

СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ ЗА 2018 ГОД ПО СЕГМЕНТАМ

Показатель	Сбыт	Электрогенерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг	Корпоративный центр	Итого
	Российская Федерация	Группа Интер РАО – Электрогенерация ¹	ТГК-11 ²	Генерация Башкирии ³	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация		
Выручка, млн рублей	632 368	177 358	33 036	57 217	73 495	12 587	8 490	5 740	30 674	(68 383)	962 582
Доля выручки Сегмента в итоге, %	66	18	3	6	8	1	1	1	3	-7	100
Операционные расходы, в том числе											
расходы на приобретение электроэнергии и мощности, млн рублей	(368 026)	(6 999)	(2 664)	(3 942)	(48 496)	(6 607)	-	-	-	64 938	(371 796)
расходы по передаче электроэнергии, млн рублей	(218 047)	-	-	(5)	(7 402)	(1 715)	(64)	-	-	(1)	(227 234)
расходы на топливо, млн рублей	-	(76 490)	(13 191)	(28 777)	-	-	(4 283)	(2 173)	-	2 923	(121 991)
Доля в убытке совместных предприятий, млн рублей	(89)	(3 057)	-	-	-	-	-	-	(55)	-	(3 201)
ЕБИТДА, млн рублей	24 960	59 998	6 469	11 201	16 309	2 221	2 804	2 466	263	(5 391)	121 300
Амортизация, млн рублей	(2 721)	(14 106)	(1 660)	(4 160)	(177)	(595)	(284)	(1 683)	(161)	(1 054)	(26 601)
Процентные доходы, млн рублей	1 607	3 374	65	225	22	59	-	30	311	4 574	10 267
Процентные расходы, млн рублей	(540)	(155)	(160)	(6)	(22)	(239)	(34)	(192)	(96)	254	(1 190)
Процентные расходы по обязательствам по аренде, млн рублей	(372)	(2 792)	(73)	(505)	(5)	(7)	-	-	(8)	(39)	(3 801)
ЕБИТДА margin ⁴ , %	4	46	22	24	23	18	33	43	1	-	13
Доля ЕБИТДА Сегмента в Итоге, %	21	50	5	9	13	2	2	2	0	-4	100

¹ Представлена Группой «Интер РАО – Электрогенерация», включая АО «Нижевартовская ГРЭС» (учитывается по методу долевого участия) (здесь и далее в Отчёте)

² Представлена АО «Томская генерация», АО «ТГК-11», АО «Омск РТС» и АО «ТомскРТС» (здесь и далее в Отчёте)

³ Представлена Группой «БГК», включая ООО «БашРТС» (здесь и далее в Отчёте)

⁴ Показатель ЕБИТДА margin рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки сегмента «Сбыт в Российской Федерации» на сумму 1 674 млн рублей, сегмента «Электрогенерация в Российской Федерации» на сумму 46 037 млн рублей, сегмента «Теплогенерация в Российской Федерации» на сумму 15 388 млн рублей (включая ТГК-11 на сумму 3 900 млн рублей и «Генерация Башкирии» на сумму 11 488 млн рублей), сегмента «Трейдиг в Российской Федерации и Европе» на сумму 2 053 млн рублей и сегмента «Инжиниринг в Российской Федерации» на сумму 3 793 млн рублей.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ ЗА 2017 ГОД ПО СЕГМЕНТАМ¹

Показатель	Сбыт	Электрогенерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы			Инжиниринг	Корпоративный центр	Итого
	Российская Федерация	Группа Интер РАО – Электрогенерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Российская Федерация		
Выручка, млн рублей	580 846	165 690	31 525	53 322	58 618	10 092	6 129	10 541	15 100	(62 659)	869 204
Доля выручки Сегмента в итоге, %	67	19	3	6	7	1	1	1	2	-7	100
Операционные расходы, в том числе											
расходы на приобретение электроэнергии мощности, млн рублей	(340 249)	(7 006)	(2 603)	(4 040)	(44 890)	(5 448)	-	-	-	59 218	(345 018)
расходы по передаче электроэнергии, млн рублей	(201 689)	-	-	(5)	(5 537)	(1 022)	(38)	-	-	-	(208 291)
расходы на топливо, млн рублей	-	(76 559)	(12 604)	(28 064)	-	-	(1 942)	(7 987)	-	2 596	(124 560)
Доля в (убытке) / прибыли совместных предприятий, млн рублей	(42)	2 704	-	-	-	-	-	-	(28)	74	2 708
ЕБИТДА, млн рублей	19 086	57 058	5 489	8 400	7 445	1 813	2 711	1 558	(143)	(5 772)	97 645
Амортизация, млн рублей	(2 557)	(11 011)	(1 922)	(3 272)	(184)	(530)	(307)	(1 217)	(233)	(899)	(22 132)
Процентные доходы, млн рублей	3 509	1 924	7	254	65	23	-	32	344	2 619	8 777
Процентные расходы, млн рублей	(1 377)	(145)	(414)	(7)	(56)	(190)	(104)	(292)	(129)	218	(2 496)
Процентные расходы по обязательствам по аренде, млн рублей	(413)	(122)	(75)	(547)	(5)	(7)	-	-	(10)	(67)	(1 246)
ЕБИТДА margin ² , %	3	46	20	19	13	18	44	15	-1	-	11
Доля ЕБИТДА Сегмента в итоге, %	19	58	6	9	8	2	3	1	0	-6	100

¹ С учетом ретроспективно пересчитанных данных в соответствии с требованиями МСФО 15 "Выручка по договорам с покупателями" и МСФО 16 "Аренда".

² Показатель «ЕБИТДА margin» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки сегмента «Сбыт в РФ» в сумме 1 533 млн рублей, сегмента «Электрогенерация в РФ» в сумме 41 911 млн рублей, сегмента «Теплогенерация в РФ» в сумме 13 693 млн рублей (включая ТГК-11 в сумме 3 636 млн рублей и «Генерация Башкирии» в сумме 10 057 млн рублей), сегмента «Трейддинг в РФ и Европе» в сумме 2 268 млн рублей и сегмента «Инжиниринг в РФ» в сумме 3 356 млн рублей.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ ЗА 2016 ГОД ПО СЕГМЕНТАМ¹

Показатель	Сбыт	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг		Зарубежные активы				Инжиниринг	Корпоративный центр	Итого
	Российская Федерация	Группа Интер РАО – Электро- генерация	ТГК-11	Генерация Башкирии	Российская Федерация и Европа	Армения	Грузия	Молдавия	Казахстан	Турция	Российская Федерация		
Выручка, млн рублей	564 238	156 576	30 131	53 476	81 025	–	11 879	4 850	–	15 356	8 926	(58 275)	868 182
Доля выручки Сегмента в итоге, %	65	18	3	6	9	–	1	1	–	2	1	–6	100
Операционные расходы, в том числе													
расходы на приобретение электроэнергии и мощности, млн рублей	(300 114)	(7 511)	(2 522)	(3 783)	(63 928)	–	(4 849)	–	–	–	–	54 967	(327 740)
расходы по передаче электроэнергии, млн рублей	(227 751)	–	–	(8)	(6 006)	–	(1 138)	(15)	–	–	–	–	(234 918)
расходы на топливо, млн рублей	–	(73 318)	(12 606)	(28 281)	–	–	(954)	(132)	–	(11 545)	–	2 433	(124 403)
Доля в (убытке) / прибыли совместных предприятий, млн рублей	(13)	3 075	–	–	–	1 838	–	–	774	–	(59)	57	5 672
ЕВИТДА, млн рублей	15 131	53 649	4 914	8 740	10 193	1 838	2 604	2 655	776	2 915	(257)	(6 899)	96 259
Амортизация, млн рублей	(2 175)	(11 710)	(1 740)	(3 370)	(193)	–	(594)	(350)	(2)	(1 638)	(207)	(925)	(22 904)
Процентные доходы, млн рублей	3 756	895	–	382	281	–	62	–	1	50	252	3 816	9 495
Процентные расходы, млн рублей	(1 708)	(3 969)	(779)	(114)	(210)	–	(146)	(221)	–	(456)	(101)	475	(7 229)
ЕВИТДА margin ² , %	3	46	18	20	13	–	22	55	–	19	–5	–	11
Доля ЕВИТДА Сегмента в итоге, %	16	56	5	9	10	2	3	3	1	3	0	–8	100

¹ Данные за 2016 год не подлежали пересчёту в соответствии с требованиями МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО 16 «Аренда».

² Показатель ЕВИТДА margin рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки сегмента «Сбыт в Российской Федерации» на сумму 1 370 млн рублей, сегмента «Электрогенерация в Российской Федерации» на сумму 38 826 млн рублей, сегмента «Теплогенерация в Российской Федерации» на сумму 13 346 млн рублей (включая ТГК-11 на сумму 3 365 млн рублей и «Генерация Башкирии» на сумму 9 981 млн рублей), сегмента «Трейддинг в Российской Федерации и Европе» на сумму 1 631 млн рублей и сегмента «Инжиниринг в Российской Федерации» на сумму 3 239 млн рублей.