

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

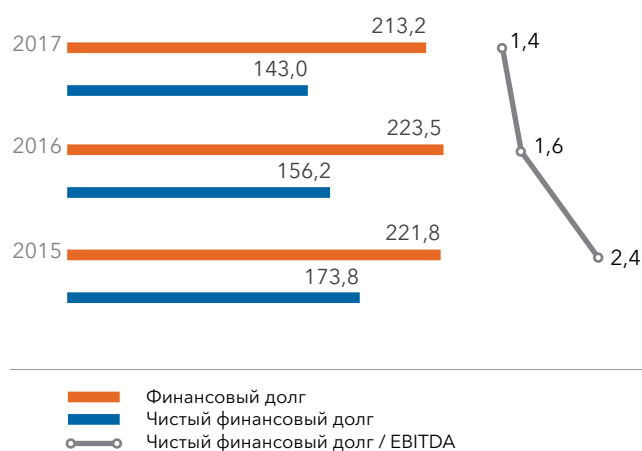
[102-7]

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО

Активы, млн руб.



Чистый и общий финансовый долг¹, млрд руб.



¹ Данные приведены с учетом обязательств по поручительству Общества за обязательства ПАО «Богучанская ГЭС» по кредиту Внешэкономбанк (поручительство отменено с 07.02.2018).

Выручка², млн руб.



² Включая государственные субсидии.

Операционные расходы⁴, млн руб.

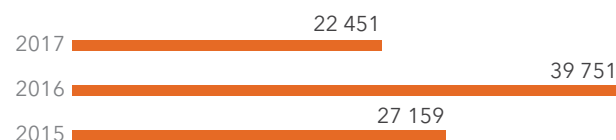


⁴ Без учета убытков от обесценения.

EBITDA, млн руб.



Чистая прибыль, млн руб.



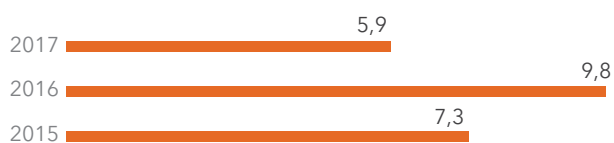
CAPEX³, млн руб.



³ Без учета НДС.

КОЭФФИЦИЕНТЫ

Рентабельность по чистой прибыли, %

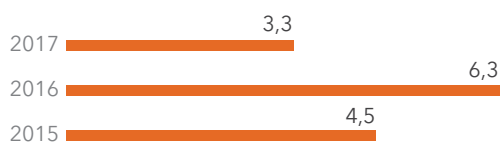


Рентабельность по EBITDA¹, %

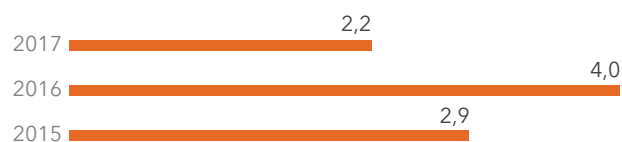


¹ Показатель рассчитан с учетом прочих операционных доходов, полученных Группой РусГидро в 2015 году (8,2 млрд руб.), в 2016 году (12,4 млрд руб.) и в 2017 году (0,7 млрд руб.) в виде страхового возмещения, доходов от продажи активов и подконтрольных организаций и полученных дивидендов.

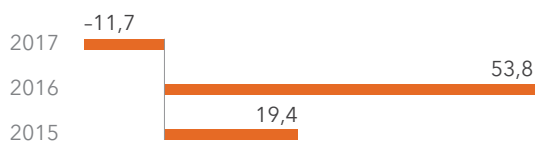
Рентабельность собственного капитала (ROE), %



Рентабельность активов (ROA), %



Рентабельность инвестиций акционеров (TSR)², %



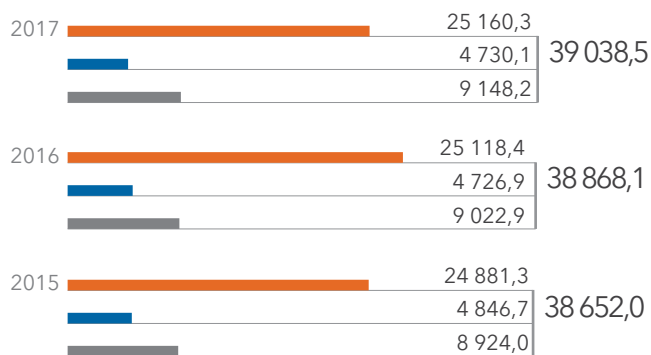
² В Годовом отчете за 2016 год показатель TSR за 2015 год был рассчитан по иной методике, поэтому показатель за 2015 год в настоящем Отчете отличается от аналогичного показателя, раскрытого в Отчете за 2016 год.

Соотношение собственных и заемных средств, %



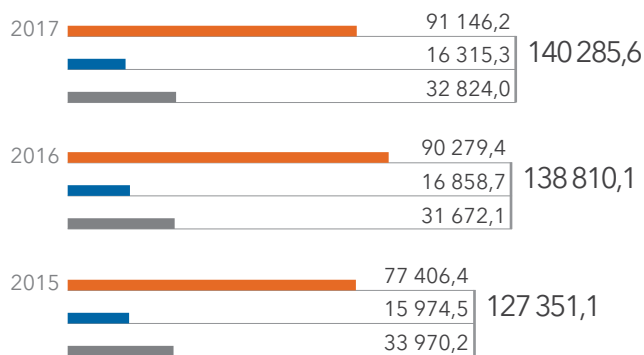
ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Установленная мощность¹, МВт



ПАО «РусГидро»
ПО ПАО «РусГидро»
Субгруппа РАО ЭС Востока

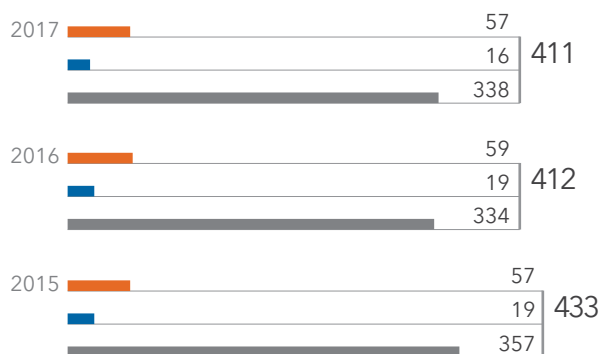
Выработка электроэнергии¹, млн кВт·ч



ПАО «РусГидро»
ПО ПАО «РусГидро»
Субгруппа РАО ЭС Востока

¹ Данные приведены с учетом ПАО «Богучанская ГЭС» (принадлежит ПАО «РусГидро» и ОК РУСАЛ), с учетом ГЭС-2 ПАО «КамГЭК», без учета ГЭС-1 и ГЭС-3 ПАО «КамГЭК», находящихся в доверительном управлении ПАО «РусГидро».

Количество генерирующих объектов², ед.



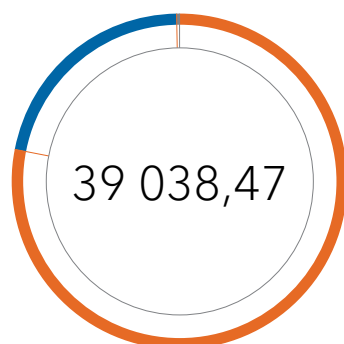
ПАО «РусГидро»
ПО ПАО «РусГидро»
Субгруппа РАО ЭС Востока

Отпуск тепловой энергии Субгруппой РАО ЭС Востока, тыс. Гкал



² Основное количество генерирующих объектов сконцентрировано в периметре Субгруппы РАО ЭС Востока.

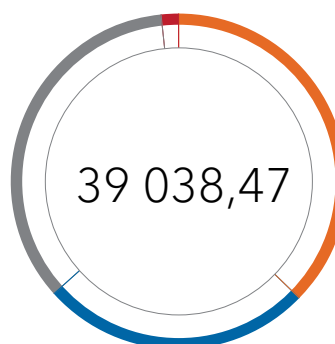
Установленная мощность Группы РусГидро в разбивке по источникам энергии [EU1], МВт



ГЭС, ГАЭС	30 494,45
ТЭС	8 465,94
Иные ВИЭ ¹	78,08

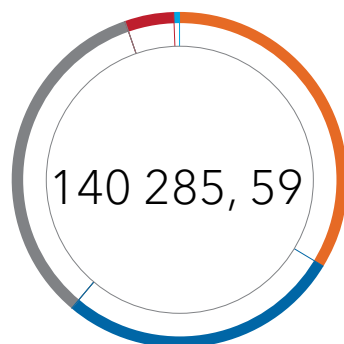
¹ Кроме ГЭС, ГАЭС.

Установленная мощность Группы РусГидро в разбивке по режиму регулирования [EU1], МВт



1 ценовая зона	14 625,54
2 ценовая зона	10 193
Неценовые зоны и изолированные энергосистемы	13 658,53
Республика Армения (рыночная зона)	561,4

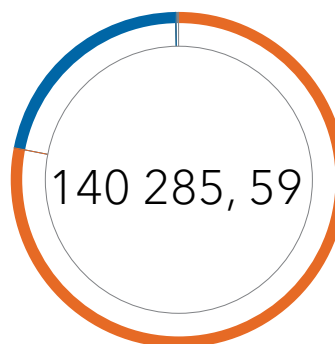
Фактическая выработка энергии в разбивке по регионам [EU2], ГВт·ч



Дальний Восток ²	47 344,24
Сибирь	38 667,21
Центр	46 982,43
Юг	6 825,69
Армения	466,02

² Отпуск тепла 30 124,5 тыс. Гкал.

Фактическая выработка энергии в разбивке по первичным источникам энергии [EU2], ГВт·ч



Гидроресурсы ³	109 736,14
Уголь / природный газ / мазут / дизельное топливо ⁴	30 546,49
Ветер, солнце	2,96

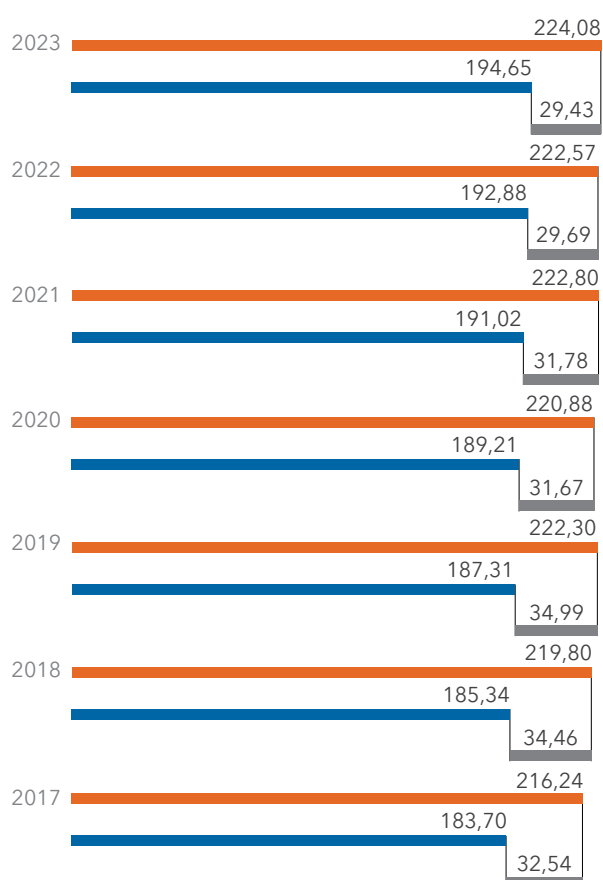
³ С учетом геотермальных источников.

⁴ Отпуск тепла 30 124,5 тыс. Гкал.

Планируемая мощность в сравнении с прогнозируемым спросом на электроэнергию в разбивке по источникам энергии и режиму регулирования, тыс. кВт [EU10]

Вид источника	Субгруппа РАО ЭС Востока			Группа РусГидро без Субгруппы РАО ЭС Востока			в том числе ПАО «РусГидро»		
	Установленная мощность		Планируемая установленная мощность ¹	Установленная мощность		Планируемая установленная мощность ¹	Установленная мощность		Планируемая установленная мощность ¹
	2017	2018	Через 5 лет	2017	2018	Через 5 лет	2017	2018	Через 5 лет
Вода	681,7	681,7	681,7	29 812,74	30 343,47	30 883,27	25 161,54	25 208,04	25 357,04
Геотермальная энергия	0,0	0,0	0,0	74,00	74,00	-	-	-	-
Энергия ветра	3,0	3,9	3,9	-	-	-	-	-	-
Солнечная энергия	1,6	1,6	1,6	-	-	-	-	-	-
Тепловая генерация:	8 461,9	8 727,12	8 934,52	3,57	3,57	3,57	-	-	-
вид топлива: уголь (уголь/газ, уголь/мазут)	6 182,2	6 305,34	6 468,34	-	-	-	-	-	-
вид топлива: газ (газ/мазут)	1 879,3	2 018,80	2 018,80	-	-	-	-	-	-
вид топлива: дизельное топливо и др.	400,4	402,98	447,38	1,57	1,57	-	-	-	-

Балансы мощности по ЕЭС России², ГВт



■ Покрытие спроса
■ Спрос на мощность
■ Собственный избыток (+) дефицит (-) резервов

В соответствии с планами Минэнерго России, Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 01.03.2017 № 143, на основании анализа Инвестиционной программы и Бизнес-плана Группы РусГидро, ожидается, что:

- доля выработки генерирующих объектов, входящих в Группу РусГидро, в общей выработке Российской Федерации в 2018 году останется на уровне 2017 года;
- доля установленной мощности электростанций Группы РусГидро в установленной мощности электростанций Российской Федерации увеличится с 15,81% в 2017 году до 15,93% в 2018 году, при этом прирост установленной мощности по Группе составит около 2%.

¹ С учетом ввода новых мощностей.

² Без учета изолированных энергорайонов.

СЕТЕВОЕ ХОЗЯЙСТВО

Протяженность надземных и подземных линий электропередачи и распределительных линий в разбивке по режиму регулирования [EU4]

ОРЭМ - Регулируемые цены		РРЭ - Регулируемые цены
Протяженность передающих линий электропередачи, км (по цепям)		
Воздушные линии электропередачи		
220 кВ	-	5 179,9
110 кВ	7 939,7	5 903,7
35 кВ	8 806,9	6 997,1
Кабельные линии электропередачи		
110 (10) кВ	40,1	1,6
35 кВ	83,5	4,0
Протяженность распределительных линий электропередачи, км (по цепям)		
Воздушные линии электропередачи		
6 (10) кВ	20 539,6	10 957,3
0,4 кВ	20 531,9	11 458,8
Кабельные линии электропередачи		
6 (10) кВ	1 155,7	2 040,8
0,4 кВ	1 120,4	1 450,7

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций [EU4]

	Количество трансформаторных подстанций, шт.	Установленная мощность трансформаторных подстанций, МВА
ОРЭМ - Регулируемые цены		
220 кВ	1	80,0
110 кВ	242	7 370,8
35 кВ	476	4 380,8
6 (10) кВ	10 943	3 511,8
РРЭ - Регулируемые цены		
220 кВ	28	3 652,3
110 кВ	140	4 496,3
35 кВ	383	1 613
6 (10) кВ	9 451	3 672,3