

Инвестиционная деятельность

Инвестиционная политика

Инвестиционная деятельность ПАО «РусГидро» регламентируется Положением о процессе управления инвестициями в форме капитальных вложений.

Принципы инвестиционной политики ПАО «РусГидро»

<p>Соответствие инвестиционных решений и проектов законодательно установленным требованиям, строительным нормам и правилам и экологическим стандартам</p>	<p>Соблюдение последовательности этапов и стадий реализации инвестиционных проектов</p>	
<p>Соответствие инвестиционных решений и проектов требованиям к уровням доходности и риска, установленным Советом директоров</p>	<p>Анализ выгод и издержек реализации альтернативных инвестиционных решений по окончании каждого этапа инвестиционного проекта при изменении его основных параметров</p>	<p>Обеспеченность всех инвестиционных проектов источниками финансирования</p>

Утверждение инвестиционных программ относится к компетенции Совета директоров Общества и советов директоров подконтрольных организаций. Кроме того, инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, входящих в Группу РусГидро, утверждаются уполномоченными органами исполнительной власти. Проекты инвестиционных программ ПО Группы РусГидро формируются на основании параме-

тров 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 ПО.



В России и за ее пределами ценят профессионализм и компетентность работников РусГидро. Вы модернизируете действующие, проектируете и строите новые гидроэлектростанции с использованием современного высокотехнологического оборудования. Благодаря вашему труду РусГидро сегодня – лидер в производстве энергии на базе возобновляемых источников. Важно, что компания многое делает для развития социальной сферы, поддержки культуры, образования, массового спорта, реализуя благотворительные проекты на федеральном и региональном уровнях.

Вячеслав Володин,

Председатель Государственной Думы Российской Федерации

Цели инвестиционной деятельности

<p>Гарантированное и бесперебойное энергоснабжение потребителей</p>	<p>Обеспечение растущего энергопотребления</p>	<p>Модернизация энергообъектов</p>	<p>Снижение потерь электроэнергии в сетях</p>	<p>Снижение аварийности и износа оборудования</p>
--	---	---	--	--

Взаимодействие с федеральными и региональными властями при разработке Инвестиционной программы

Проекты инвестиционных программ субъектов электроэнергетики Группы РусГидро в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», согласовываются и утверждаются уполномоченными органами исполнительной власти (Минэнерго России либо органами власти субъектов Российской Федерации), при участии в согласовании органов власти субъектов Российской Федерации, на территории которых реализуются инвестиционные проекты, а также федеральных органов исполнительной власти, в том числе Минфина России, Минстроя России, Минпромторга России, Минэкономразвития России и Федеральной антимонопольной службы, а также Ассоциации «НП Совет рынка» и АО «СО ЕЭС».

Проекты инвестиционных программ подконтрольных обществ Группы РусГидро, не являющихся субъектами электроэнергетики, но осуществляющих инвестиционную деятельность

на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2016 № 1502 «О порядке согласования Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики инвестиционных программ и планов развития государственных корпораций, государственных компаний и иных организаций с государственным участием в части их реализации на территории Дальневосточного федерального округа», согласовываются с Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики.

Взаимодействие с федеральными и региональными властями субъектов Российской Федерации осуществляется не только на этапах разработки и утверждения Инвестиционной программы, но и в рамках подготовки предложений и актуализации программных документов Российской Федерации в области энергетики (далее – программные документы):

- схем и программ перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- схем и программ развития Единой энергетической системы России;
- генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики Российской Федерации;
- схемы территориального планирования Российской Федерации в области энергетики.

Группой РусГидро проводится проверка актуальности представленной в программных документах информации по энергетическим объектам и соответствия планам Группы РусГидро.

Группа РусГидро взаимодействует с региональными органами власти субъектов Российской Федерации в рамках подготовки предложений и актуализации информации для схем теплоснабжения городов и поселений субъектов Российской Федерации. Так, представители подконтрольных организаций ПАО «РусГидро» принимали участие в публичных слушаниях по проектам схем теплоснабжения г. Хабаровска, Владивостокского и Артемовского городских округов и иных муниципальных образований Дальневосточного федерального округа.

Инвестиционная программа на 2019–2029 годы

Скорректированная инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2019 год и инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020–2029 годы утверждены приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020–2029 годы и изменений,

вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@».

Скорректированная консолидированная инвестиционная программа Группы РусГидро на 2019 год утверждена в составе Консолидированного бизнес-

плана Группы РусГидро на 2019 год решением Совета директоров Общества¹. Консолидированная инвестиционная программа Группы РусГидро на 2020–2024 годы утверждена в составе Консолидированного бизнес-плана Группы РусГидро на 2020–2024 годы Советом директоров Общества².

¹ Протокол от 23.09.2019 № 295.

² Протокол от 26.12.2019 № 301.

Исполнение Консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро¹

Финансирование Консолидированной инвестиционной программы в 2019 году составило 92,7 млрд руб.: 65,5 млрд руб. приходится на инвестиционные проекты Субгруппы РусГидро, 27,2 млрд руб. – на проекты Субгруппы РАО ЭС Востока.

В 2019 году введены новые мощности:

- генерация электроэнергии – 854,6 МВт;
- тепловая генерация – 326,4 Гкал/ч;
- трансформаторные мощности – 399,8 МВА;
- сетевое хозяйство – 1 549,2 км линий электропередачи.

Основные направления инвестиций в рамках Консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро в 2019 году²

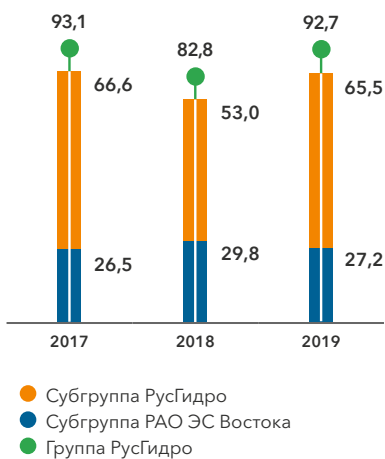
Финансирование, млрд руб.
с НДС



Освоение, млрд руб. без НДС

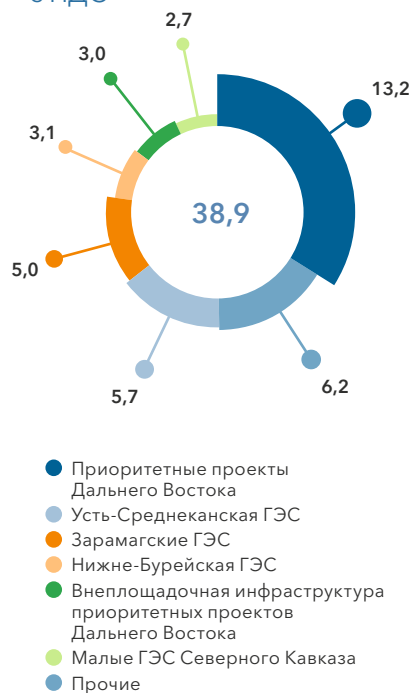


Факт финансирования в 2017-2019 годах, млрд руб. с НДС

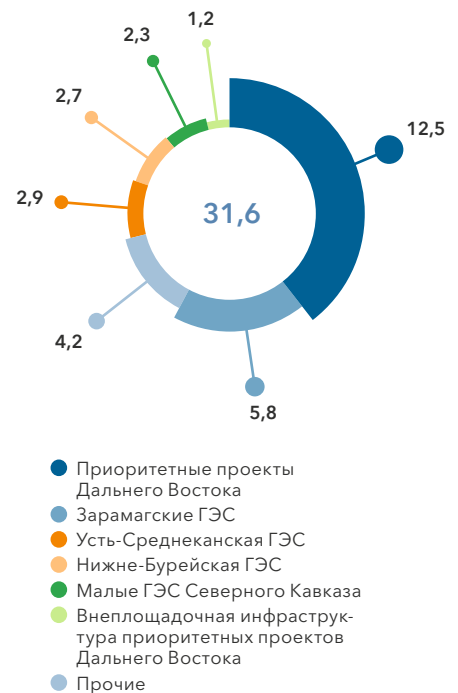


Структура инвестиций по направлению «Новое строительство» в 2019 году

Финансирование, млрд руб.
с НДС



Освоение, млрд руб. без НДС

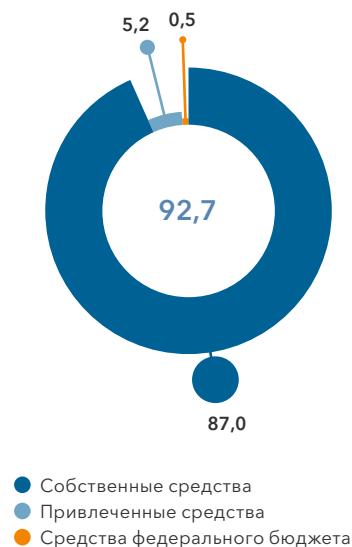


¹ Включая ПО ПАО «РусГидро», входящие в контур Консолидированного бизнес-плана в соответствующем периоде, в том числе ООО «МГЭС Ставрополья и КЧР», ООО «Верхнебалкарская МГЭС», НИОКР ПАО «РусГидро», АО «Паужетская ГеоЭС», АО «НДЭС», АО «Родник здоровья», АО «ЖКУ», АО «Гидроинвест».

² В соответствии с принятыми стандартами управленческого учета:

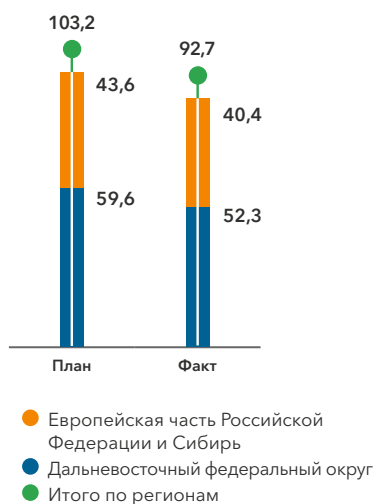
— под финансированием инвестиционной программы понимается объем денежных средств, израсходованных компаниями Группы РусГидро на реализацию инвестиционных проектов, в том числе перечисления поставщикам и подрядчикам, а также расходы, осуществляемые заказчиками; — под освоением капитальных вложений понимается объем принятых к учету капитальных вложений на основании заактивированных объемов, принятых от поставщиков и подрядчиков и отраженных в учете затрат заказчика.

Структура источников финансирования в 2019 году, млрд руб. с НДС



Основные причины существенных отклонений фактических объемов финансирования Консолидированной инвестиционной программы (-10,5 млрд руб.) от плановых значений в 2019 году:

Финансирование в разбивке по регионам в 2019 году, млрд руб.



актуализация сроков реализации мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции, в том числе в связи с увеличением сроков выполнения работ подрядными организациями, уменьшением

стоимости проектов по результатам утвержденной проектной документации (-4,3 млрд руб.);

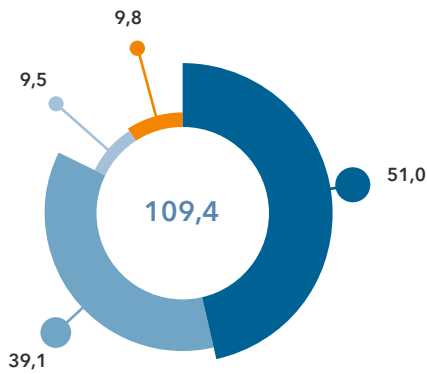
- актуализация перечня мероприятий и графиков выполнения работ по договорам технологического присоединения в соответствии с заявками потребителей (-3,2 млрд руб.);
- отклонение фактического объема финансирования инвестиционных проектов «Строительство ГТУ-ТЭЦ в г. Владивостоке на площадке Центральной пароводяной бойлерной», «Строительство пиковой водогрейной котельной на территории Якутской ГРЭС», «Строительство схемы выдачи электрической мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань» (-1,0 млрд руб.) в результате экономии по итогам завершения инвестиционных проектов;
- с учетом фактических дат приемки выполненных работ по введенной в эксплуатацию в четвертом квартале 2019 года Сахалинской ГРЭС-2 уточнены даты выплаты подрядчикам гарантийных платежей, в результате чего на 2020 год перенесено финансирование в объеме 0,9 млрд руб.

Ввод мощностей в 2019 году

Показатель мощности	Дальний Восток		Европейская часть Российской Федерации и Сибирь	
	план	факт	план	факт
Генерация, МВт	442,2	446,1	394,6	408,5
Тепловая энергия, Гкал/ч	324,0	326,4	-	-
Сетевое хозяйство, км ВЛ	1 615,3	1 547,2	3,4	2,0
Трансформаторные мощности, МВА	525,3	399,4	1,7	0,4

Инвестиционные планы на 2020 год

Планируемое финансирование, млрд руб. с НДС



- Новое строительство
- Техническое перевооружение, реконструкция и модернизация
- Технологическое присоединение
- Прочие

Планируемое введение мощности

Показатель мощности	План
Генерация, МВт	169,3
Тепловая энергия, Гкал/ч	202,5
Трансформаторные мощности, МВА	614,6
Сетевое хозяйство, км	1 556,3

Строительство и модернизация производственных объектов

Строительство энергетических объектов [ЭС]

Группа РусГидро строит и вводит электростанции, а также развивает энергетическую инфраструктуру в Дальневосточном федеральном округе, реализуя общенациональные задачи обеспечения электроэнергией промышленности и населения. Инвестиционные проекты Группы РусГидро направлены на замещение выбывающих энерго мощностей новыми, оснащенными современным и эффективным

оборудованием, на повышение надежности энергосистемы, ликвидацию дефицита электроэнергии, создание резерва мощности и предпосылок для экономического развития территорий. Инвестиционные проекты РусГидро на Дальнем Востоке реализуются в соответствии с Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 №2101-р.



Мы ценим наше партнерство с РусГидро, которое насчитывает десятилетия – ведь дружба энергетиков и машиностроителей началась много лет назад. Мы ценим то доверие, которое вы оказываете нам как производителям оборудования, и стремимся меняться, чтобы повышать его эффективность и качество. Каждая наша совместная работа дает новый бесценный опыт, ведь все станции и все машины индивидуальны, обладают своей историей и своим характером.

РусГидро для Силовых машин – не только ключевой заказчик, а прежде всего – люди, с которыми мы взаимодействуем при решении общих задач. Это профессионалы своего дела, участвующие в проработке проектов, в согласованиях конструкторской документации и приемке оборудования, разделяющие волнение и радость при вводе в эксплуатацию мощных и надежных машин.

Тимур Липатов,

генеральный директор
ПАО «Силовые машины»

Ключевые инвестиционные проекты и их воздействие на экономику регионов присутствия [203-2]

Проект	Объем инвестиций, млн руб.		Непрямое экономическое воздействие
	2019	Всего	
Нижне-Бурейская ГЭС Установленная мощность 320 МВт Среднегодовая выработка электроэнергии 1 670 млн кВт·ч Год ввода 2019	3 055,2	53 409,4	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> снижение текущих издержек тепловой генерации в целом по объединенной энергосистеме Востока; обеспечение возможности перевода близлежащих поселков с отопления дорогими мазутными и угольными котельными на отопление электродорожными со снижением тарифа на тепло для потребителей; рост налоговых поступлений в бюджеты всех уровней. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> выполнение функций контррегулятора Бурейской ГЭС, выработка электроэнергии и обеспечение ею потребителей ОЭС Востока, выполнение противоподавковых функций
Сахалинская ГРЭС-2 Установленная мощность 120 МВт Среднегодовая выработка электроэнергии 840 млн кВт·ч Год ввода 2019	6 183,9	35 611,3	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> формирование предпосылок социально-экономического развития западного побережья о. Сахалин путем создания новых рабочих мест, строительства жилья и социальной инфраструктуры, обеспечение резерва мощности для перспективного присоединения новых потребителей. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> повышение надежности изолированной Сахалинской энергосистемы; замещение выбывающих мощностей действующей Сахалинской ГРЭС
Зарамагская ГЭС-1 Установленная мощность 346 МВт Среднегодовая выработка электроэнергии 842 млн кВт·ч Год ввода 2019	5 025,9	47 968,7	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> рост налоговых поступлений в бюджеты всех уровней. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> вклад в покрытие дефицита электроэнергии Республики Северная Осетия – Алания; снижение потерь в сетях от перетоков; устойчивое электроснабжение удаленных населенных пунктов
ТЭЦ в г. Советская Гавань Установленная мощность 126 МВт, 200 Гкал/ч Среднегодовая выработка электроэнергии 630 млн кВт·ч Год ввода 2020	7 066,9	33 820,8	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> обеспечение растущих потребностей региона в электроэнергии, связанных с расширением морского порта, строительством крупнейшего на Дальнем Востоке угольного терминала и развитием транспортного узла; выполнение централизованного теплоснабжения г. Советская Гавань; рост налоговых поступлений в бюджеты всех уровней. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> замещение выбывающих мощностей и неэффективного оборудования Майской ГРЭС; повышение надежности энергоснабжения Советско-Гаванского энергоузла
Газификация Анадырской ТЭЦ, 2-й этап Год ввода 2020	130,9	394,2	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> создание условий для сдерживания роста тарифов; повышение экологичности выработки электроэнергии в г. Анадырь. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> обеспечение надежного тепло- и электроснабжения Анадырского энергоузла; повышение эффективности выработки электроэнергии Анадырской ТЭЦ за счет применения более экономичного вида топлива

Проект	Объем инвестиций, млн руб.		Непрямое экономическое воздействие
	2019	Всего	
Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова Установленная мощность 570 МВт (в 2018 году введена 3-я очередь 142,5 МВт) Среднегодовая выработка электроэнергии 2 555 млн кВт·ч Год ввода 2022	5 721,2	76 927,3	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> → пусковой комплекс ГЭС является источником генерации для рудника им. Матросова (Наталкинское золоторудное месторождение) и способствует росту экономики региона за счет развития горнодобывающего сектора; → рост налоговых поступлений всех уровней. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> → повышение надежности изолированной Магаданской энергосистемы
Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства № 1) Протяженность 490,59 км Год ввода 2023	114,5	24 733,3	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> → обеспечение возможности развития горнометаллургического кластера Чаун-Билибинского энергоузла. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> → обеспечение перетока электрической мощности в Чаун-Билибинском энергоузле в связи со строительством ПАТЭС; → повышение надежности функционирования Чаун-Билибинского энергорайона
Реконструкция турбоагрегатов ст. № 1-3 и КА ст. № 1-8 Владивостокской ТЭЦ-2 Установленная мощность 360 МВт, 570 Гкал/ч Год ввода 2025	58,2	26 452,8	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> → повышение качества и надежности энергосбережения потребителей Дальнего Востока. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> → замена выбывающих электрических и тепловых мощностей, морально устаревшего и изношенного оборудования; → повышение качества и надежности энергоснабжения потребителей Дальнего Востока
Строительство Хабаровской ТЭЦ-4 Установленная мощность 328 МВт, 1 374 Гкал/ч Год ввода 2025	114,6	52 396,8	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> → возможность ликвидировать прогнозируемый дефицит электроснабжения в регионе. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> → замещение выбывающих тепловых и электрических мощностей Хабаровской ТЭЦ-1; → повышение надежности и эффективности электроснабжения в регионе и теплоснабжения южной части г. Хабаровска
Строительство Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь) Установленная мощность 154 МВт, 194 Гкал/ч Год ввода 2025	35,4	30 275,5	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> → обеспечение развития централизованных энергосистем в соответствии с потребностями социально-экономического развития Республики Саха (Якутия). Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> → замещение выбывающих мощностей существующей Якутской ГРЭС; → повышение надежности и энергоэффективности электроснабжения в регионе, повышение надежности теплоснабжения г. Якутска
Строительство Артемовской ТЭЦ-2 Установленная мощность 420 МВт, 483 Гкал/ч Год ввода 2026	122,5	130 132,8	Социально-экономические эффекты: <ul style="list-style-type: none"> → обеспечение социально-экономического развития Приморского края. Эффекты надежности энергоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> → замещение выбывающей мощности существующей Артемовской ТЭЦ; → повышение качества и надежности энергоснабжения потребителей Дальнего Востока

При строительстве Красногорской МГЭС-2 были физически перемещены два человека, в связи с процессами строительства объектов Группы РусГидро не производилось экономического перемещения людей.

В рамках строительства Усть-Джегутинской МГЭС, Красногорской МГЭС-1 и Красногорской МГЭС-2 Группой РусГидро

были заключены договоры по выкупу пяти земельных участков общей площадью 20 473 кв. м. Выкупленные земельные участки относятся к категории земель населенных пунктов для ведения личного и подсобного хозяйства. Другие компенсации в отношении объектов строительства Группы РусГидро не выплачивались.

В 2017 году по проекту строительства Усть-Джегутинской МГЭС компенсацию получили два человека в размере 4 170 тыс. руб., в 2018 году по проекту строительства Красногорской МГЭС-1 – два человека в размере 6 383 тыс. руб., в 2019 году по проекту строительства Красногорской МГЭС-2 – два человека в размере 4 592 тыс. руб. [EU22]



Реализация проектов строительства на Дальнем Востоке [3С]

ТЭЦ в г. Советская Гавань – один из четырех проектов Группы РусГидро по строительству новых энергообъектов на Дальнем Востоке, реализуемых в рамках Указа Президента Российской Федерации.

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 в уставный капитал ПАО «РусГидро» внесены бюджетные средства в размере 50 млрд руб. для финансирования строительства следующих объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока:

- Сахалинская ГРЭС-2, пуск состоялся;
- Якутская ГРЭС-2 (первая очередь), пуск состоялся;
- Благовещенская ТЭЦ (вторая очередь), пуск состоялся;
- ТЭЦ в г. Советская Гавань.

Три объекта уже введены в эксплуатацию: Благовещенская ТЭЦ (вторая очередь) – в декабре 2016 года, Якутская ГРЭС-2 (первая очередь) – в ноябре 2017 года, Сахалинская ГРЭС-2 – в ноябре 2019 года.

На площадке строительства ТЭЦ в г. Советская Гавань задействовано более 1 500 работников и более 50 единиц техники. Выполнен основной объем строительно-монтажных работ, произведен монтаж основного оборудования. Ведутся работы по монтажу вспомогательного оборудования, бакового хозяйства, системы топливоподачи, отделке помещений, устройству инженерных систем, внутриплощадочных автодорог. В активной фазе пусконаладочные работы, в том числе произведена постановка под напряжение ОРУ-110 кВ и распределительных устройств собственных нужд, выполнены пробные пуски котлоагрегата №1 с наладкой режимов горения на дизельном топливе.

В связи с необходимостью переключения большого количества муниципальных потребителей г. Советская Гавань на централизованное теплоснабжение от новой ТЭЦ целесообразно осуществить ввод в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань в 2020 году, исключив пуск станции во время прохождения пиковых нагрузок осенне-зимнего периода.

Прогнозный срок ввода в эксплуатацию – третий квартал 2020 года¹.

Принимаемые меры по сокращению сроков строительства:

- обеспечена контрактация и поставка необходимых материалов, исключающая возможность возникновения простоев в работе по причине их отсутствия;
- организовано привлечение дополнительного персонала на площадку строительства;
- организован двухсменный режим работы;
- создана группа рабочего проектирования на площадке строительства.

¹ Протоколом заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики под председательством Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации, Председателя Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики Д. Н. Козака от 23.12.2019 № 4 согласован перенос срока ввода объекта в эксплуатацию на 2020 год ввиду наличия объективных причин. Ввод объекта в эксплуатацию в 2020 году согласован Советом директоров ПАО «РусГидро» при рассмотрении вопроса утверждения Консолидированного бизнес-плана (в том числе Консолидированной инвестиционной программы) Группы РусГидро на 2020–2024 годы (протокол заседания Совета директоров от 26.12.2019 № 301).

Контроль качества на этапе строительства объектов

Контроль качества строительно-монтажных работ на объектах Группы РусГидро осуществляется в целях:

- обеспечения соответствия выполняемых работ и применяемых материалов, изделий и конструкций требованиям проектной документации, строительным нормам и правилам, а также другим действующим нормативным документам, договорам на производство всех видов строительно-монтажных работ объектов капитального строительства;
- предотвращения нарушений требований нормативных документов и законодательства, регулирующих технологические процессы в строительстве.

Ключевыми мероприятиями в сфере контроля качества являются:

- проверка полноты и соблюдения установленных сроков выполнения подрядчиком входного контроля и достоверности документирования ее результатов;
- проверка выполнения подрядчиком мероприятий по соблюдению правил складирования и хранения применяемых материалов, оборудования и достоверности документирования;
- проверка полноты и соблюдения установленных сроков выполнения подрядчиком контроля последовательности состава технологических операций по осуществлению строительства объектов капитального строительства и достоверности документирования ее результатов;
- освидетельствование совместно с авторским надзором и подрядчиком скрытых работ и промежуточная приемка ответственных конструкций, влияющих на безопасность объекта капитального строительства;
- проверка совместно с подрядчиком соответствия законченного строительством объекта требованиям проектной и рабочей документации, техническим условиям.

Регламентация и надзор

Контроль соответствия качества производства строительно-монтажных работ, применяемых материалов и конструкций регламентируется требованиями законодательства Российской Федерации, отраслевыми нормами и требованиями, корпоративными техническими стандартами, нормативными требованиями к проектной документации.

Помимо требований законодательства и подзаконных актов федерального уровня, на всех этапах строительных работ применяются отраслевые и разработанные в ПАО «РусГидро» корпоративные стандарты контроля качества. Основные механизмы системы управления качеством на этапе проектирования, а также ответственные лица определены в Регламенте по управлению и контролю за реализацией инвестиционного проекта в части разработки документации для объектов нового строительства Группы РусГидро, утвержденном приказом ПАО «РусГидро» от 28.12.2018 № 1021.

Разработку Единой системы оценки соответствия (ЕС ОС) при строительстве (реконструкции и капитальном ремонте объектов капитального строительства) и требований к процедуре контроля ЕС ОС ведет Наблюдательный совет единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве. Надзор за их исполнением осуществляет Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

На этапе строительства на станциях внедряется автоматизированная система диагностического контроля, выполняющая автоматический сбор показаний приборов и их компьютерную обработку для анализа состояния сооружений гидроузла. При сда-

че гидротехнических сооружений в эксплуатацию строительной организацией заказчику передаются контрольно-измерительная аппаратура и все данные наблюдений по ней в строительный период.

Система контроля качества выполняемых работ при строительстве новых объектов энергетики разрабатывается индивидуально по каждому объекту в рамках заключенных договоров генерального подряда.

По объекту «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань»:

- в целях осуществления строительного контроля на объекте строительства заказчиком-застройщиком АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» введены в действие инструкции по контролю качества строительно-монтажных работ;
- в подрядных организациях АО «Усть-СреднеканГЭС-строй», АО «Гидроремонт-ВКК», ООО «АРСЕНАЛ ПЛЮС», ООО «Корпорация АК «ЭСКМ» разработана система контроля качества, которая обеспечивает планирование и управление процессами контроля за качеством в рамках реализации проекта.

По объектам Загорская ГАЭС-2 и Усть-Среднеканская ГЭС заказчиками разработаны регламенты по приемке работ у подрядчиков и система контроля качества.

По строительству малых ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкесии введены в действие инструкции по контролю качества строительно-монтажных работ.

У генеральных подрядчиков АО «ЧиркейГЭСстрой», АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» на всех гидроэнергетических объектах разработана, внедрена и сертифицирована система менеджмента качества в соответствии с ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 (ГОСТ Р ИСО 14001-2007).

Программа развития электроэнергетики для обеспечения роста экономики Дальневосточного федерального округа [EU23]

В 2019 году ПАО «РусГидро» разработало Программу развития электроэнергетики для обеспечения роста экономики Дальневосточного федерального округа (далее – Программа)¹.

Основной целью Программы является формирование оптимальных решений для развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа, позволяющих обеспечить прогнозный спрос на электрическую энергию и мощность с учетом планов по реализации крупных инвестиционных проектов (в том числе территорий опережающего социально-экономического развития, программы «Дальневосточный гектар», развития топливно-энергетических кластеров), а также увязка этих проектов с сооружением энергетических объектов.

Программа разработана на десятилетний период и является одним из элементов планирования развития энергетики Дальнего Востока на средне- и долгосрочную перспективу.

Программой определен перечень первоочередных объектов, необходимых для замещения выбывающих мощностей и покрытия перспективного спроса

энергосистем Дальневосточного федерального округа²:

- строительство Артемовской ТЭЦ-2 для замещения выводимой Артемовской ТЭЦ-1. Параметры объекта: 420 МВт, 483 Гкал/ч, год ввода – 2026;
- строительство Хабаровской ТЭЦ-4 для замещения выводимой Хабаровской ТЭЦ-1. Параметры объекта: 328 МВт, 1 374 Гкал/ч, год ввода – 2025;
- строительство второй очереди Якутской ГРЭС-2 для замещения выводимой Якутской ГРЭС. Параметры объекта: 154 МВт, 194 Гкал/ч, год ввода – 2025;
- модернизация турбоагрегатов ст. № 1-3 Владивостокской ТЭЦ-2, реконструкция котлоагрегатов ст. № 1-8. Параметры модернизации/реконструкции: до 360 МВт, до 570 Гкал/ч, год ввода – 2025.

Реализация указанных проектов утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.07.2019 № 1544-р, а также предусмотрена Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. В настоящее время по объектам разрабатывается проектно-сметная документация.



Сегодня Группа РусГидро по праву считается одной из крупнейших энергетических компаний в мире. По всей стране, в том числе и на Дальнем Востоке, она реализует масштабные проекты, определяющие развитие территорий на десятилетия вперед. Огромный вклад Группа РусГидро вносит в энергетическую безопасность России. Все заслуги компании – результат ежедневного кропотливого труда команды профессионалов, преданной своему делу всей душой. Именно такие люди работают в РусГидро.

Александр Козлов,

министр
Российской Федерации
по развитию Дальнего
Востока и Арктики



В 2019 году ПАО «РусГидро» активно участвовало в реализации проекта Ассоциации «Гидроэнергетика России», направленного на разработку системы оценки соответствия эксплуатируемых гидроэнергетических объектов критериям устойчивого развития с учетом требований действующего законодательства Российской Федерации по результатам анализа существующих методик. Реализация проекта будет продолжена в 2020 году с участием Международной Ассоциации Гидроэнергетики (International Hydropower Association). [3С]

¹ В соответствии с поручением Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации – полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе Ю. П. Трутнева (протокол от 25.04.2018 № ЮТ-П9-2454). Программа рассмотрена на заседании Совета директоров (протокол от 24.06.2019 № 292).

² Параметры и сроки ввода объектов могут быть скорректированы по результатам разработки проектно-сметной документации.