

ИНВЕСТИЦИОННАЯ И ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Финансирование Консолидированной инвестиционной программы в 2017 году составило 92,0 млрд руб.

65,6 млрд руб. пришлось на инвестиционные проекты Группы РусГидро без учета Субгруппы РАО ЭС Востока, 26,4 млрд руб. – на Субгруппу РАО ЭС Востока.

Введены новые мощности: генерация – 242,28 МВт, тепловая мощность – 475,34 Гкал/ч, сетевое хозяйство – 1 470,68 км, трансформаторные мощности – 455,78 МВА. Инвестиционная деятельность Компании регламентируется Положением о процессе управления инвестициями в форме капитальных вложений.

Принципы инвестиционной политики ПАО «РусГидро»

Соответствие инвестиционных решений и проектов законодательно установленным требованиям, строительным нормам и правилам, а также экологическим стандартам

Соблюдение последовательности этапов и стадий реализации инвестиционных проектов

Соответствие инвестиционных решений и проектов требованиям к уровням доходности и риска, установленным Советом директоров

Анализ выгод и издержек реализации альтернативных инвестиционных решений по окончании каждого этапа инвестиционного проекта при изменении его основных параметров

Обеспеченность инвестиционных проектов источниками финансирования

Утверждение инвестиционных программ относится к компетенции советов директоров компаний Группы РусГидро. Кроме того, инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, входящих в Группу РусГидро, утверждаются уполномоченными органами исполнительной власти. Проекты инвестиционных программ компаний Группы РусГидро формируются на основании параметров проекта Консолидированной

инвестиционной программы Группы РусГидро, одобряемого Правлением ПАО «РусГидро» и рассматриваемого Советом директоров ПАО «РусГидро». Перед направлением на утверждение в уполномоченные органы исполнительной власти проекты инвестиционных программ субъектов электроэнергетики предварительно одобряются советами директоров соответствующих обществ.

Инвестиционная программа

Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2017–2027 годы утверждена приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458 и в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.12.2017 № 34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2018–2027 годы» и изменений, вносимых в Инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1458» (дата публикации: 29.12.2017), предусматривает корректировку параметров ее реализации в 2017 году.

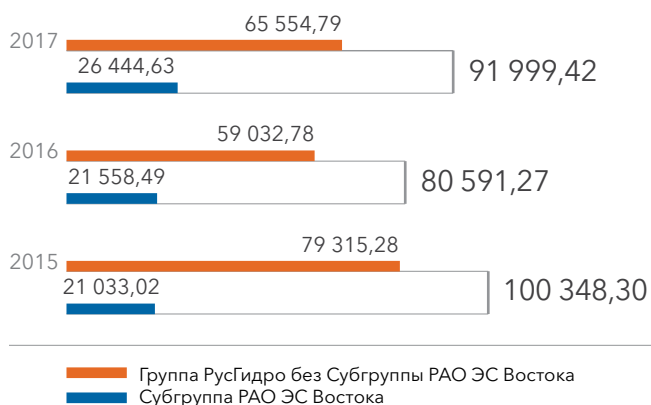
В рамках корректировки Бизнес-плана на 2017 год, утвержденного решением Совета директоров (протокол от 13.10.2017 № 258), утверждены параметры скорректированной инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2017 год.

Инвестиционные вложения, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10% в год, отсутствуют.

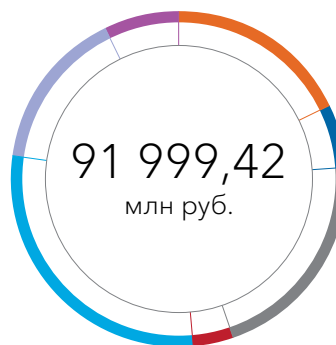


Исполнение инвестиционных программ Группы РусГидро в 2017 году

Динамика инвестиций, млн руб.



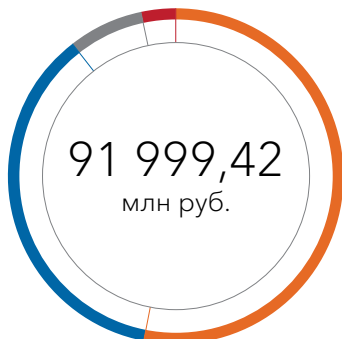
Структура источников финансирования в 2017 году, млн руб.



Прибыль	16 297,80
Неиспользованные средства федерального бюджета на начало года	5 683,77
Прочие неиспользованные средства	18 777,25
Заемные средства	3 545,39
Амортизация	27 056,87
Возврат НДС	14 146,09
Прочие	6 492,25

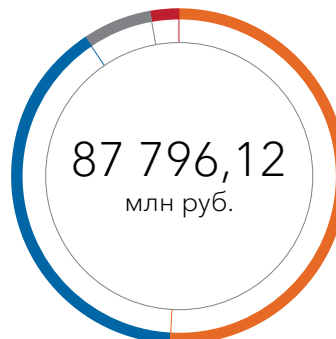
Основные направления инвестиций в рамках Консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро в 2017 году (факт), млн руб.

Финансирование¹, млн руб.



Техническое перевооружение, реконструкция и модернизация	49 039,32
Новое строительство	33 461,46
Технологическое присоединение	6 520,17
Прочие	2 978,47

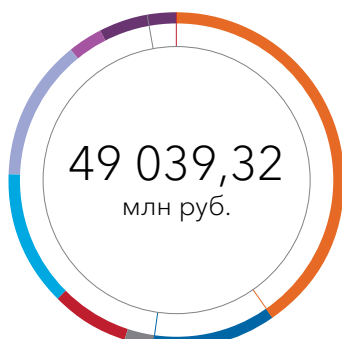
Освоение², млн руб.



Техническое перевооружение, реконструкция и модернизация	44 766,62
Новое строительство	34 952,10
Технологическое присоединение	5 715,49
Прочие	2 361,92

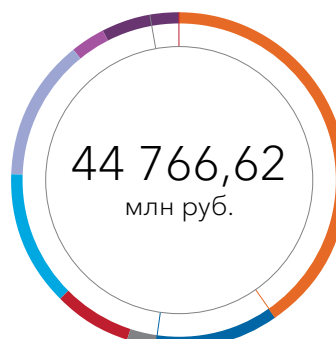
Структура инвестиций по направлению «Новое строительство» в 2017 году (факт), млн руб.

Финансирование¹, млн руб.



Приоритетные проекты Дальнего Востока	19 853,72
Внеплощадочная инфраструктура проектов на Дальнем Востоке	5 763,98
Строительство ГТУ-ТЭЦ	1 372,50
Усть-Среднеканская ГЭС	3 739,32
Зарамагские ГЭС	6 391,42
Нижне-Бурейская ГЭС	6 649,23
МГЭС СКФО	1 609,41
Прочие	3 659,74

Освоение², млн руб.



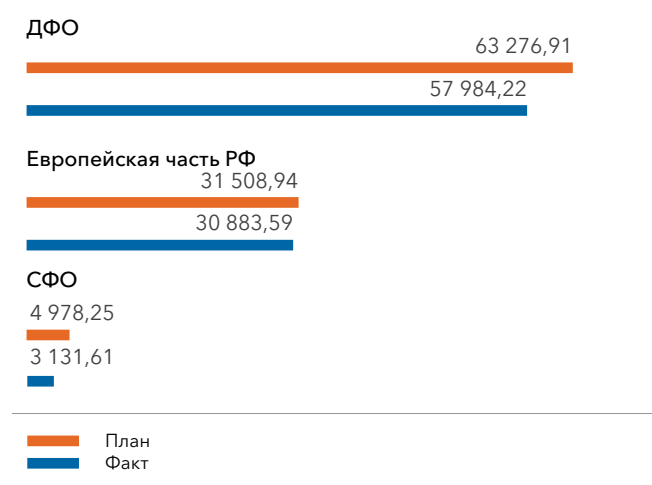
Приоритетные проекты Дальнего Востока	20 517,96
Внеплощадочная инфраструктура проектов на Дальнем Востоке	5 800,28
Строительство ГТУ-ТЭЦ	1 298,36
Усть-Среднеканская ГЭС	3 243,21
Зарамагские ГЭС	5 105,09
Нижне-Бурейская ГЭС	5 177,86
МГЭС СКФО	746,26
Прочие	2 877,59

В соответствии с принятыми стандартами управленческого учета:

¹ под финансированием инвестиционной программы понимается объем денежных средств, израсходованных компаниями Группы РусГидро на реализацию инвестиционных проектов, в том числе перечисления поставщикам и подрядчикам, а также расходы, осуществляемые заказчиками.

² под освоением капитальных вложений понимается объем принятых к учету капитальных вложений на основании заактированных объемов, принятых от поставщиков и подрядчиков и отраженных в учете затрат заказчика.

Финансирование Консолидированной инвестиционной программы в разбивке по регионам в соответствии с Бизнес-планом в 2017 году, млн руб.



Различия между размером освоения инвестиций согласно Бизнес-плану (87 796 млн руб.) и размером капитальных затрат, отраженных в отчетности Группы РусГидро по МСФО (87 267 млн руб.), объясняются правилами учета капитализированных процентов, правилами учета капитальных затрат при первоначальном признании объектов основных средств и незавершенного строительства в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (IFRS), а также отличием в периметре консолидации компаний в части ПАО «Богучанская ГЭС» (совместное предприятие Группы РусГидро и ОК РУСАЛ).

Ввод мощностей

Показатели мощности	Дальний Восток		Европа и Сибирь	
	план	факт	план	факт
Генерация, МВт	517,31	197,52	89,76	44,76
Тепловая энергия, Гкал/ч	474,98	475,34	-	-
Сетевое хозяйство, тыс. км	1 068,86	1 470,68	-	-
Трансформаторные мощности, МВА	710,74	455,78	-	-

Основные инвестиционные проекты (строящиеся объекты) Группы РусГидро

Проекты и их описание	Проектная мощность	Строительство		Ввод мощности	
		начало	окончание ¹	2017	2018 ²
Приоритетные проекты на Дальнем Востоке					
Первая очередь Сахалинской ГРЭС-2 ГРЭС заместит выбывающую Сахалинскую ГРЭС, будет повышена эффективность функционирования сахалинской энергосистемы	120 МВт 18,2 Гкал/ч	2011	2018	-	120 МВт
ТЭЦ в г. Советская Гавань ТЭЦ строится для замещения выбывающих мощностей Майской ГРЭС и обеспечения растущей потребности в электроэнергии в г. Советская Гавань	120 МВт 200 Гкал/ч	2011	2019	-	-
Первая очередь Якутской ГРЭС-2 ГРЭС заместит мощности выбывающей Якутской ГРЭС, обеспечит рост потребления и повышение надежности энергоснабжения	193,48 МВт 469,6 Гкал/ч	2011	2017	193,48 МВт	-
Строительство ГТУ-ТЭЦ в г. Владивостоке на площадке Центральной пароводяной бойлерной ГТУ-ТЭЦ заместит морально и физически устаревшее оборудование существующей Артемовской ТЭЦ, обеспечит покрытие роста электрических нагрузок г. Владивостока	139,5 МВт 432 Гкал/ч	2011	2018	-	139,5 МВт 432 Гкал/ч
Зарамагские ГЭС Строительство осуществляется в целях покрытия дефицита электроэнергии в Республике Северная Осетия - Алания с 80 до 30%	342 МВт	1976	2018	-	342 МВт

¹ Подписание акта приемки законченного строительства объекта и ввод мощности.

² План.

Итоги деятельности

Проекты и их описание	Проектная мощность	Строительство		Ввод мощности	
		начало	окончание ¹	2017	2018 ²
Нижне-Бурейская ГЭС Станция станет контррегулятором Бурейской ГЭС, сглаживающим суточные колебания уровня воды в реке, образующиеся при работе гидроэлектростанции. Это позволит снять ограничения на режимы работы Бурейской ГЭС и ликвидировать зимние подтопления ряда поселков, расположенных в нижнем бьефе	320 МВт	2010	2019	-	-
Усть-Среднеканская ГЭС имени А. Ф. Дьякова Повышение надежности энергосистемы, снабжение электроэнергией добывающих предприятий региона	310,5 МВт	1991	2018	-	142,5 МВт
Газификация Анадырской ТЭЦ Обеспечение надежного тепло- и электроснабжения Анадырского энергоузла; повышение эффективности выработки электроэнергии Анадырской ТЭЦ за счет применения более экономичного вида топлива; создание условий для сдерживания роста тарифов; повышение экологичности выработки электроэнергии в г. Анадыре	-	2015	2018	-	-
Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино (этап строительства № 1) Обеспечение перетока электрической мощности в Чаун-Билибинском энергоузле в связи со строительством плавучей атомной теплоэлектростанции; повышение надежности функционирования Чаун-Билибинского энергорайона	490,59 км 12,6 МВА	2018	2020	-	-
Строительство ветроэлектростанции (ВЭС) 900 кВт в пос. Тикси Булунского улуса Замещение выработки местной дизельной электростанции (ДЭС Булунских электрических сетей АО «Сахаэнерго») на выработку от возобновляемого источника энергии. Как следствие - экономия дорогостоящего дизельного топлива	0,9 МВт	2017	2019	-	-
Строительство ДЭС-3000 кВт с накопителем в составе ветродизельного комплекса в пос. Тикси Булунского улуса Строительство дизельной электростанции на базе оборудования японских производителей, являющейся неотъемлемой частью для нормального и эффективного функционирования ВЭС в составе единого ветродизельного комплекса и апробирования современных технологий по накоплению электроэнергии с целью обеспечения надежного электроснабжения в пос. Тикси, снижения расхода топлива на выработку электроэнергии	3 МВт	2018	2020	-	-
Технологическое присоединение ВЛ 220 кВ «Оротукан - Палатка - Центральная» Осуществление технологического присоединения ВЛ 220 кВ «Оротукан - Палатка - Центральная» к электрическим сетям ПАО «Магаданэнерго» в соответствии с договором № 797/20-2016 от 29.07.2016	220 кВ	2017	2018	-	-
Расширение подстанции 220 кВ «Майя» и строительство заходов ЛЭП Мегино-Кангаласского района Республики Саха (Якутия) для присоединения к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» электроустановок ПАО «Якутскэнерго» (второй этап строительства - строительство заходов) Обеспечение параллельной работы Южно-Якутского и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия) и повышения надежности электроснабжения Заречной группы районов	25,86 км 92,04 МВт	2017	2018	-	25,86 км 92,04 МВт

¹ Подписание акта приемки законченного строительства объекта и ввод мощности.

² План.

Планы по инвестиционной деятельности

Инвестиционные планы на 2018 год¹

Объем инвестиций, всего	млн руб.	Вводимая мощность	Данные
Техническое перевооружение, реконструкция и модернизация	34 302,63	Генерация, МВт	797,12
Новое строительство	71 242,71	Тепловая энергия, Гкал/ч	782,89
Технологическое присоединение	12 302,61	Трансформаторные мощности, МВА	992,37
Прочие	4 943,77	Сетевое хозяйство, км	1 728,79
Итого	122 791,71		

ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

Программа инновационного развития Группы РусГидро на 2016–2020 годы с перспективой до 2025 года

Программа инновационного развития Группы РусГидро на 2016–2020 годы с перспективой до 2025 года утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро» 22.11.2016 (протокол от 23.11.2016 № 244).

Основной целью Программы инновационного развития Группы РусГидро на среднесрочный период является повышение экономической и операционной эффективности деятельности Общества за счет внедрения инновационных технических и управленческих решений, направленных:

- на увеличение срока службы и производительности оборудования;
- развитие технологий повышения надежности и экономичности эксплуатации оборудования;

- повышение качества диагностики оборудования, проактивное выявление и устранение производственных рисков;
- снижение зависимости от импортного оборудования и импортозамещение;
- снижение негативного влияния на природу;
- повышение энергоэффективности и сокращение потерь.

¹ Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2018 год утверждена в составе Бизнес-плана ПАО «РусГидро» на 2018–2022 годы (протокол Совета директоров от 26.12.2017 № 264).