

О Б З О Р**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ**

180 КРУПНЕЙШИХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ ЕВРОПЕЙСКОЙ ЧАСТИ РФ

АЭС, ТЭС, ГЭС, ВИЭ, ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ КОМПЛЕКС 2021 - 2025 годы

- Описание проектов строительства объектов традиционной и возобновляемой электроэнергетики, электросетевого комплекса СЗФО, ЦФО, ПФО, ЮФО и СКФО
- Планы крупнейших энергетических компаний и инвесторов
- Прогноз инвестиционной деятельности на 2021-2025 гг.

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 Обзора

Введение	4
Инвестиционные проекты в тепловой энергетике.....	7
Инвестиционные проекты в гидроэнергетике	9
Инвестиционные проекты в альтернативной энергетике	12
Инвестиционные проекты в атомной энергетике	13
Инвестиционные проекты в электросетевом комплексе.....	17
Приложение 1. Информационные продукты INFOLine	21



«180 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике европейской части РФ 2021-2025 годов»



Дата выхода: 15.03.2021

Кол-во стр.: 180

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

География исследования: СЗФО, ЦФО, ПФО, ЮФО, СКФО РФ

Стоимость: 40 000 рублей

Формат предоставления:



«Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике зауральской части РФ 2021-2025 годов»



Дата выхода: 15.04.2021

Кол-во стр.: 160

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

География исследования: УФО, СФО, ДФО РФ

Стоимость: 40 000 рублей

Формат предоставления:



«Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов. Стандартная версия»



Дата выхода: 20.04.2021

Кол-во стр.: 300

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

География исследования: все регионы РФ

Стоимость: 60 000 рублей

Формат предоставления:



«Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов. Расширенная версия»

Расширенная версия кроме описания проектов включает в себя:

- **Инвестиционные планы** строительства объектов генерации электроэнергии
- **Крупнейшие завершённые проекты** 2020 г. и I полугодия 2021 г.
- **Карты** инвестиционной активности по сегментам электроэнергетики РФ
- **Прогноз инвестиционной деятельности** в развитие электроэнергетики РФ до 2023 г.

Дата выхода:

26.04.2021

Кол-во стр.: 330

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

География исследования: все регионы РФ

Стоимость: 90 000 рублей

Формат предоставления:



Введение

Цель Обзора – Инвестиционная активность в электроэнергетической отрасли России. Предоставление актуальной информации о крупнейших реализуемых инвестиционных проектах отрасли, активно реализуемых в 2021-2025 годах и позднее, мониторинг реализации планов крупнейших компаний, выявление крупнейших компаний отрасли (инвесторов, застройщиков, генподрядчиков, проектировщиков, поставщиков оборудования и других участников проектов).

Временные рамки исследования: 2021 год и планы до 2025 года.

Сроки проведения исследования: I квартал 2021 года.

Срок окончания строительства объектов: не ранее IV квартала 2021 года.

Ключевые параметры рынка:

В 2020 году отрасль электроэнергетики РФ столкнулась с серьезными вызовами: зафиксировано самое глубокое снижение потребления (-2,4%) за последние 10 лет за счет резкого падения потребления энергии предприятиями нефтяной отрасли, тёплой погоды и последствий пандемии коронавируса. Запланированное по соглашению ОПЕК+ сокращение добычи нефти отрицательно повлияло на динамику промышленного производства и реализацию инвестиционных проектов в 2020 г. Подверглись корректировкам долгосрочные инвестиционные программы компаний отрасли, запланированные ранее исходя из устойчивого роста спроса на электроэнергию и экономического роста в 1-3% в год.

В Обзоре "180 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике европейской части РФ 2021-2025 годов" содержится подробная информация об актуальных инвестиционных проектах в электросетевом комплексе и во всех сегментах генерации СЗФО, ЦФО, ПФО, ЮФО, СКФО РФ (тепловая электроэнергетика, гидроэнергетика, альтернативная энергетика, атомная энергетика). Обзор включает описание более 180 проектов.

В описании каждого проекта на стадии от изыскательских до строительных работ содержится:

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

Преимущества Обзора:

- **структурированное описание инвестиционных проектов** с указанием назначения объекта, его местоположения, планируемого срока окончания строительства, планируемого объема инвестиций, текущей стадии строительства, проектной мощности, площади, характеристик оборудования и других данных;
- **актуальная контактная информация участников проекта;**
- **наглядная структура представления данных** (по отраслям, по регионам, по стадиям, срокам реализации, объему инвестиций);
- **возможность импорта** результатов Обзора в CRM-среду вашей компании.

Материалы Обзора значительно упрощают поиск клиентов и партнеров. Логично структурированная достоверная информация значительно упрощает процесс подготовки к переговорам. Данные Обзора незаменимы в ходе сравнительного анализа регионального развития строительства объектов отрасли в процессе коммерческого, маркетингового и стратегического планирования.

Методы исследования и источники информации:

В Обзор были включены объекты, инвестиции в строительство которых составляют **не менее 1 млрд рублей**.

Информация была подготовлена на основе совокупности источников:

- интервьюирование компаний-участников, представителей органов власти субъектов Российской Федерации, а также представителей органов муниципальной власти (администраций городов и районов);

- мониторинг пресс-релизов, информационных сообщений, инвестиционных программ и отчетностей компаний, являющихся участниками проектов (инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик оборудования, другие);
- мониторинг событий и тенденций в сфере энергетического, промышленного строительства: реализация инвестиционных проектов, данные Минэкономразвития, Минпромторга, Министерства строительства и ЖКХ, Минэнерго и других министерств;
- база данных ИА INFOLine по тематике: [Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ](#);
- мониторинг государственных и коммерческих тендеров на строительные работы и поставки оборудования и строительных материалов;
- верификация собранных данных осуществляется на основе официальных документов, а также по запросам (письменным, телефонным) в адрес компаний-участников инвестиционных проектов.

Высокий синергетический эффект достигается при совместном использовании исследований и периодических услуг по направлению "**Топливо-энергетический комплекс**":

- Регулярный мониторинг более 5000 СМИ в рамках информационной услуги [Тематические новости](#) по направлениям:

Энергетика и ЖКХ

- [Новинка! Инвестиции в традиционной и возобновляемой электроэнергетике РФ](#)
- [Электроэнергетика РФ](#)
- [Альтернативная энергетика РФ и мира](#)
- [Теплоснабжение и водоснабжение РФ](#)

Нефтегазохимический комплекс

- [Нефтяная промышленность РФ](#)
- [Газовая промышленность РФ](#)
- [Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ](#)
- [Инвестиции в нефтегазохимии РФ](#)
- [Химическая промышленность РФ](#)

IT и Машиностроение

- [Энергетическое машиностроение РФ](#)
- [Электротехническая промышленность РФ](#)
- [Новинка! Проекты в области цифровизации РФ](#)

Строительство

- [Объекты инвестиций и строительства РФ](#)
- [Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья](#)
- [Промышленное строительство РФ](#)

- **Периодические обзоры инвестиционных проектов:**

- [Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ](#)
- [Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ](#)
- [Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ](#)

- **Отраслевые исследования:**

Энергетика

- [Крупнейшие инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов. Расширенная версия](#)
- [Электроэнергетическая отрасль России 2021 года. Итоги 2020 года и перспективы развития до 2023 года](#)
- [Рынок энергосервиса и энергоэффективности России и зарубежных стран. Тенденции 2019-2020 гг.](#)
- [Реестр: 300 крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ](#)

Нефтегазовый комплекс

- [Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2021 года. Итоги 2020 года и перспективы развития до 2023 года](#)
- [Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ 2020-2023 годов. Расширенная версия](#)

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

Вы можете **бесплатно** получить краткую версию Обзора и подписку на услугу "Тематические новости" по одному из выбранных вами направлений сроком на **1 месяц**.



Информация об агентстве INFOLine

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



Дополнительную информацию Вы можете получить:

- на сайтах www.infoline.spb.ru и www.advis.ru;
- по телефонам +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40;
- по электронной почте tek@infoline.spb.ru, industrial@infoline.spb.ru и mail@advis.ru.

Число наших клиентов постоянно увеличивается. Более 400 компаний доверили INFOLine ежедневную информационную поддержку, среди них:



ВНИМАНИЕ!

Для клиентов INFOLine действуют специальные условия приобретения Обзора! Дополнительная информация по телефонам +7(495) 772-7640, +7(812) 322-6848 или по почте: tek@infoline.spb.ru



Инвестиционные проекты в тепловой энергетике

Тепловая энергетика Приволжского ФО

Республика Татарстан: "Татэнерго", АО: ПГУ на Заинской ГРЭС (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Подготовительные работы

Срок начала строительства:

II квартал 2021 года (план)

Срок окончания строительства:

IV квартал 2023 года

Объем инвестиций:

37400 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Республика Татарстан, Заинск

Описание проекта:

АО "Татэнерго" реализует проект строительства одного энергоблока парогазовой установки (ПГУ) на Заинской ГРЭС.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2019 год

В декабре 2019 года АО "Татэнерго" объявило конкурс на выполнение работ по модернизации Заинской ГРЭС путем строительства одного энергоблока парогазовой установки (ПГУ), оказание услуг по сервисному обслуживанию оборудования, введенного в эксплуатацию по результатам модернизации. В рамках проекта предусмотрено строительство одного объекта ПГУ по технологической схеме парогазового блока суммарной мощностью 800-900 МВт, который должен включать:

- одну паровую турбину электрической мощностью 260-300 МВт;
- дожимную компрессорную станцию с блоком очистки газа;
- один котел утилизатор;
- вспомогательное оборудование для производства электрической энергии;
- все необходимые подключения к инфраструктуре действующей Заинской ГРЭС.

Энергоблок парогазовой установки должен быть выполнен по технологической схеме 1 ГТУ + 1 ПТУ + 1 КУ в многовальтной компоновке, то есть с отсутствием какой-либо связи роторов газовой и паровой турбины и наличием у каждой из них собственного генератора для выработки электроэнергии. Компоновка котла-утилизатора должна быть трехконтурной с параметрами пара контура высокого давления: расход более 450 т/ч, температура более 600 градусов Цельсия.

2020 год

В феврале 2020 года Правительство РФ утвердило проект реконструкции Заинской ГРЭС в рамках программы модернизации ТЭС со сроком ввода в 2025 году. В рамках проекта планируется вывести из эксплуатации конденсационные паровые турбины со станционными номерами БЛ-5, БЛ-6, БЛ-11 установленной мощностью 200 МВт каждая и БЛ-12 мощностью 204,9 МВт (совокупная мощность - 804,9 МВт). Взамен выведенных из эксплуатации мощностей будет осуществлена надстройка конденсационной турбины ТГ-20 мощностью 274 МВт, работающей с использованием паросилового цикла, газовой турбиной ТГ-19 мощностью 576 МВт с котлом утилизатором (совокупная мощность - 850 МВт). Также планируется реконструкция главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж газовой турбины ТГ-19. Дата начала поставки мощности - январь 2025 года. Срок выполнения работ - 31 месяц. Стоимость работ - 23305 млн. рублей.





В июне 2020 года турецкая компания ENKA Insaat ve Sanayi A.S. была объявлена победителем конкурса. Стоимость работ составит 37,4 млрд. рублей. Проект будет осуществлен на базе оборудования компании General Electric. В июле с ENKA был заключен каонтракт.

Чтобы построить энергоблок, "Татэнерго" возьмет кредит, сумма вложенных собственных средств составит до 20%. Кредит планируется привлечь на условиях программы фабрики проектного финансирования ВЭБ.РФ.

8 сентября 2020 года состоялась церемония установки памятного знака в честь начала строительства ПГУ на Заинской ГРЭС.

Основные работы по строительству ПГУ планируется начать в 2021 году. Парогазовая установка должна быть построена под ключ в срок до 30 ноября 2023 года.



2021 год

По состоянию на март 2021 года завершилась подготовка строительной площадки. Параллельно ведутся проектные работы. Также отмечаются незначительные отставания, связанные с вопросами компоновки объекта.



Объем ввода новой мощности:

850 МВт

Актуализация - уточнено по материалам компании АО "Татэнерго"

Инвестор: Татэнерго, АО Адрес: 420021, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Марселя Салимжанова, 1
Телефоны: +7(843)2918669; +7(843)2918631 Факсы: +7(843)2918333 E-Mail: office@tatenergo.ru Web:
www.tatgencom.ru Руководитель: Халиков Ильдар Шафкатович, председатель Совета директоров; Хазиев Раузил
Магсумянович, генеральный директор

Кредитор: ВЭБ.РФ, Государственная корпорация развития Адрес: 125009, Россия, Москва, ул. Воздвиженка, 10
Телефоны: +7(495)6046363 Факсы: +7(495)7219291 E-Mail: info@veb.ru; press@veb.ru Web: <http://вэб.рф>
Руководитель: Шувалов Игорь Иванович, председатель

Генеральный подрядчик: ЭНКА Иншаат ве Санайи А.Ш. (ENKA INSAAT VE SANAYI AS) Адрес: 123312, Россия,
Москва, Пресненская наб., 10, Блок С Телефоны: +7(499)9223500 Факсы: +7(499)9223501 E-Mail:
moscowheadoffice@enka.com; enka@enka.com Web: www.enka.com/ru Руководитель: Гюнель Барыш, генеральный
директор

Поставщик оборудования: ДжиИ Рус, ООО (General Electric) Адрес: 123317, Россия, Москва, Пресненская наб.,
10, 11 эт. Телефоны: +7(495)7396811; +7(495)7396811P6172; +7(985)1802858 Факсы: +7(495)7396801 E-Mail:
rcis.info@ge.com Web: www.ge.com Руководитель: Поллетт Рональд Джеймс, президент, главный исполнительный
директор GE в России

(Дата актуализации - 04.03.21)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Инвестиционные проекты в гидроэнергетике

Гидроэнергетика Северо-Западного ФО

Мурманская область: "ТГК-1", ПАО: Верхне-Тулумская ГЭС (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

III квартал 2018 года

Срок окончания строительства:

IV квартал 2023 года

Объем инвестиций:

6800 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Мурманская область, Кольский район

Описание проекта:

Верхне-Тулумская ГЭС играет ключевую роль в энергосистеме Мурманской области: обеспечивает передачу электроэнергии в Карелию и является резервной для всего северного энергетического района. На станции установлено 4 гидроагрегата мощностью 268 МВт.

В рамках проекта по модернизации Верхне-Тулумской ГЭС будут поочередно реконструированы всех 4 гидроагрегата станции. Предусмотрено увеличение мощности каждого из четырех гидроагрегатов на 8 МВт - до 75 МВт за счет замены систем регулирования, защиты, автоматики и другого оборудования.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2018 год

1 августа 2018 года на Верхне-Тулумской ГЭС начались демонтажные работы: разборка старого оборудования и подготовка площадки для приемки новых элементов.

25 сентября 2018 года в ходе модернизации Верхне-Тулумской ГЭС ПАО "ТГК-1" было демонтировано рабочее колесо гидроагрегата № 4.

2019 год

В январе ООО "ТЭР" было выбрано подрядчиком по выполнению комплекса работ по модернизации основного и вспомогательного оборудования Верхне-Тулумской ГЭС (2 этап). Стоимость договора: 999,7 млн. рублей.

Также компания выступит поставщиком основного и вспомогательного гидрогенерирующего оборудования по модернизации ГЭС. Цена договора составила 2100 млн. рублей. Субподрядчиком выступает АО "Спецэнергомонтж".

В апреле 2019 года на Верхне-Тулумской ГЭС было установлено новое рабочее колесо на гидроагрегате №4. Данное оборудование было изготовлено и испытано на дочернем предприятии российского АО "Тяжмаш" в Чехии (СКД Blansko Holding).

В мае были завершены работы по сборке направляющего аппарата гидроагрегата №4. Собран ротор гидрогенератора и проведены испытания. Статор гидрогенератора установлен на штатное место.

В июле 2019 года были завершены установка в проектное положение ротора и монтаж верхней крестовины генератора гидроагрегата ст.№4.

В августе была осуществлена поставка оборудования системы виброконтроля гидроагрегата ст.№4.

В октябре 2019 года в Чехии на заводе СКД Blansko Holding прошли функциональные испытания рабочего колеса для гидроагрегата №1 Верхне-Тулумской ГЭС.

2020 год

В феврале 2020 года на Верхне-Тулумскую ГЭС было доставлено новое рабочее - колесо для гидроагрегата №1. Оборудование изготовлено на дочернем предприятии российского АО "Тяжмаш" в Чехии (СКД Blansko Holding). Также на станцию были поставлены новый ротор, камера рабочего колеса, вал турбины и другие элементы.

В апреле была завершена комплексная модернизация гидроагрегата №4, агрегат был введен в работу.

В июне был выведен из работы для демонтажа и последующей модернизации гидроагрегат №1. Энергетики обновят его основное оборудование, а также системы регулирования и управления. Новое оборудование доставлено на площадку.

В ноябре был завершён подготовительный этап: выполнен монтаж камеры рабочего колеса и бетонирование, проведены гидравлические испытания рабочего колеса.

В декабре был начат монтаж основного оборудования: установлено новое рабочее колесо гидроагрегата №1.



Специалистами АО "СЭМ" проведен комплекс гидравлических испытаний рабочего колеса гидроагрегата ст. №1 на монтажной площадке. Было выполнено перемещение и вывешивание рабочего колеса на подвесках в камере рабочего колеса. На гидрогенераторе ст. №1 завершен комплекс работ по укладке стержней нижнего и верхнего ряда, бандажированию, заклиновке и высоковольтным испытаниям обмотки статора. Завершились работы по замене гидроцилиндра БПЩ 1Б в щитовом отделении верхнего бьефа.



2021 год

В январе специалистами АО "СЭМ" завершен комплекс работ по сборке статора гидрогенератора ст. №1, проведены высоковольтные испытания обмотки. Продолжаются работы по монтажу направляющего аппарата, а также работы по монтажу системы автоматического управления и регулирования гидроагрегата ст. №1.

В феврале проводятся работы по покраске статора, подготовительные работы по перемещению и установке ротора гидрогенератора ст. №1 в расточку статора.

В 2021 году планируется начать работы на гидроагрегатах №2 и №3. Ориентировочный срок завершения работ - IV квартал 2023 года.

Объем ввода новой мощности:

32 МВт

Актуализация – уточнено по материалам компании

Заказчик-инвестор: Территориальная генерирующая компания №1, ПАО (ТГК-1) Адрес: 197198, Россия, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корп. 2, литера А, БЦ "Арена Холл" Телефоны: +7(812)9013606 Факсы: +7(812)6883477 E-Mail: office@tgcl.ru Web: www.tgcl.ru Руководитель: Ведерчик Вадим Евгеньевич, управляющий директор

Генеральный подрядчик: Теплоэнергоремонт, ООО (ТЭР, ООО) Адрес: 117246, Россия, Москва, ул. Херсонская, 43, корп. 3 Телефоны: +7(499)6535307 E-Mail: office@tergeh.ru Web: www.tergeh.ru Руководитель: Амирханов Зураб Султан-Гиреевич, генеральный директор

Подрядчик: Спецэнергомонтаж, АО Адрес: 404130, Россия, Волгоградская область, Волжский, ул. Портовая, 13 В Телефоны: +7(8443)342355 E-Mail: info@sem-energo.com Web: <https://sem-energo.com> Руководитель: Сотников Павел Александрович, генеральный директор

Поставщик оборудования: ТЯЖМАШ, АО Адрес: 446010, Россия, Самарская область, Сызрань, ул. Гидротурбинная, 13 Телефоны: +7(8464)378999; +7(8464)378039; +7(800)3508192 Факсы: +7(8464)372481 E-Mail: info@tyazhmash.com Web: www.tyazhmash.com Руководитель: Трифонов Андрей Федорович, генеральный директор
(Дата актуализации - 03.02.21)

Инвестиционные проекты в альтернативной энергетике

Возобновляемая энергетика Приволжского ФО

Саратовская область: "УК "Ветроэнергетика", ООО: Красноармейская ВЭС (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

2021 год (план)

Срок окончания строительства:

2023 год

Объем инвестиций:

25000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Саратовская область, Красноармейский район, Красноярский муниципальный район

Описание проекта:

Проектом предусмотрено строительство ветропарка в Красноармейском районе Саратовской области. В рамках проекта планируется построить ветряные электростанции суммарной мощностью 200-300 МВт.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2018 год

В октябре ООО "УК "Ветроэнергетика" и Правительство Саратовской области провели переговоры относительно строительства ветропарков на территории региона.

В ноябре было начато проведение ветроизмерительных работ в районе строительства объекта.

2019 год

В сентябре 2019 года ООО "Ветропарки ФРВ" (входит в ООО "УК "Ветроэнергетика") заключило договор с АО "ВолгоградНИПИнефть" на проведение инженерных изысканий для строительства ВЭС. Стоимость работ составила 28,9 млн. рублей. На площадке будут размещены временные и постоянные склады под компоненты ветроустановок, монтажные площадки под сами ветряки, внутренние автодороги, линии связи, модули управления. При каждой площадке должен размещаться рабочий городок.

В октябре 2019 года ООО "ЕРСМ "Сибири" было выбрано подрядчиком на выполнение комплексных инженерных изысканий (инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-геофизических) и разработку проекта (проектная, рабочая, сметная документация) по объектам "Красноармейская ВЭС-1", "Красноармейская ВЭС-2" и "Красноармейская ВЭС-3". Стоимость работ по договору - 45,9 млн. рублей.

Характеристики объектов:

- Красноармейская ВЭС-1 мощностью 87,8 МВт, ВЭУ - 21 шт;
- Красноармейская ВЭС-2 мощностью 16,4 МВт, ВЭУ - 4 шт;
- Красноармейская ВЭС-3 мощностью 99,9 МВт, ВЭУ - 24 шт.

В декабре 2019 года АО Группа "СВЭЛ" было выбрано подрядчиком на выполнение работ "под ключ" по строительству объекта "РУ-110 кВ, РУ-35 кВ для присоединения Красноармейской ВЭС к электрическим сетям".

2020 год

В марте 2020 года были завершены инженерные изыскания и работы по присоединению ветропарка к электросетям. В сентябре было получено положительное заключение по проектной документации на строительство внутриплощадочных автомобильных дорог и участков примыкания к дорогам общего пользования.

2021 год

По состоянию на I квартал 2021 года в рамках проекта ведется работа по оформлению земельных участков. После этого земли под ветропарк переведут из категории сельхозугодий в промзону. Разрешение на строительство планируется получить в апреле 2021 года.

Объем ввода новой мощности:

204,1 МВт

Актуализация – уточнено по материалам СМИ



Инвестор: Управляющая компания Ветроэнергетика, ООО (УК Ветроэнергетика) Адрес: 123112, Россия, Москва, Пресненская наб., 10, башня "Б" Телефоны: +7(495)7868917 E-Mail: info@mcwindenergy.com Web: <https://mcwindenergy.com/> Руководитель: Каланов Алишер Бахадирович, председатель Совета директоров; Чуваев Александр Анатольевич, генеральный директор

Заказчик: Ветропарки ФРВ, ООО Адрес: 123112, Россия, Москва, Пресненская набережная, 10, блок Б Телефоны: +7(495)7868917 E-Mail: info@mcwindenergy.com Web: https://mcwindenergy.com Руководитель: Матвеев Алексей Александрович, генеральный директор

Уполномоченный орган: Правительство Саратовской области Адрес: 410042, Россия, Саратовская область, Саратов, ул. Московская, 72 Телефоны: +7(8452)210910; +7(8452)210010; +7(8452)210024; +7(8452)210025; +7(8452)210147 Факсы: +7(8452)277516; +7(8452)210887 E-Mail: governor@saratov.gov.ru; press@saratov.gov.ru Web: <http://saratov.gov.ru> Руководитель: Радаев Валерий Васильевич, губернатор

Инженерные изыскания: ВолгоградНИПИнефть, АО Адрес: 400012, Россия, Волгоградская область, Волгоград, ул. Ткачева, 25 Телефоны: +7(8442)551685 E-Mail: Info@volgogradnpineft.com Web: www.volgogradnpineft.com Руководитель: Калинин Василий Васильевич, генеральный директор

Генеральный проектировщик: ЕПСМ Сибири, ООО Адрес: 660074, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Борисова 14, стр. 2, оф. 606 Телефоны: +7(391)2052024 E-Mail: info@epcmsiberia.ru Web: <http://epcmsiberia.ru> Руководитель: Безруков Роман Анатольевич, генеральный директор

Подрядчик: Группа СвердловЭлектро, АО (СВЭЛ) Адрес: 620012, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Черняховского, 61 Телефоны: +7(343)2535013 Факсы: +7(343)2535018 E-Mail: info@svel.ru; spb@svel.ru Web: <http://svel.ru> Руководитель: Кишко Алексей Юрьевич, генеральный директор

(Дата актуализации - 05.03.21)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

ВНИМАНИЕ!

Для клиентов INFOline действуют специальные условия приобретения Обзора! Дополнительная информация по телефонам +7(495) 772-7640, +7(812) 322-6848 или по почте: tek@infoline.spb.ru



Инвестиционные проекты в атомной энергетике

Атомная энергетика Приволжского ФО

Ульяновская область: Госкорпорация "Росатом": исследовательский реактор на быстрых нейтронах в Димитровграде (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2015 год

Срок окончания строительства:

2028 год

Объем инвестиций:

80000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Ульяновская область, Димитровград, площадка Научно-исследовательского института атомных реакторов

Описание проекта:

Исследовательский реактор на быстрых нейтронах (МБИР) возводится на площадке Научно-исследовательского института атомных реакторов (НИИАР) в Димитровграде. Тепловая мощность нового реактора с натриевым теплоносителем составит 150 МВт. Реактор необходим для тестирования нового вида топлива и отработки ядерных технологий. Он строится на замену реактора БОР-60 (60 МВт), построенного в 1969 году. Строительство объекта началось в 2015 году.

Проект МБИР выполняется предприятиями "Росатома", в числе которых НИИАР, АО "Государственный научный центр РФ - "Физико-энергетический институт имени Лейпунского" (научный руководитель реакторной установки), АО "НИКИЭТ" (главный конструктор реакторной установки), АО "ОКБМ Африкантов", ОКБ "Гидропресс", ПАО "Машиностроительный завод" и другие.

Генеральный подрядчик строительства реактора МБИР (до 2020 года включительно) - управляющая компания ООО "Уралэнергострой". Корпус реактора и внутрикорпусные устройства изготовит АО "АЭМ-технологии".



ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2019 год

В декабре 2019 года стало известно, что строительство опытного реактора "Росатома" профинансируют "ВЭБ.РФ" и "Газпромбанк".

В 2019 году в Волгодонском филиале завода "Атоммаш" были завершены испытания корпуса реактора.



2020 год

В августе 2020 года ФАУ "Главное управление государственной экспертизы" выдало положительное заключение по результатам рассмотрения проектной документации на объект "Исследовательская ядерная установка МБИР" и результатов проведенных инженерных изысканий.

Следующим шагом реализации масштабного отраслевого проекта станет получение разрешения на строительство, после чего ожидается повторное открытие финансирования и заключение договора генерального подряда.

Службами директора по капитальным вложениям, государственному строительному надзору и государственной экспертизе Госкорпорации "Росатом" и профильными подразделениями заказчика сооружения - эксплуатирующей организации в лице АО "ГНЦ НИИАР", а также генеральным проектировщиком в лице АО "ГСПИ" - проводилось квалифицированное сопровождение экспертизы проекта.

В III квартале строительство реактора было возобновлено.

В октябре на площадке велось сооружение резервуаров пожаротушения, блока вспомогательных построек главного реакторного здания. Обустраивалась площадка для размещения строительного-монтажной базы.

В ноябре "Росатом" заключил новый договор генподряда на строительство реактора МБИР. Договор заключен с компанией "Институт "Оргэнергострой".

В декабре были сооружены подъездные пути, произведено бетонирование наружных стен и перекрытий части объектов, смонтирован временный арматурный цех, завершена обратная засыпка котлована главного здания реактора.

В декабре было подписано постановление Правительства о выделении 64,9 млрд. рублей на строительство реактора.

2021 год

На первый квартал 2021-го намечены работы в зоне реакторного блока, начало строительного-монтажных работ по возведению башенной градирни, здания дренажной насосной станции пожаротушения и насосной станции водотехнического обслуживания. В 2021 году на МБИР планируется увеличение штата сотрудников и расширение технического оснащения стройки.




Объем ввода новой мощности:

150 МВт

Актуализация – уточнено на сайте компании

Инвестор: Государственная корпорация по атомной энергии Росатом Адрес: 119017, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 24 Телефоны: +7(499)9494535; +7(499)9494412 Факсы: +7(499)9494679 E-Mail: press@rosatom.ru Web: <https://rosatom.ru> Руководитель: Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета

Заказчик: Государственный научный центр – Научно-исследовательский институт атомных реакторов, АО (ГНЦ НИИАР) Адрес: 433510, Россия, Ульяновская область, Димитровград, Западное шоссе, 9 Телефоны: +7(84235)98383 Факсы: +7(84235)98384 E-Mail: niiar@niiar.ru Web: www.niiar.ru Руководитель: Тузов Александр Александрович, директор

Финансовый партнер: ВЭБ.РФ, Государственная корпорация развития Адрес: 125009, Россия, Москва, ул. Воздвиженка, 10 Телефоны: +7(495)6046363 Факсы: +7(495)7219291 E-Mail: info@veb.ru; press@veb.ru Web: <http://вэб.рф> Руководитель: Шувалов Игорь Иванович, председатель

Финансовый партнер: Газпромбанк, АО (Банк Гпб) Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16, корпус 1 Телефоны: +7(495)9137474 Факсы: +7(495)9137319 E-Mail: mailbox@gazprombank.ru Web: <https://www.gazprombank.ru/> Руководитель: Акимов Андрей Игоревич, председатель Правления

Генеральный проектировщик: Государственный специализированный проектный институт, АО (ГСПИ) Адрес: 115088, Россия, Москва, ул. Шарикоподшипниковская, 4 Телефоны: +7(495)9888050 Факсы: +7(499)2617264 E-Mail: info@aogspi.ru Web: www.aogspi.ru Руководитель: Травин Виктор Евгеньевич, генеральный директор

Проектировщик: Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники имени Н.А. Доллежалы, АО (НИКИЭТ) Адрес: 107140, Россия, Москва, ул. М. Красносельская, 2/8 Телефоны: +7(499)2637337 Факсы: +7(499)7882052 E-Mail: nikiet@nikiet.ru Web: www.nikiet.ru Руководитель: Каплиенко Андрей Владимирович, генеральный директор

Научное сопровождение: Государственный научный центр Российской Федерации – Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского, АО (ГНЦ РФ – ФЭИ) Адрес: 249033, Россия, Калужская область, Обнинск, пл. Бондаренко, 1 Телефоны: +7(484)3998249; +7(484)3998961 E-Mail: postbox@ippe.ru Web: www.ippe.ru Руководитель: Говердовский Андрей Александрович, генеральный директор

Сопровождение проекта: Машиностроительный завод, ПАО (МСЗ ЭЛЕМАШ) Адрес: 144001, Россия, Московская область, Электросталь, ул. Карла Маркса, 12 Телефоны: +7(495)7029901 Факсы: +7(495)7029221 E-Mail: zmysz@elemash.ru Web: www.elemash.ru Руководитель: Дарьин Игорь Викторович, генеральный директор

Генеральный подрядчик: Оргэнергострой, АО (Институт Оргэнергострой, ОЭС) Адрес: 115114, Россия, Москва, Дербеневская набережная, 7, стр.10 Телефоны: +7(495)2878872; +7(495)2878873 E-Mail: post@ioes.ru Web: www.ioes.ru Руководитель: Кокосадзе Элгуджа Леванович, генеральный директор

Поставщик оборудования: Филиал АО АЭМ-технологии Атоммаш в г. Волгодонск Адрес: 347360, Россия, Ростовская область, Волгодонск, ул. Жуковское шоссе, 10 Телефоны: +7(8639)292929 Факсы: +7(8639)292220 E-Mail: office@atommash.ru Web: <http://www.aemtech.ru/> Руководитель: Аббасов Ровшан Мубаризович, директор

Поставщик оборудования: Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И.Африкантова, АО (ОКБМ Африкантов) Адрес: 603074, Россия, Нижегородская область, Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, 15 Телефоны: +7(831)2752640 Факсы: +7(831)2418772 E-Mail: okbm@okbm.nnov.ru Web: www.okbm.nnov.ru Руководитель: Зверев Дмитрий Леонидович, генеральный директор-генеральный конструктор

Поставщик оборудования: ОКБ Гидропресс, АО Адрес: 142103, Россия, Московская область, Подольск, ул. Орджоникидзе, 21 Телефоны: +7(495)5027910; +7(4967)542516 Факсы: +7(4967)542733; +7(4967)699783 E-Mail: grpress@grpress.podolsk.ru Web: www.gidropress.podolsk.ru Руководитель: Джангобегов Виктор Владимирович, генеральный директор

(Дата актуализации - 03.03.21)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится



Электросетевой комплекс

Электросетевой комплекс ЦФО

Московская область: "ФСК ЕЭС", ПАО: ПС 500 кВ "Пахра" (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

IV квартал 2018 года

Срок окончания строительства:

2024 год

Объем инвестиций:

17000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Московская область, Домодедово, ул. Краснодарская, 10

Описание проекта:

ПАО "ФСК ЕЭС" реализует проект реконструкции ПС 500 кВ "Пахра", входящей в состав Московского энергокольца 500 кВ. В результате проекта мощность энергообъекта вырастет более чем вдвое - с 750 МВА до 1700 МВА. Будут построены здания комплектных распределительных устройств (КРУЭ 500 кВ, КРУЭ 220 кВ, КРУЭ 110 кВ), закрытое распределительное устройство (ЗРУ 10 кВ), две автотрансформаторные группы 500 кВ АТГ-1 и АТГ-2, два автотрансформатора 220 кВ АТ-3 и АТ-4 и два трансформатора 220 кВ Т-5 и Т-6. Также будут установлены дугогасящие агрегаты, приемные порталы 110 кВ, блочная комплектная трансформаторная подстанция, кабельная эстакада 110 кВ, открытый переходной пункт (ОПП 110 кВ), опоры линии электропередачи 500 кВ, мачты молниезащиты и шинные мосты.

Для размещения силовых автотрансформаторов сооружаются камеры, оборудованные системой газового пожаротушения. Управление подстанцией будет полностью автоматизировано.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2017 год

В апреле был заключен договор с ООО "Энергетическое строительство" на разработку документации, выполнение строительно-монтажных работ, поставку оборудования, выполнение работ и услуг по договору: "Комплексное техперевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра". Срок завершения работ: I квартал 2021 года. Стоимость работ: 4948 млн. рублей.

2018 год

В декабре 2018 года после выдачи положительного заключения Главгосэкспертизы России по проекту начался основной этап комплексной реконструкции ПС 500 кВ "Пахра". Инвестиции в рамках первого этапа составили 4,4 млрд. рублей.

2019 год

Завершился первый этап реконструкции ПС. Были сооружены КРУЭ 220 кВ, закрытое распределительное устройство (ЗРУ) 10 кВ и заходы на новое КРУЭ 220 кВ шести кабельно-воздушных линий электропередачи: КВЛ 220 кВ Пахра - Мячково, КВЛ 220 кВ Пахра - Чагино, КВЛ 220 кВ Лесная - Пахра, КВЛ 220 кВ Пахра - Борисово, КВЛ 220 кВ Пахра - Стекольная, КВЛ 220 кВ Пахра - Ступино. Кроме того, на ПС установлены и подключены к КРУЭ 220 кВ и открытому распределительному устройству (ОРУ) 110 кВ два новых автотрансформатора, что позволило увеличить трансформаторную мощность подстанции с 750 МВА до 1250 МВА. Также выполнено оснащение ПС 500 кВ Пахра и подключенных линий электропередачи новым коммутационным и технологическим оборудованием, современными микропроцессорными терминалами релейной защиты и автоматики.

В рамках последующих этапов планируется сооружение КРУЭ 500 кВ и КРУЭ 110 кВ с переводом на них ВЛ 500 кВ и ВЛ 110 кВ соответственно, а также установка двух автотрансформаторов мощностью по 500 МВА.

В 2019 году ООО "Энергетическое строительство" совместно с ОАО "ВНИИР" подготовило проектную документацию для реализации 2-4 этапов реконструкции ПС.

В декабре ООО "Энергетическое строительство" было выбрано подрядчиком на выполнение работ по СМР, ПНР и поставке МТРИО в объеме 2-4 этапов по титулам: "Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра. Корректировка (2-3 этапы)" и "Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра. Корректировка (4 этап)". Стоимость договора: 11115 млн. рублей.

Срок окончания выполнения работ:

II этап - июнь 2021 года;

III этап - июнь 2022 года;



IV этап - ноябрь 2022 года.

Основные работы II этапа строительства

- сооружение здания комплектного распределительного устройства (КРУЭ) 500 кВ;
- подключение ТСН здания КРУЭ 500 кВ к ЗРУ СН 10 кВ здания КРУЭ 220 кВ по двум КЛ 10 кВ прокладываемых по существующему кабельному этажу здания КРУЭ 220 кВ;
- устройство молниезащиты зданий и сооружений;
- установка автотрансформаторов типа АДЦТН-500000/500/220-У1 мощностью 500 МВА и напряжением 500/230/10,5 кВ (АТ-1, АТ-2);
- сооружение открытого переходного пункта 220 кВ у АТ-1, АТ-2 (ОПП 220 кВ) в количестве 2 цепей КЛ;
- прокладка кабельных линий 220 кВ от автотрансформаторов типа АДЦТН-500000/500/220-У1 мощностью 500 МВА и напряжением 500/230/10,5 кВ (АТ-1, АТ-2) до ячеек КРУЭ;
- установка открытой жесткой ошиновки 500 кВ АТ от здания КРУЭ 500 кВ до автотрансформаторов типа АДЦТН-500000/500/220-У1 мощностью 500 МВА и напряжением 500/230/10,5 кВ (АТ-1, АТ-2);
- установка КРУН с ТН 10 кВ на стороне НН АТ-1 и АТ-2 в количестве 2 шт.;
- подключение автотрансформаторов (АТ-1, АТ-2) АДЦТН-500000/500/220-У1 мощностью 500 МВА и напряжением 500/230/10,5 кВ к КРУЭ 500 кВ по постоянной схеме;
- установка ячейки КРУ 10 кВ в здании ЗРУ 10 кВ № 1 (БМЗ) для питания сущ. ТСН-4 (630кВА);
- переустройство захода на свободном месте и подключение к КРУЭ ВЛ 500 кВ Пахра - ТЭЦ-26;
- сооружение открытых переходных пунктов временной кабельной перемычки 110 кВ от сущ. АТ-1 до ОРУ 110 кВ ячейки № 1 в количестве 2 шт.;
- монтаж жесткой ошиновки 500 кВ от приемных порталов до элегазовых выводов здания КРУЭ для захода ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра на месте существующей ячейки ВЛ 500 кВ Пахра - ТЭЦ-26;
- переустройство захода и подключение к КРУЭ ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра;
- монтаж жесткой ошиновки 500 кВ от приемных порталов до элегазовых выводов здания КРУЭ для захода ВЛ 500 кВ Пахра - Чагино на месте существующей ячейки ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра;
- переустройство захода и подключение к КРУЭ ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра;
- отключение сущ. АТ-3 (250МВА) от сети 500/110 кВ
- подключение автотрансформатора сущ. АТ-2 (125 МВА) к ячейке № 14 ОРУ 110 кВ.

Основные работы III этапа строительства

- сооружение здания комплектного распределительного устройства (КРУЭ 110 кВ) с установкой ячеек КРУЭ, ТСН, ЩСН, ЩПТ, АБ, панелями ОПУ и всеми инженерными системами;
 - устройство молниезащиты зданий и сооружений;
 - подключение ТСН здания КРУЭ 110 кВ к ЗРУ СН 10 кВ здания КРУЭ 220 кВ по двум КЛ 10 кВ;
 - включение СН 0,4 кВ в здании КРУЭ 110 кВ.
 - установка двух трансформаторов Т-5 и Т-6 типа ТРДЦ100000/220/10/10 У1 мощностью 100 МВА каждый;
 - сооружение нового блочно-модульного здания абонентского ЗРУ-10 кВ с 2-мя секциями КРУ;
 - сооружение узлов токоограничивающих реакторов 10 кВ и токопроводов до ЗРУ БМЗ;
 - установка четырех дугогасящих агрегатов 10 кВ с подключением двух к 1 и 3 секциям абонентского ЗРУ 10 кВ;
 - включение СН 0,4 кВ в ЗРУ БМЗ 10 кВ и трансформаторов Т-5, Т-6 от ЩСН КРУЭ 110 кВ;
 - сооружение кабельной эстакады №1 для шести КЛ 110 кВ;
 - сооружение фундаментов порталов, фундаментов муфт и КС в ОПП 110 кВ для 6 линий (Пахра-Яковлево; Пахра-Новодомедово 1,2; Тишково-Пахра; Барыбино-Пахра) и их прокладка;
 - отключение автотрансформатора АТ-4 (250 МВА) от 1СШ 2-ой секции ОРУ 110 кВ;
 - перезавод существующей КЛ 110 кВ АТ-4 в КРУЭ 110 кВ. Подключение АТ-4 по постоянной схеме к КРУЭ;
 - создание временной перемычки от ячейки КРУЭ-110 кВ "Пахра-Борисово с отпайками" до бывшей ячейки нового АТ-4 ОРУ-110 кВ для объединения КРУЭ 110 кВ и ОРУ 110 кВ;
 - пошаговый перевод ВЛ из ОРУ в КРУЭ-110 кВ через организуемые ОПП-110 кВ;
 - перезавод существующей КЛ 110 кВ АТ-3 в КРУЭ 110 кВ;
 - переподключение существующей КЛ 220 кВ АТ-1 сущ. к кабельным муфтам Т-5;
 - сооружение кабельной эстакады и фундаментов для десяти КЛ-110 кВ;
 - подключение двух дугогасящих агрегатов 10 кВ к 2 и 4 секциям абонентского ЗРУ 10 кВ.
 - отключение существующего АТ-2 (125 МВА);
 - сооружение двух трансформаторных подстанций КТП 10/0,4 кВ для существующего комплекса зданий "Домодедовской РЭС";
- Выход ПС "Пахра" на постоянную схему работы.

IV этап строительства

- строительство здания вспомогательного назначения "Домодедовской РЭС";
- строительство крытой автостоянки на 10 грузовых и 20 легковых автомобилей;

- прокладка кабельной линии 0,4 кВ (в кабельной траншее) от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ до вводного распределительного устройства здания ЗВН;
- устройство молниезащиты зданий и сооружений и заземлений;
- демонтаж оставшегося существующего оборудования, зданий и сооружений инфраструктуры ПС "до реконструкции".

2021 год

По состоянию на февраль 2021 года ведется сооружение здания КРУЭ 500 кВ.

Согласно инвестиционной программе ПАО "ФСК ЕЭС" завершить реализацию проекта планируется в 2024 году.

Актуализация - уточнено по материалам компании

Инвестор: Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ПАО (ФСК ЕЭС) Адрес: 117630, Россия, Москва, ул. Академика Челомея, 5А Телефоны: +7(800)2001881; +7(495)7109333; +7(812)2925350 Факсы: +7(495)7109655 E-Mail: info@fsk-ees.ru Web: www.fsk-ees.ru Руководитель: Ливинский Павел Анатольевич, председатель Совета директоров; Муров Андрей Евгеньевич, председатель правления

Проектировщик: Всероссийский научно-исследовательский институт релестроения с опытным производством, ОАО (ВНИИР) Адрес: 428024, Россия, Чувашская Республика, Чебоксары, пр. И. Яковлева, 4 Телефоны: +7(8352)390000; +7(8352)390012 Факсы: +7(8352)390001; +7(8352)390011 E-Mail: vniir@vniir.ru; mail@vniir.ru Web: www.vniir.ru Руководитель: Литвиненко Павел Валерьевич, генеральный директор

Генеральный подрядчик: Энергетическое строительство, ООО Адрес: 197101, Россия, Санкт-Петербург, ул. Кропоткина, 1, лит. 1 Телефоны: +7(495)2871727 E-Mail: mail@energystroy.com Руководитель: Вилков Валерий Сергеевич, генеральный директор

(Дата актуализации - 20.02.21)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

ВНИМАНИЕ!

Для клиентов INFOline действуют специальные условия приобретения Обзора! Дополнительная информация по телефонам +7(495) 772-7640, +7(812) 322-6848 или по почте: tek@infoonline.spb.ru



Приложение 1. 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.

Исследования INFOLine

Название	Дата выхода	Стоимость
ТЭК		
"Электроэнергетическая отрасль России 2021 года. Итоги 2020 года и перспективы развития до 2023 года"	31.06.2021	100 000 руб.
Новинка! "430 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов"	15.04.2021	90 000 руб./ 60 000 руб.
"Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2021 года. Итоги 2020 года и перспективы развития до 2023 года"	31.05.2021	100 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ 2020-2023 годов"	08.05.2020	90 000 руб./ 60 000 руб.
"Рынок энергосервиса и энергоэффективности России и зарубежных стран. Тенденции 2019-2020 гг."	10.03.2020	50 000 руб.
Строительство		
Новинка! "Крупнейшие инвестиционные проекты промышленного строительства стран ближнего зарубежья. Проекты 2021-2025 годов"	29.01.2021	100 000 руб.
Новинка! "200 крупнейших инвестиционных проектов 2021-2023 годов. Обзор инвестиционной активности в отраслях"	31.03.2021	40 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты строительства агрокомплексов РФ. Проекты 2021-2024 годов. Стандартная версия" (готовится к выходу)	28.02.2021	50 000 руб.
"Крупнейшие инвестиционные проекты строительства логистических объектов РФ. Проекты 2021-2025 годов" (готовится к выходу)"	30.03.2021	50 000 руб.
Реестр: 300 крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ	30.11.2018	35 000 руб.
Реестр: 250 ведущих проектировщиков промышленных объектов России	20.12.2019	25 000 руб.
Реестр: 140 ведущих инженеринговых компаний РФ в сфере водоочистки, водоснабжения и водоотведения	25.12.2017	25 000 руб.

Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

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	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	5 000 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 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.



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
Новинка!	Новинка! Проекты в области цифровизации РФ	1 раз в неделю	25 000 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 000 руб.
	Новинка! Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	15 000 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Лесная отрасль	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 000 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	10 000 руб.
Строительство	Новинка! Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья	1 раз в неделю	25 000 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию



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@infoline.spb.ru, str@allinvest.ru, industrial@infoline.spb.ru

Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru

