справедливая стоимость (Уровень 3) долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 6,14–8,33% (на 31 декабря 2019 года: 6,91–9,17%).

Примечание 9. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	16 423	15 531
Эквиваленты денежных средств	8 255	21 546
Итого денежные средства и эквиваленты	24 678	37 077

Эквиваленты денежных средств включают в себя вложения в краткосрочные депозиты с первоначальными сроками погашения не более трех месяцев и процентными ставками, указанными в договорах, в размере 2,06–4,36% по состоянию на 30 сентября 2020 года и 3,69–8,05% по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
АО «Россельхозбанк»	6,50-7,20%	BBB-	FitchRatings	15 769	15 228
АО «Газпромбанк»	4,32-4,48%	BB+	Standard&Poor's	8 541	–
ПАО «РОСБАНК»	6,03%	Baa3/P-3	Moody's	3 969	–
ПАО «Банк ВТБ»	5,82-7,35%	BBB-	Standard&Poor's	3 119	10 490
ПАО «Промсвязьбанк»	6,25%	BB-	Standard&Poor's	1 476	–
АО «Альфа-Банк»	5,85%	BB+	Standard&Poor's	1	71
Итого банковские депозиты				32 875	25 789

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 10. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций, штук		Акционерный капитал	
	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 30 сентября 2020 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 30 сентября 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 4 719 млн. рублей).

Дивиденды. На годовом Общем собрании акционеров в мае 2020 было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год в сумме 12 102 млн. рублей в размере 0,009494338212 рублей на одну обыкновенную акцию. Общая сумма дивидендов за 2019 год составила 23 331 млн. рублей.

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2019 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ПАО «ФСК ЕЭС» за 2018 год в сумме 20 449 млн. рублей в размере 0,016042926012 рублей на одну обыкновенную акцию.

Резервы. Резервы включают резерв переоценки финансовых вложений в акции, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Резерв переоценки финансовых вложений в акции (Примечание 7)	38 494	33 978
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(3 069)	(3 314)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	365	273
Итого резервы	35 790	30 937

Примечание 11. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей расчетной оценки менеджментом средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 2019 года, прибыль Общества и его основных дочерних обществ облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Прибыль до налогообложения	25 598	24 816	72 899	88 540
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(5 120)	(4 963)	(14 580)	(17 708)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	547	(112)	(104)	(414)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(16)	(3)	285	(1)
Итого расходы по налогу на прибыль	(4 589)	(5 078)	(14 399)	(18 123)

Примечание 12. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	0,1-9,35%	2020-2052	70 841	75 476
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2027-2050	150 912	151 278
Небанковские займы	0,1-3%	2025-2026	158	209
Обязательства по аренде	4,75-10,38%	2020-2069	13 869	12 824
Итого заемные средства			235 780	239 787
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(15 333)	(30 335)
За вычетом краткосрочной части небанковских займов			(5)	(6)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде			(1 280)	(1 103)
Итого долгосрочные заемные средства			219 162	208 343

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже. Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) определялась на базе рыночных котировок Московской биржи.

	Уровень	На 30 сентября 2020		На 31 декабря 2019	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Неконвертируемые облигации на предъявителя с фиксированными ставками	1	72 674	85 842	76 284	75 476
Неконвертируемые облигации на предъявителя с плавающими ставками	1	9 980	10 252	9 930	10 319
Итого заемные средства		82 654	96 094	86 214	85 795

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками, включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости, представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой, привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1–2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равна его справедливой стоимости.

На 30 сентября 2020 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 100 000 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 100 000 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	12 413	13 077
Кредиторская задолженность поставщикам	805	1 044
Итого долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	13 218	14 121
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	22 321	23 585
Кредиторская задолженность поставщикам	9 202	12 375
Кредиторская задолженность персоналу	2 599	2 982
Прочая кредиторская задолженность	1 537	2 638
Итого краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	35 659	41 580

На 30 сентября 2020 года долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает гарантийные депозиты поставщиков и подрядчиков основных средств подлежащих возврату в 2021–2037 гг. в сумме 1 298 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 2 132 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности на дату первоначального признания была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 4,95–5,68% годовых.

На 30 сентября 2020 года долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает задолженность, относящуюся к покупке основных средств в рассрочку, на период 2021–2025 гг. в сумме 7 958 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 7 988 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности на дату первоначального признания была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки 8,75% годовых.

По состоянию на 30 сентября 2020 года справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности составила 13 663 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 14 569 млн. рублей). Справедливая стоимость (Уровень 3) долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 5,12% (на 31 декабря 2019 года: 5,48%).

Примечание 14. Оценочные обязательства

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года
Балансовая стоимость на 1 января	1 202	683
Увеличение за период	672	771
Восстановление (уменьшение) за период	(158)	(148)
Использование оценочных обязательств	(423)	(655)
Балансовая стоимость на 30 сентября	1 293	651

Примечание 15. Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Передача электрической энергии	55 107	55 579	165 413	166 892
Технологическое присоединение к сетям	3 926	1 732	4 615	2 504
Строительные услуги	1 029	123	2 081	258
Продажа электрической энергии	406	388	1 241	1 226
Прочая выручка	614	421	2 049	1 937
Итого выручка по договорам с покупателями	61 082	58 243	175 399	172 817
Доходы от аренды	266	230	763	652
Итого выручка от основной деятельности	61 348	58 473	176 162	173 469

Примечание 16. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Амортизация основных средств	9 632	8 956	28 427	25 865
Покупная электроэнергия для производственных нужд	8 738	8 606	26 501	27 583
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	7 362	7 637	23 351	22 233
Налоги, кроме налога на прибыль	3 412	3 158	10 255	10 152
Ремонт и техническое обслуживание	1 425	1 379	2 775	2 803
Плата за пользование электросетями	766	372	2 404	1 227
Материальные расходы для целей ремонтов	1 019	1 053	2 113	1 987
Услуги по транзиту электроэнергии	662	402	1 744	1 220
Командировочные и транспортные расходы	599	662	1 571	1 685
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	1 269	82	1 394	269
Амортизация нематериальных активов	315	386	1 004	1 202
Амортизация активов в форме права пользования	292	220	816	657
Аренда	115	551	283	1 814
Материальные расходы по строительным контрактам	12	33	225	33
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	10	11	19	61
Прочие расходы	3 301	2 848	9 282	8 190
Итого операционные расходы	38 929	36 356	112 164	106 981

Примечание 17. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	1 750	2 147	5 384	6 538
Процентные доходы	1 178	861	3 360	2 417
Дивиденды	—	21	1 578	1 463
Положительные курсовые разницы	11	1	35	20
Прочие финансовые доходы	4	63	108	164
Итого финансовые доходы	2 943	3 093	10 465	10 602

Примечание 18. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Процентные расходы (за исключением обязательств по аренде)	3 303	4 070	9 804	11 993
Процентные расходы по обязательствам по аренде	355	303	1 032	902
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	104	151	326	369
Отрицательные курсовые разницы	85	28	221	83
Прочие финансовые расходы	140	87	475	283
Итого финансовые расходы	3 987	4 639	11 858	13 630
За вычетом капитализированных процентных расходов	(2 050)	(3 068)	(6 341)	(8 390)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	1 937	1 571	5 517	5 240

Примечание 19. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	21 005	19 737	58 500	70 386
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,017	0,016	0,046	0,056

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 20. Условные и договорные обязательства, финансовые риски

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, не было каких-либо существенных изменений в правилах страхования и в вопросах окружающей среды по сравнению с теми, которые были описаны в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом соответствуют тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

Руководство Группы принимает меры оперативного характера для обеспечения достаточного объема денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности для финансирования приоритетных проектов инвестиционных программ, обслуживанию имеющихся на отчетную дату краткосрочных и долгосрочных заимствований. Руководство Группы реализует мероприятия, направленные на обеспечение наличия доступных кредитных лимитов, запаса ликвидности в форме остатков на банковских счетах и банковских депозитов, контроль качества принимаемого финансового обеспечения (банковских гарантий).

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в судебных разбирательствах. На 30 сентября 2020 года судебные иски от поставщиков основных средств и прочих контрагентов к Группе составили 4 216 млн. рублей. По мнению руководства, вероятность неблагоприятного исхода для Группы и соответствующего оттока финансовых ресурсов для урегулирования данных исков, если таковые будут, не является высокой, поэтому соответствующие оценочные обязательства не были признаны в данной консолидированной финансовой отчетности. По мнению руководства, признанные оценочные обязательства (Примечание 14), являются достаточными для покрытия возможных убытков, связанных с судебными разбирательствами. Прочие иски к Группе или вынесенные судебные решения, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, отсутствуют.

Примечание 20. Условные и договорные обязательства, финансовые риски (продолжение)

Условные обязательства по налогам

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании (далее – ТЦО), если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами. Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

Обязательства по капитальному строительству. На 30 сентября 2020 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 144 513 млн. рублей (на 31 декабря 2019 года: 120 227 млн. рублей), включая НДС.

Примечание 21. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета («РСБУ»), как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

Примечание 21. Информация по сегментам (продолжение)

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ			
	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от сторонних покупателей	60 298	57 737	172 645	171 295
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	91	92	278	272
Итого выручка	60 389	57 829	172 923	171 567
Чистая прибыль за период	18 236	9 197	40 024	38 020

	На 30 сентября 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 551 447	1 543 924
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	420 123	421 167

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 2019 года представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	60 389	57 829	172 923	171 567
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(645)	(302)	(813)	(727)
Несегментная выручка	1 739	1 105	4 010	3 167
Исключение внутригрупповой выручки	(91)	(92)	(278)	(272)
Непризнанная выручка	(44)	(67)	320	(266)
Итого выручка (МСФО)	61 348	58 473	176 162	173 469

Примечание 21. Информация по сегментам (продолжение)

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 2019 года представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Чистая прибыль за период (РСБУ)	18 236	9 197	40 024	38 020
Основные средства				
Корректировка стоимости основных средств	9 397	10 828	29 702	33 060
Доход от обмена активами	—	—	—	10 444
Восстановление обесценения основных средств	—	31	—	2 148
Финансовые инструменты				
Переоценка стоимости финансовых вложений в акции через прочий совокупный доход	(7 034)	741	(5 617)	(5 282)
Дисконтирование долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	433	842	1 319	2 547
Дисконтирование долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности	(88)	(37)	(347)	(164)
Дисконтирование векселей	9	9	26	24
Консолидация				
Обесценение финансовых вложений в дочерние общества	—	—	—	(11)
Прочее				
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	148	452	(414)	(92)
Активы в форме права пользования	(184)	(359)	(393)	(603)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(32)	(199)	(105)	(168)
Непризнанная выручка и прочие доходы	(450)	(512)	—	(2 073)
Корректировка расходов на НИОКР	35	(24)	55	7
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	22	44	114	104
Корректировка оценочных обязательств по судебным искам	—	362	—	63
Корректировка отложенного налога на прибыль	(374)	(1 590)	(4 827)	(6 749)
Прочие корректировки	844	263	446	82
Несегментный прочий операционный убыток	47	(248)	(1 483)	(878)
Прибыль за год (МСФО)	21 009	19 738	58 500	70 417

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 15. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с государством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 4. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

Примечание 22. Доход от выбытия активов

26 декабря 2018 года в рамках мероприятий, направленных на консолидацию активов, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС Группа заключила договор мены с АО «ДВЭУК», компанией, контролируемой государством, по которому Группа передает основные средства, дебиторскую задолженность и денежные средства с рассрочкой платежа до 2024 года в обмен на активы, относящиеся к ЕНЭС. Обмен активами состоялся 1 января 2019 года.

По состоянию на 1 января 2019 года Группа отразила выбытие основных средств балансовой стоимостью 16 045 млн. рублей и дебиторской задолженности балансовой стоимостью 5 372 млн. рублей и одновременно отразила поступление основных средств справедливой стоимостью в сумме 34 564 млн. рублей, а также долгосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 713 млн. рублей и краткосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 384 млн. рублей при первоначальном признании. В результате сделки Группа также отразила НДС к возмещению в сумме 2 394 млн. рублей.

Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности была оценена, используя метод приведенных денежных потоков с применением дисконта по ставке 9% годовых. Доход от выбытия активов в сумме 10 444 млн. рублей отражен в отчете о прибылях или убытках.

Примечание 23. События после отчетной даты

В октябре 2020 года Группа осуществила выпуск бездокументарных процентных неконвертируемых облигаций серии 001P-02R на общую сумму 10 000 млн. рублей с фиксированной процентной ставкой 6,60 процента, сроком погашения в октябре 2035 года и с датой оферты в октябре 2027 года. Купонный период по облигациям составляет 91 день.