

ОТРАСЛЕВОЙ ОБЗОР**130 КРУПНЕЙШИХ
ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ
В ТЕПЛОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ РФ****Демонстрационная версия**

- Описание крупнейших объектов тепловой энергетики РФ
- Проекты, реализация которых ведется в соответствии с СиПР России на 2024-2029 гг. (Схемы и программы развития электроэнергетических систем России)
- Планируемые инвестиции 2024-2029 гг. в возведение новых и реконструкцию действующих объектов тепловой генерации

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

Введение	3
Инвестиционные проекты в тепловой генерации РФ	5
Северо-Западный федеральный округ	5
<i>Санкт-Петербург: "ТГК-1", ПАО: Автовская ТЭЦ (реконструкция)</i>	5
Центральный федеральный округ	8
<i>Москва: "Мосэнерго", ПАО: ТЭЦ-21, паровые турбины ТГ-6 и ТГ-7 (реконструкция)</i>	8
Приволжский федеральный округ	10
<i>Республика Башкортостан: "НСТЭЦ", ООО: Ново-Салаватская ТЭЦ, паровые турбины ТГ-1, ТГ-3, ТГ-5 и ТГ-7 (реконструкция)</i>	10
Северо-Кавказский федеральный округ	12
<i>Ставропольский край: "ЭЛС-Энерго", ПАО: Невинномысская ГРЭС, паровые турбины ТГ-3 и ТГ-4 (реконструкция)</i>	12
Уральский федеральный округ	13
<i>Свердловская область: "Кузбассэнерго", АО: Рефтинская ГРЭС (реконструкция)</i>	13
Сибирский федеральный округ	15
<i>Кемеровская область-Кузбасс: "Сибирская генерирующая компания", ООО: Томь-Усинская ГРЭС (реконструкция)</i>	15
Дальневосточный федеральный округ	19
<i>Приморский край: "РусГидро", ПАО: Артемовская ТЭЦ-2 (строительство)</i>	19
Приложение. Контактная информация компаний, упомянутых в выпуске	22
Приложение. Информационные продукты INFOLine	24

Введение

Цели Обзора: предоставление актуальной информации о крупнейших реализуемых проектах строительства и реконструкции объектов тепловой электроэнергетики РФ, анализ данных для поиска новых направлений развития и анализа инвестиционной деятельности крупнейших компаний, удобно структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (заказчика, инвестора, застройщика, подрядчика, 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: 2024 год и планы до 2029 года

Сроки проведения исследования: III квартал 2024 года



«130 крупнейших инвестиционных проектов в тепловой генерации РФ. Проекты 2024 года»

Дата выхода: 01.10.2024

Кол-во стр.: 130

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

Формат предоставления: Word и Excel*

Стоимость: 80.000 рублей

Несмотря на тенденцию отказа и заморозки части крупных инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ, по данным ФСТС, инвестиции в этот сектор за 2023 г. достигли **1,5 трлн руб.** Прирост составил **358 млрд руб.**, из них **148 млрд руб.** пришлось на повышение стоимости энергетического оборудования и услуг. Наиболее быстрые темпы роста наблюдались в секторе транспортировки электроэнергии (**+39% г/г, 706 млрд руб.**). Капиталовложения в строительство и модернизацию тепловых электростанций выросли на **11%**.

Инвестиции в сектор генерации поддерживают соответствующие действующие программы на оптовом рынке: модернизации объектов тепловой мощности, а также строительства генерирующих объектов в потенциально дефицитных энергозонах.

В конце ноября 2023 г. была утверждена ["Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы"](#) (СиПР ЭЭС), разработанные АО "СО ЕЭС". Документом прогнозируется ввод в эксплуатацию генерирующего оборудования общим объемом **15734,3 МВт**, в том числе ТЭС – **6960 МВт** (из них **5448 МВт** на газе, **1015 МВт** на угле и **497 МВт** на прочих видах топлива).

В ответ на потребность рынка в свежей и актуальной информации об инвестиционных проектах, реализуемых в тепловой электроэнергетике, информационно-аналитическое агентство INFOline предлагает Отраслевой обзор "130 крупнейших инвестиционных проектов в тепловой генерации. Проекты 2024 года".

В рамках составления Обзора специалистами INFOline проанализированы инвестиционные планы компаний энергетического сектора, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация, официальные программы развития электроэнергетических систем РФ. Были исследованы инвестиционные проекты строительства и модернизации ТЭС, ТЭЦ, ГРЭС, реализация которых намечена на 2024-2029 гг.



В описании каждого объекта содержится:

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

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

Методы исследования и источники информации:

Исследование подготовлено на базе **ежедневных и еженедельных мониторингов**:

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

а также **ежемесячного Обзора**:

- ["Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ"](#)

Кроме того, ежемесячно специалисты INFOLine выпускают **Обзоры инвестиционных проектов**:

- [«Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ»](#)
- [«Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ»](#)
- [«Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ»](#)
- [«Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ»](#)
- [«Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ»](#)
- [«Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ»](#)
- [«Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ»](#)
- [«Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ»](#)

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 в рамках услуги [Тематические новости «Объекты инвестиций и строительства РФ»](#) и Тематические новости:

«Рынок строительных и отделочных материалов»;

- мониторинг государственных и коммерческих тендеров на строительные работы и поставки оборудования и строительных материалов;
- мониторинг распределения ресурсного обеспечения по реализации целевых государственных программ.



Инвестиционные проекты в тепловой генерации РФ

Северо-Западный федеральный округ

Санкт-Петербург: "ТГК-1", ПАО: Автовская ТЭЦ (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2019 год

Срок окончания строительства:

2025 год

Объем инвестиций:

15800 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая, (59.872575, 30.285954)

Описание проекта:

Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15) - предприятие энергетики Санкт-Петербурга, входящее в состав Невского филиала ПАО "ТГК-1".

Мощность ТЭЦ составляет 328 МВт. Основное топливо Автовской ТЭЦ - природный газ, резервное топливо - мазут.

Модернизация энергетического объекта необходима для обеспечения надежного и качественного электро- и теплоснабжения потребителей, а также с целью снижения платы за водопользование и негативного воздействия на водные объекты. Помимо этого после реконструкции объекта будут снижены ограничения установленной мощности станции.

В рамках модернизации планируется техническое перевооружение сетевых насосов БПВК с заменой напорного трубопровода к станционному смесителю.

Также в рамках реконструкции объекта будет произведена модернизация сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоём (р. Красненькая) и городской коллектор.

Модернизация объекта осуществляется за счет программы КОММод.

Проект реконструкции предусматривает реализацию трех этапов:

Этап 1: модернизация турбоагрегатов Т-100 (100 МВт) и Т-97 (97 МВт) с увеличением электрической мощности агрегатов до 120 МВт и 116,4 МВт соответственно;

Этап 2: реконструкция ОРУ-35 кВ и 110 кВ, строительство оборотной системы технического водоснабжения;

Этап 3: реконструкция общестанционных систем.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2019 год

В мае 2019 года проект модернизации турбогенераторов №6 и №7 был включен в программу модернизации тепловой энергетики на 2022-2024 годы.

В июне 2019 года в рамках Петербургского международного экономического форума Правительство Санкт-Петербурга и ПАО "ТГК-1" подписали соглашение о сотрудничестве при реализации энергокомпанией проекта модернизации Автовской ТЭЦ со строительством оборотной системы технического водоснабжения в Петербурге.

В декабре 2019 года на "Уральском турбинном заводе" состоялась приемка первой партии оборудования для реконструкции турбоагрегата №7 ТЭЦ. Была осуществлена поставка новых корпусов цилиндра высокого давления, роторов, конденсаторной группы и сетевых подогревателей.

Генеральным подрядчиком проекта по модернизации двух турбин выступает ООО "Теплоэнергоремонт" (ООО "ТЭР"). Стоимость договора подряда составила 3079 тыс. рублей.

ООО "ТЭР" также выступило поставщиком оборудования для строительства системы оборотного технического водоснабжения. Сумма контракта составила 3298 тыс. рублей. Проектировщиком выступило ООО "Севзапвнипэнергопром".

2020 год

В июле 2020 года АО "Уральский турбинный завод" поставило на объект оборудование для модернизации турбин Т-100 и Т-97 Автовской ТЭЦ. Модернизация увеличит мощность турбины Т-100 до 120 МВт, она





оснащается современной системой управления, что обеспечит надежность и высокую маневренность работы оборудования. Был в полном объеме завершен процесс приемки комплекта элементов для модернизации паровых турбин №6 и №7.

В июле 2020 года ПАО "ТГК-1" приступило к реализации этапов №1 и №2 проекта реконструкции станции. ООО "ТЭР" получило акт допуска для производства строительно-монтажных работ на площадке.

В сентябре 2020 года на Автовской ТЭЦ началась реконструкция двух турбоагрегатов Т-100 и Т-97 с увеличением электрической мощности до 120 МВт и до 116,4 МВт соответственно.

Также в рамках реконструкции было завершено изготовление и приемка комплекта элементов для модернизации паровых турбин № 6 и № 7. Оборудование соответствует всем необходимым требованиям и будет смонтировано в ходе технического перевооружения двух турбоагрегатов.

В декабре 2020 года НПО "ЭЛСИБ" разработал и успешно испытал новую генерирующую машину для ТЭЦ - турбогенератор ТФ-130.

2021 год

В декабре 2021 года в рамках первого этапа реконструкции Автовской ТЭЦ был введен в эксплуатацию модернизированный турбоагрегат №7. Было заменено основное технологическое оборудование турбоагрегата, вспомогательное оборудование и инженерные системы. В частности, установлен новый генератор, оснащенный воздушной системой охлаждения, а также новая турбина с современной системой управления. Электрическая мощность турбоагрегата увеличена с 97 до 116,4 МВт, тепловая нагрузка - со 174 до 188,4 Гкал/ч.

2022 год

В июне 2022 года НПО "ЭЛСИБ" отгрузило крупные узлы турбогенератора ТФ-130-2У3 (станционный №6).

В июле 2022 года начались строительно-монтажные работы по техническому перевооружению турбоагрегата №6.

В рамках проекта планируется осуществить реконструкцию открытого распределительного устройства напряжением 110 кВ и строительство оборотной системы технического водоснабжения.

2023 год

В июле 2023 года на Автовской ТЭЦ был завершен капитальный ремонт котлоагрегата №3. Параллельно текущим ремонтам завершается модернизация турбоагрегата №6.

В сентябре 2023 года введен в эксплуатацию модернизированный турбоагрегат № 6 Автовской ТЭЦ. Установленная электрическая мощность турбоагрегата № 6 увеличена со 100 до 123 МВт, тепловая — со 168 до 197 Гкал/ч.

Стоимость работ по I этапу составила 8,3 млрд рублей. Из них стоимость модернизации турбоагрегата N7 и вспомогательного оборудования и общестанционных систем — 3,8 млрд рублей, аналогичных работ на турбоагрегате №6 — 4,5 млрд рублей.

2024 год

Стоимость II этапа работ составит 6,8 млрд рублей. В него войдут реконструкция открытых распределительных устройств (ОРУ) напряжением 35 кВ и 110 кВ (0,5 млрд рублей) и строительство оборотной системы технического водоснабжения (6,3 млрд рублей). Окончание работ по этому этапу намечено на 2024 год.

Стоимость III этапа работ, который включает в себя техническое перевооружение вспомогательного оборудования и систем станции, включая реконструкцию четырех деаэраторов подпитки тепловой сети, паропроводов с установкой растопочных бойлеров, утвердили тогда в размере 0,7 млрд рублей. Завершение III этапа запланировано на 2025 год.

Объем ввода новой мощности:

39,4 МВт

Актуализация – уточнено по материалам компании ПАО "ТГК-1"

Инвестор: *Территориальная генерирующая компания №1, ПАО (ТГК-1)* Адрес: 197198, Россия, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корп. 2, литера А, БЦ "Арена Холл" Телефоны: +78126883606 Факсы: +7(812)6883477 E-Mail: office@tgc1.ru Web: <https://www.tgc1.ru/> Руководитель: *Ведерчик Вадим Евгеньевич, управляющий директор*

Генеральный проектировщик: *Севзапвнипэнергопром, ООО* Адрес: 190031, Россия, Санкт-Петербург, Вознесенский пр., 26А Телефоны: +7(812)4483525 Факсы: +7(812)3140993 E-Mail: office@szvep.ru Web: <http://szvep.ru> Руководитель: *Нигматулин Тагир Робертович, генеральный директор*

Генеральный подрядчик: *ГЭХ Теплоэнергоремонт, ООО (ГЭХ ТЭР)* Адрес: 117246, Россия, Москва, ул. Херсонская, 43, корп. 3 Телефоны: +74996535307 E-Mail: office@gehter.ru Web: <http://www.tergeh.ru/> Руководитель: *Амирханов Зураб Султан-Гиреевич, генеральный директор*



Поставщик оборудования: Уральский турбинный завод, АО Адрес: 620017, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Фронтовых бригад, 18 Телефоны: +73433002109; +7(343)3001348; +7(343)3001301 Факсы: +7(343)3001460 E-Mail: mail@utz.ru Web: <http://www.utz.ru> Руководитель: Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор; Лифшиц Михаил Валерьевич, председатель Совета директоров

Поставщик оборудования: Научно-производственное объединение ЭЛСИБ, ПАО (НПО ЭЛСИБ) Адрес: 630088, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Сибиряков Гвардейцев, 56 Телефоны: +73832989184; +7(383)2989280; +73832278158; +73832989334 E-Mail: elsib@elsib.ru Web: <https://elsib.ru/> Руководитель: Безмельницын Дмитрий Аркадьевич, генеральный директор

(Дата актуализации - 15.07.24)

***Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.***



Центральный федеральный округ

Москва: "Мосэнерго", ПАО: ТЭЦ-21, паровые турбины ТГ-6 и ТГ-7 (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Подготовительные работы

Срок начала строительства:

2024 год (план)

Срок окончания строительства

2027 год

Объем инвестиций:

3200 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Москва, Северный административный округ, ул. Ижорская, 9 (55.891185, 37.506431)

Описание проекта:

Установленная электрическая мощность ТЭЦ-21 составляет 1765 МВт, тепловая мощность — 4918 Гкал/ч. Основное топливо — газ.

Проектом предусмотрено реконструкция турбоагрегатов №7 и №6, а также котлоагрегата №1 на ТЭЦ-21.

Техническое перевооружение паровой турбины ст. № 7 (ПТ-80/100-130/13) в следующем объеме:

- замена цилиндра высокого давления (ЦВД) в сборе, с установкой на существующий фундамент и новые корпуса подшипников;
- замена блока переднего и среднего подшипников, включая: корпуса (замена переднего и среднего ступень подшипников в сборе), подшипники №1,2,3, элементы системы САРТ, замена фундаментных рам и установка антифрикционных поверхностей;
- замена стопорного клапана с автозатвором и регулирующих клапанов ВД с сервомотором и кулачково-распределительным устройством;
- замена сервомотора РКСД и сервомотора регулирующей диафрагмы;
- замена трубопроводов собственно турбины, необходимых для установки нового поставляемого турбинного оборудования взамен демонтированного (в т.ч. перепускные трубы между СК - РК ЦВД, перепускные трубы между ЦВД и РК ЦВД, трубопроводы обогрева фланцев и шпилек ЦВД, трубопроводы уплотнений дренажей, маслопроводы регулирования и смазки и проч.) с арматурой и опорно-подвесной системой;
- замена КОС на отборах турбины;
- замена основных эжекторов;
- оснащение турбины современной электрогидравлической системой автоматического регулирования и защиты (САРТ) с заменой приводов СК, РКВД, РКСД и диафрагмы;
- передача управляющих воздействий от электронной части системы регулирования турбины (ЭЧСР) на сервомоторы РК и поворотную диафрагму осуществляется посредством электромеханических преобразователей (ЭМП), установленных на золотниковых частях сервомоторов и перемещающих их подвижные буксы;
- замена первичных приборов контроля температуры металла цилиндров, баббита опорных подшипников, колодок упорного-опорного подшипника, корпуса стопорного клапана, включая внутренние кабельные связи и клеммные коробки, предусмотренные проектом электромонтажа;
- оснащение турбины системой автоматизированного контроля вибрации и механических величин (АСКВМ);
- замена обшивки турбины.

Проектом технического перевооружения предусмотрено сохранение существующего генератора ТВФ-120-2У3, существующего фундамента паротурбинного агрегата, основных площадок обслуживания ПТУ, трубопроводов и оборудования турбоустановки.

Техническое перевооружение котельной установки ст.№1 (ТГМ-96) предусматривает замену следующих элементов котла:

- барабан котлоагрегата с внутрибарабанными устройствами, выносными циклонами, опорными конструкциями и системой трубопроводов;
- испарительные экраны топки с коллекторами;
- топочный радиационный пароперегреватель с коллекторами;
- перепускные трубопроводы топочных экранов, радиационного пароперегревателя, барабана (водоопускные трубы, пароотводящие трубы);
- обмуровка и теплоизоляция, декоративная обшивка топки, барабана, перепускных трубопроводов, арматуры, газозовдуховодов;
- горелочные устройства, ЗЗУ, форсунки;



- газопроводы и паромазутопроводы в пределах котельной установки с арматурой и ОПС;
- металлоконструкции в необходимом объеме для установки нового оборудования, подвесная система экранов;
- газозовдухопроводы котла в объеме необходимом объеме (для замены экранов топки и установки новых горелочных устройств) с клапанами и гибкими неметаллическими компенсаторами, ОПС и изоляцией;
- помосты и лестницы котла для нового оборудования в необходимом объеме;
- система телевизионного контроля факела;
- приборы КИП, кабели в пределах ячейки котла в объеме технического перевооружения.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2020 год

В феврале 2020 года Правительство РФ утвердило проект реконструкции теплофикационной паровой турбины ТГ-7 ТЭЦ-21 мощностью 80 МВт в рамках программы модернизации ТЭС со сроком ввода в 2025 году. На турбине будет произведена замена цилиндра высокого давления, барабана и топочных экранов котлоагрегата К-1 паропроизводительностью 480 тонн/час. В рамках реконструкции мощность и паропроизводительностью паровой турбины увеличена не будет.

Дата начала поставки мощности - декабрь 2025 года. Срок выполнения работ - 17 месяцев. Объем инвестиций - 669 млн. рублей.

В 2020 году ООО "МосЭнергоПроект" подготовило проектную документацию.

2021 год

Во II квартале 2021 года ООО "ГЭХ Инжиниринг" провело конкурсную процедуру по выбору генерального подрядчика по техническому перевооружению энергоблока стоимостью 1249 млн. рублей.

В июне 2021 года закупка была отменена ввиду отсутствия предложений.

2024 год

В 2024 году заключены договоры на изготовление и комплектную поставку оборудования для технического перевооружения паротурбинной установки ПТ-80/100-130/13 ст.№7, котельной установки ТГМ-96 ст. №1.

Согласно схеме СИПР на 2024-2029 гг (Схема и программа развития ЕЭС России) предусмотрена также модернизация паровой турбины №6 Т-100-130 со сроком реализации в 2027 году. Мощность турбины будет увеличена на 10 МВт до 110 МВт.

Объем ввода новой мощности:

10 МВт

Актуализация - уточнено по материалам компании ООО "ГЭХ Инжиниринг"

Инвестор: Мосэнерго, ПАО Адрес: 119526, Россия, Москва, пр. Вернадского, 101, корп. 3 Телефоны: +74959571957 Факсы: +7(495)9573200 E-Mail: mosenergo@mosenergo.ru Web: <https://mosenergo.gazprom.ru/>
Руководитель: *Маркелов Виталий Анатольевич, председатель Совета директоров; Бутко Александр Александрович, управляющий директор*

Технический заказчик: ГЭХ Инжиниринг, ООО Адрес: 121059, Россия, Москва, ул. Брянская, 5 Телефоны: +74956467536 E-Mail: info@geheng.ru Web: <http://geheng.ru> Руководитель: *Потапов Павел Юрьевич, генеральный директор*

Генеральный проектировщик: МосЭнергоПроект, ООО (МЭП) Адрес: 105066, Россия, Москва, ул. Спартаковская, 2А, стр. 2 Телефоны: +74956171565 E-Mail: mail@mep.ru Web: <https://www.mep.ru> Руководитель: *Ленёв Сергей Николаевич, генеральный директор*

(Дата актуализации - 16.07.24)

***Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.***



Приволжский федеральный округ

Республика Башкортостан: "НСТЭЦ", ООО: Ново-Салаватская ТЭЦ, паровые турбины ТГ-1, ТГ-3, ТГ-5 и ТГ-7 (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

IV квартал 2021 года

Срок окончания строительства:

IV квартал 2024 года

Объем инвестиций:

8000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Республика Башкортостан, Салават, ул. Молодогвардейцев, 54 (53.421790, 55.881054)

Описание проекта:

Установленная электрическая мощность Ново-Салаватской ТЭЦ составляет 858,25 МВт.

Установленная тепловая мощность - 2 413 Гкал/ч.

Основной вид топлива - природный газ, резервный – топочный мазут.

ООО "Ново-Салаватская ТЭЦ" (является основным источником тепло- и электроснабжения нефтехимического объединения ООО "Газпром нефтехим Салават") реализует программу модернизации паровых турбин станции.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2019 год

Проект реконструкции теплофикационных паровых турбин ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-7 Ново-Салаватской ТЭЦ был включен в перечень проектов модернизации генерирующих объектов ТЭС на 2022-2024 гг. На ТГ-1 будет осуществлена комплексная замена турбины мощностью 50 МВт на противодавленческую паровую турбину ТГ-1 без изменения установленной мощности. Будет установлен новый генератор номинальной активной мощностью 60 МВт без изменения номинальной активной мощности.

На станции будет выведена из эксплуатации теплофикационная паровая турбина ТГ-2 установленной мощностью 50 МВт. Для возмещения выбывающих мощностей на ТГ-5 будет произведена замена противодавленческой паровой турбины ТГ-3 мощностью 40 МВт на противодавленческую паровую турбину ТГ-5 установленной мощностью 105 МВт. Для ТГ-5 будет установлен новый ротор генератора с увеличением номинальной активной мощности до 120 МВт.

На ТГ-7 будет заменена турбина ТГ-7 мощностью 135 МВт на теплофикационную паровую турбину ТГ-7 без изменения установленной мощности. Для турбины будет установлен новый генератор номинальной активной мощностью 160 МВт и осуществлена замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина".



№	Дата начала поставки мощности	Срок выполнения работ	Объем инвестиций, млн. рублей
ТГ-1	апрель 2023 года	13 месяцев	869
ТГ-3	апрель 2022 года	13 месяцев	959
ТГ-7	декабрь 2024 года	17 месяцев	2579

В мае 2019 года ООО "НСТЭЦ" заключило договор с ООО "Нефтехимремстрой" на право выполнения строительно-монтажных работ по техническому перевооружению оборудования Ново-Салаватской ТЭЦ. Цена договора составила 3771 млн. рублей.

В ноябре 2019 года был заключен договор с подрядчиком на выполнение дополнительного объема работ по объекту. Цена договора составила 3883 млн. рублей.

Контрактом предполагается выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по реконструкции теплофикационных паровых турбин ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-7.

Сроки выполнения работ:

- завершение проектно-изыскательских работ - 31.10.2021;
- завершение этапа работ по монтажу турбоагрегата ст. №5 с генератором - 28.02.2022;
- завершение этапа работ по замене турбоагрегата ст. №1 с генератором - 28.02.2023;
- завершение этапа работ по замене турбоагрегата ст. №7 с генератором - 31.10.2024;
- завершение этапа работ по техническому перевооружению общестанционного оборудования - 31.12.2024;
- срок выполнения работ - 31 декабря 2024 года.



В сентябре 2019 года "Уральский турбинный завод" заключил договор с ООО "Нефтехимремстрой" на поставку противодавленческой турбины Р-50-12,8/0,8 для ТГ-1.

В 2019 году были заключены договоры на поставку паровой турбины мощностью 105 МВт, генератора к турбогенератору ТГ-3. Для турбогенератора ТГ-5 должен быть поставлен ротор генератора для технического перевооружения статора генератора.

По ТГ-5 проектно-испытательские работы были завершены.

2020 год

В октябре 2020 года на НПО "ЭЛСИБ" прошла отгрузка статора и ротора турбогенератора ТВФ-120-2 в комплекте с системой возбуждения для ТГ-5. На заводе была проведена замена обмотки статора и испытания сердечника, изготовлен новый ротор, кольцевые уплотнения, комплект выводов турбогенератора, АСМ ЩКА (автоматизированная система мониторинга щеточно-контактного аппарата), система тиристорного самовозбуждения.

В ноябре 2020 года был отгружен ротор и статор турбогенератора ТВФ-63М-2ЕУ3 (ТГ-3) в комплекте с системой возбуждения.

В 2020 году проводился демонтаж оборудования на ТГ-5, субподрядчиком выступал ООО "БалтЭнергоМонтаж".

2021 год

В 2021 года велась разработка проектной и рабочей документации.

2022 год

В июле 2022 года был смонтирован ротор для турбогенератора ТГ-5, который является основной частью паровой турбины.

2024 год

По состоянию на июль 2024 года модернизация ТЭЦ продолжается. Проект входит в СИПР 2024-2029 гг.

Объем ввода новой мощности:

50 МВт

Актуализация - уточнено на сайте компании ООО "НСТЭЦ"

Заказчик: Ново-Салаватская ТЭЦ, ООО (НСТЭЦ, ООО) Адрес: 453252, Россия, Республика Башкортостан, Салават, ул. Молодогвардейцев, здание 54, стр. 1 Телефоны: +73476398609; +7(3476)351401 E-Mail: office@nslvtec.ru Web: www.nslvtec.ru Руководитель: Талаев Валентин Леонтьевич, директор

Инвестор: Газпром нефтехим Салават, ООО (ГНС) Адрес: 453256, Россия, Республика Башкортостан, Салават, ул. Молодогвардейцев, 30 Телефоны: +73476392109 Факсы: +73476392103 E-Mail: snos@snos.ru Web: <http://salavat-neftekhim.gazprom.ru> Руководитель: Семенько Евгений Леонидович, генеральный директор ООО "РГД ПС"; Крайцук Сергей, исполнительный директор ООО "РГД переработка Салават"

Генеральный подрядчик: Нефтехимремстрой, ООО Адрес: 143002, Россия, Московская область, Одинцово, ул. Садовая, 3, каб. 403 Телефоны: +7(3476)379100; +7(495)0500129 Факсы: +7(3476)354107 E-Mail: office@nhrs.ru; mail@nhrs.ru Web: <http://www.nhrs.ru> Руководитель: Поснов Виталий Викторович, генеральный директор

Подрядчик: Балт Энерго Монтаж, ООО (БЭМ) Адрес: 236004, Россия, Калининградская область, Калининград, Дзержинского, 96 Телефоны: +7(4012)973900; +7(347)2588048 E-Mail: mail@balt-energo.ru Web: <http://balt-energo.ru> Руководитель: Гудзь Виктория Андреевна, генеральный директор

Поставщик оборудования: Уральский турбинный завод, АО Адрес: 620017, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Фронтовых бригад, 18 Телефоны: +73433002109; +7(343)3001348; +7(343)3001301 Факсы: +7(343)3001460 E-Mail: mail@utz.ru Web: <http://www.utz.ru> Руководитель: Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор; Лифшиц Михаил Валерьевич, председатель Совета директоров

Поставщик оборудования: Научно-производственное объединение ЭЛСИБ, ПАО (НПО ЭЛСИБ) Адрес: 630088, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Сибиряков Гвардейцев, 56 Телефоны: +73832989184; +7(383)2989280; +73832278158; +73832989334 E-Mail: elsib@elsib.ru Web: <https://elsib.ru/> Руководитель: Безмельницын Дмитрий Аркадьевич, генеральный директор

(Дата актуализации - 31.07.24)

**Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.**



Северо-Кавказский федеральный округ

Ставропольский край: "ЭЛ5-Энерго", ПАО: Невинномысская ГРЭС, паровые турбины ТГ-3 и ТГ-4 (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Нет данных

Срок начала строительства:

II квартал 2020 года

Срок окончания строительства:

Нет данных

Объем инвестиций:

4000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Ставропольский край, Невинномысская, ул. Энергетиков, 2

Описание проекта:

Производственные показатели ГРЭС:

- установленная мощность - 1551,44 МВт;

- среднегодовая выработка - 7001 млн. кВт*ч;

- используемое топливо - газ (резервное топливо - мазут).

ПАО "ЭЛ5-Энерго" реализует проект реконструкции паровых турбин Невинномысской ГРЭС. Одобрённые в рамках конкурентного отбора проектов по программе модернизации оборудования удельные капитальные затраты по проекту модернизации на Невинномысской ГРЭС, включающему в себя замену котла №4, который технологически связан с турбиной №3 мощностью 80 МВт, составляют 17790,4 рублей за кВт.

2019 год

В 2019 году проект реконструкции паровой турбины ТГ-4 мощностью 50 МВт был включен в перечень проектов модернизации генерирующих объектов ТЭС на 2022-2024 гг. Объем инвестиций в рамках ДПМ - 651 млн. рублей и 1400 млн рублей как часть капзатрат на поддержание мощностей.

В октябре 2019 года на тендерной площадке b2b-center были проведены тендерные процедуры по проекту "Техническое перевооружение турбоустановки Р-50-130-1 ст. №4 (ТГ4) с частичной заменой основных элементов котлоагрегата ст. № 5 филиала Невинномысская ГРЭС". **2020 год**

В феврале 2020 года Правительство РФ утвердило проект реконструкции паровой турбины ТГ-3 мощностью 80 МВт в рамках программы модернизации ТЭС со сроком ввода в 2025 году. Будет произведена замена котлоагрегата на газовом топливе К4 барабанного типа паропроизводительностью 480 тонн/час. Паропроизводительность котлоагрегатов в ходе реконструкции не увеличится.

Срок выполнения работ - 18 месяцев. Объем инвестиций - 1423 млн. рублей.

2021 год

В 2021 году компания "ГК "Сибирьэнергоинжиниринг" реализовала проект технического перевооружения турбоустановки Р-50-130-1 станции №4 (ТГ-4) Невинномысской ГРЭС. Проект охватывал полный спектр строительно-монтажных работ, начиная от демонтажа существующего оборудования до ввода в эксплуатацию новой паровой турбины с необходимым вспомогательным оборудованием.

В октябре 2021 года проведены проектные работы, необходимые для последующей замены котла №4 производительностью 480 т/ч, который технологически связан с турбиной №3 мощностью 80 МВт.

2024 год

В июле 2024 года компания отказалась предоставить комментарии касательно текущего статуса реализации проекта.

Объем ввода новой мощности:

Нет данных

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Инвестор: ЭЛ5-Энерго, ПАО (бывшее Энел Россия) Адрес: 115093, Россия, Москва, ул. Павловская, 7, стр. 1

Телефоны: +74955393131 E-Mail: Office.russia@el5-energo.ru Web: <https://www.el5-energo.ru/> Руководитель:

Тналин Алибек Айбекович, генеральный директор

Генеральный подрядчик: ГК Сибирьэнергоинжиниринг, ООО Адрес: 660079, Россия, Красноярский край,

Красноярск, ул. Лесотильщиков, 156, стр. 11 Телефоны: +7(391) 272-51-50; +7499)4060320 E-Mail: info@sibei.ru

Web: <https://sibei.ru> Руководитель: Лапаев Юрий Геннадьевич, генеральный директор

(Дата актуализации - 18.07.24)





Уральский федеральный округ

Свердловская область: "Кузбассэнерго", АО: Рефтинская ГРЭС (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

IV квартал 2025 года (план)

Срок окончания строительства:

2027 год

Объем инвестиций:

8000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Свердловская область, пос. Рефтинский

Описание проекта:

Электростанция состоит из 6 энергоблоков по 300 МВт и 4 энергоблоков по 500 МВт. Установленная тепловая мощность — 350 Гкал/ч. В качестве основного топлива на Рефтинской ГРЭС используется экибастузский каменный уголь.

В рамках программы ДПМ-2 предусмотрена комплексная модернизация двух энергоблоков Рефтинской ГРЭС, в частности замена турбин ТГ-1 и ТГ-4 установленной мощностью 300 МВт на конденсационные паровые турбины установленной мощностью 315 МВт.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2021 год

В феврале 2021 года проект был включен в перечень проектов модернизации генерирующих объектов ТЭС на 2024-2026 гг.

На объекте будет произведена комплексная замена генератора, трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для новой паровой турбины.

В сентябре 2021 года ООО "СГК" заключило контракт с НПО "ЭЛСИБ" на изготовление и поставку нового турбогенератора мощностью 315 МВт с водородно-водяным охлаждением для энергоблока №1. Турбогенератор энергоблока будет оснащен современным автоматизированным управлением и системами контроля и мониторинга технического состояния в процессе эксплуатации.

По договору НПО "ЭЛСИБ" произведет машину под ключ - с проектированием, монтажом и пусконаладкой.

Срок реализации проекта - 18 месяцев. Дата начала поставки мощности - январь 2026 года.

2022 год

В мае 2022 года проект был включен в программу развития электроэнергетики Свердловской области до 2027 года.

2023 год

В январе 2023 года ООО "УралТЭП" приступило к проектным работам по объекту: "Модернизация основного генерирующего оборудования энергоблока ст.№ 1 Рефтинской ГРЭС". Сроки выполнения работ – до 31.12.2025.

2024 год

Проект входит в СИПР 2024-2029 гг. со сроком ввода ТГ-1 в 2026 году, ТГ-4 - в 2027 году.

Объем ввода новой мощности:

30 МВт

Актуализация – уточнено по материалам компании ООО "Сибирская генерирующая компания"

Инвестор: *Сибирская генерирующая компания, ООО (СГК) Адрес: 115054, Россия, Москва, ул. Дубининская, 53, стр. 5 Телефоны: +74952588300 Факсы: +7(495)3632781 E-Mail: office@sibgenco.ru Web: <https://sibgenco.ru/> Руководитель: Кузнецов Сергей Владимирович, Исполнительный директор; Солженицын Степан Александрович, председатель совета директоров*

Заказчик: *Кузбассэнерго, АО Адрес: 650000, Россия, Кемеровская область, Кемерово, Кузнецкий проспект, 30 Телефоны: +7(3842)453350 E-Mail: ПриемнаяKFSGK@sibgenco.ru Web: <https://sibgenco.ru/main/disclosure/companies/oao-kuzbassenergo/> Руководитель: Лариошкин Виктор Анатольевич, генеральный директор*

Генеральный проектировщик: *Проектно-инженерный центр УралТЭП, ООО (ПИЦ УралТЭП) Адрес: 620062, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, проспект Ленина, 60-А, офис 400/4 Телефоны: +73432788280 E-*



Mail: ut@uraltep.com Web: <https://www.uraltep.com> Руководитель: *Сосновских Сергей Сергеевич, генеральный директор*

Проектировщик: *КОТЭС Инжиниринг, ООО* Адрес: 630049, Россия, Новосибирск, Красный проспект, 182/1
Телефоны: +73833196279 E-Mail: info@cotes.ru Web: <https://www.cotes.ru> Руководитель: *Серант Дмитрий Феликсович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: *Научно-производственное объединение ЭЛСИБ, ПАО (НПО ЭЛСИБ)* Адрес: 630088, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Сибиряков Гвардейцев, 56
Телефоны: +73832989184; +7(383)2989280; +73832278158; +73832989334 E-Mail: elsib@elsib.ru Web: <https://elsib.ru/> Руководитель: *Безмельницын Дмитрий Аркадьевич, генеральный директор*

(Дата актуализации - 18.07.24)

*Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.*



Сибирский федеральный округ

Кемеровская область-Кузбасс: "Сибирская генерирующая компания", ООО: Томь-Усинская ГРЭС (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

II квартал 2021 года

Срок окончания строительства:

IV квартал 2026 года

Объем инвестиций:

32200 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Кемеровская область-Кузбасс, Мыски, ул. Ленина, 1 (53.781389, 87.587778)

Описание проекта:

Основные характеристики Томь-Усинской ГРЭС:

- электрическая мощность - 1345,4 МВт;

- тепловая мощность - 194 Гкал/ч;

- основное топливо - каменный уголь.

ООО "Сибирская генерирующая компания" реализует проект реконструкции конденсационных паровых турбин ТГ-7, ТГ-6, ТГ-9, ТГ-3 и ТГ-8 на Томь-Усинской ГРЭС в Кемеровской области.

Мощность станции в рамках реализации проекта увеличена не будет. Генеральным подрядчиком по проекту выступает АО "Сибирьэнергоремонт".



№	Дата начала поставки мощности	Срок выполнения работ	Объем инвестиций, млн. рублей
ТГ-7	январь 2023 года	18 месяцев	4196
ТГ-6	январь 2025 года	18 месяцев	4086
ТГ-9	декабрь 2025 года	18 месяцев	4323
ТГ-3	декабрь 2026 года	6 месяцев	2060
ТГ-8	май 2026 года	15 месяцев	4619

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2019 год

В 2019 году реконструкция конденсационной паровой турбины ТГ-7 Томь-Усинской ГРЭС мощностью 200 МВт вошла в перечень проектов модернизации генерирующих объектов ТЭС на 2022-2024 гг.

В рамках проекта планируется замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегатов прямоточного типа К-12А и К-12Б паропроизводительностью 320 тонн/час: пароперегреватели, топочный экран, перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата. Также будет установлен новый генератор номинальной активной мощностью 200 МВт.

Проектом реконструкции предусмотрено строительство градирни, циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 32 тыс. куб. м/час, нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегатов К-12А и К-12Б.

2020 год

В феврале 2020 года Правительство РФ утвердило проект реконструкции конденсационных паровых турбин ТГ-6 и ТГ-9 в рамках программы модернизации ТЭС со сроком ввода в 2025 году.

Для турбин ТГ-6 и ТГ-9 предусмотрено проведение ремонтных работ в таком же объеме на котлоагрегатах прямоточного типа К-11А, К-12Б и К-14А, К-14Б соответственно и строительство инженерных сооружений.

Паропроизводительность котлоагрегатов в ходе обоих этапов модернизации увеличена не будет.

В 2020 году ПАО "НПО ЭЛСИБ" изготовило турбогенератор ТВФ-225 для ТГ-7. Котлоагрегаты изготовлены заводом "Красный котельщик".

ООО "УралТЭП" подготовило проектную документацию по блокам станции №6, №7, №9.

В декабре 2020 года "СГК" и Правительство Кузбасса подписали соглашение о модернизации Томь-Усинской ГРЭС. Объем планируемых капиталовложений - 32,2 млрд. рублей. Срок исполнения - до конца 2026 года.

Вложенные средства позволят:

- провести глубокую модернизацию пяти энергоблоков ГРЭС;
- построить градирни, циркуляционную насосную станцию;



- реконструировать золоотвал;
- переоборудовать цех химводоподготовки и бойлерную группу.

2021 год

В январе 2021 года ООО "Энергетический Стандарт" было выбрано поставщиком циркуляционных насосов для блоков ст. №7, №6, №9.

В феврале 2021 года Правительство РФ утвердило проект реконструкции конденсационных паровых турбин ТГ-3 мощностью 100 МВт и ТГ-8 мощностью 200 МВт в рамках программы модернизации ТЭС со сроком ввода в 2026 году.

В рамках проекта на ТГ-3 будет произведена замена конденсационной паровой турбины (без изменения установленной мощности), генератора и регенеративных подогревателей к ней.

На ТГ-8 предполагается замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-13А, прямооточного типа паропроизводительностью 320 тонн/час на новый котлоагрегат (без изменения паропроизводительности). Будет произведена замена генератора, трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для паровой турбины ТГ-8. Предполагается строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для нового котлоагрегата.

В рамках модернизации энергоблоков на станции будут построены три градирни.

В марте 2021 года ООО "Каскад" подготовило всю рабочую документацию для первой из трех градирен.

Площадка для строительства градирен расположена рядом с пересечением подводящего канала №1 и отводящего канала №2, по которому использованная вода выходит с ГРЭС. Вместе с градирнями необходимо будет также построить дополнительный канал, который обеспечит поступление воды от охлаждающих башен до подводящих каналов. Градирни планируется возводить поочередно. Первая водоохлаждающая башня будет построена к апрелю 2023 года, вторая - к апрелю 2024 года, третья - к апрелю 2025 года.

Площадку под градирни готовило ООО "Томьстройремонт".

В апреле 2021 года НПО "ЭЛСИБ" начал отгрузку турбогенератора ТВФ-225-2У3 для блока ст. №7 Томь-Усинской ГРЭС.

В августе 2021 года Группа "СВЭЛ" осуществила поставку трансформаторов тока ТШЛ-СВЭЛ-20, ТОЛ-СВЭЛ-20 и трансформаторов напряжения ЗНОЛ-СВЭЛ-15.

В сентябре 2021 года АО "МОСЭЛЕКТРО" были поставлены комплектные токопроводы генераторного напряжения ТЭНЕ и комплектные закрытые токопроводы серии ТЗК.

Также в сентябре 2021 года НПО "ЭЛСИБ" отгрузило статор турбогенератора ТВФ-225-2У3 (225 МВт) для энергоблока №7. Ранее был доставлен ротор весом 50 т и резервная система тиристорного возбуждения.

В октябре 2021 года ФАУ "Главгосэкспертиза России" выдала положительное заключение по проекту реконструкции золоотвала Томь-Усинской ГРЭС. На его основании администрация Новокузнецкого муниципального района дала разрешение Сибирской генерирующей компании на проведение строительных работ по первому этапу проекта - наращивание золоотвала для складирования золошлаков от работы энергоблока №7.

Проект, разработанный ООО "УралТЭП", предполагает наращивание третьего яруса северной секции золоотвала №2 Томь-Усинской ГРЭС. В рамках первого этапа будет выполнено строительство яруса ограждающей дамбы на высоту 0,8 метра по всей протяженности северной секции - 4,5 км. В результате на золоотвале будет обеспечена дополнительная емкость объемом 1 миллион кубометров. Дополнительного объема хватит на 10-летний период работы обновленного оборудования.

Наращивание дамб золоотвала предполагает прокладку новой сети золопроводов - всего более 3 км труб. Также предусматривается установка контрольно-измерительной аппаратуры на дамбах - шахтных пьезометров, которые позволяют контролировать состояние ограждающих насыпей, следить за фильтрационными процессами.

Подрядчиком для выполнения строительных работ по результатам открытого конкурса стало ООО "Каскад".

Наращивание золоотвала будет продолжено также в рамках модернизации энергоблоков №6, 9 и 8. Строительные работы на золоотвале продлятся до конца 2025 года. Суммарное увеличение емкости золоотвала для четырех реконструированных энергоблоков, №7, 6, 9 и 8, составит 4 миллиона кубометров.

Также в октябре 2021 года было получено положительное заключение государственной экспертизы проекта по строительству трех башенных градирен и циркуляционной насосной станции - для организации на электростанции оборотной системы технического водоснабжения.

Проект, разработанный ООО "УралТЭП", предполагает также строительство дополнительных объектов - центральной циркуляционной насосной станции, подводящих и отводящих каналов с водоводами, подстанции 110/6 кВ. Расчетный объем гидравлической нагрузки одной градирни - 32 тыс. куб. м/ч. Строительная площадка развернется на площади 20,8 га.

Подрядной организацией в результате открытого конкурса для проектных и строительно-монтажных работ стало ООО "Каскад".

В ноябре 2021 года велись работы по строительству фундамента и каркаса башни первой градирни.



Также в ноябре 2021 года завершились демонтажные работы на энергоблоке №7. Начался монтаж нового оборудования на двух корпусах котлоагрегата №12 и турбогенераторе энергоблока.

В декабре 2021 Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение по проекту модернизацию энергоблоков № 6, 7 и 9 Томь-Усинской ГРЭС путем строительства объектов оборотного водоснабжения - градирни и циркуляционной насосной станции. Работы на каждом из блоков выделены в отдельные этапы строительства.

Для обеспечения технологических перевозок и подъезда пожарных машин ко всем сооружениям на участках циркуляционных насосных станций и градирен планируется строительство автодороги с твердым покрытием.

2022 год

В январе 2022 года продолжались работы по модернизации энергоблока №7: монтаж конвективных пароперегревателей, трубопроводов, газоходов и металлоконструкций каркаса котлоагрегата №12 - всего более 60% поверхностей нагрева. На энергоблоке №7 был установлен новый генератор производства НПО "ЭЛСИБ". Первый запуск генератора планируется в июле 2022 года.

В феврале 2022 года чаша водосборного бассейна первой градирни на Томь-Усинской ГРЭС была полностью забетонирована, возведение стен чаши бассейна выполнено на 90%. Специалисты приступили к укрупненной сборке металлоконструкций первого яруса градирни. Одновременно со строительством первой градирни идет возведение циркуляционной насосной станции.

2023 год

В феврале 2023 года завершен первый этап модернизации Томь-Усинской ГРЭС. Были полностью закончены испытания нового оборудования на энергоблоке №7, ведется строительство трех градирен.

В проект было инвестировано 4,1 млрд рублей. Получено разрешение Ростехнадзора и согласование системного оператора на запуск энергоблока в работу.

В июле 2023 года стартовала модернизация энергоблока №6 мощностью 220 МВт. Был демонтирован генератор, включая 160-тонный статор.

В августе 2023 года продолжались работы по строительству циркуляционной насосной станции (ЦНС) и градирен. На ЦНС стены подземной части доведены до нулевой отметки, после заливки плиты строители приступят к возведению стен сооружения. Завершено строительство градирни №1. На градирне №2 выполнен монтаж шести ярусов каркаса, на градирне №3 - разработан котлован и выполнялось грунтозамещение.

В ноябре 2023 года ПАО "Научно-производственное объединение "Элсиб" изготовило генератор для Томь-Усинской ГРЭС.

В ноябре 2023 года велась модернизация энергетического блока №6. В перечне основных работ - замена генератора и полная реконструкция двухкорпусного котлоагрегата №11. Работы продлятся до конца 2024 года.

2024 год

В январе 2024 года в рамках модернизации блоков №6,7,9 Томь-Усинской ГРЭС велось строительство трёх новых градирен. Строительство новых водоохлаждающих башен позволит снизить расходы и уменьшить забор воды из реки Томь почти в два раза - с 220 тыс. куб. м/ч до 120 тыс. куб. м/ч.

Первая градирня построена, до конца 2024 года завершится строительство второй градирни. Также начаты бетонные работы по третьей градирне, её сдача запланирована на 2025 год.

В январе 2024 года на ЭЛСИБе завершена отгрузка турбогенератора ТВФ-225-2У3 мощностью 225 МВт с водородным охлаждением для энергоблока № 6. Также на электростанцию был отправлен самый крупный узел турбогенератора – статор.

В июле 2024 года на Томь-Усинской ГРЭС установлен новый статор генератора энергоблока №6.

Объем ввода новой мощности:

Нет данных

Актуализация – уточнено по материалам ООО "СГК"

Инвестор: *Сибирская генерирующая компания, ООО (СГК) Адрес: 115054, Россия, Москва, ул. Дубининская, 53, стр. 5* Телефоны: +74952588300 Факсы: +7(495)3632781 E-Mail: office@sibgenco.ru Web: <https://sibgenco.ru/>
Руководитель: *Солженицын Степан Александрович, председатель совета директоров; Кузнецов Сергей Владимирович, Исполнительный директор*

Заказчик: *Кузбассэнерго, АО* Адрес: 650000, Россия, Кемеровская область, Кемерово, Кузнецкий проспект, 30
Телефоны: +7(3842)453350 E-Mail: PriemnavyKFSGK@sibgenco.ru Web: <https://sibgenco.ru/main/disclosure/companies/oao-kuzbassenergo/> Руководитель: *Лариошкин Виктор Анатольевич, генеральный директор*

Генеральный проектировщик: *Проектно-инженерный центр УралТЭП, ООО (ПИЦ УралТЭП) Адрес: 620062, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, проспект Ленина, 60-А, офис 400/4* Телефоны: +73432788280 E-



Mail: ut@uraltep.com Web: <https://www.uraltep.com> Руководитель: *Сосновских Сергей Сергеевич, генеральный директор*

Генеральный подрядчик: *Сибирьэнергоремонт, АО (СибЭР)* Адрес: 650036, Россия, Кемеровская область, Кемерово, пр-кт Ленина, 90/3 Телефоны: +73842458817 E-Mail: ao-siber@sibgenco.ru Web: <https://sibgenco.ru/companies/sibirenergoremont/> Руководитель: *Котов Сергей Иванович, генеральный директор*

Подрядчик: *Каскад, ООО* Адрес: 115230, Россия, Москва, Варшавское шоссе, 42 Телефоны: +74956637793 E-Mail: info@kaskad-stroy.com Web: <https://kaskad-stroy.com> Руководитель: *Макаров Андрей Васильевич, генеральный директор*

Подрядчик: *Томьстройремонт, ООО* Адрес: 652848, Россия, Кемеровская область, Мыски, ул. Центральная, 25А Телефоны: +7(38474)32302; +7(38743)23002 E-Mail: tsrooo@mail.ru Руководитель: *Кремнева Вера Борисовна, директор*

Поставщик оборудования: *Научно-производственное объединение ЭЛСИБ, ПАО (НПО ЭЛСИБ)* Адрес: 630088, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Сибиряков Гвардейцев, 56 Телефоны: +73832989184; +7(383)2989280; +73832278158; +73832989334 E-Mail: elsib@elsib.ru Web: <https://elsib.ru/> Руководитель: *Безмельницын Дмитрий Аркадьевич, генеральный директор*

Поставщик оборудования: *Таганрогский котлостроительный завод Красный Котельщик, ПАО (ТКЗ Красный Котельщик)* Адрес: 347928, Россия, Ростовская область, Таганрог, ул. Ленина, 220 Телефоны: +78634313601 Факсы: +7(8634)316301 E-Mail: postmaster@tkz.su Web: <http://www.tkz.su/> Руководитель: *Клугман Михаил Борисович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: *Энергетический Стандарт, ООО* Адрес: 117105, Россия, Москва, Варшавское шоссе, 9, стр. 1Б Телефоны: +7(499)2862233 Факсы: +7(499)2862244 E-Mail: info@enstd.ru Web: <https://www.enstd.ru/> Руководитель: *Миненко Константин Олегович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: *МОСЭЛЕКТРО, АО* Адрес: 143405, Россия, Московская область, Красногорск, ш. Ильинское, 1А, пом. 33.1 Телефоны: +7(495)3576500 E-Mail: info@moselectro.ru Web: <http://moselectro.ru/> Руководитель: *Костиков Иван Михайлович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: *Группа СвердловЭлектро, АО (Группа СВЭЛ)* Адрес: 620012, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Черняховского, 61 Телефоны: +73432535013 Факсы: +73432535018 E-Mail: info6@svel.ru Web: <http://svel.ru> Руководитель: *Кишко Алексей Юрьевич, генеральный директор*

(Дата актуализации - 19.08.24)

**Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.**



Дальневосточный федеральный округ

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

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

III квартал 2023 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). Оборудование Артемовской ТЭЦ-2 будет включать в себя четыре газовые турбины, четыре котла-утилизатора и четыре паровые турбины.

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.

Для выработки электроэнергии будет использоваться современная, наиболее эффективная парогазовая технология. Оборудование станции будет скомпоновано в 2 энергоблока, каждый из которых включает в себя газотурбинную установку, 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 - расположенное 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.

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 Артемовской ТЭЦ-2 были сдвинуты на 2027 год. Основная причина отсрочки - проблемы с поставкой оборудования.

Первоначально на Артемовскую 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). Проект строительства ТЭЦ-2 входит в СИПР 2024-2029 гг.

Объем ввода новой мощности:

440 МВт

Актуализация - уточнено по материалам компании ПАО "РусГидро"

Инвестор: *РусГидро, ПАО* Адрес: 127006, Россия, Москва, ул. Малая Дмитровка, 7 Телефоны: +74951220555; +7(800)3338000 Факсы: +7(495)7850925 E-Mail: office@rushydro.ru Web: <http://www.rushydro.ru> Руководитель: Хмарин Виктор Викторович, председатель правления – генеральный директор

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

Генеральный проектировщик: *Институт Теплоэлектропроект, АО* Адрес: 105066, Россия, Москва, Спартаковская ул., 2А, стр. 1 Телефоны: +74959846200 E-Mail: tep@tep-m.ru Web: https://www.tek-mosenergo.ru/company/ao_institut_teploelektroproekt/ Руководитель: Загретдинов Ильяс Шамилович, генеральный директор

Генеральный подрядчик: *ТЭК Мосэнерго, АО* Адрес: 119021, г. Москва, Зубовский бульвар, д. 11а Телефоны:



+74958110550 E-Mail: tek@tek-mosenergo.ru Web: <http://www.tek-mosenergo.ru> Руководитель: *Сорокин Сергей Иванович, генеральный директор*

Аудит проекта: *ЭФ-ТЭК, ООО* Адрес: 101000, Россия, Москва, Архангельский переулок, 6, стр.2 Телефоны: +7(499)7051128 E-Mail: info@ef-tek.pro Web: <http://ef-tek.pro> Руководитель: *Кристиан Андреас Д-Р Берндт, генеральный директор*

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

Поставщик оборудования: *Уральский турбинный завод, АО* Адрес: 620017, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Фронтовых бригад, 18 Телефоны: +73433002109; +7(343)3001348; +7(343)3001301 Факсы: +7(343)3001460 E-Mail: mail@utz.ru Web: <http://www.utz.ru> Руководитель: *Лифшиц Михаил Валерьевич, председатель Совета директоров; Изотин Дмитрий Александрович, генеральный директор*

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

Инвестор: *Государственная корпорация развития ВЭБ.РФ* Адрес: 125009, Россия, Москва, ул. Воздвиженка, 10 Телефоны: +74956046363; +74957219291 E-Mail: info@veb.ru Web: <http://вэб.рф> Руководитель: *Шувалов Игорь Иванович, председатель*

(Дата актуализации - 22.07.24)

***Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.***



Приложение. 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
Автозаводская ТЭЦ, ООО	-	http://atec.volgaenergo.ru	Маруськин Андрей Владимирович, генеральный директор	Автозаводская ТЭЦ, паровая турбина ТГ-9	Нижегородская область
Внешнеэкономическое объединение Технопромэкспорт, ООО (ВО Технопромэкспорт)	74959899729	http://tpe-vo.ru	Пронин Александр Николаевич, генеральный директор	ТЭС "Ударная"	Краснодарский край

*Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.*

Проектировщики

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
БЭСК Инжиниринг, ООО	73472693024	http://www.besk-ec.ru	Газизов Ильнур Гаптинурович, директор	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, паровая турбина ТГ-3	Республика Башкортостан
ГЭХ Инжиниринг, ООО	74956467536	http://geheng.ru	Потапов Павел Юрьевич, генеральный директор	Новочеркасская ГРЭС	Ростовская область

*Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.*

Подрядчики

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
ГК Сибирьэнергоинжиниринг, ООО	+7(391); 272-51-50; +7499)4060320	https://sibei.ru	Лапаев Юрий Геннадьевич, генеральный директор	Иркутская ТЭЦ-9, паровая турбина ТГ-6	Иркутская область
Интер РАО-Инжиниринг, ООО	74956648840	http://www.ira-engineering.ru	Карамышев Антон Владимирович, генеральный директор	ГТЭС Иркинская	Таймырский и Долгано-Ненецкий муниципальные районы

*Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.*



Поставщики оборудования

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
Барнаульский котельный завод, ООО	+73852336667; +73852223267	www.bkzn.ru	Гаммер Александр Эдуардович, генеральный директор	Новосибирская ТЭЦ-3	Новосибирская область
Калужский турбинный завод, ПАО (КТЗ)	74842767054	http://www.paoktz.ru	Сербин Иван Сергеевич, генеральный директор	Северская ТЭЦ	Томская область
Научно-производственное объединение ЭЛСИБ, ПАО (НПО ЭЛСИБ)	+73832989184; +7(383)2989280; +73832278158; +73832989334	https://elsib.ru/	Безмельницын Дмитрий Аркадьевич, генеральный директор	Читинская ТЭЦ-1	Забайкальский край

*Демонстративный материал.
Полный текст раздела не приводится.*



Приложение. Информационные продукты iNFOLine

Современные бизнес-тенденции остро ставят вопрос о необходимости мониторинга и анализа отраслевых и общеэкономических событий. Решение данной задачи не представляется возможным без организации работы высокоэффективного 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 снимают необходимость в проведении дополнительных изысканий по ключевым направлениям экономики РФ.

Готовые обзоры инвестиционных проектов и Исследования iNFOLine

Название	Дата выхода	Стоимость
ТЭК		
Отраслевой обзор "100 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике и тепло- и водоснабжении РФ. Проекты 2024 года"	20.12.2023	70 000 руб.
Исследование "Электроэнергетическая отрасль России 2023 года"	30.06.2023	100 000 руб.
Исследование "Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2023 года"	30.06.2023	100 000 руб.
"Реестр: "Крупнейшие подрядчики в энергетическом секторе РФ. 2023 год"	16.06.2023	35 000 руб.
Обзор "260 крупнейших инвестиционных проектов в добыче и транспортировке нефти и газа в России. Проекты 2023-2026 годов"	14.04.2023	50 000 руб.
Обзор "90 крупнейших инвестиционных проектов в переработке нефти и газа в России. Проекты 2023-2026 годов"	14.04.2023	50 000 руб.
Обзор "350 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли России. Проекты 2023-2026 годов. Расширенная версия"	13.04.2023	90 000 руб.
Строительство		
Отраслевой обзор "Крупнейшие инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ. Проекты 2024 года"	31.01.2024	70 000 руб.
Отраслевой обзор "Крупнейшие инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ. Проекты 2024 года"	22.01.2024	70 000 руб.
Отраслевой обзор "70 крупнейших инвестиционных проектов в гражданском строительстве Республики Казахстан. Проекты 2024 года"	20.12.2023	60 000 руб.
Отраслевой обзор "125 Крупнейших инвестиционных проектов в транспортном строительстве РФ. Проекты 2024 года"	15.12.2023	70 000 руб.
Отраслевой обзор "130 Крупнейших инвестиционных проектов в АПК и пищевой промышленности РФ. Проекты 2024 года"	15.12.2023	70 000 руб.
Отраслевой обзор "100 Крупнейших инвестиционных проектов в коммерческом строительстве РФ. Проекты 2024 года"	05.12.2023	70 000 руб.
Обзор: "130 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике Кыргызстана, Армении, Азербайджана, Казахстана и Узбекистана"	11.10.2023	70 000 руб.
Отраслевой обзор "ТОП-150 проектов строительства и реконструкции автомобильных дорог РФ. Проекты 2023-2025 годов"	26.05.2023	50 000 руб.



Название	Дата выхода	Стоимость
Отраслевой обзор "ТОП-50 проектов строительства и реконструкции мостовых сооружений РФ. Проекты 2023-2025 годов"	26.04.2023	50 000 руб.
Отраслевой обзор "50 Крупнейших инвестиционных проектов в промышленном строительстве Республики Узбекистан. Проекты 2023-2026 годов"	24.05.2023	35 000 руб.
Отраслевой обзор "120 Крупнейших инвестиционных проектов в промышленном строительстве Республики Казахстан. Проекты 2023-2026 годов"	18.04.2023	70 000 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
Инфраструктурное строительство		
Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Строительство в странах ближнего зарубежья		
"Инвестиционные проекты в строительстве Республики Казахстан"	ежемесячно	40 000 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
	Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0	Ежедневно	5 000 руб.
Цифровизация	Проекты в области цифровизации РФ, Summary "Цифровизация в России и мире"	1 раз в неделю ежеквартально	15 000 руб. 55 000 руб.
	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 600 руб.
Энергетика и ЖКХ	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	11 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
Нефтегазовая промышленность	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	16 500 руб.
	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Химическая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	11 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 500 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Лесная отрасль	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 500 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	11 000 руб.
Строительство	"Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь"	1 раз в неделю	27 500 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 700 руб.
	Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию



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 компании. 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, str@allinvest.ru, industrial@infoline.spb.ru
Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru