

ГРУППА «ЮНИПРО»

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ
(НЕАУДИРОВАННАЯ), ПОДГОТОВЛЕННАЯ В
СООТВЕТСТВИИ С МСФО (IAS) 34
«ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»**

30 ИЮНЯ 2022 ГОДА

Содержание

ОТЧЕТ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях капитала.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств.....	4

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

<i>Примечание 1. Группа и ее деятельность</i>	5
<i>Примечание 2. Основные подходы к составлению сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации</i>	8
<i>Примечание 3. Связанные стороны</i>	9
<i>Примечание 4. Основные средства</i>	11
<i>Примечание 5. Прочие внеоборотные активы</i>	15
<i>Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты</i>	15
<i>Примечание 7. Товарно-материальные запасы</i>	16
<i>Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные</i>	16
<i>Примечание 9. Краткосрочные финансовые активы</i>	16
<i>Примечание 10. Прочие резервы</i>	16
<i>Примечание 11. Кредиторская задолженность и начисления</i>	17
<i>Примечание 12. Обязательства по ликвидации активов</i>	17
<i>Примечание 13. Краткосрочные финансовые обязательства</i>	17
<i>Примечание 14. Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль</i>	17
<i>Примечание 15. Выручка по договорам с покупателями и Прочие операционные доходы</i>	17
<i>Примечание 16. Операционные расходы</i>	18
<i>Примечание 17. Финансовые доходы и расходы</i>	18
<i>Примечание 18. Налог на прибыль</i>	19
<i>Примечание 19. Прибыль на акцию</i>	19
<i>Примечание 20. Обязательства по приобретению основных средств</i>	19
<i>Примечание 21. Условные обязательства</i>	20
<i>Примечание 22. Информация по сегментам</i>	21
<i>Примечание 23. События после отчетной даты</i>	23



Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Юнипро»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Юнипро» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2022 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе, об изменениях капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации включает 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 сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

2 августа 2022 года
Москва, Российская Федерация

А. Б. Фомин, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906104343)



Группа «Юнипро»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

(в тысячах российских рублей)

		На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
		Неаудированные данные	Аудированные данные
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	91 058 945	112 286 380
Нематериальные активы		617 747	604 688
Инвестиции в совместные предприятия		555 091	518 456
Долгосрочные финансовые активы		36 097	33 605
Прочие внеоборотные активы	5	1 461 015	835 578
Итого внеоборотные активы		93 728 895	114 278 707
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	11 925 496	29 737
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	6 826 288	7 010 133
Товарно-материальные запасы	7	4 652 479	4 217 382
Предоплата по налогу на прибыль	18	175 508	1 131 397
Краткосрочные финансовые активы	9	976 080	780 900
Итого оборотные активы		24 555 851	13 169 549
ИТОГО АКТИВЫ		118 284 746	127 448 256
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		25 219 482	25 219 482
Эмиссионный доход		40 052 405	40 052 405
Прочие резервы	10	(269 658)	258 392
Нераспределенная прибыль		41 224 533	43 122 790
Итого капитал		106 226 762	108 653 069
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	18	1 431 692	4 715 579
Пенсионные обязательства		643 264	618 084
Долгосрочные финансовые обязательства по аренде		645 909	696 832
Обязательства по ликвидации активов	12	1 085 348	474 642
Итого долгосрочные обязательства		3 806 213	6 505 137
Краткосрочные обязательства			
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде		184 978	184 978
Кредиторская задолженность и начисления	11	5 155 088	6 689 495
Краткосрочные финансовые обязательства	13	-	3 266 743
Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль	14	2 911 705	2 148 834
Итого краткосрочные обязательства		8 251 771	12 290 050
Итого обязательства		12 057 984	18 795 187
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		118 284 746	127 448 256

Утверждено и подписано

02 августа 2022 г.

Генеральный директор

Широков М. Г.

Заместитель Генерального директора по финансам и экономике

Бакмайер У.

Группа «Юнипро»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
		Неаудированные данные	Неаудированные данные
Выручка по договорам с покупателями	15	51 415 921	42 100 497
Операционные расходы	16	(54 736 737)	(31 787 751)
Прочие операционные доходы	15	787 784	83 793
(Убыток)/ прибыль от текущей деятельности		(2 533 032)	10 396 539
Финансовые доходы	17	287 716	112 603
Финансовые расходы	17	(156 881)	(105 159)
Доля в результатах совместной деятельности		36 635	92 316
(Убыток)/ прибыль до налогообложения		(2 365 562)	10 496 299
Доходы/ (расходы) по налогу на прибыль	18	467 305	(2 011 200)
(Убыток)/ прибыль за период		(1 898 257)	8 485 099
Прочий совокупный (убыток)/ доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть расклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		2 492	289
Убыток от хеджирования денежных потоков		(454 318)	(57 304)
Перенос результатов от хеджирования в прибыли и убытки		(76 224)	(60 861)
Итого статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(528 050)	(117 876)
Итого совокупный (убыток)/ доход, признанный за период		(2 426 307)	8 367 223
(Убыток)/ прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро» – базовая и разводненная (в российских рублях)	19	(0,03)	0,14

Группа «Юнипро»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях капитала

(в тысячах российских рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Юнипро»				
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 31 декабря 2020 года (Аудированные данные)	25 219 482	40 052 405	382 619	54 889 935	120 544 441
Прибыль за период	-	-	-	8 485 099	8 485 099
Прочий совокупный доход/ (убыток):					
Доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	289	-	289
Убыток от хеджирования денежных потоков	-	-	(57 304)	-	(57 304)
Перенос результатов от хеджирования в прибыли и убытки	-	-	(60 861)	-	(60 861)
Итого совокупный (убыток)/доход, признанный за период	-	-	(117 876)	8 485 099	8 367 223
Дивиденды	-	-	-	(8 000 000)	(8 000 000)
На 30 июня 2021 года (Неаудированные данные)	25 219 482	40 052 405	264 743	55 375 034	120 911 664
На 31 декабря 2021 года (Аудированные данные)	25 219 482	40 052 405	258 392	43 122 790	108 653 069
Убыток за период	-	-	-	(1 898 257)	(1 898 257)
Прочий совокупный доход/ (убыток):					
Доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	2 492	-	2 492
Убыток от хеджирования денежных потоков	-	-	(454 318)	-	(454 318)
Перенос результатов от хеджирования в прибыли и убытки	-	-	(76 224)	-	(76 224)
Итого совокупный (убыток)/доход, признанный за период	-	-	(528 050)	(1 898 257)	(2 426 307)
На 30 июня 2022 года (Неаудированные данные)	25 219 482	40 052 405	(269 658)	41 224 533	106 226 762

Группа «Юнипро»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств

(в тысячах российских рублей)

	Прим	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года Неаудированные данные	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года Неаудированные данные
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		(2 365 562)	10 496 299
Корректировки к прибыли:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	16	3 814 636	3 693 743
Перенос дохода от хеджирования в прибыли и убытки	10	(34 340)	-
Убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов	16	19 753 013	175 629
Результат от выбытия основных средств	16	(11 864)	51 924
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки		8 956	400 239
Чистый убыток/(прибыль) по курсовым разницам	17	(1 203)	11 900
Процентные доходы и эффект дисконтирования	17	(286 513)	(112 603)
Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования	17	156 881	93 259
Доля в результатах совместной деятельности		(36 635)	(92 316)
Прочие неденежные статьи		283 998	19 750
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		21 281 367	14 737 824
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	8	(1 222 206)	(526 125)
Уменьшение/(увеличение) НДС к возмещению	8	17 356	(53 116)
Увеличение товарно-материальных запасов	7	(483 144)	(481 999)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	11	(1 606 492)	(1 425 181)
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	14	762 871	250 814
Налог на прибыль уплаченный	18	(1 726 152)	(1 398 599)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		17 023 600	11 103 618
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	4	(2 156 684)	(4 863 999)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		9 041	26 317
Погашение векселей		452 073	517 206
Дивиденды полученные		-	85 064
Проценты полученные		226 401	46 405
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(1 469 169)	(4 189 007)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Юнипро»		-	(1 281 912)
Займы полученные		7 965 604	3 969 825
Погашение займа	13	(11 232 347)	(4 448 525)
Проценты уплаченные		(69 238)	(36 952)
Платежи по обязательствам по аренде		(72 444)	(126 423)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(3 408 425)	(1 923 987)
Влияние колебания обменного курса на остатки денежных средств		(250 247)	880
Увеличение денежных средств		11 895 759	4 991 504
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало периода	6	29 737	192 360
Денежные средства и денежные эквиваленты на конец периода	6	11 925 496	5 183 864

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года

(в тысячах российских рублей)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Юнипро» (в дальнейшем ПАО «Юнипро» или «Общество») было создано 4 марта 2005 года.

Основной деятельностью ПАО «Юнипро» является производство и продажа электрической и тепловой энергии, а также предоставление и продажа мощности оптовому рынку электроэнергии и мощности.

Акции ПАО «Юнипро» котируются на Московской бирже (МОЕХ).

Общество управляет пятью следующими генерирующими электростанциями, являющимися филиалами: Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС, Березовская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС. Также Общество имеет представительство в Москве и филиал «Инжиниринг» с целью поддержки ремонтов внутренними силами и потенциальных проектов. Любое упоминание термина «Группа» подразумевает Общество, его филиалы и дочерние компании.

Структура Группы, включая все консолидированные компании и совместное предприятие, представлена в таблице ниже:

		Доля в собственности %	
		На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Основная деятельность			
ООО «Юнипро Инжиниринг»	Инжиниринговая деятельность	100	100
ООО «Агропромышленный парк «Сибирь»	Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения) и управление эксплуатацией нежилого фонда	100	100
ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»	Предоставление распределенных энергетических решений для всех видов заказчиков	50	50
ООО «Юнипер НефтеГаз»	Оказание консультационной поддержки компаниям группы.	100	100

Менеджмент Общества принял решение провести реорганизацию ООО «Юнипро Инжиниринг» в форме присоединения к нему ООО «Юнипер НефтеГаз».

Также менеджментом Общества было принято решение о прекращении участия ПАО «Юнипро» в ООО «Агропромышленный парк «Сибирь» путем его ликвидации в третьем квартале 2022 года.

Общество зарегистрировано районной инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Тюменской области Ханты-Мансийского Автономного округа (Югры). Офис Общества находится по адресу: 123112, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок Б

Продажа электроэнергии осуществляется Группой на российском оптовом рынке электроэнергии и мощности. На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок. Электроэнергия, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продается по нерегулируемым ценам за исключением объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа и в Республиках Тыва.

Часть электроэнергии и мощности, а также тепла Группа продает по регулируемым договорам и тарифам. Тарифы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию для предприятий Группы определяются на основе нормативных документов по государственному регулированию цен (тарифов).

При регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат) и метод индексации тарифов. При формировании тарифов себестоимость определяется в

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года

(в тысячах российских рублей)

соответствии с Положениями о бухгалтерском учете в Российской Федерации (ФСБУ), существенно отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО). На практике на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, приводит к существенным ограничениям роста тарифов, необходимого для покрытия растущих затрат.

Группа Uniper

83,73% акций Общества принадлежит Uniper SE.

Основной акционер ПАО «Юнипро» – концерн Uniper SE – занимает лидирующие позиции в секторе традиционной генерации электроэнергии и торговли контрактами на топливо в Европе. Компания осуществляет свою деятельность на территории стран Европы, в России и ряде других государств мира. В состав Uniper входят гидроэлектростанции, газовые, угольные и ядерная электростанции общей мощностью 33 ГВт. Благодаря этим ключевым активам и использованию разных видов топлива компания Uniper является крупным надежным поставщиком электрической энергии, значительная часть которой производится с использованием экологически безопасных технологий, например, на гидроэлектростанциях.

Основным акционером Uniper SE является Fortum Oyj, Эспоо, Финляндия («Fortum»). Как отдельная зарегистрированная группа, Uniper публикует свои квартальные отчеты, промежуточные финансовые отчеты за полугодие и консолидированные годовые финансовые отчеты, которые также включены в соответствующие консолидированные финансовые отчеты Fortum. Основным акционером Fortum - Финляндская Республика.

Согласно информации, полученной от Uniper SE, доля прав голоса в Uniper SE, принадлежащая Fortum Oyj, Эспо, Финляндия, по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 77,96%.

Условия ведения деятельности Группы

Российская Федерация. 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 (Примечание 21). Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении определенных секторов российской экономики, компаний и частных лиц по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2022 году продолжающаяся политическая напряженность в регионе усилилась, что негативно сказалось на товарных и финансовых рынках и усилило волатильность, особенно в отношении валютных курсов. Ожидается, что дальнейшие санкции и ограничения на деловую активность компаний, работающих в регионе, окажут потенциальное влияние на экономику в целом. Полный характер и возможные последствия неизвестны.

С конца 2021 года наблюдается повышенная волатильность на финансовых и товарных рынках. Невозможно определить, как долго продлится эта тенденция или на каком уровне финансовые показатели в конечном итоге выровняются. Был объявлен ряд санкций, направленных на ограничение доступа российских компаний к финансовым рынкам в евро и долларах США, включая ограничение доступа к международной системе SWIFT. Такая ситуация может повлиять на способность Группы переводить или получать средства из-за рубежа и обратно. Руководство не может предсказать влияние всей этой неопределенности на будущую деятельность Группы.

Однако у Группы нет крупных внешних обязательств, и, хотя эти неопределенности могут повлиять на будущие дивидендные доходы некоторых акционеров и их способность переводить средства в Общество в ближайшем будущем, это не влияет на способность Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Группа использует подтверждаемую прогнозную информацию, включая прогнозы макроэкономических показателей, для оценки ожидаемых кредитных убытков на займы, дебиторскую задолженность и подобные активы Группы. Однако, как и в любых экономических прогнозах, предположения и вероятность их реализации неизбежно связаны с высоким уровнем

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года

(в тысячах российских рублей)

неопределенности, и, следовательно, фактические результаты могут значительно отличаться от прогнозируемых.

Деятельность Группы и получаемая ею прибыль в различной степени зависят от регуляторных изменений рынка электроэнергии, финансового, административного и природоохранного законодательства в Российской Федерации.

Представленная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация отражает точку зрения руководства на то, каким образом условия ведения бизнеса в Российской Федерации оказывают влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Фактические результаты могут отличаться от оценок, данных руководством.

Изменения, происходящие в отрасли

В 2021-2022 годах имели место следующие события в отраслевом регулировании:

- Была проведена индексация цены конкурентного отбора мощности (КОМ) с 1 января 2022 года относительно 2021 года в соответствии с Правилами индексации цены на мощность, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 238 от 13 апреля 2010 года. Кроме того, цена КОМ на 2022 год увеличена на 15% в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 43 от 25 января 2019 года с целью создания источника финансирования малой модернизации для генерирующих объектов, оплачиваемых по ценам КОМ. Итоговый прирост цен конкурентного отбора мощности в 2022 году относительно 2021 года с учетом индексации, увеличения на 15% и изменения спроса и предложения мощности составил в ценовой зоне Европа +26,1%, в ценовой зоне Сибирь +18,4%. Меньший прирост цены КОМ в ценовой зоне Сибирь обусловлен снижением Системным оператором объема спроса на мощность для КОМ 2022 года относительно КОМ 2021 года.
- Индексация цен на газ с 1 июля 2021 года на 3% по приказу ФАС № 546/21 от 2 июня 2021 года и с 1 июля 2022 года на 5% по приказу ФАС № 444/22 от 14 июня 2022 года.

Постановлением Правительства РФ № 1852 от 29 октября 2021 года проведение КОМ на 6 лет вперед заменено КОМ на 4 года вперед. В связи с этим КОМ 2027 перенесен с 2022 года на 2023 год. Этим же Постановлением установлены сроки проведения конкурентных отборов проектов модернизации теплоэлектростанций (КОМмод) на 5 лет вперед вместо 6 лет вперед. Таким образом, КОМмод 2028 также перенесен с 2022 года на 2023 год.

Указанные переносы сроков КОМ и КОМмод введены с целью совершенствования порядка их проведения, и Минэнерго поручено представить предложения в Правительство.

В состоявшихся КОМ включительно по 2026 год отобрано все генерирующее оборудование ПАО «Юнипро». В состоявшихся КОМмод на 2022-2027 годы, отобрано 5 проектов модернизации блоков ПСУ Сургутской ГРЭС-2 ПАО «Юнипро».

Сезонный характер деятельности

И время года, и погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую и электроэнергию. Доходы от реализации тепловой энергии сконцентрированы в периоде с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, в этом периоде сконцентрированы продажи электроэнергии. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

Примечание 2. Основные подходы к составлению сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Данную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию следует рассматривать в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях

Основные положения учетной политики бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, не отличаются от основных положений учетной политики, бухгалтерских оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, за исключением принятых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 1 января 2022 года.

Налог на прибыль определяется в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Группы с 1 января 2022 года, но не оказали существенного воздействия на Группу:

- Основные средства: Выручка до предполагаемого использования – Поправки к МСФО (IAS) 16 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- Ссылка на Концептуальные основы – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- Обременительные договоры - стоимость выполнения договора, Поправки к МСФО (IAS) 37 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- «Ежегодные усовершенствования МСФО» 2018-2020 - поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).

Следующие стандарты и интерпретации, которые не применялись в данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, были выпущены, но еще не вступили в силу:

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2023 г. в связи с поправками к МСФО (IFRS 17)).
- Изменения в МСФО (IFRS) 17 и в МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года

(в тысячах российских рублей)

- Классификация обязательств как текущих или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Изменения в МСФО (IAS) 1 и в МСФО Практическое руководство 2 – «Раскрытие учетной политики» (выпущен 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Изменения в МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной сделки – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 3. Связанные стороны

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем или если одна сторона имеет возможность контролировать другую, или может оказывать существенное влияние на нее или совместно контролировать другую сторону при принятии финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Uniper SE является непосредственной материнской компанией Общества (Примечание 1).

В связи с тем, что самым крупным акционером Uniper SE с июня 2018 года является Fortum Oyj (Примечание 1), компании Группы Фортум также являются связанными сторонами по отношению к Группе.

Условия расчетов по операциям со связанными сторонами подтверждаются договорными отношениями, которые предварительно одобряются в обязательном порядке соответствующими органами управления Общества. Группа осуществляет операции со связанными сторонами с учетом принципов деятельности без заинтересованности.

Имели место следующие операции и сальдо расчетов с организациями, находящимися под общим контролем:

	На 30 июня 2022 года		На 31 декабря 2021 года	
	Материнская компания	Прочие связанные стороны	Материнская компания	Прочие связанные стороны
Дебиторская задолженность	-	489	-	5 634
Кредиторская задолженность и начисления	(792)	(4)	-	(7 536)
	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года		За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года	
	Материнская компания	Прочие связанные стороны	Материнская компания	Прочие связанные стороны
Выручка (без НДС)	-	42 417	-	100 811
Себестоимость	-	(1 877)	-	(2 857)
Полученные услуги и выполненные работы (без НДС)	(2 208)	(56)	(2 710)	(2)
Доход в виде курсовых разниц	172	-	-	2 555
Расход в виде курсовых разниц	(73)	(211)	-	(8 800)

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года

(в тысячах российских рублей)

За 6 месяцев 2022 года сумма выручки включает доходов от продажи мощности в размере в размере 40 296 тыс. руб. (за 6 месяцев 2021 года: доходы от продажи мощности в размере 97 014 тыс. руб.).

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления Общества за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренных трудовыми договорами, должностного оклада, премии по итогам работы за год, которая выплачивается с учетом результатов работы Группы и Uniper SE, а также с учетом выполнения индивидуальных КПЭ, льгот, гарантий и компенсаций.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их работу на этих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный период.

Общая сумма вознаграждений в форме заработной платы и премий, начисленных членам Совета директоров и членам Правления, составила:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Зарплата и премии, другие выплаты	261 737	230 191
Отчисления на социальное страхование	41 238	36 332
Вознаграждение, основанное на акциях, с выплатой денежными средствами	15 490	9 134
Итого	318 465	275 657

Задолженность Группы перед членами Совета директоров и членами Правления на 30 июня 2022 года составила 46 747 тыс. руб. (31 декабря 2021 года: 34 957 тыс. руб.).

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 4. Основные средства

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2021 года	496 559	181 003 598	10 232 940	1 455 556	11 495 418	21 411 158	226 095 229
Поступление	-	602 948	-	-	1 846 917	3 926	2 453 791
Передача	2 131	2 595 290	7 187	-	(6 376 548)	3 771 940	-
Выбытие	(2 840)	(91 633)	(1 385)	-	(225 094)	(144 735)	(465 687)
Сальдо на 30 июня 2022 года	495 850	184 110 203	10 238 742	1 455 556	6 740 693	25 042 289	228 083 333
Накопленная амортизация (включая эффект экономического обесценения)							
Сальдо на 31 декабря 2021 года	146 862	88 883 009	7 731 288	1 209 973	655 887	15 181 830	113 808 849
Начислено за период (амортизация)	4 563	2 870 052	150 191	17 038	-	710 371	3 752 215
Начислен убыток от экономического обесценения	11 682	17 861 974	267 554	-	12 798	1 521 874	19 675 882
Выбытие	(1 837)	(70 353)	(1 150)	-	-	(139 218)	(212 558)
Сальдо на 30 июня 2022 года	161 270	109 544 682	8 147 883	1 227 011	668 685	17 274 857	137 024 388
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	349 697	92 120 589	2 501 652	245 583	10 839 531	6 229 328	112 286 380
Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года	334 580	74 565 521	2 090 859	228 545	6 072 008	7 767 432	91 058 945

Группа «Юнипро»

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года**
(в тысячах российских рублей)

Примечание 4. Основные средства (продолжение)

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2020 года	493 575	130 560 053	10 158 533	1 387 580	55 049 977	19 329 583	216 979 301
Поступление	3 346	516 657	-	-	5 380 170	5 353	5 905 526
Передача	-	42 832 012	-	-	(43 619 102)	787 090	-
Выбытие	-	(772 524)	(10)	-	(80 363)	(14 595)	(867 492)
Сальдо на 30 июня 2021 года	496 921	173 136 198	10 158 523	1 387 580	16 730 682	20 107 431	222 017 335
Накопленная амортизация (включая эффект экономического обесценения)							
Сальдо на 31 декабря 2020 года	142 063	72 470 194	7 147 103	1 135 625	365 488	13 447 344	94 707 817
Начислено за период (амортизация)	9 751	2 900 088	218 474	21 846	-	537 179	3 687 338
Начислен убыток от экономического обесценения	-	3 274	-	-	74 941	96 512	174 727
Выбытие	-	(96 566)	(10)	-	-	(14 240)	(110 816)
Сальдо на 30 июня 2021 года	151 814	75 276 990	7 365 567	1 157 471	440 429	14 066 795	98 459 066
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	351 512	58 089 859	3 011 430	251 955	54 684 489	5 882 239	122 271 484
Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года	345 107	97 859 208	2 792 956	230 109	16 290 253	6 040 636	123 558 269

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года

(в тыс. рублей)

Поступления по группе Незавершенное строительство за 2022 год включают в себя объекты на модернизацию энергоблоков и капитальных ремонтов.

Выбывшие объекты по группе Незавершенное строительство включают в себя объекты, выбывшие в связи с недостачей и потерей от порчи ценностей на 106 338 тыс. руб. и объекты, списанные на текущую деятельность на 118 756 тыс. руб. (за 6 месяцев 2021 года: 80 363 тыс. руб.).

Прочие объекты основных средств включают в себя вспомогательное производственное оборудование, автотранспортные средства, компьютерное оборудование, офисное оборудование и прочее.

Обесценение. В первом квартале 2022 года в результате существенного изменения макроэкономических показателей, повышения неопределенности и роста страновых рисков, а также ответного ужесточения денежно-кредитной политики, в соответствии с МСФО (IAS) 36 руководство Компании приняло решение о проведении теста на обесценение активов на 31 марта 2022 года.

Возмещаемая стоимость единиц, генерирующих денежные потоки (ЕГДП), была определена как стоимость их использования на основе модели дисконтированных будущих денежных потоков после налога на прибыль. Прогноз движения денежных средств в модели соответствует скорректированному бюджету Группы на периоде 2022-2026 гг. (версия Прогноз 1). Начиная с 2027 года, денежные потоки с учетом инфляции прогнозируются на основе изменения основных параметров (ожидаемых объемов генерации и цен на газ (уголь)). Они в том числе влияют на цены электроэнергии. Параметры долгосрочного прогноза не пересматривались и соответствуют прогнозу IHS Market UCO-2021.

Основные отклонения скорректированного бюджета (версия Прогноз 1) от утвержденного бюджета (версия МТР (Medium Term Planning)) на периоде 2022-2026 гг. связаны с увеличением инфляции в 2021-2023 гг., которая влияет на рост операционных и инвестиционных расходов, а также цен на мощность. Другие ключевые показатели (объемы полезного отпуска, цены на газ и РСВ) существенным образом не пересматривались и незначительные отклонения связаны с учетом фактических показателей 1 квартала 2022 года и ожидаемых значений во 2-4 кварталах 2022 года.

В связи с неопределенностью в отношении реализации потенциальных рисков, влияющих на будущие денежные потоки, они учтены в параметрах по дисконтированию денежных потоков. При оценке возмещаемой стоимости активов на 31 марта 2022 года прогноз движения денежных средств был дисконтирован по номинальной средневзвешенной стоимости капитала после налогообложения в размере 22,6% на периоде 2022-2024 гг. и 12,6% с 2025 года (на 31 декабря 2021 года: 10,6%). Темп долгосрочного прироста денежных потоков не пересматривался и составляет 5,1% (на 31 декабря 2021 года: 5,1%).

Ниже перечислены ЕГДП Группы:

1. Березовская ГРЭС (паросиловые установки ДПМ),
2. Березовская ГРЭС (паросиловые установки),
3. Смоленская ГРЭС,
4. Сургутская ГРЭС (парогазовые установки),
5. Сургутская ГРЭС (паросиловые установки),
6. Шатурская ГРЭС (парогазовая установка),
7. Шатурская ГРЭС (паросиловые установки),
8. Яйвинская ГРЭС (парогазовая установка),
9. Яйвинская ГРЭС (паросиловые установки).

В результате по состоянию на 31 марта 2022 года был признан убыток от обесценения активов в сумме 19 069 334 тыс. руб.:

- активы Шатурской ГРЭС (ПСУ) в размере 95 636 тыс. руб.;
- активы Березовской ГРЭС (ПСУ ДПМ) в размере 18 273 769 тыс. руб.;
- активы Яйвинской ГРЭС (ПСУ) в размере 172 742 тыс. руб.;
- активы Яйвинской ГРЭС (ПГУ) в размере 355 624 тыс. руб.;
- активы Смоленская ГРЭС в размере 30 536 тыс. руб.;

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года

(в тыс. рублей)

- активы московского представительства в размере 141 027 тыс. руб.

Ниже приведены результаты анализа чувствительности возмещаемой стоимости ЕГДП к изменениям основных параметров:

- Прогноз цены на топливо (газ/уголь).

Прогноз цены на газ для внутреннего рынка России основан на подходе, разработанном IHS Markit (и описанном в его отчете, опубликованном во втором квартале 2021 года). Согласно подходу IHS Markit, цены на газ для внутреннего рынка должны находиться в интервале между максимальной ценой, которую готовы заплатить потребители без ухудшения своих финансовых показателей, и минимально необходимой ценой для запуска новых проектов газодобывающими предприятиями. Прогноз цены на уголь зависит от индекса потребительских цен (ИПЦ) и темпов роста РСВ (рынок на сутки вперед).

Если в модели будущих денежных потоков предполагаемые будущие цены на газ были бы уменьшены на 5% на горизонте долгосрочного периода прогнозирования, то, предполагая, что цены на электроэнергию упадут на аналогичную процентную величину, а другие параметры останутся неизменными, стоимость от использования ЕГДП, уменьшится, что приведет к дополнительному обесценению активов в сумме 3 982 912 тыс. руб., в том числе Березовской ГРЭС (1 766 413 тыс. руб.), Яйвинской ГРЭС (1 734 320 тыс. руб.), Шатурской ГРЭС (436 978 тыс. руб.) и московского представительства (45 201 тыс. руб.).

- Объемы генерации электроэнергии.

Прогноз будущего объема генерации базируется на зависимости между ростом валового внутреннего продукта (ВВП) и потреблением России. Распределение спроса на электроэнергию по регионам аналогично Схеме и Программе развития Единой энергетической системы на период 2021-2027 гг. (СиПР), опубликованной Министерством энергетики РФ в феврале 2021 года.

Если в модели будущих денежных потоков объемы генерации уменьшились бы на 10% на горизонте долгосрочного периода прогнозирования, то, предполагая, что другие параметры останутся неизменными, стоимость от использования ЕГДП уменьшится, что приведет к дополнительному обесценению активов в сумме 2 028 791 тыс. руб., в том числе Березовской ГРЭС (1 286 403 тыс. руб.) и Яйвинской ГРЭС (742 388 тыс.руб.).

- Ставка дисконтирования после налога на прибыль была применена в размере 22,6% на периоде 2022-2024 гг. и 12,6% с 2025 года.

Если бы ставка дисконтирования увеличилась на 1п.п. (до 23,6% на периоде 2022-2024 гг. и 13,6% с 2025 года), то, предполагая, что другие параметры останутся неизменными, стоимость от использования ЕГДП уменьшится, что приведет к дополнительному обесценению в сумме 3 400 925 тыс. руб., в том числе Березовской ГРЭС (2 665 871 тыс. руб.) и Яйвинской ГРЭС (735 054 тыс. руб.).

- Темпы долгосрочного прироста денежных потоков составили 5,1%.

Если бы темпы долгосрочного прироста денежных потоков уменьшились на 1п.п. (до 4,1%), то, предполагая, что другие параметры останутся неизменными, стоимость от использования ЕГДП уменьшится, что приведет к дополнительному обесценению в сумме 768 043 тыс. руб., в том числе Березовской ГРЭС (577 020 тыс. руб.) и Яйвинской ГРЭС (191 023 тыс. руб.).

В связи с умеренным улучшением прогноза макроэкономических параметров во втором квартале 2022 года и сохраняющейся неопределенностью в отношении реализации потенциальных рисков на будущие денежные потоки Группы, по состоянию на 30 июня 2022 года оценка Группой возмещаемой стоимости основных средств не проводилась. Индикаторов обесценения или восстановления убытков от обесценения активов руководством Группы отмечено не было.

Группа «Юнипро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года**

(в тыс. рублей)

В 2021 году оценка возмещаемой стоимости активов проводилась по состоянию на 31 декабря 2021 года в связи с увеличением стоимости капитала Группы, которое было обусловлено более высокой инфляцией 2021 года.

Аренда. В состав основных средств по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года включены активы в форме права пользования, относящиеся, в основном, к долгосрочным договорам аренды на землю и недвижимость.

Ниже в таблице представлено движение активов в форме права пользования:

	Земля	Производство тепло- и электроэнергии	Прочие	Всего
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	296 841	772 402	45 317	1 114 560
Поступление	-	559 397	-	559 397
Выбытие	-	(772 524)	-	(772 524)
Начислено за период (амортизация)	(9 751)	(101 170)	(4 074)	(114 995)
Выбытие (амортизация)	-	96 566	-	96 566
Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года	287 090	554 671	41 243	883 004
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	299 143	460 768	41 168	801 079
Поступление	2 131	-	8 340	10 471
Выбытие	(2 840)	-	-	(2 840)
Начислено за период (амортизация)	(4 563)	(44 061)	(3 655)	(52 279)
Начислен убыток от экономического обесценения	(11 682)	(54 918)	(9 950)	(76 550)
Выбытие (амортизация)	1 837	-	-	1 837
Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года	284 026	361 789	35 903	681 718

Примечание 5. Прочие внеоборотные активы

	На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Векселя	1 224 135	577 437
За вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(40 019)	(2 340)
Итого финансовые активы в части векселей	1 184 116	575 097
Займы, выданные работникам	276 899	260 481
Итого прочие внеоборотные активы	1 461 015	835 578

В 2022 году Группа заключила соглашения с АО «Чеченэнерго» и ПАО «Россети Северный Кавказ», предусматривающие использование в расчетах банковских векселей в качестве оплаты за электроэнергию и мощность по договорам на оптовом рынке. Стоимость полученных векселей по вышеуказанным соглашениям за вычетом эффекта от дисконтирования и оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки на 30 июня 2022 года составила 922 357 тыс. руб. (в том числе долгосрочные векселя - 779 396 тыс. руб. и краткосрочные векселя – 142 961 тыс. руб. (Примечание 9)).

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	Валюта	На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	Рубль	11 579 000	-
Остатки на банковских счетах до востребования	Доллар США	176 211	-
Остатки на банковских счетах до востребования	Евро	122 566	9 965
Остатки на банковских счетах до востребования	Рубль	47 661	19 678
Денежные средства в кассе	Рубль	58	94
Итого		11 925 496	29 737

Группа «Юнипро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года**

(в тыс. рублей)

Денежные средства на 30 июня 2022 года увеличились в связи с тем, что члены Совета директоров рекомендовали годовому общему собранию акционеров не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «Юнипро» по результатам 2021 года.

Примечание 7. Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Материалы и сырье	3 398 551	2 864 187
Производственные запасы топлива	1 265 771	1 365 348
Прочие товарно-материальные запасы	4 911	4 601
Корректировка стоимости ТМЦ	(16 754)	(16 754)
Итого	4 652 479	4 217 382

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Торговая дебиторская задолженность	10 951 072	11 691 174
Прочая финансовая дебиторская задолженность	585 269	340 096
За вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(5 263 478)	(5 512 451)
Итого финансовые активы в части торговой и прочей дебиторской задолженности	6 272 863	6 518 819
Авансы, выданные поставщикам	473 855	455 302
НДС к возмещению	31 990	16 801
Переплата в бюджет (исключая НДС)	47 580	19 211
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	6 826 288	7 010 133

Вышеуказанная дебиторская задолженность и авансы включают остатки дебиторской задолженности связанных сторон (Примечание 3).

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости (уровень 2 и 3 иерархии справедливой стоимости).

Примечание 9. Краткосрочные финансовые активы

	На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Векселя (Примечание 5)	985 898	784 050
За вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(9 818)	(3 150)
Итого	976 080	780 900

Примечание 10. Прочие резервы

	На 30 июня 2022 года			На 31 декабря 2021 года		
	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	24 373	-	24 373	21 881	-	21 881
Актuarные прибыли/(убытки)	885 559	(177 112)	708 447	885 559	(177 112)	708 447
Хеджирование денежных потоков	(1 253 098)	250 620	(1 002 478)	(589 920)	117 984	(471 936)
Итого	(343 166)	73 508	(269 658)	317 520	(59 128)	258 392

Группа «Юнипро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года**

(в тыс. рублей)

Примечание 11. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Финансовые обязательства	4 225 544	5 470 097
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 537 135	3 597 926
Кредиторская задолженность строительным подрядчикам	997 187	1 528 370
Задолженность по дивидендам	164 676	148 707
Прочая кредиторская задолженность	526 546	195 094
Нефинансовые обязательства	929 544	1 219 398
Задолженность по оплате труда	929 544	1 159 393
Авансы, полученные от покупателей	-	60 005
Итого	5 155 088	6 689 495

По состоянию на 30 июня 2022 года на увеличение прочей кредиторской задолженности повлияла переоценка форвардных контрактов в сумме 492 286 тыс. руб. (на 31 декабря 2021: 0 тыс. руб.)

Примечание 12. Обязательства по ликвидации активов

	На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Обязательства по ликвидации активов	1 085 348	474 642
Итого	1 085 348	474 642

Обязательства по ликвидации активов на 30 июня 2022 года увеличились на 602 948 тыс. руб. из-за пересмотра сроков полезного использования для целей расчета резервов на рекультивацию со 100 до 50 лет в связи с изменением законодательства.

Примечание 13. Краткосрочные финансовые обязательства

	На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Краткосрочные кредиты	-	3 266 743
Итого	-	3 266 743

По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа имела задолженность по краткосрочным кредитам в размере 3 250 000 тыс. руб. от Банка ГПБ (АО) и АО Мидзухо. 22 февраля 2022 года кредиты были полностью погашены.

Примечание 14. Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль

	На 30 июня 2022 года	На 31 декабря 2021 года
Налог на добавленную стоимость	2 397 905	1 817 691
Социальные взносы	297 708	60 820
Налог на имущество	193 330	235 394
Прочие	22 762	34 929
Итого	2 911 705	2 148 834

Примечание 15. Выручка по договорам с покупателями и Прочие операционные доходы

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Электроэнергия и мощность	50 391 225	40 983 527
Теплоэнергия	830 788	923 528
Прочая выручка	193 908	193 442
Итого	51 415 921	42 100 497

Группа «Юнипро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года**

(в тыс. рублей)

Прочие операционные доходы за 6 месяцев 2022 года включают в себя полученную компенсацию в пользу Группы от подрядчика в размере 422 579 тыс. руб.

Примечание 16. Операционные расходы

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Расходы на топливо	21 864 718	19 023 528
Обесценение основных средств и нематериальных активов	19 753 013	175 629
Расходы на персонал	3 967 633	3 513 586
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 814 636	3 693 743
Покупная электро- и теплоэнергия	1 513 701	1 721 780
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	979 525	737 797
Услуги оперативно-диспетчерского управления	813 804	753 586
Налоги, кроме налога на прибыль	498 676	415 603
Расходы на охрану	274 351	283 663
Расходы на страхование	189 841	200 414
Расходы на сырьё и материалы	163 350	112 007
Плата за пользование водными ресурсами	155 871	145 054
Транспортные расходы	89 582	92 771
Коммунальные расходы	88 268	88 442
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	8 956	400 239
Расходы по аренде	4 795	4 451
Убытки от выбытия основных средств	-	51 924
Прочие расходы	556 017	373 534
Итого	54 736 737	31 787 751

По состоянию на 30 июня 2022 года уменьшение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в основном связано с погашением торговой дебиторской задолженности в сумме 428 746 тыс. руб. (на 30 июня 2021: 0 тыс. руб.) банковскими векселями, полученными в результате соглашений (Примечание 5).

Расходы на персонал включают в себя:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Заработная плата, включая страховые взносы	3 276 193	2 885 412
Расходы по планам с установленными взносами (включая Пенсионный фонд Российской Федерации)	659 792	609 482
Расходы по планам с установленными выплатами	26 978	15 929
Выходные пособия при увольнении	4 670	2 763
Итого расходы на персонал	3 967 633	3 513 586

Примечание 17. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Процентные доходы (депозиты и заем выданный)	209 309	46 735
Прочие процентные доходы	77 204	65 868
Прибыль по курсовым разницам	1 203	-
Итого	287 716	112 603

Группа «Юнипро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года**

(в тыс. рублей)

Финансовые расходы

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Процентные расходы	85 532	53 194
Эффект дисконтирования задолженности и пенсионных обязательств	71 349	40 065
Расходы за вычетом доходов по курсовым разницам	-	11 900
Итого	156 881	105 159

Примечание 18. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основе наилучшей оценки руководством средневзвешенной налоговой ставки, ожидаемой в течение полного финансового года. Предполагаемая средневзвешенная ставка по налогу на прибыль, используемая в течение шести месяцев 2022 года, составляет 19,75% (6 месяцев 2021 года – 19,16%).

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(2 680 400)	-
Доходы/ (расходы) по отложенному налогу на прибыль	3 147 705	(2 011 200)
Итого	467 305	(2 011 200)

На 30 июня 2021 года текущий налог на прибыль не начислялся в связи с прогнозируемым убытком в налоговом учете за 2021 год в результате применения амортизационной премии к восстановленным объектам энергоблока № 3 филиала «Березовская ГРЭС» БГРЭС и ожидаемым расходам за 2021 год.

Примечание 19. Прибыль на акцию

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода (штук)	63 048 706 145	63 048 706 145
(Убыток)/ прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро» (тыс. руб.)	(1 898 257)	8 485 099
(Убыток)/ прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро» – базовая и разводненная (в российских рублях)	(0,03)	0,14

Разводненная прибыль на акцию равна базовой, так как инструменты с потенциальным разводняющим эффектом в течение отчетного периода отсутствовали.

Примечание 20. Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 30 июня 2022 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на сумму 29 425 905 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 25 239 447 тыс. руб.).

В состав вышеуказанных договорных обязательств по строительству основных средств входят обязательства Группы по реализации проекта по восстановлению 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала Березовская ГРЭС после аварии в феврале 2016 года на общую сумму 168 491 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 326 287 тыс. руб.).

Также по состоянию на 30 июня 2022 года данные обязательства включают договорные

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года

(в тыс. рублей)

обязательства по сервисным контрактам в сумме 7 735 331 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 5 831 496 тыс. руб.) и по модернизации блоков Сургутской ГРЭС-2 в сумме 16 368 510 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 года: 16 603 983 тыс. руб.).

Примечание 21. Условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Налогообложение. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или, по существу, вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных толкований в применении к операциям и деятельности Группы. Руководство Группы занимает определенную налоговую позицию на основании имеющихся первичных документов и реального экономического смысла операций. Тем не менее, существует возможность оспаривания налоговыми органами налоговой позиции, занятой руководством.

Налоговые периоды остаются открытыми для проверки органами власти в отношении налогов в течение трех календарных лет, предшествующих году, когда было принято решение о проверке. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Российские налоговые органы наращивают экспертизу и компетенцию в анализе финансово-хозяйственной деятельности налогоплательщиков и могут занимать более жесткую позицию при интерпретации налогового законодательства, что, в свою очередь, может приводить к доначислению дополнительных сумм налоговых обязательств.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в целом соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития, но характеризуется определенной спецификой.

Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство Группы внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате контролируемых операций, определяются на основе их фактических цен. Возможно, с развитием интерпретации правил трансфертного ценообразования, такие цены могут быть оспорены. Воздействие любой такой проблемы не может быть надежно оценено; тем не менее, это может иметь значение для финансового положения и/или операций Группы.

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

Охрана окружающей среды. Группа осуществляла деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития и позиция государственных органов в этом отношении претерпевает изменения.

В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года

(в тыс. рублей)

Изменение климата. Руководство Группы приняло к сведению глобальную осведомленность и озабоченность по поводу потенциального воздействия изменения климата. В настоящее время этот вопрос не оказал существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность, но Руководство продолжает следить за развитием событий в этой области.

Группа оценивает риски, связанные с климатом, и их влияние на деятельность Группы, включая физические риски изменения климата (такие как суровые погодные явления и последствия повышения температуры), изменения в политике и экономические последствия усилий, предпринимаемых в направлении декарбонизации экономики. Дополнительная информация о том, как риски, связанные с изменением климата, влияют на деятельность Группы, представлена в нефинансовой отчетности Группы.

Значимым является участие Группы в мероприятиях экспертного сообщества. С 2021 года Группа стала членом Ассоциации развития возобновляемой энергетики и совместно со стейкхолдерами принимает участие в работе по созданию благоприятного инвестиционного климата и популяризации использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации.

Группа ставит перед собой стратегическую цель постоянного снижения валовых выбросов в атмосферу по всем загрязняющим веществам. В ее планы на 2022-2023 годы включено развитие системы корпоративного углеродного регулирования.

Руководство полагает, что эти риски не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность, но Группа продолжает следить за развитием событий в этой области.

Примечание 22. Информация по сегментам

Высшими органами управления, отвечающими за операционные решения и распределение ресурсов в Группе (далее – «Ответственное лицо») являются Генеральный директор и Правление Общества, которые анализируют формы внутренней отчетности Группы, подготовленные в соответствии с Руководством по бухгалтерскому учету группы Uniper с целью оценки степени выполнения задач, поставленных перед Группой, и распределения ресурсов наиболее эффективным образом.

Руководство по бухгалтерскому учету группы Uniper основано на МСФО, однако, в силу того что формы внутренней отчетности Общества предназначены для целей подготовки консолидированной отчетности группы Uniper, показатели могут различаться. Операционные сегменты выделяются исходя из анализа вышеназванных форм внутренней отчетности Общества.

Ответственное лицо оценивает бизнес на постанционной основе, рассматривая результаты каждой из пяти электростанций, а именно: Сургутской ГРЭС-2, Березовской ГРЭС, Шатурской ГРЭС, Яйвинской ГРЭС и Смоленской ГРЭС. Все ГРЭС агрегируются в один операционный сегмент, так как они имеют схожие экономические и прочие характеристики.

Ответственное лицо оценивает деятельность операционных сегментов на основании показателя прибыли без учета налогов, процентов и амортизации (ЕБИТДА), а также выручки. Кроме того, руководству предоставляется информация по амортизации внеоборотных активов и показатели прибыли без учета налогов и процентов (ЕБИТ) до неоперационных расходов.

Данные об активах и обязательствах сегментов ответственному лицу для принятия решений не предоставляются.

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Прибыль без учета налогов, процентов и амортизации (ЕБИТДА) до неоперационных расходов		
По пяти электростанциям	21 672 387	15 333 715
Прочие сегменты	(553 763)	(956 754)
Итого прибыль без учета налогов, процентов и амортизации (ЕБИТДА) до неоперационных расходов	21 118 624	14 376 961

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года

(в тыс. рублей)

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Амортизация	(4 670 076)	(4 437 560)
Итого прибыль без учета налогов и процентов (ЕБИТ) до неоперационных расходов	16 448 548	9 939 401

Сверка прибыли без учета налогов и процентов (ЕБИТ) по отчетным сегментам, предоставляемой Ответственному лицу, с показателем прибыли до налогообложения по данной промежуточной финансовой информации Группы, представлена ниже:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Прибыль без учета налогов и процентов (ЕБИТ) до неоперационных расходов	16 448 548	9 939 401
Корректировки на неоперационные расходы:		
- Обесценение внеоборотных активов	(70 916 970)	(174 981)
- Прибыль от выбытия внеоборотных активов	(40 167)	(44 383)
- Расходы (оценочный резерв под ожидаемые убытки)	(33 069)	22 911
- Обесценение ценных бумаг	(49 179)	-
(Убыток)/ прибыль до налогообложения по отчетным сегментам	(54 590 837)	9 742 948
Корректировка на сумму курсовых разниц, уже учтенных в ЕБИТ	(25 272)	11 885
Финансовые доходы	287 716	112 603
Финансовые расходы	(156 881)	(105 159)
Доля в результатах совместной деятельности	36 635	92 316
Прочие корректировки	52 083 077	641 706
(Убыток)/ прибыль до налогообложения	(2 365 562)	10 496 299

Обесценение внеоборотных активов отражено в консолидированной отчетности группы Uniper как неоперационные расходы согласно учетной политике группы Uniper.

Прочие корректировки связаны в основном со следующим:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Разница в обесценении внеоборотных активов	51 163 957	-
Разница в амортизации внеоборотных активов	855 440	743 817
Разница в стоимости выбывших основных средств	40 167	(7 541)
Разница в доходе от участия в других организациях	2 087	(87 711)
Прочее	21 426	(6 859)
Различия в показателях для целей консолидации отчетности Uniper SE	52 083 077	641 706

Продажи внешним покупателям по пяти электростанциям в общей величине доходов от текущей деятельности:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
Продажи внешним покупателям по пяти электростанциям	51 324 403	42 045 583
Прочие сегменты	91 518	54 914
Итого выручка по данным консолидированной финансовой отчетности Группы	51 415 921	42 100 497

Выручка Группы по видам товаров и услуг показана в Примечании 15.

Группа «Юнипро»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2022 года**

(в тыс. рублей)

Выручка от покупателей, доля которых превышает 10% общей суммы выручки:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2022 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2021 года
АО ЦФР	27 309 629	22 255 192
Прочие (в основном сбытовые компании с долей выручки менее 10% каждая)	24 106 292	19 845 305
Итого выручка по данным консолидированной финансовой отчетности Группы	51 415 921	42 100 497

Группа осуществляет свою деятельность и владеет активами только на территории Российской Федерации.

Примечание 23. События после отчетной даты

22 июля 2022 года Uniper SE сообщила о достигнутой договоренности со своим основным акционером Fortum Oyj и федеральным правительством Германии о пакете стабилизации для Uniper SE, который включает в себя увеличение капитала. Оно будет подписано исключительно федеральным правительством Германии и приведет к появлению их доли в Uniper SE.

В настоящий момент руководство Группы не предвидит серьезного влияния указанного выше соглашения на корпоративное управление, бизнес-модель и операционную деятельность Общества.