

## ОТРАСЛЕВОЙ ОБЗОР

# ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ТЕПЛО- И ВОДОСНАБЖЕНИИ РФ

## Проекты II половины 2025 года

Демонстрационный материал

- Описание крупнейших объектов электроэнергетического сектора и инженерной инфраструктуры, реализующихся по состоянию на II половину 2025 г.
- Проекты и планы по модернизации и строительству объектов
- Планируемые инвестиции 2026-2029 гг. в возведение объектов

Агентство INFOLine занимается разработкой и реализацией информационных и аналитических продуктов, консультированием и поддержкой деловых форумов и мероприятий в сфере строительства и инвестиций, ритейла и потребительского рынка, топливно-энергетического комплекса, транспорта, машиностроения и др. На постоянной основе мы оказываем поддержку более 3000 компаний России и мира. В соответствии с правилами ассоциации ESOMAR все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам.



## Содержание выпуска

<b>Введение</b> .....	3
<b>Объекты водоснабжения</b> .....	5
<b>Северо-Западный федеральный округ</b> .....	5
Санкт-Петербург: "Водоканал Санкт-Петербурга", ГУП: вторая нитка Главного канализационного коллектора северной части Санкт-Петербурга (строительство). .....	5
<b>Центральный федеральный округ</b> .....	7
Москва: "Мосводоканал", АО: очистные сооружения "Ватутинки-1" со строительством КНС (реконструкция). .....	7
<b>Объекты теплоснабжения</b> .....	8
<b>Центральный федеральный округ</b> .....	8
Московская область: "ПТО ЖКХ", МУП: газовая котельная на ул. Домостроительная в г. Ступино (строительство). .....	8
<b>Дальневосточный федеральный округ</b> .....	9
Хабаровский край: "Дальневосточная генерирующая компания", АО: тепломагистраль "Авангард" (строительство). .....	9
<b>Объекты электроснабжения</b> .....	10
<b>Северо-Западный федеральный округ</b> .....	10
Мурманская область: "Концерн Росэнергоатом", АО: Кольская АЭС-2 (строительство). .....	10
<b>Центральный федеральный округ</b> .....	12
Костромская область: "Интер РАО-Электрогенерация", АО: Костромская ГРЭС (реконструкция). .....	12
<b>Северо-Кавказский федеральный округ</b> .....	15
Республика Дагестан: "ЭкоИнвест Групп", ООО: Новолакская ВЭС (строительство). .....	15
<b>Приволжский федеральный округ</b> .....	17
Саратовская область: "Т Плюс", ПАО: блок ПГУ на Саратовской ТЭЦ-2 (строительство). .....	17
<b>Дальневосточный федеральный округ</b> .....	19
Приморский край: "РусГидро", ПАО: Артемовская ТЭЦ-2 (строительство). .....	19
<b>Приложение 1. Контактная информация компаний, упомянутых в выпуске</b> .....	22
<b>Приложение 2. Информационные продукты INFOLine</b> .....	26



## Введение

**Цели Обзора:** предоставление актуальной информации о крупнейших проектах в строительстве объектов электроэнергетики и инженерной инфраструктуры, реализуемых в 2025 году; анализ данных для поиска новых направлений развития и анализа инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, удобно структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, заказчика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

**Направления использования результатов исследования:** поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, бенчмаркинг, анализ конкурентов, маркетинговое и стратегическое планирование

**Временные рамки исследования:** 2025 год и планы до 2029 года

**Сроки проведения исследования:** II пол. 2025 года



### «Обзор: Инвестиционные проекты в электроэнергетике и тепло- и водоснабжении РФ. Проекты II половины 2025 года»

**Дата выхода:** 16.06.2025

**Кол-во стр.:** 200

**Язык отчета:** Русский (по запросу английский)

**Формат представления:** PDF и Excel

**Стоимость:** 39.600 рублей

Водоснабжение и теплоснабжение относятся к ключевым статьям расходов жилищно-коммунального хозяйства и являются полем для инвестиций. Государство ставит целью повышение показателей эффективности в этих сферах, стараясь привлечь к сотрудничеству как бюджетные организации, так и частных инвесторов. До 2030 г. на реализацию программ по модернизации отрасли ЖКХ из различных источников выделено **4,5 трлн рублей**. В рамках данных мероприятий предстоит обновить более **150 тыс. км сетей** и не менее **2 тыс. объектов** водоснабжения и водоотведения.

Российская электроэнергетика испытывает трудности в результате сбоя поставок комплектующих и неготовности отечественных производителей к увеличению спроса на энергетическое оборудование. Это привело к тому, что в последние 2 года были отменены или перенесены сроки исполнения **более 20** проектов по модернизации объектов тепловой генерации.

Планы по модернизации и развитию сегмента электроэнергетики постоянно уточняются. По данным INFOLine, в конце 2026 г. ожидается завершение реконструкции крупнейших объектов тепловой генерации: **Костромской ГРЭС** с вводом новых **240 МВт** мощности (объем инвестиций **88 млрд рублей**) и **Партизанской ГРЭС** во Приморской крае (**+280 МВт**) с объемом инвестиций **66 млрд рублей**.

Вместе с этим реализуется строительство новых генерирующих мощностей с применением локализованных технологий. В 2025 г. начата активная фаза строительства крупнейших объектов: **Артемовской ТЭЦ-2** в Приморском крае (**116,5 млрд руб.**) и **Якутской ГРЭС-2** в Республике Саха (**95 млрд руб.**). Также в 2025 году началась реализация проекта по строительству крупнейшей **Смоленской АЭС-2** мощностью **2510 МВт** (**700 млрд рублей**).

В то же время в различных регионах РФ продолжается реализация общефедеральных проектов, которые ведут к стремительному увеличению энергопотребления и увеличению нагрузок на сети. В стране ведется **строительство Восточного полигона**, укрепляется социально-экономическое положение Забайкалья и Дальнего Востока. Отвечая на эти вызовы, электроэнергетика как ключевая инфраструктурная отрасль призвана отыскать правильные и своевременные решения.

#### Преимущества исследования:

В рамках подготовки **Обзора "Инвестиционные проекты в электроэнергетике и тепло- и водоснабжении РФ. Проекты II половины 2025 года"** специалистами INFOLine проанализированы планы развития крупнейших компаний отрасли, изучены инвестиционные программы регионов РФ, разрешения властей на строительство, тендерная документация. Исследованы инвестиционные проекты, ведущиеся по состоянию на II половину 2025 года



и планируемые к завершению в 2026-2029 годах. В Обзор были включены объекты, инвестиции в строительство которых составляют более **100 млн рублей**.

**В Обзоре представлены следующие виды объектов:**

Объекты электроэнергетического комплекса:

- электрические сети, подстанции, распределительные сети,
- объекты тепловой энергетики (ГРЭС, ТЭЦ, ТЭС),
- объекты гидроэнергетики (ГЭС, ГАЭС),
- объекты атомной энергетики (АЭС),
- объекты возобновляемой энергетики (СЭС, ВЭС, МГЭС).

Объекты теплоснабжения:

- котельные, мини-ТЭЦ,
- тепловые узлы, теплотрассы, теплопроводы .

Объекты водоснабжения и водоотведения:

- канализационные коллекторы и сети канализации,
- очистные сооружения и насосно-фильтровальные станции,
- водозаборные сооружения и сети водоснабжения.

**В полном структурированном описании каждого объекта содержится:**

- указание назначения объекта;
- его местоположение;
- текущая стадия строительства;
- срок начала и завершения работ;
- объем инвестиций;
- подробная история строительства объекта;
- контактная информация участников строительства (заказчика, инвестора, девелопера, подрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Благодаря этой информации, Обзор становится **ПОЛНОСТЬЮ ГОТОВЫМ** инструментом для поиска новых клиентов и партнеров.

Запросить **ПОЛНОЕ ОПИСАНИЕ ТОП-5** проектов из  
**Обзора "Инвестиционные проекты в электроэнергетике и тепло- и водоснабжении РФ. Проекты II половины 2025 года"**  
можно [ЗДЕСЬ](#)

Исследование подготовлено на базе еженедельных мониторингов по следующим тематикам:

- [Тематические новости: "Электроэнергетика РФ"](#)
- [Тематические новости: "Альтернативная энергетика РФ и мира"](#)
- [Тематические новости: "Теплоснабжение и водоснабжение РФ"](#)

Анкету информационных потребностей, полный перечень готовых исследований и других продуктов информационно-аналитического агентства INFOLine вы можете запросить по электронной почте [tek@infoline.spb.ru](mailto:tek@infoline.spb.ru) или [industrial@infoline.spb.ru](mailto:industrial@infoline.spb.ru).

**Информация была подготовлена на основе совокупности источников:**

- интервьюирование компаний-участников проектов для выявления дополнительной информации и подтверждение фактической реализации проектов в настоящий момент;
- мониторинг состояния строительной отрасли, реализации инвестиционных проектов в строительстве, ввода нежилых объектов, динамики процессов с использованием статистической информации;
- данные крупнейших строительных компаний (инвестиционные меморандумы, материалы сайтов, пресс-релизы);
- мониторинг более 5 000 СМИ, и выявление ключевых событий на региональных строительных рынках, а также рынках строительных и отделочных материалов, который ИА INFOLine осуществляет с 2002 года
- мониторинг государственных и коммерческих тендеров на строительные работы и поставки оборудования и строительных материалов;
- мониторинг распределения ресурсного обеспечения по реализации целевых государственных про



# Объекты водоснабжения

## Северо-Западный федеральный округ

**Санкт-Петербург: "Водоканал Санкт-Петербурга", ГУП: вторая нитка Главного канализационного коллектора северной части Санкт-Петербурга (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

II квартал 2022 года (контракт на строительство)

**Срок окончания строительства:**

2030 год

**Объем инвестиций:**

30000 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Санкт-Петербург, территория от Коннолахтинского пр. 12 до пос. Лахта ул. Новая, 19, корп. 13 (от 60.001514, 30.12856 до 59.996686, 30.163002)



**Описание проекта:**

Главный канализационный коллектор протяженностью 24,2 км – это основная артерия системы водоотведения, которая обеспечивает жизнедеятельность и экологическую безопасность населения северной части Санкт-Петербурга. По коллектору сточные воды жилых домов, промышленных предприятий и дождевые стоки шести районов Санкт-Петербурга попадают на очистные сооружения.

Первый участок ГКК (от Северной станции аэрации до Кантемировского моста) был построен в одну нитку и эксплуатируется уже около 40 лет. Он нуждается в обследовании и реконструкции, но без дублера такие работы невозможны.

Строительство нового участка решит эту проблему и значительно повысит надежность и бесперебойность водоотведения, что положительно скажется на развитии территорий перспективной застройки Санкт-Петербурга и прилегающих районов Ленинградской области с населением более 2,5 млн человек.

Также дополнительный регулирующий объем сооружения окажет положительный экологический эффект и поможет решить проблему возникновения скоплений воды на улицах города в период выпадения сверхрасчетных дождей.

Коллектор строят на глубине около 60 м. Он представляет собой самотечную канализацию диаметром 4500 мм.

Строительство второй нитки ГКК протяженностью более 12 км ведется в 3 этапа:

- 1 этап (завершен): 2,9 км от ССА до Новой улицы в поселке Лахта; Стоимость реализации этапа составила более 10 млрд рублей: 6,6 млрд рублей - льготный заем из средств Фонда национального благосостояния, остальное - собственные средства ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга".
- 2 этап: 4,2 км от поселка Лахта до Планерной улицы;
- 3 этап: 5,6 км от Планерной улицы до Кантемировского моста.

Завершить строительство коллектора петербургский Водоканал планирует в 2030 году.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

**2022 год**

В мае 2022 года ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" объявило конкурс в электронной форме на выполнение комплекса технологически и функционально связанных проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по строительству второй нитки Главного канализационного коллектора северной части Санкт-Петербурга (1 этап).

В июне 2022 года был заключен договор с ООО "Ремонт и строительство сетей "ПР и СС".

**2023 год**

В июне 2023 года Смольный одобрил проект планировки второй нитки ГКК. Коллектор глубокого заложения расположится в Приморском районе, на территории Северной станции аэрации и поселка Ольгино, параллельно первой нитке коллектора.

В августе 2023 года получено положительное заключение государственной экспертизы.

До конца 2023 года выполнялось строительство 5 шахт диаметром от 8,5 до 22 м.

**2024 год**

В июне 2024 года ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" получило разрешение Госстройнадзора на строительство I этапа второй нитки Главного канализационного коллектора.

В 2024 году на объекте начались работы по прокладке тоннеля с использованием проходческого щита для строительства канализационного коллектора диаметром 4500/5000 мм.

2025 год

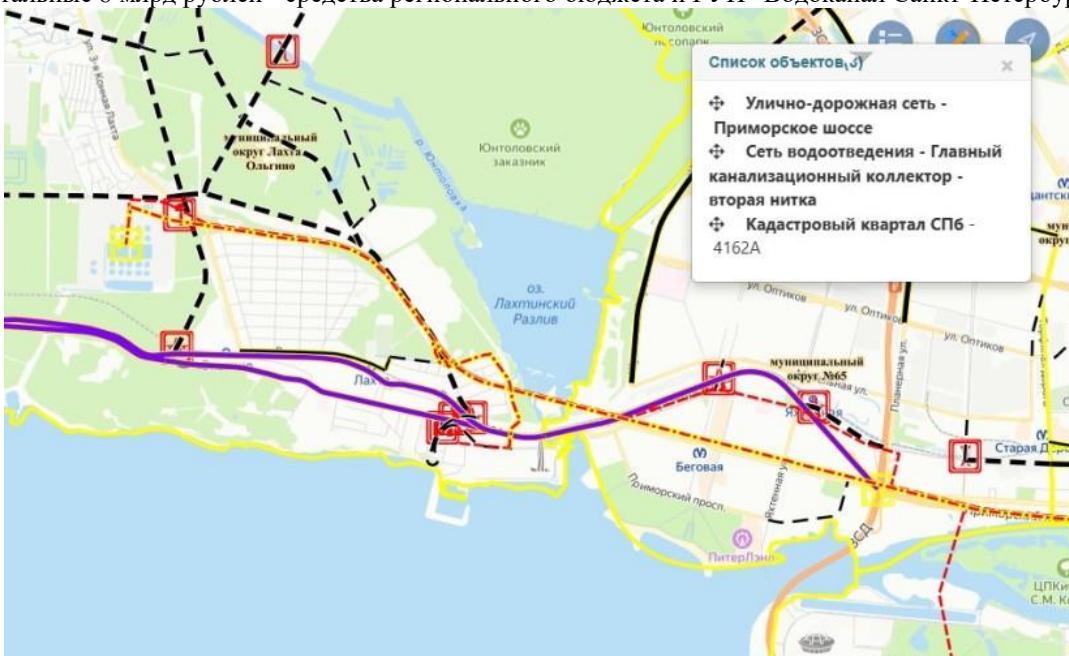
В июле 2025 года на объекте были завершены строительно-монтажные работы, а тоннелепроходческий комплекс, преодолев 2,9 км, достиг конечной шахты. Также было получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию.

В августе 2025 года было получено положительное заключение экспертизы проектной документации по II этапу строительства первого участка второй нитки главного канализационного коллектора.

В настоящее время планируется заключить договор на реализацию II этапа.

Стоимость реализации II этапа проекта составит 19,9 млрд рублей.

На строительство II этапа Санкт-Петербургу выделен казначейский инфраструктурный кредит в размере 11,9 млрд рублей. Остальные 8 млрд рублей - средства регионального бюджета и ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга".



Актуализация – уточнено письмом ведущего специалиста ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" Егоровой Анны Евгеньевны от 05.09.2025

**Заказчик:** Водоканал Санкт-Петербурга, ГУП Адрес: 191015, Россия, Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская, 42 Телефоны: +78123050909 Факсы: +7(812)2741361; +7(812)3725828 E-Mail: [office@vodokanal.spb.ru](mailto:office@vodokanal.spb.ru) Web: <http://www.vodokanal.spb.ru> Руководитель: Волков Сергей Николаевич, генеральный директор

**Генеральный проектировщик-подрядчик:** Ремонт и строительство сетей ПР и СС, ООО (ПР и СС) Адрес: 197022, Россия, Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, 14 корп. 2 Телефоны: +78123634966 Факсы: +7(812)4387642 E-Mail: [secretary@priss.ru](mailto:secretary@priss.ru) Web: <http://priss.ru> Руководитель: Добрых Игорь Федорович, генеральный директор

(Дата актуализации - 09.09.25)



## Центральный федеральный округ

**Москва: "Мосводоканал", АО: очистные сооружения "Ватутинки-1" со строительством КНС (реконструкция).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

III квартал 2025 года

**Срок окончания строительства:**

III квартал 2026 года

**Объем инвестиций:**

2714,3 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Москва, ТиНАО, пос. Десеновское, территория вблизи д. Десна (55.502480, 37.357966)

**Описание проекта:**

Проектом предусмотрена реконструкция очистных сооружений "Ватутинки-1" в Троицком и Новомосковском административных округах (ТиНАО).

В рамках реконструкции смонтируют новое энергомеханическое оборудование, проведут модернизацию системы электроснабжения, автоматизации и диспетчеризации, а также установят современную систему газоочистки.

Кроме реконструкции очистных сооружений, построят канализационную насосную станцию производительностью 2 тыс. куб. м/сутки и напорные трубопроводы до КНС "Яковлево".

Площадь проектируемой территории составляет порядка 11 га.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

2021 год

В сентябре 2021 года АО "Мосводоканал" объявило открытый конкурс в электронной форме на право заключения договора на выполнение работ по разработке проектной документации и рабочей документации для объекта.

В октябре 2021 года был заключен договор с ООО "ИнжКомПроект". Срок выполнения работ - 30 апреля 2024 года.

Стоимость работ по договору составила 28,8 млн рублей.

Проектной документацией необходимо выделить 2 этапа строительства:

1 этап:

- строительство КНС производительностью 2 тыс. куб. м/сутки;
- строительство подводящего коллектора (диаметр и протяженность определяются проектом);
- 2 камеры.

2 этап:

- 2 нитки напорного трубопровода. Ориентировочно диаметр  $2D_u = 300$  мм и протяженность 3700 м (уточняются при проектировании);
- камера гашения.

2025 год

В феврале 2025 года была объявлена закупка на выполнение работ по реконструкции.

В марте 2025 года с победителем, чье имя не известно, был заключен договор на сумму 2685,5 млн рублей.

В июле 2025 года стартовали работы по модернизации.

**Актуализация** - уточнено по материалам тендерной документации (закупки № 32110628741 и 32514500746 на сайте <https://zakupki.gov.ru/>)

**Заказчик:** Мосводоканал, АО (ИИН 7701984274) Адрес: 105005, Россия, Москва, Плетешковский пер., 2 Телефоны: +74997633434 Е-Майл: [post@mosvodokanal.ru](mailto:post@mosvodokanal.ru) Web: <http://www.mosvodokanal.ru> Руководитель: Кескинов Артур Львович, председатель Совета директоров; Пономаренко Александр Михайлович, генеральный директор

**Проектировщик:** ИнжКомПроект, ООО Адрес: 123423, Россия, Москва, ул. Народного Ополчения, 34, стр.1 Телефоны: +74959800811 Факсы: +7(495)9800811 Е-Майл: [info@ikproekt.ru](mailto:info@ikproekt.ru) Web: <http://www.ikproekt.ru> Руководитель: Захарова Светлана Анатольевна, директор

(Дата актуализации - 22.08.25)



# Объекты теплоснабжения

## Центральный федеральный округ

**Московская область: "ПТО ЖКХ", МУП: газовая котельная на ул. Домостроительная в г. Ступино (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

IV квартал 2025 года (контракт на строительство)

**Срок окончания строительства:**

IV квартал 2027 года

**Объем инвестиций:**

5687 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Московская область, Ступино, ул. Домостроительная (54.891644, 38.053049)

**Описание проекта:**

Проектом предусмотрено строительство газовой котельной на ул. Домостроительная в г. Ступино.

Установленная мощность котельной – 314 МВт (270 Гкал/час).

В сентябре 2025 года была объявлена закупка на выполнение работ и оказание услуг, связанных с одновременным выполнением инженерных изысканий, подготовкой проектной документации, выполнением работ по строительству объекта теплоснабжения по мероприятию: "Строительство новой котельной по адресу: г. Ступино, ул. Домостроительная".

В октябре 2025 года с АО "Группа компаний "ЕКС" был заключен договор на сумму 5687 млн рублей.

Срок выполнения всех работ по контракту – 11 января 2028 года.

Актуализация - уточнено по материалам тендерной документации (закупка № 0848600008925000320 на сайте <https://zakupki.gov.ru/>)



**Заказчик:** Производственно-техническое объединение жилищно-коммунального хозяйства, МУП (ПТО ЖКХ; ИНН 5045003106) Адрес: 142802, Россия, Московская область, Ступино, ул. Андропова, 54 Телефоны: +74966424456 Е-Mail: [stuppto@mail.ru](mailto:stuppto@mail.ru); [director@muppto.ru](mailto:director@muppto.ru) Web: <https://muppto.ru> Руководитель: Худяк Юрий Николаевич, генеральный директор

**Проектировщик-Подрядчик:** Группа компаний ЕКС, АО (ГК ЕКС, ИНН 5012000639) Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Долгоруковская, 19, стр. 8 Телефоны: +74956044044; +7(495)0045044#1366; +74950045044#1179; +74950045044 Е-Mail: [torgi@aoeks.ru](mailto:torgi@aoeks.ru); [office@aoeks.ru](mailto:office@aoeks.ru); [mto@aoeks.ru](mailto:mto@aoeks.ru) Web: <https://www.aoeks.ru> Руководитель: Власов Алексей Евгеньевич, генеральный директор

(Дата актуализации - 11.11.25)



## Дальневосточный федеральный округ

**Хабаровский край: "Дальневосточная генерирующая компания", АО: тепломагистраль "Авангард" (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

III квартал 2025 года

**Срок окончания строительства:**

Нет данных

**Объем инвестиций:**

2600 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Хабаровский край, Хабаровск, ул. Производственная (48.41263, 135.158182)

**Описание проекта:**

Проектом предусмотрено строительство тепломагистрали "Авангард", которая обеспечит теплом растущий "Дальневосточный квартал" Хабаровска. Протяженность тепломагистрали составит 6,2 км.

Теплотрасса соединит существующие тепломагистрали ТМ-11 и ТМ-14, что позволит переключать потребителей в разных частях города между ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3. Также она позволит обеспечить теплом (около 80 Гкал) и горячей водой перспективный жилой микрорайон "Дальневосточный квартал".

В проекте будет применена предизолированная труба с дистанционным управлением секционной запорной арматурой, как при подземной, так и при надземной прокладке. Теплотрасса будет оснащена системой оперативного дистанционного контроля, которая позволит оперативно выявлять участки с увлажнением изоляции и передавать данные в диспетчерскую Хабаровских тепловых сетей.

Проект рассчитан на несколько лет и включает в себя модернизацию насосных станций, реконструкцию существующих теплосетей, а также монтаж новых технологических трубопроводов.

В сентябре 2025 года энергетики Хабаровских тепловых сетей АО "ДГК" приступили к реализации проекта по строительству новой теплотрассы-перемычки "Авангард".

I этап строительства включает участок протяженностью 330 м на ул. Производственная. Началась подготовка свайного основания и монтаж трубопровода в заводской цинковой изоляции.

Актуализация - уточнено по материалам компании АО "Дальневосточная генерирующая компания"

**Заказчик:** Дальневосточная генерирующая компания, АО (ДГК, ИНН 1434031363) Адрес: 680000, Россия, Хабаровский край, Хабаровск, ул. Фрунзе, 49 Телефоны: +74212304914; +74212264359 Факсы: +7(4212)264387 E-Mail: [dgk@dgk.ru](mailto:dgk@dgk.ru) Web: <https://www.dvgk.ru> Руководитель: Иртов Сергей Викторович, генеральный директор

(Дата актуализации - 11.11.25)





# Объекты электроснабжения

## Северо-Западный федеральный округ

### Мурманская область: "Концерн Росэнергоатом", АО: Кольская АЭС-2 (строительство).

**Состояние на момент актуализации:**

Изыскательские работы

**Срок начала строительства:**

Энергоблок №1 - IV квартал 2028 года (план); Энергоблок №2 - IV квартал 2030 года (план)



РОСЭНЕРГОАТОМ  
РОСАТОМ

**Срок окончания строительства:**

Энергоблок №1 - IV квартал 2034 года; Энергоблок №2 - IV квартал 2036 года; Энергоблок №3 - 2041 год; Энергоблок №4 - 2044 год

**Объем инвестиций:**

200000 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, Мурманская область, Полярные Зори (67.4244384852039, 32.52020107421854)

**Описание проекта:**

Проектом предусмотрено строительство Кольской АЭС-2 (КАЭС-2) в городе Полярные Зори Курской области. В советское время в 1990-х гг. на площадке Кольской АЭС-2 уже приступали к строительству атомного блока. По разным причинам строительство было остановлено, а проект строительства устарел.

Для блоков №1 и №2 КАЭС-2 планируется установить реакторы типа ВВЭР-С. "С" означает "спектральное регулирование". Это метод управления реактивностью, основанный на изменении спектра нейтронов. Распределение нейтронов по энергиям достигается путем изменения водно-уранового соотношения. Для этого в активную зону вводят (или выводят из нее) вытеснители воды.

Наиболее полно технологию собираются реализовать на второй очереди (блоки №3 и 4). Эти блоки смогут работать на уран-плутониевом (МОКС) топливе и тем самым участвовать в замыкании ядерного топливного цикла. В сочетании с системой удержания расплава топлива и охлаждения корпуса реактора (СУРОК) это позволит сэкономить до 30 % природного урана и снизить количество радиоактивных отходов.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

2015 год

В конце 2015 года главный инженер Кольской АЭС заявил, что новый энергоблок атомной станции появится в начале 2030-х гг. и заменит 2 энергоблока первой Кольской АЭС, у которых закончится срок эксплуатации. Согласно правилам эксплуатации АЭС замещающие мощности должны быть готовы к 2033 году.

Кольская АЭС расположена в 200 км к югу от Мурманска, на берегу озера Имандра. АЭС является крупнейшим энергетическим предприятием на Кольском полуострове, поставщиком электроэнергии для Мурманской области и Карелии, вырабатывает около 60% электроэнергии Мурманской области. В эксплуатации находятся четыре энергоблока с реакторами типа ВВЭР мощностью 440 МВт каждый.

Кольскую АЭС-2 возведут в нескольких км от действующей станции недалеко от города Полярные Зори.

На предполагаемой площадке размещения блоков Кольской АЭС-2 ведутся изыскательские работы. Для двухблочной АЭС-2 также готов новый проект, согласно которому для АЭС соорудят два референтных блока средней мощности, каждый по 600 МВт.

Проект строительства Кольской АЭС-2 предусмотрен Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 года.

2020 год

В январе 2020 года директор Кольской АЭС Василий Омельчук сообщил, что ввод в эксплуатацию замещающих мощностей Кольской АЭС целесообразен после 2033 года, когда истекут сроки эксплуатации энергоблоков №1 и №2 совокупной мощностью 880 МВт.

2022 год

В мае 2022 года генеральный директор Госкорпорации "Росатом" Алексей Лихачев подписал декларацию о намерении инвестирования в строительство энергоблоков №1,2 Кольской АЭС-2.

Строительно-монтажные работы для энергоблока №1 должны начаться до 16 ноября 2028 года, для энергоблока №2 - до 16 ноября 2030 года.

Первый бетон должен быть уложен в срок до 31 января 2030 года и 31 января 2032 года соответственно.

Физический пуск энергоблока №1 предполагается до 31 декабря 2034 года, энергоблока №2 - до 31 декабря 2036 года, ввод в эксплуатацию - до 31 декабря 2035 года и 31 декабря 2037 года соответственно.

**2023 год**

По состоянию на 2023 год ведутся предварительные работы по объекту строительства, проектные задачи планируется решить до 2025 года.

В октябре 2023 года "Росатом" согласовал и направил в правительство РФ актуализированную "дорожную карту", где появились энергоблоки №3 и №4 мощностью по 600 МВт каждый в 2041 и 2044 годах соответственно.

**2025 год**

В марте 2025 года Госкорпорация "Росатом" заявила, что намерна в начале 2030-х годов ввести в эксплуатацию Кольскую АЭС-2.

По словам генерального директора, промышленность региона, особенно, связанная с СПГ НОВАТЭКа, требует ввода новых мощностей.

Ранее директор Кольской АЭС Василий Омельчук сообщал, что активная фаза строительства Кольской АЭС-2 начнется в 2028 году.

**Объем ввода новой мощности:**

2400 МВт

Актуализация - уточнено по материалам АО "Концерн Росэнергоатом"

**Инвестор:** Концерн Росэнергоатом, АО (ИИН 7721632827) Адрес: 115191, Россия, Москва, Холодильный переулок, 3а Телефоны: +74957830143 Факсы: +74959268930 E-Mail: [info@rosenergoatom.ru](mailto:info@rosenergoatom.ru) Web: <https://www.rosenergoatom.ru>  
Руководитель: Шутиков Александр Викторович, генеральный директор

**Инвестор:** Государственная корпорация по атомной энергии Росатом (ИИН 7706413348) Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221 Факсы: +74999494679 E-Mail: [info@rosatom.ru](mailto:info@rosatom.ru); [press@rosatom.ru](mailto:press@rosatom.ru) Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владilenович, Председатель наблюдательного совета

(Дата актуализации - 09.09.25)



## Центральный федеральный округ

### Костромская область: "Интер РАО-ЭлектроГенерация", АО: Костромская ГРЭС (реконструкция).

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

I квартал 2021 года

**Срок окончания строительства:**

IV квартал 2026 года

**Объем инвестиций:**

88000 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Костромская область, Волгореченск (57.459577, 41.174553)



**Описание проекта:**

Костромская ГРЭС - тепловая электростанция, расположенная на правом берегу Волги в городе Волгореченске Костромской области. Установленная мощность объекта - 3720 МВт. Основное топливо ГРЭС - природный газ.

Проект реконструкции Костромской ГРЭС был ранее включен в перечень отобранных проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2022-2024 годы, а также в СИПР на 2024-2029 гг.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

2020 год

В феврале 2020 года Правительство РФ утвердило проект реконструкции Костромской ГРЭС в рамках программы модернизации ТЭС со сроком ввода в 2025 году. В рамках проекта планируется заменить цилиндр высокого давления с заменой/модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ3ТГ 3 и БЛ5ТГ5 с увеличением установленной мощности с 300 МВт до 330 МВт каждой. На блоке №3 также будет произведена замена генератора, блоке №5 - ротора генератора. Дата начала поставки мощности - февраль 2025 года. Срок выполнения работ - 12 месяцев. Стоимость работ для БЛ3 - 1856 млн. рублей, для БЛ5 - 1504 млн. рублей.

В августе 2020 года ПАО "Интер РАО" и администрация Костромской области подписали соглашение о сотрудничестве по реализации инвестиционного проекта по модернизации ГРЭС стоимостью 88 млрд. рублей.

Был заключен договор на поставку оборудования паровых турбин типа К-300-240-1 для модернизации энергоблоков №№ 2,4,7,8.

2021 год

В январе 2021 года произведена замена КПП ВД и КПП ГД 2-ой ступени с подвесной системой котла ТГМП-314.

В I квартале был заключен договор на поставку оборудования для модернизации паровых турбин К-300-240-1 (ЦВД, ЦСД, ЦНД (проточная часть)) энергоблоков №№ 3,5 для Костромской ГРЭС (ЭБ№3,5).

В феврале 2021 года была утверждена программа модернизации генерирующих объектов ТЭС со сроком ввода в 2026 году, в рамках которой будет проведена модернизация энергоблока №6 Костромской ГРЭС. Проект включает комплексную замену конденсационной паровой турбины станционный номер БЛ6ТГ6 с увеличением установленной мощности до 330 МВт. Дата начала поставки мощности - декабрь 2026 года. Стоимость работ - 2212 млн. рублей.

В июле 2021 года ООО "Энергия ОМ" получило положительное заключение на проектную документацию по строительству резервной ветки газопровода-отвода. Стоимость полного комплекса работ под ключ (проектные, строительно-монтажные и пусконаладочные работы) составит 5290 млн. рублей. Дата окончания исполнения договора - декабрь 2024 года. Эта нитка позволит станции отказаться от использования мазута в качестве резервного топлива.

В августе 2021 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение проектной документации на строительство газопровода резервного газоснабжения Костромской ГРЭС. После того, как газопровод резервного газоснабжения предприятия будет построен, Костромская ГРЭС сможет закрыть и рекультивировать самое большое в Европе мазутное хозяйство.

В октябре 2021 года на ГРЭС началось возведение газопровода высокого давления, который позволит полностью отказаться от использования мазута в качестве резервного топлива.

В декабре 2021 года был введен в эксплуатацию модернизированный энергоблок №8. Было установлено новое оборудование - цилиндры высокого и среднего давления с проточной частью и роторами, система парораспределения, а также выполнена замена электродвигателей дутьевых вентиляторов котла. В общей сложности смонтирована 471 тонна оборудования, произведена замена 69 тонн вспомогательных трубопроводов. В новой турбине использованы реактивные ступени, что наряду с повышением паропроизводительности котла с 950 до 990 тонн пара в час, позволило увеличить мощность энергоблока с 300 до 330 МВт, снижены удельные расходы топлива с 314 г/кВт\*ч до 302 г/кВт\*ч. В результате проведенных работ парковый ресурс турбины продлен на 220 тысяч часов.

2022 год



В мае 2022 года АО "Интер РАО-Электрогенерация" и администрация Костромская область заключили инвестиционное соглашение о реализации проекта "Модернизация энергоблоков №4 и №7 Костромской ГРЭС". Задачей модернизации турбоагрегатов является продление паркового ресурса генерирующего оборудования, обеспечение надёжной и безаварийной работы энергоблоков, увеличение их мощности до 330 МВт и улучшение технико-экономических показателей.

В июле 2022 года Костромская ГРЭС ввела в эксплуатацию модернизированный энергоблок 330 МВт со стационарным №4. Стоимость работ составила 1468 млн. рублей.

В качестве основных работ была проведена замена цилиндра высокого давления, цилиндра среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара, замена трубопроводов острого пара, питательной воды и промперегрева. Был заменен силовой трансформатор мощностью 400 МВА.

Проект модернизации предусматривает улучшение показателей экономической эффективности энергоблока №4. После модернизации энергоблока №4 значительно снизился удельный расход условного топлива на производство электроэнергии.

На блоке №2 планируется осуществить комплексную замену конденсационной паровой турбины, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину с увеличением установленной мощности до 330 МВт. Предусмотрена также замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины БЛ2ТГ2.

Дата начала поставки мощности - март 2023 года. Стоимость работ - 1986 млн. рублей.

На блоке №7 предусмотрена замена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ7ТГ7. Дата начала поставки мощности - сентябрь 2023 года. Стоимость работ - 1382 млн. рублей.

В ходе модернизации мощность каждого блока будет увеличена на 30 МВт.

#### 2023 год

В марте 2023 года энергоблок №7 был остановлен для проведения модернизации оборудования. В перечень основных работ входит замена цилиндров высокого и среднего давления. Началась поставка оборудования для модернизации объекта.

В июне 2023 года "Силовые машины" изготовили, провели заводские испытания и начали отгрузку узлов паровой турбины для модернизации энергоблока №7.

#### 2024 год

В январе 2024 года Костромская ГРЭС завершила модернизацию энергоблока №2. В ходе модернизации произведена комплексная замена турбины - смонтировано более 600 тонн оборудования.

В марте 2024 года Костромская ГРЭС завершила модернизацию энергоблока №7. В ходе модернизации произведена замена цилиндров среднего и высокого давления паровой турбины. Для достижения новых параметров работы во всём диапазоне нагрузок энергоблока, решены вопросы обновления и повышения производительности котла с 950 до 990 т/час.

В июле 2024 года шли подготовительные процессы – заключение договоров и поставка оборудования.

В ноябре 2024 года остановлен на модернизацию энергоблок №3. Основное оборудование для турбоагрегата, как и прежде, поставит компания "Силовые машины". Проектом модернизации предусматривается следующий объём работ: замена цилиндров высокого и среднего давления и частичная замена элементов проточной части ЦНД, замена генератора и автоматизированной системы управления блоком, поверхностей нагрева котла.

#### 2025 год

В феврале 2025 года Распоряжением Правительства №482-р срок модернизации энергоблока №5 мощностью 330 МВт был перенесен с февраля 2026 года на ноябрь 2026 года.

В сентябре 2025 года на Костромской ГРЭС успешно завершилась реконструкция открытого распределительного устройства 500 кВ и сопутствующих объектов. "Силовые машины" изготовили и успешно провели заводские испытания цилиндра среднего давления для модернизации паровой турбины энергоблока №5.

В ноябре 2025 года была завершена модернизация энергоблока №3.

Для поузловой модернизации паровой турбины энергоблока №3 "Силовые машины" изготовили цилинды высокого и среднего давления, узлы проточной части цилиндра низкого давления.

С вводом в эксплуатацию обновлённого энергоблока №3 установленная электрическая мощность Костромской ГРЭС достигла 3750 МВт.

По состоянию на ноябрь 2025 года реализуется второй этап модернизации Костромской ГРЭС с использованием оборудования "Силовых машин": для энергоблоков №1 и 6 станции - это комплектные паровые турбины и турбогенераторы, а для энергоблока №5 - агрегаты для поузловой модернизации паровой турбины.

#### **Объём ввода новой мощности:**

240 МВт

Актуализация – уточнено по материалам компании ООО "эВ-групп"



**Инвестор:** Интер РАО ЕЭС, ПАО (ИИН 2320109650) Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 2 Телефоны: +74956648840 Факсы: +7(495)6648841 E-Mail: [office@interrao.ru](mailto:office@interrao.ru) Web: <https://www.interrao.ru>  
Руководитель: Дрегваль Сергей Георгиевич, генеральный директор

**Заказчик:** Интер РАО - Электрогенерация, АО (ИИН 7704784450) Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 1 Телефоны: +74956647680 Факсы: +74956647684 E-Mail: [neg.office@interrao.ru](mailto:neg.office@interrao.ru) Web: <http://irao-generation.ru/> Руководитель: Светушкин Валерий Валерьевич, генеральный директор УК; Матвеев Александр Вадимович, председатель Совета директоров

**Управление проектом:** Интер РАО-Инжиниринг, ООО (ИИН 5036101347) Адрес: 119435, Россия, Москва, ул. Большая Пироговская, 27, стр. 4 Телефоны: +74956648840 Факсы: +74956648841 E-Mail: [irao-e@interrao.ru](mailto:irao-e@interrao.ru) Web: <https://irao-engineering.ru/ru/> Руководитель: Карамышев Антон Владимирович, генеральный директор

**Генеральный подрядчик:** КВАРЦ Групп, ООО (ИИН 7728549952) Адрес: 115280, Россия, г. Москва, ул. Автозаводская, 14, здание "ВТИ" Телефоны: +74952699290 Факсы: +74952699290#1166 E-Mail: [office@quartz-group.ru](mailto:office@quartz-group.ru) Руководитель: Светушкин Валерий Валерьевич, генеральный директор УК ООО "Интер РАО-Управление Электрогенерацией"

**Подрядчик:** ЭнергоСеть, ООО (ИИН 5001061220) Адрес: 123022, Россия, Москва, ул. 2-ая Звенигородская, 13, стр. 41 Телефоны: +74956605019 E-Mail: [info@energoset.com](mailto:info@energoset.com) Web: <https://ev.group/about/energoset/> Руководитель: Гавро Дмитрий Александрович, генеральный директор

**Подрядчик:** Энергия ОМ, ООО (ИИН 7724221857) Адрес: 115211, Россия, Москва, ул. Борисовские Пруды, 10, корп. 5 Телефоны: +74951897076 E-Mail: [energia\\_om@mail.ru](mailto:energia_om@mail.ru) Руководитель: Зубков Алексей Владимирович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Невский трансформатор, ООО (ИИН 7804475617) Адрес: 196641, Россия, Санкт-Петербург, пос. Металлострой, Славянский проезд, 3А E-Mail: [info@nev-tr.ru; supply@nev-tr.ru](mailto:info@nev-tr.ru; supply@nev-tr.ru) Web: <https://nev-tr.ru/>  
Руководитель: Савин Андрей Валерьевич, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Силовые Машины, АО (ИИН 7702080289) Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, лит. А Телефоны: +78123467037 Факсы: +78123467035 E-Mail: [mail@power-m.ru](mailto:mail@power-m.ru) Web: <https://power-m.ru> Руководитель: Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор

(Дата актуализации - 11.11.25)



## Северо-Кавказский федеральный округ

Республика Дагестан: "ЭкоЭнерджи Групп", ООО: Новолакская ВЭС (строительство).

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

IV квартал 2024 года

**Срок окончания строительства:**

IV квартал 2026 года

**Объем инвестиций:**

50000 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Республика Дагестан, Новолакский район, Кумторкалинский район (43.193331684348905, 47.32975664587395)

**Описание проекта:**

Новолакская ВЭС – проект ветряной электростанции компании АО "Росатом Возобновляемая энергия" (ранее АО "НоваВинд") в Новолакском и Кумторкалинском районах Республики Дагестан, общей мощностью более 300 МВт. Проект входит в комплекс Каспийского ветрового кластера "EcoEnergy", состоящего из Новолакской, Махачкалинской и Сулакской ВЭС.

Площадка для ВЭС подобрана специалистами "EcoEnergy". Средняя скорость ветра на площадке составляет около 8 м/с.

Новолакская ВЭС с потенциалом мощности в 315 МВт и схемой выдачи на ближайшие подстанции 110 и 330 кВ расположится в центральной части Республики Дагестан на малопродуктивных для сельского хозяйства землях. При реализации проекта используются локализованные производством в России ветроэнергетические установки производства АО "Росатом Возобновляемая энергия".

Плановая выработка электроэнергии составит свыше 800 млн. кВт/ч экологически чистой энергии.

В результате реализации проекта энергосистема Дагестана получит дополнительную генерацию энергии до 1 млрд. кВт/ч в год.

Реализация проекта будет осуществляться в II этапа:

- I этап: в период до июня 2025 года будет выполняться проектирование и строительство объекта генерации мощностью до 160 МВт, электросетевых объектов, сопутствующей инфраструктуры и осуществляться технологическое присоединение Новолакской ВЭС к электрическим сетям,
- II этап: в период до июня 2026 года будет реализовано проектирование и строительство объекта генерации с увеличением мощности Новолакской ВЭС до 315 МВт.

Объем частных инвестиций в строительство ветроэлектростанции превышает 50 млрд рублей.

### ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

#### 2024 год

В январе 2024 года Новолакскую ветростанцию включили в территориальную схему планирования энергетики.

В конце 2024 года началось строительство ветряной электростанции.

#### 2025 год

В январе 2025 года на Новолакской ВЭС был установлен первый ветрогенератор. Его высота - 150 м, а длина лопастей - около 50 м.

В мае 2025 года строительство шло с опережением графика. Установлено более 30 ветроэнергетических установок из запланированных 120.

В июле 2025 года на Новолакской ВЭС велась сборка ветроустановок. Был готов 61 фундамент и смонтированы 48 ветроустановок.

По состоянию на сентябрь 2025 года, строители завершили возведение автодорожных проездов и сооружение мостовых переходов. Смонтирована 61 из 120 запланированных ветроэнергетических установок.

В 2026 году планируется завершить II этап строительства с вводом в эксплуатацию 59 ветрогенераторов.

#### **Объем ввода новой мощности:**

315 МВт

*Актуализация – уточнено по материалам компании EcoEnergy*

**Заказчик-инициатор проекта:** ЭкоЭнерджи Групп, ООО (ИНН 7707455397) Адрес: 117342, Россия, Москва, ул. Бутлерова, 17, офис 5143 Телефоны: +78006009925 E-Mail: [info@ecoenergy.group](mailto:info@ecoenergy.group) Web: <http://ecoenergy.group>  
Руководитель: Алибеков Артур Билалович, генеральный директор

**Подрядчик-поставщик оборудования:** Росатом Возобновляемая энергия, АО (ИНН 9701087623) Адрес: 115093,



Россия, Москва, ул. Щипок, 18, стр. 2 Телефоны: +74952865200 Е-Mail: [info@rosatom-renewables.ru](mailto:info@rosatom-renewables.ru) Web: <https://rosatom-renewables.ru/> Руководитель: Назаров Григорий Анатольевич, генеральный директор

**Администрация:** Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД, ИНН 0572026493)  
Адрес: 368303, Россия, Республика Дагестан, Каспийск, Кирпичное шоссе, 13, литер Б Телефоны: +78722550810 Е-Mail: [minenergord@e-dag.ru](mailto:minenergord@e-dag.ru) Web: <https://minenergord.e-dag.ru/> Руководитель: Шихалиев Марат Шамильевич, министр

(Дата актуализации - 29.09.25)



## Приволжский федеральный округ

### Саратовская область: "Т Плюс", ПАО: блок ПГУ на Саратовской ТЭЦ-2 (строительство).

**Состояние на момент актуализации:**

Проектирование

**Срок начала строительства:**

2026 год (план)

**Срок окончания строительства:**

2033 год

**Объем инвестиций:**

10000 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, Саратовская область, Саратов, 1-й пр. Азина, 14 (51.453284, 45.917789)

**Описание проекта:**

Основные характеристики Саратовской ТЭЦ-2:

- установленная электрическая мощность - 109 МВт;
- установленная тепловая мощность - 363,5 Гкал/ч;
- основное топливо - природный газ.

Планируется реконструкция ТЭЦ-2 с установкой блока ПГУ (104,05 МВт), состоящая из ГТУ (64,8 МВт) и ПТУ (39,25 МВт) и 2 водогрейных котлов типа КВ-ГМ-139,6-150 (с суммарной теплопроизводительностью 240 Гкал) с целью вывода из эксплуатации старой части оборудования. Строительство 2 дополнительных водогрейных котлов позволит покрывать необходимый отпуск тепла в полном объеме в период ОЗП с низкими удельными расходами топлива на теплоэнергию. Также строительство блока ПГУ затронет изменение тепловых и электрических схем с установкой нового вспомогательного оборудования с системами автоматики и контроля, что в свою очередь обеспечит надежную бесперебойную работу станции.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА****2023 год**

В ноябре 2023 года ПАО "Т Плюс" объявило закупку на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР) по объекту "Строительство ПГУ мощностью 105 МВт на территории Саратовской ТЭЦ-2" для нужд ПАО "Т Плюс" стоимостью 1 млрд рублей.

Были поданы заявки от следующих компаний:

№	Участник	Стоимость, руб. с НДС
1	ООО "НордЭнергоИнжиниринг"	287 492 940,00
2	АО Фирма «ТЭПИНЖЕНИРИНГ»	536 305 106,40
3	ООО "ПЭТ"	589 082 800,10
4	АО "Сибтехэнерго"	659 772 736,10
5	АО «ЭННОВА»	670 861 369,25
6	ООО «КОТЭС Инжиниринг»	864 090 096,34
7	ООО "Интертехэлектро-Проект"	958 930 422,00
8	АО «Теплоэлектропроект»	1 355 798 400,00

В декабре 2023 года закупка была отменена.

**2024 год**

В октябре 2024 года завершено предпроектное обследование, согласование технических требований; начато проектирование по мероприятию "Саратовская ТЭЦ-2, строительство блока ПГУ". Инвестиционные затраты будут определены после окончания проектирования.

**2025 год**

Согласно СиПР 2024-2029 гг. мощность новой ПГУ Саратовской ТЭЦ-2 составит 115 МВт.

По состоянию на август 2025 года на производстве АО "Силовые машины" изготавливается турбина ГТЭ-65.1. Номинальная мощность образца в нормальных условиях составляет 67,7 МВт. Запуск оборудования в составе энергоблока ПГУ на Саратовской ТЭЦ-2 запланирован на 2033 год.

**Объем ввода новой мощности:**



104,05/115 МВт

Актуализация – уточнено по материалам и.о. директора Саратовского филиала ПАО "Т Плюс" А.А.Гусятникова

**Заказчик-инвестор:** ПАО Т Плюс Адрес: 143421, Россия, Московская область, Красногорский район, автодорога "Балтия", территория 26 км бизнес-центр "Рига-Ленд", стр. 3, офис 506 Телефоны: +74959805900 Факсы: +7(495)9805908 E-Mail: [info@tplusgroup.ru](mailto:info@tplusgroup.ru); [press-center@tplusgroup.ru](mailto:press-center@tplusgroup.ru) Web: <https://www.tplusgroup.ru> Руководитель: Павел Сниккарс, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Силовые Машины, АО (ИНН 7702080289) Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, литера А Телефоны: +78123467037; +7(812)3467035 E-Mail: [mail@power-m.ru](mailto:mail@power-m.ru) Web: <https://power-m.ru> Руководитель: Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор

(Дата актуализации - 26.08.25)



## Дальневосточный федеральный округ

### Приморский край: "РусГидро", ПАО: Артемовская ТЭЦ-2 (строительство).

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

I квартал 2025 года

**Срок окончания строительства:**

2027 год

**Объем инвестиций:**

116500 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, Приморский край, Артем (43.358187, 132.264060)

**Описание проекта:**

В Приморском крае ПАО "РусГидро" реализует проект строительства Артемовской ТЭЦ-2 (строительство 2х ПГУ по 220 МВт).

Проект реализуется в рамках программы перспективного развития энергетики Дальнего Востока. Строительство новой ТЭЦ-2 выполняется для замещения выбывающих мощностей Артемовской ТЭЦ. Строительство объекта поможет укрепить энергетическую безопасность всего региона в период массированного выбытия устаревших мощностей, исчерпавших свой ресурс.

Проектная электрическая мощность Артемовской ТЭЦ-2 составляет 440 МВт, тепловая мощность - 456 Гкал/ч. Основное топливо - природный газ, в качестве аварийного принято дизельное топливо.

Проектом предусмотрено строительство 46 зданий и сооружений на площади 57 га.

Для выработки электроэнергии будет использоваться современная, наиболее эффективная парогазовая технология с коэффициентом полезного действия до 60%. Генерирующее оборудование станции будет скомпоновано в 2 энергоблока, каждый из которых включает в себя газотурбинную установку (ГТУ), котел-утилизатор и паротурбинную установку. Для обеспечения теплоснабжения города Артема с населением более 100 тыс. человек будут установлены 3 водогрейных котла. Все оборудование изготавливают российские предприятия: газотурбинные установки поставят "Силовые машины", паровые турбины - Уральский турбинный завод, котлы - расположеннное в Подольске предприятие "ЗиО".

В работе над проектом будут учтены мероприятия по переводу на закрытую систему теплоснабжения Артемовского городского округа.

Артемовская ТЭЦ-2 возводится на площадке, расположенной в нескольких км от действующей Артемовской ТЭЦ, в округе города Артем.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА****2015 год**

В апреле 2015 года ПАО "РАО Энергетические системы Востока" по результатам открытого конкурса №31401893163 заключило с АО "ТЭК Мосэнерго" договор на выполнение работ: "Разработка основных технических решений (ОТР), проведение инженерных изысканий и разработку проектной документации по инвестиционному проекту "Строительство Артемовской ТЭЦ с внеплощадочной инфраструктурой". Срок выполнения работ: май 2016 года (13 месяцев с момента подписания договора). Цена договора составила 270,2 млн. руб.

**2016 год**

В апреле 2016 года прошло выездное совещание по выбору площадки под строительство ТЭЦ.

В октябре 2016 года было подготовлено обоснование инвестиций проекта.

**2019 год**

В январе 2019 года АО "Дальневосточная генерирующая компания" (дочерняя компания ПАО "РусГидро") заключило договор с АО "Институт "Теплоэлектропроект" (входит в АО "ТЭК Мосэнерго") на проведение проектно-изыскательских работ по объекту Артемовская ТЭЦ-2 в г. Артем Приморского края. Стоимость работ по проектированию составила 281,37 млн. рублей без НДС.

В рамках договора он должен будет определить основные технико-экономические показатели проекта, провести независимый технический и ценовой аудит проекта, инженерные изыскания, разработать проектно-сметную документацию, а также пройти государственную экспертизу проекта.

Работы по строительству ТЭЦ будут вестись в рамках разработанной ПАО "РусГидро" долгосрочной программы замещения выбывающих мощностей и развития энергосистем Дальнего Востока. Строительство Артемовской ТЭЦ-2 также включено в перечень объектов, утвержденных распоряжением Правительства РФ от 15.07.2019 № 1544.

В декабре 2019 года были проведены общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду по объекту строительства Артемовской ТЭЦ-2.

**2020 год**



В январе 2020 года глава "РусГидро" заявил, что окончательная стоимость строительства Артемовской ТЭЦ-2 будет известна по итогам прохождения проектной документации через Главгосэкспертизу.

В марте 2020 года Совет директоров принял к сведению проект консолидированной инвестиционной программы РусГидро на 2021-2025 гг. В проекте инвестиционной программы предусмотрено финансирование строительства Артемовской ТЭЦ -2.

В ноябре 2020 года ООО "Газпром межрегионгаз Дальний Восток" и ПАО "РусГидро" заключили предварительный договор о поставках природного газа для Артемовской ТЭЦ-2 (изначально предполагалось, что в качестве топлива новая станция будет использовать уголь местных месторождений, однако позже было решено перевести ее на газ). В соответствии с условиями договора поставки начало потребления газа Артемовской ТЭЦ-2 планируется с IV квартала 2025 года, а выход на плановое газопотребление - в 2026 году.

АО "ТЭК Мосэнерго" проводит запросы предложений на право заключения договоров с отлагательным условием на изготовление и поставку оборудования для строительства объекта. Закупки проводятся на площадке [www.tektorg.ru](http://www.tektorg.ru).

#### 2021 год

В августе 2021 года был опубликован отчет о проведении публичного технологического и ценового аудита строительства Артемовской ТЭЦ-2.

#### 2022 год

В октябре 2022 года ПАО "РусГидро" прорабатывало возможность заказа турбинных установок у различных поставщиков для установки на своих объектах на Дальнем Востоке, в частности, шли переговоры с поставщиками из Ирана.

#### 2023 год

В июне 2023 года сроки ввода в эксплуатацию газовой Артёмовской ТЭЦ-2 были сдвинуты на 2027 год. Основная причина отсрочки - проблемы с поставкой оборудования.

Первоначально на Артёмовскую ТЭЦ-2 планировалось ставить турбины "Русских газовых турбин" (совместное предприятие "Интер РАО" и американской GE). Однако на фоне санкционных ограничений пришлось менять практически всё основное оборудование на отечественные или доступные импортные аналоги.

В сентябре 2023 года был дан старт основному этапу строительства ТЭЦ.

В ноябре 2023 года начаты работы по сооружению фундаментов главного корпуса и административно-бытового корпуса станции, прокладке коммуникаций.

#### 2024 год

В январе 2024 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение по итогам рассмотрения проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проверку достоверности определения сметной стоимости строительства Артемовской ТЭЦ-2.

В июне 2024 года ПАО "РусГидро" и государственная корпорация развития ВЭБ.РФ договорились об использовании механизма "Фабрика проектного финансирования" ВЭБ.РФ для финансирования строительства и модернизации объектов тепловой энергетики РусГидро на территории Дальнего Востока (в их числе проект строительства Артемовской ТЭЦ-2).

В ноябре 2024 года на основной площадке строительства в рамках подготовительного этапа проведены вертикальная планировка, укрепление откосов и строительство водоотводных лотков, разработано порядка 2 млн куб. м грунта. Полностью выполнен фундамент административно-бытового и главного корпусов, ведется их обратная засыпка. На 90% смонтирован каркас административно-бытового корпуса, на эти цели потребовалось 530 тонн металлоконструкций. На монтаж каркаса главного корпуса потребовалось 6140 тонн металла. Строители завершили устройство фундаментов здания водоподготовительных установок с баковым хозяйством, возвели насосную резервного топлива. Прокладывались временные сети электроснабжения, водоснабжения и водоотведения. Начато строительство главной проходной и защитного сооружения гражданской обороны, иных зданий и сооружений производственного и вспомогательного назначения, внеплощадочных сетей водоснабжения и выдачи тепловой мощности.

#### 2025 год

В марте 2025 года завершен монтаж каркаса здания главного корпуса. На 70% готова кровля здания главного корпуса. Для отопления помещений здания построена временная теплотрасса. На 50% готов фундамент испарительных градирен. Завершилось строительство защитного сооружения гражданской обороны и устройства резервуаров хранения жидкого топлива. На открытом распределительном устройстве 220/110 кВ закончился монтаж металлоконструкций. Велось возведение монолитных железобетонных фундаментов под трансформаторы. Параллельно осуществлялась установка прожекторных мачт освещения.

В электротехническом отделении шло устройство межэтажных перекрытий. В турбинном отделении были вырыты котлованы, было проведено бетонирование подземного хозяйства и армирование перекрытий. В машинном зале завершился монтаж котлов-utiлизаторов и первой дымовой трубы.

В июле 2025 года была завершена установка конденсатора паротурбинной установки №1, проложены трубопроводы для подачи и отвода охлаждающей воды. Смонтированы 2 дымовые трубы высотой 60 м, полностью завершён



монтаж поверхностей нагрева и барабанов котлов-утилизаторов № 1 и № 2. Начат монтаж пиковых водогрейных котлов и монтаж паровых турбин.

Специалисты завершили сборку каркаса здания релейного щита открытого распределительного устройства 110/220 кВ. На его площадке ведётся монтаж фундаментов порталов, а также фундаментов трансформаторов, на которых впоследствии будет установлено оборудование и проложены электромагистрали.

По состоянию на сентябрь 2025 года работы ведутся в соответствии с графиком.

В 2026 году планируются пусконаладочные работы по основному оборудованию с включением генераторов в сеть.

Проект строительства ТЭЦ-2 входит в СИПР 2024-2029 гг.

**Объем ввода новой мощности:**

440 МВт

Актуализация - уточнено по материалам Правительства Приморского края

**Инвестор:** РусГидро, ПАО (ИИН 2460066195) Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова , 51 Телефоны: +78003338000 Факсы: +74957850925 E-Mail: [office@rushydro.ru](mailto:office@rushydro.ru) Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор

**Заказчик:** Дальневосточная генерирующая компания, АО (ДГК, ИИН 1434031363) Адрес: 680000, Россия, Хабаровский край, Хабаровск, ул. Фрунзе, 49 Телефоны: +74212304914; +74212264359 Факсы: +7(4212)264387 Е-Mail: [dgk@dgk.ru](mailto:dgk@dgk.ru) Web: <https://www.dvgk.ru> Руководитель: Иртов Сергей Викторович, генеральный директор

**Генеральный проектировщик:** Институт Теплоэлектропроект, АО (ИИН 7701912390) Адрес: 105066, Россия, Москва, Спартаковская ул., 2А, стр. 1 Телефоны: +74959846200 E-Mail: [tep@tep-m.ru](mailto:tep@tep-m.ru) Web: [https://www.tek-mosenergo.ru/company/ao\\_institut\\_teploelektroproekt/](https://www.tek-mosenergo.ru/company/ao_institut_teploelektroproekt/) Руководитель: Батяновский Вадим Владимирович, генеральный директор

**Генеральный подрядчик:** ТЭК Мосэнерго, АО Адрес: 123007, г. Москва, Вн. тер. г. муниципальный округ Хорошевский, ул. 3-я Магистральная, д. 10 А Телефоны: +74958110550 E-Mail: [tek@tek-mosenergo.ru](mailto:tek@tek-mosenergo.ru) Web: <http://www.tek-mosenergo.ru> Руководитель: Сорокин Сергей Иванович, генеральный директор

**Аудит проекта:** ЭФ-ТЭК, ООО (ИИН 7731578294) Адрес: 101000, Россия, Москва, Архангельский переулок, 6, стр.2 Телефоны: +74997051128 E-Mail: [info@ef-tek.pro](mailto:info@ef-tek.pro) Web: <http://ef-tek.pro> Руководитель: Кристиан Андреас Д-Р Бернотт, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Силовые Машины, АО (ИИН 7702080289) Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, лит. А Телефоны: +78123467037 Факсы: +78123467035 E-Mail: [mail@power-m.ru](mailto:mail@power-m.ru) Web: <https://power-m.ru> Руководитель: Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Уральский турбинный завод, АО (УТЗ, АО, ИИН 6673100680) Адрес: 620091, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Фронтовых Бригад, стр. 18 Телефоны: +73433002109; +73433001348; +73433001419; +73433002660 E-Mail: [mail@utz.ru](mailto:mail@utz.ru) Web: <http://www.utz.ru> Руководитель: Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор; Лифшиц Михаил Валерьевич, председатель Совета директоров

**Поставщик оборудования:** ЗиО-Подольск, АО (ИИН 5036040729) Адрес: 142103, Россия, Московская область, Подольск, ул. Железнодорожная, 2 Телефоны: +74957471025 Факсы: +74957471025 E-Mail: [zio@eatom.ru](mailto:zio@eatom.ru) Web: <http://aozio.ru> Руководитель: Лебедев Антон Юрьевич, генеральный директор

**Финансовый партнер:** Государственная корпорация развития ВЭБ.РФ (ИИН 7750004150) Адрес: 125009, Россия, Москва, ул. Воздвиженка, 10 Телефоны: +74956046363 Факсы: +74957219291 E-Mail: [info@vrb.ru](mailto:info@vrb.ru) Web: <https://vrb.ru> Руководитель: Шувалов Игорь Иванович, председатель

(Дата актуализации - 29.09.25)



# Приложение 1. Контактная информация компаний, упомянутых в выпуске

Для удобства работы с контактными данными из текущего выпуска мы приводим полный перечень компаний, упомянутых в Обзоре.

## Заказчики и инвесторы

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
Водоканал Санкт-Петербурга, ГУП	78123050909	http://www.vodokanal.spb.ru	Волков Сергей Николаевич, генеральный директор Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор;	вторая нитка Главного канализационного коллектора северной части Санкт-Петербурга	Санкт-Петербург
Государственная корпорация по атомной энергии Росатом (ИНН 7706413348)	+74999494535; +74999494412; +74999494634; +74999494221	https://rosatom.ru	Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета	Кольская АЭС-2	Мурманская область
Государственная корпорация развития ВЭБ.РФ (ИНН 7750004150)	74956046363 +74956044044;	https://veb.rph/	Шувалов Игорь Иванович, председатель	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
Группа компаний ЕКС, АО (ГК ЕКС, ИНН 5012000639)	+7(495)0045044#1366; +74950045044#1179; +74950045044	https://www.aoeks.ru	Власов Алексей Евгеньевич, генеральный директор	газовая котельная на ул. Домостроительная в г. Ступино	Московская область
Дальневосточная генерирующая компания, АО (ДГК, ИНН 1434031363)	+74212304914; +74212264359	https://www.dvgk.ru	Иртов Сергей Викторович, генеральный директор	тепломагистраль "Авангард"	Хабаровский край
Дальневосточная генерирующая компания, АО (ДГК, ИНН 1434031363)	+74212304914; +74212264359	https://www.dvgk.ru	Иртов Сергей Викторович, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
ЗиО-Подольск, АО (ИНН 5036040729)	74957471025	http://aozio.ru	Лебедев Антон Юрьевич, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
ИнжКомПроект, ООО	74959800811	http://www.ikproekt.ru https://www.tek-mosenergo.ru/company/ao_institut_teploelektroprojekt/	Захарова Светлана Анатольевна, директор	очистные сооружения "Ватутинки-1" со строительством КНС	Москва
Институт Теплоэлектропроект, АО (ИНН 7701912390)	74959846200		Батяновский Вадим Владимирович, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
Интер РАО - Электрогенерация, АО (ИНН 7704784450)	74956647680	http://irao-generation.ru/	Светушкин Валерий Валерьевич, генеральный директор УК; Матвеев Александр Вадимович, председатель Совета директоров	Костромская ГРЭС	Костромская область
Интер РАО ЕЭС, ПАО (ИНН 2320109650)	74956648840	https://www.interrao.ru	Дрегваль Сергей Георгиевич, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
Интер РАО-Инжиниринг, ООО (ИНН 5036101347)	74956648840	https://irao-engineering.ru/ru/	Карамышев Антон Владимирович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
КВАРЦ Групп, ООО (ИНН 7728549952)	74952699290	-	Светушкин Валерий Валерьевич, генеральный директор УК ООО "Интер РАО-Управление Электрогенерацией"	Костромская ГРЭС	Костромская область



Концерн Росэнергоатом, АО (ИНН 7721632827)	74957830143	https://www.rosenergoatom.ru	Шутиков Александр Викторович, генеральный директор	Кольская АЭС-2	Мурманская область
Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД, ИНН 0572026493)	78722550810	https://minenergord.e-dag.ru/	Шихалиев Марат Шамильевич, министр Кескинов Артур Львович, председатель Совета директоров; Пономаренко Александр Михайлович, генеральный директор	Новолакская ВЭС	Республика Дагестан
Мосводоканал, АО (ИНН 7701984274)	74997633434	http://www.mosvodokanal.ru	очистные сооружения "Ватутинки-1" со строительством КХС	Москва	
Невский трансформатор, ООО (ИНН 7804475617)	-	https://nev-tr.ru/	Савин Андрей Валериевич, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
ПАО Т Плюс	74959805900	https://www.tplusgroup.ru	Павел Сниккарс, генеральный директор	блок ПГУ на Саратовской ТЭЦ-2	Саратовская область
Производственно- техническое объединение жилищно- коммунального хозяйства, МУП (ПТО ЖКХ; ИНН 5045003106)	74966424456	https://muppto.ru	Худяк Юрий Николаевич, генеральный директор	газовая котельная на ул. Домостроительная в г. Ступино	Московская область
Ремонт и строительство сетей ПР и СС, ООО (ПР и СС)	78123634966	http://priss.ru	Добрых Игорь Федорович, генеральный директор	вторая нитка Главного канализационного коллектора северной части Санкт-Петербурга	Санкт-Петербург
Росатом Возобновляемая энергия, АО (ИНН 9701087623)	74952865200	https://rosatom-renewables.ru/	Назаров Григорий Анатольевич, генеральный директор	Новолакская ВЭС	Республика Дагестан
РусГидро, ПАО (ИНН 2460066195)	78003338000	http://www.rushydro.ru	Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
Силовые Машини, АО (ИНН 7702080289)	78123467037	https://power-m.ru	Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
Силовые Машини, АО (ИНН 7702080289)	+78123467037; +7(812)3467035	https://power-m.ru	Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор	блок ПГУ на Саратовской ТЭЦ-2	Саратовская область
Силовые Машини, АО (ИНН 7702080289)	78123467037	https://power-m.ru	Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
ТЭК Мосэнерго, АО	74958110550	http://www.tek-mosenergo.ru	Сорокин Сергей Иванович, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
Уральский турбинный завод, АО (УТЗ, АО, ИНН 6673100680)	+73433002109; +73433001348; +73433001419; +73433002660	http://www.utz.ru	Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор; Лифшиц Михаил Валерьевич, председатель Совета директоров	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
ЭкоЭнерджи Групп, ООО (ИНН 7707455397)	78006009925	http://ecoenergy.group	Алибеков Артур Билалович, генеральный директор	Новолакская ВЭС	Республика Дагестан
Энергия ОМ, ООО (ИНН 7724221857)	74951897076	-	Зубков Алексей Владимирович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
ЭнергоСеть, ООО (ИНН 5001061220)	74956605019	https://ev.group/about/energoset/	Гаврош Дмитрий Александрович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область



ЭФ-ТЭК, ООО (ИНН 7731578294)

74997051128

http://ef-tek.pro

Кристиан Андреас Д-Р  
Бернхт, генеральный  
директор

Артемовская ТЭЦ-2

Приморский край

## Генподрядчики и подрядчики

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
Группа компаний ЕКС, АО (ГК ЕКС, ИНН 5012000639)	+74956044044; +7(495)0045044#1366; +74950045044#1179; +74950045044	https://www.aoeks.ru	Власов Алексей Евгеньевич, генеральный директор Светушкин Валерий Валерьевич, генеральный директор УК ООО "Интер РАО-Управление Электрогенерацией"	газовая котельная на ул. Домостроительная в г. Ступино	Московская область
КВАРЦ Групп, ООО (ИНН 7728549952)	74952699290	-		Костромская ГРЭС	Костромская область
Ремонт и строительство сетей ПР и СС, ООО (ПР и СС)	78123634966	http://priss.ru	Добрых Игорь Федорович, генеральный директор	вторая нитка Главного канализационного коллектора северной части Санкт-Петербурга	Санкт-Петербург
Росатом Возобновляемая энергия, АО (ИНН 9701087623)	74952865200	https://rosatom-renewables.ru/	Назаров Григорий Анатольевич, генеральный директор	Новолакская ВЭС	Республика Дагестан
ТЭК Мосэнерго, АО	74958110550	http://www.tek-mosenergo.ru	Сорокин Сергей Иванович, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
Энергия ОМ, ООО (ИНН 7724221857)	74951897076	-	Зубков Алексей Владимирович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
ЭнергоСеть, ООО (ИНН 5001061220)	74956605019	https://ev.group/about/energoset/	Гаврош Дмитрий Александрович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область

## Проектировщики

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
Группа компаний ЕКС, АО (ГК ЕКС, ИНН 5012000639)	+74956044044; +7(495)0045044#1366; +74950045044#1179; +74950045044	https://www.aoeks.ru	Власов Алексей Евгеньевич, генеральный директор	газовая котельная на ул. Домостроительная в г. Ступино	Московская область
ИнжКомПроект, ООО	74959800811	http://www.ikproekt.ru	Захарова Светлана Анатольевна, директор	очистные сооружения "Ватутинки-1" со строительством КНС	Москва
Институт Теплоэлектропроект, АО (ИНН 7701912390)	74959846200	https://www.tek-mosenergo.ru/company/ao_institut_teploelektroproekt/	Батяновский Вадим Владимирович, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
Интер РАО-Инжиниринг, ООО (ИНН 5036101347)	74956648840	https://irao-engineering.ru/ru/	Карамышев Антон Владимирович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
Ремонт и строительство сетей ПР и СС, ООО (ПР и СС)	78123634966	http://priss.ru	Добрых Игорь Федорович, генеральный директор	вторая нитка Главного канализационного коллектора северной части Санкт-Петербурга	Санкт-Петербург
ЭкоЭнерджи Групп, ООО (ИНН 7707455397)	78006009925	http://ecoenergy.group	Алибеков Артур Билалович, генеральный директор	Новолакская ВЭС	Республика Дагестан
ЭФ-ТЭК, ООО (ИНН 7731578294)	74997051128	http://ef-tek.pro	Кристиан Андреас Д-Р Бернхт, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край



## Поставщики оборудования

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
ЗиО-Подольск, АО (ИИН 5036040729)	74957471025	http://aozio.ru	Лебедев Антон Юрьевич, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
Невский трансформатор, ООО (ИИН 7804475617)	-	https://nev-tr.ru/	Савин Андрей Валериевич, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
Росатом Возобновляемая энергия, АО (ИИН 9701087623)	74952865200	https://rosatom- renewables.ru/	Назаров Григорий Анатольевич, генеральный директор	Новолакская ВЭС	Республика Дагестан
Силовые Машини, АО (ИИН 7702080289)	78123467037	https://power-m.ru	Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор	Костромская ГРЭС	Костромская область
Силовые Машини, АО (ИИН 7702080289)	+78123467037; +7(812)3467035	https://power-m.ru	Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор	блок ПГУ на Саратовской ТЭЦ-2	Саратовская область
Силовые Машини, АО (ИИН 7702080289)	78123467037	https://power-m.ru	Подколзин Алексей Владимирович, генеральный директор	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край
Уральский турбинный завод, АО (УТЗ, АО, ИИН 6673100680)	+73433002109; +73433001348; +73433001419; +73433002660	http://www.utz.ru	Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор; Лифшиц Михаил Валерьевич, председатель Совета директоров	Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край



## Приложение 2. Информационные продукты **INFOLine**

Современные бизнес-тенденции остро ставят вопрос о необходимости мониторинга и анализа отраслевых и общекономических событий. Решение данной задачи не представляется возможным без организации работы высокоеффективного информационного отдела. Информационно-аналитическое агентство INFOLine – это ваш информационный отдел, который будет работать на пользу и развитие вашего бизнеса, услугами которого могут пользоваться все сотрудники фирмы.

INFOLine является независимой компанией и работает на рынке исследований различных отраслей российской и мировой экономики с 2001 года. Исследования инвестиционных процессов в различных отраслях промышленности и строительного рынка признаны лучшими на рынке России многочисленными клиентами и партнерами компании.

Агентство INFOLine регулярно проводит собственные комплексные исследования, их результаты зачастую снимаются необходимость в проведении дополнительных изысканий по ключевым направлениям экономики РФ.

### Готовые обзоры инвестиционных проектов и исследования в ТЭК **INFOLine**

Название	Дата выхода	Стоимость
<b>ТЭК</b>		
<a href="#">Исследование "Электроэнергетическая отрасль РФ 2025 года"</a>	30.06.2025	120 000 руб.
<a href="#">Отраслевой обзор "300 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ. Проекты 2025-2028 годов"</a>	16.06.2025	90 000 руб.
<a href="#">Исследование "Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2025 года"</a>	31.03.2025	120 000 руб.
<a href="#">Отраслевой обзор "50 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике и водоснабжении Республики Узбекистан. Проекты 2025-2028 годов"</a>	11.02.2025	50 000 руб.
<a href="#">Отраслевой обзор "85 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике и водоснабжении Республики Казахстан. Проекты 2025-2028 годов"</a>	11.02.2025	60 000 руб.
<a href="#">Обзор "140 крупнейших инвестпроектов в нефтегазовой отрасли Казахстана, Азербайджана, Туркменистана, Узбекистана, Кыргызстана, Таджикистана, Беларуси. 2025 год"</a>	31.01.2025	90 000 руб.
<a href="#">Отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в электроэнергетике и тепло- и водоснабжении РФ. Проекты II половины 2024 года"</a>	29.01.2025	39 600 руб.
<a href="#">Отраслевой обзор: "120 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике Кыргызстана, Армении, Азербайджана, Казахстана, Узбекистана и Таджикистана. Проекты 2025 года"</a>	02.12.2024	84 000 руб.
<a href="#">Отраслевой обзор: "130 крупнейших инвестиционных проектов в тепловой генерации РФ. Проекты 2024 года"</a>	01.10.2024	80 000 руб.
<a href="#">Отраслевой обзор "100 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике и тепло- и водоснабжении РФ. Проекты 2024 года"</a>	20.12.2023	70 000 руб.
<a href="#">Обзор "Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Казахстана, Азербайджана, Туркменистана, Узбекистана, Кыргызстана, Таджикистана, Беларуси. Проекты 2024-2027 годов"</a>	29.11.2024	90 000 руб.
<a href="#">Обзор "300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли РФ. Проекты 2024-2027 годов. Расширенная версия (готовится к выходу)"</a>	31.10.2024	90 000 руб.



## Периодические Обзоры инвестиционных проектов

Ежемесячные периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ" – это описание инвестиционных проектов (строительство, реконструкция, модернизация) в промышленном, гражданском, транспортном и инфраструктурном строительстве. В описание каждого объекта включены актуализированные контактные данные участников проекта (застройщик, инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик). Ежемесячно подписчики Обзоров могут получать актуальные сведения о более чем 350 новых реализующихся проектах.

**Направления использования данных Обзора:** поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, сравнительный анализ динамики строительства различных объектов по регионам, бенчмаркинг и конкурентный анализ рынка, маркетинговое и стратегическое планирование.



Название	Периодичность	Стоимость
<b>Инфраструктурное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<b>Промышленное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<b>Гражданское строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<b>Транспортное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<b>Строительство в странах ближнего зарубежья</b>		
<a href="#">"Инвестиционные проекты в строительстве Республики Казахстан"</a>	ежемесячно	40 000 руб.
<a href="#">Ежеквартальный обзор "Инвестиционные проекты в гражданском строительстве Республики Узбекистан"</a>	ежеквартально	40 000 руб.
<a href="#">Ежеквартальный Обзор "Инвестиционные проекты в гражданском строительстве Республики Казахстан"</a>	ежеквартально	45 000 руб.
<a href="#">Ежеквартальный обзор "Инвестиционные проекты в строительстве Республики Беларусь"</a>	ежеквартально	40 000 руб.
<a href="#">Ежеквартальный обзор "Инвестиционные проекты в строительстве Республики Узбекистан"</a>	ежеквартально	40 000 руб.
<a href="#">Периодический обзор "Инвестиционные проекты в строительстве: Индивидуальная выборка (по техническому заданию заказчика)"</a>	По согласованию	от 16 500 руб.



## Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

Услуга **"Тематические новости"** – это оперативная информация о более чем 80 отраслях экономики РФ и мира, собранная и структурированная в ходе ежедневного мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных и региональных органов власти.

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
	<a href="#">Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0</a>	Ежедневно	6 600 руб.
<b>Цифровизация</b>	<a href="#">Проекты в области цифровизации РФ, Summary "Цифровизация в России и мире"</a>	еженедельно ежеквартально	18 000 руб. 55 000 руб.
<b>Энергетика и ЖКХ</b>	<a href="#">Электроэнергетика РФ</a>	ежедневно	8 000 руб.
	<a href="#">Альтернативная энергетика РФ и мира</a>	еженедельно	8 000 руб.
	<a href="#">Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ</a>	еженедельно	6 600 руб.
	<a href="#">Теплоснабжение и водоснабжение РФ</a>	еженедельно	11 000 руб.
<b>Нефтегазовая промышленность</b>	<a href="#">Нефтяная промышленность РФ</a>	ежедневно	6 600 руб.
	<a href="#">Газовая промышленность РФ</a>	ежедневно	6 600 руб.
	<a href="#">Нефте- и газоперерабатывающая промышленность РФ</a>	еженедельно	6 600 руб.
	<a href="#">Инвестиции в нефтегазохимии РФ</a>	2 раза в неделю	19 500 руб.
<b>Химическая промышленность</b>	<a href="#">Химическая промышленность РФ</a>	еженедельно	6 600 руб.
<b>Металлургия и горнодобывающая промышленность</b>	<a href="#">Черная металлургия РФ и мира</a>	ежедневно	6 600 руб.
	<a href="#">Горнодобывающая промышленность РФ и мира</a>	ежедневно	6 600 руб.
	<a href="#">Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ</a>	еженедельно	13 000 руб.
	<a href="#">Цветная металлургия РФ и мира</a>	ежедневно	6 600 руб.
	<a href="#">Угольная промышленность РФ</a>	ежедневно	6 600 руб.
	<a href="#">Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ</a>	еженедельно	6 600 руб.
<b>Машиностроение</b>	<a href="#">Энергетическое машиностроение РФ</a>	еженедельно	6 600 руб.
	<a href="#">Электротехническая промышленность РФ</a>	еженедельно	6 600 руб.
	<a href="#">Судостроительная промышленность РФ и зарубежья</a>	еженедельно	6 600 руб.
	<a href="#">Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника</a>	еженедельно	6 600 руб.
	<a href="#">Автомобильная промышленность РФ</a>	еженедельно	6 600 руб.
<b>Строительство</b>	<a href="#">Объекты инвестиций и строительства РФ</a>	ежедневно	11 000 руб.
	<a href="#">Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь</a>	еженедельно	33 000 руб.
	<a href="#">Объекты инвестиций и строительства в Республике Казахстан</a>	еженедельно	14 000 руб.
	<a href="#">Промышленное строительство РФ</a>	ежедневно	9 300 руб.
<b>Эксклюзивно!</b>	<a href="#">Индивидуальный мониторинг СМИ</a>	По согласованию	от 16 500 руб.



## Заказные исследования и индивидуальные решения

Обращаем Ваше внимание, что вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. INFOLine обеспечивает клиентам комплекс индивидуальных информационно-аналитических услуг для решения конкретных задач, возникающих в процессе деятельности компаний. Это заказные исследования, составление баз данных, ассортиментно-ценовые мониторинги, индивидуальные мониторинги по запросу клиентов и другие.

**Заказные исследования** – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

**Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается [с заполнения анкеты](#) для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.**

**Информационное агентство INFOLine** создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40**  
или по электронной почте [tek\\_research@infoline.spb.ru](mailto:tek_research@infoline.spb.ru), [str@allinvest.ru](mailto:str@allinvest.ru), [industrial@infoline.spb.ru](mailto:industrial@infoline.spb.ru)

Дополнительная информация на [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)