





# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные параметры инвестиционной деятельности  
Компании в 2018 году

82

Направления и структура финансирования капитальных  
вложений

83

Результаты реализации инвестиционной программы  
в 2018 году

84

Долгосрочная инвестиционная программа

84

Управление качеством капитального строительства

85

Ключевые инвестиционные проекты, завершённые  
строительством в 2018 году

85

Инвестиции — основа надежного энергоснабжения и важнейшая составляющая эффективности деятельности Компании.

Инвестиционные программы Общества составляются в соответствии со схемами и программами перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края и Республики Адыгея, техническим состоянием электрических сетей, доступными источниками финансирования, сформированными исходя из тарифно-балансовых решений.

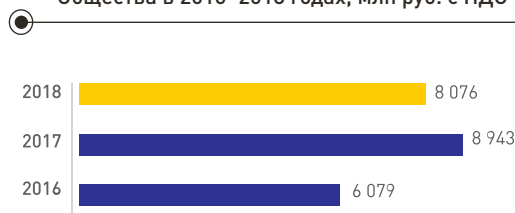
Утверждение и контроль реализации инвестиционных программ ПАО «Кубаньэнерго» осуществляет Минэнерго России.

В отчетном году инвестиционная деятельность Компании велась в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной Минэнерго России приказом от 10.12.2018 № 180 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО „Кубаньэнерго“, утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 210».

## ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В 2018 ГОДУ

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	ВВОД ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	ФИНАНСИРОВАНИЕ	ВВОД МОЩНОСТИ	
млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА	кВт
7 727	3 911	8 076	355	582

Динамика финансирования капитальных вложений  
Общества в 2016–2018 годах, млн руб. с НДС



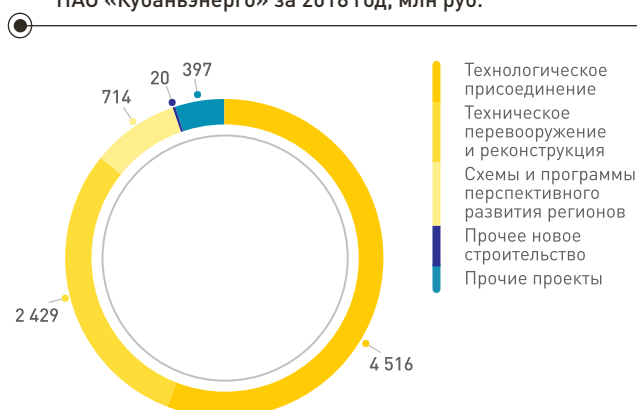
Фактическое финансирование капитальных вложений за 2018 г. составило 8 076 млн руб., что на 32,9% больше, чем в 2016 г., и на 9,7% меньше, чем в 2017 г.

В 2018 г. ожидался ввод в эксплуатацию энергообъектов государственной важности на Таманском полуострове – ПС 220 кВ «Порт» и ЛЭП 110–220 кВ. В отчетном году ПАО «Кубаньэнерго» завершило строительство этих объектов, получило разрешения Ростехнадзора на производство пусконаладочных работ. Ввиду неготовности ФКУ «Ространсmodernизация», выполняющего функции государственного заказчика строительства энергообъектов, к постановке под напряжение тяговых подстанций 110 кВ, срок ввода в эксплуатацию ПС 220 кВ «Порт» и ЛЭП 110–220 кВ перенесен на II квартал 2019 г.

# НАПРАВЛЕНИЯ И СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Основные направления реализации инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» 2018 г.: финансирование капитальных вложений на технологическое присоединение – 4 516 млн руб. с НДС (56%), техническое перевооружение и реконструкция – 2 429 млн руб. с НДС (30,1%). На прочее новое строительство приходится 20 млн руб. с НДС (0,2%). Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, – 714 млн руб. (8,8%). Прочие инвестиционные проекты профинансированы в сумме 397 млн руб. с НДС (4,9%).

Структура финансирования капитальных вложений ПАО «Кубаньэнерго» за 2018 год, млн руб.



Источники финансирования инвестиционной программы Компании за 2018 год, млн руб. с НДС



Структура финансирования ПАО «Кубаньэнерго» в динамике за 2016–2018 годы, млн руб.

	2016	2017	2018
<b>Итого</b>	<b>6 079</b>	<b>8 943</b>	<b>8 076</b>
Технологическое присоединение	3 268	4 510	4 516
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 883	2 860	2 429
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	643	629	714
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0	153	20
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	1	0	0
Прочие инвестиционные проекты	284	791	397

# РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В 2018 ГОДУ

Информация о результатах, достигнутых в 2018 году за счет реализации мероприятий, включенных в инвестиционную программу, в соответствии с приказом Минэнерго России от 14.03.2017 № 177

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ 2018 Г.
1	Степень загрузки трансформаторных подстанций	56%
2	Изменение доли полезного отпуска электроэнергии, который формируется посредством приборов учета электроэнергии, включенных в систему сбора и передачи данных (уровень автоматизации учета)	+16,99%
3	Изменение средней продолжительности прекращения передачи электроэнергии потребителям услуг	–1,1138 ч
4	Изменение средней частоты прекращения передачи электроэнергии потребителям услуг	–0,5012 шт.
5	Общее число исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	26 985 договоров, в том числе льготной категории заявителей – 21 401 договор
6	Максимальная мощность присоединенных потребителей электроэнергии, объектов по производству электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	723 МВт, в том числе льготной категории заявителей – 249 МВт

## ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Долгосрочная инвестиционная программа ПАО «Кубаньэнерго» сформирована с учетом текущей ситуации развития экономики России и финансовых возможностей ПАО «Кубаньэнерго» и в соответствии со сценарными условиями формирования инвестиционных программ Общества. Источники финансирования инвестиционной программы учитывают сложившиеся макроэкономические условия деятельности сетевых компаний и утвержденные тарифно-балансовые решения.

Долгосрочная инвестиционная программа Компании на период 2017–2022 гг. утверждена Минэнерго России приказом от 10.12.2018 № 18@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Кубаньэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21@».

Параметры долгосрочной инвестиционной программы Компании на 2017–2022 годы

	2017 (ФАКТ)	2018 (ФАКТ)	2019 (ПЛАН)	2020 (ПЛАН)	2021 (ПЛАН)	2022 (ПЛАН)
Финансирование объектов, млн руб. с НДС	8 943	8 076	5 246	6 033	4 800	5 300
Капитальные вложения, млн руб. без НДС	6 700	7 727	22 115	5 436	3 697	4 172
Ввод основных средств, млн руб. без НДС	4 441	3 911	22 162	5 499	4 198	4 344
Км	836	582	966	711	384	353
МВА	364	355	1 045	485	549	364



Основной объем инвестиций, запланированных в долгосрочной инвестиционной программе ПАО «Кубаньэнерго» на 2017–2022 гг., предполагается направить на новое строительство электрических сетей.

## УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

В рамках реализации постановления Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» в целях проверки соответствия выполняемых в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства работ требованиям проектной документации, технических регламентов, градостроительного плана земельного участка, результатам инженерных изысканий осуществляется строительный контроль.

Из 18 объектов напряжением 35 кВ и выше, отвечающих сценарным условиям организации независимого строительного контроля и на которых выполнялись строительно-монтажные работы в 2018 г., восемь объектов было охвачено независимым строительным контролем, то есть 44,4%.

## КЛЮЧЕВЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, ЗАВЕРШЕННЫЕ СТРОИТЕЛЬСТВОМ В 2018 ГОДУ

Важнейшие объекты инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго», введенные в основные фонды в 2018 году

НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	СРОК СТРОИТЕЛЬСТВА		ВВЕДЕННАЯ МОЩНОСТЬ		ОБЪЕМ ВВОДА, МЛН РУБ., БЕЗ НДС
	НАЧАЛО	ОКОНЧАНИЕ	КМ	МВА	
Реконструкция ПС 110/10 кВ «Юго-Западная». Установка третьего трансформатора мощностью 40 МВА	2016	2018		40	288,5
Реконструкция ПС 110 / 6–10 кВ «Северо-Восточная». Установка третьего трансформатора мощностью 40 МВА	2016	2018		40	267
Реконструкция ПС 35/10 кВ «Шапсуг» с переводом на напряжение 110/35/10 кВ с двумя трансформаторами по 40 МВА	2016	2018		80	416
Реконструкция ПС 110/10 кВ «Тургеневская». Установка третьего трансформатора мощностью 40 МВА	2016	2018		40	385,5
Реконструкция ПС 35/10 кВ «Калинино». Замена трансформаторов 2×10 МВА на 2×16 МВА	2016	2018		32	295
Строительство ПС 110 кВ «Лазурная» с заходами ВЛ 110 кВ	2016	2018	0,3	20	402

Увеличение трансформаторной мощности на введенных объектах позволит Компании повысить надежность электроснабжения и создаст возможность подключения дополнительных потребителей в г. Краснодаре, Тахтамукайском районе Республики Адыгея и г. Туапсе.

Техническое перевооружение подстанций обеспечит надежное энергоснабжение потребителей краевого центра, Республики Адыгея и г. Туапсе.

# ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ «ПОРТ»

Создание современной энергетической инфраструктуры для развития Таманского полуострова — важнейший проект для компании.

ПОДСТАНЦИЯ  
ЗАКРЫТОГО ТИПА

20  
17

Начало работ



Напряжение 220 кВ



Мощность 432 МВА



Объем инвестиций 7 млрд. руб.



Полностью защищена от ветра и коррозии



Бесшумная



Безопасна для окружающей среды



Личный опыт

ДЛЯ НАС ЭТО ОСОБЫЙ ЭНЕРГООБЪЕКТ. ВПЕРВЫЕ В СОВРЕМЕННОЙ ИСТОРИИ «КУБАНЬЭНЕРГО» СТРОИТ ПОДСТАНЦИЮ ТАКОГО КЛАССА НАПРЯЖЕНИЯ. ЭТО СОВРЕМЕННАЯ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНАЯ ПОДСТАНЦИЯ ЗАКРЫТОГО ТИПА И ВЫСОКОЙ СТЕПЕНИ НАДЕЖНОСТИ, РАССЧИТАННАЯ НА ДЛИТЕЛЬНЫЙ СРОК ЭКСПЛУАТАЦИИ, ЗАЩИЩЕННАЯ ОТ ОБЛЕДЕНЕНИЯ И ВЕТРОВЫХ НАГРУЗОК.

**ГАВРИЛОВ**  
АЛЕКСАНДР ИЛЬИЧ

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»



Линии электропередачи 35-110-220 кВ



Общая протяженность 186 км



Повышенная пропускная способность



Защищены от налипания снега и наледи



1) Окончание строительства — декабрь 2018  
2) Ввод в строй — март 2019

2018



Многогранные опоры



Высокопрочная оцинкованная сталь



Высота ~40 м



Прочный фундамент



Защищены от коррозии



Срок службы ≥50 лет

Подстанция 220 кВ станет базой для развития промышленности и инфраструктуры Таманского полуострова и обеспечит потребности транспортного и железнодорожного переходов Крымского моста.

#### ОБОРУДОВАНИЕ

Комплектные распределительные устройства с элегазовой изоляцией 220/110 кВ

Батареи статических конденсаторов

Дуогасящие реакторы

Токоограничивающие реакторы

Силовые трансформаторы Т-1 и Т-2 16 МВА

Силовые трансформаторы АТ-1 и АТ-2 220/100 200 МВА

Регулировочные трансформаторы