

О Б З О Р**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ**

430 КРУПНЕЙШИХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РФ

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

- Описание проектов строительства объектов традиционной и возобновляемой электроэнергетики, подстанций
- 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.

INFO *Line*

информационное агентство information agency



Содержание Обзора

Введение.....	4
Описание крупнейших проектов в электроэнергетике РФ.....	7
Тепловая энергетика	7
<i>Строящиеся объекты.....</i>	<i>7</i>
<i>Инвестиционные планы.....</i>	<i>119</i>
<i>Завершенные проекты.....</i>	<i>125</i>
Гидроэнергетика	129
<i>Строящиеся объекты.....</i>	<i>129</i>
<i>Инвестиционные планы.....</i>	<i>267</i>
<i>Завершенные проекты.....</i>	<i>268</i>
Альтернативная энергетика	269
<i>Строящиеся объекты.....</i>	<i>269</i>
<i>Инвестиционные планы.....</i>	<i>355</i>
<i>Завершенные проекты.....</i>	<i>359</i>
Атомная энергетика	363
<i>Строящиеся объекты.....</i>	<i>363</i>
<i>Инвестиционные планы.....</i>	<i>389</i>
<i>Завершенные проекты.....</i>	<i>390</i>
Электросетевой комплекс	391
<i>Строящиеся объекты.....</i>	<i>391</i>
Приложение 1. Представленность проектов в Обзоре	494
Приложение 2. Карты инвестиционной активности по сегментам генерации электроэнергии.....	498
Приложение 3. Прогноз инвестиционной деятельности в развитие электроэнергетики РФ до 2022 г.....	507
Приложение 4. Прогноз ввода генерирующих мощностей до 2022 г.....	509
Приложение 5. Перечень продуктов INFOLine по направлению "Индустриальные рынки"	510



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



Дата выхода: 15.03.2021

Кол-во стр.: 300

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

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

Стоимость: 40 000 рублей

Формат предоставления:



«100 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике зауральской части РФ 2021-2025 годов»



Дата выхода: 15.04.2021

Кол-во стр.: 170

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

География исследования: УФО, СФО, ДФО РФ

Стоимость: 40 000 рублей

Формат предоставления:



«280 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов. Стандартная версия»



Дата выхода: 20.04.2021

Кол-во стр.: 490

Язык отчета: Русский (по запросу английский)

География исследования: все регионы РФ

Стоимость: 60 000 рублей

Формат предоставления:



«430 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов. Расширенная версия»

Расширенная версия кроме описания проектов включает в себя:

- Инвестиционные планы строительства
- 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.: 510

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-II кварталы 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 "430 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов" содержится подробная информация об актуальных инвестиционных проектах в **электросетевом комплексе** и во **всех сегментах генерации** РФ (тепловая электроэнергетика, гидроэнергетика, альтернативная энергетика, атомная энергетика).

В Обзоре "430 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов" содержится информация о **430 инвестиционных проектах** с объемом инвестиций от 1 млрд рублей. Представлено подробное описание **203** проектов электрогенерации и **80** проектов по строительству подстанций **на стадии от изыскательских до строительных работ**, реализация которых ведется по состоянию на II квартал 2021 г. Также в Обзоре приведена структурированная информация в табличном виде о **85 планируемых** объектах и **62 проектах, завершённых** в 2020 г. и планируемых к завершению в 2021 г.

В стандартной версии Обзора "280 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов" представлено описание **137** проектов нового строительства объектов электроэнергетики и **146** крупных проектов реконструкции и комплексной модернизации, не включая планируемые и завершаемые проекты.

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](#)

Машиностроение

- [Энергетическое машиностроение РФ](#)
- [Электротехническая промышленность РФ](#)

Строительство

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

Все отрасли

- [Новинка! Проекты в области цифровизации 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

- [430 крупнейших инвестиционных проектов 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.](#)
- [Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности России 2021-2024 годов. Расширенная версия](#)
- [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:



Описание крупнейших проектов в электроэнергетике РФ

Тепловая энергетика

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 ПРОЕКТА2019 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 многовальневой 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 стационарными 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 Зайнской 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 АО "Татэнерго"

Инвестор: Татэнерго, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: Халиков Ильдар Шафкатович, председатель Совета директоров; Хазиев Раузил Магсумянович, генеральный директор

Кредитор: ВЭБ.РФ, Государственная корпорация развития Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *****

Генеральный подрядчик: ЭНКА Иншаат ве Санайи А.Ш. (ENKA INSAAT VE SANAYI AS) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: Гюнель Барыш, генеральный директор

Поставщик оборудования: ДжиИ Рус, ООО (General Electric) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: Поллетт Рональд Джеймс, президент, главный исполнительный директор GE в России

(Дата актуализации - 15.03.21)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Для получения полного описания **ТОП-5 проектов** и предоставления дополнительной информации, обратитесь к нам:

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

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 ПРОЕКТА2018 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 "Спецэнергомонтаж".

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 завершен 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 БПЦ 1Б в щитовом отделении верхнего бьефа.



2021 год

В январе специалистами АО "СЭМ" завершён 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 проводились 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.

Объём ввода новой мощности:

32 МВт

Актуализация – уточнено по материалам компании

Заказчик-инвестор: Территориальная генерирующая компания №1, ПАО (ТГК-1) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Ведерчик Вадим Евгеньевич, управляющий директор*

Генеральный подрядчик: Теплоэнергоремонт, ООО (ТЭР, ООО) Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Амирханов Зураб Султан-Гиреевич, генеральный директор*

Подрядчик: Спецэнергомонтаж, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Сотников Павел Александрович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: ТЯЖМАШ, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Трифонов Андрей Федорович, генеральный директор*

(Дата актуализации - 03.03.21)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Возобновляемая энергетика Северо-Кавказского ФО

Ставропольский край: "НоваВинд", АО: Бондаревская ВЭС (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

IV квартал 2020 года

Срок окончания строительства:

IV квартал 2021 года

Объем инвестиций:

16000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Ставропольский край, городской округ Ипатово, хутор Бондаревский

Описание проекта:

АО "НоваВинд" реализует проект строительства Бондаревской ВЭС в Ставропольском крае мощностью 120 МВт.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2019 год

В декабре 2019 года ООО "Энерго-Юг" с ценой конкурсной заявки 75,5 млн. рублей было выбрано подрядчиком на выполнение проектной документации и инженерных изысканий по объекту "Бондаревская ВЭС. Автомобильные дороги".

2020 год

В марте 2020 года АО "ВетроОГК" заключило договор с ООО "Энерго-Юг" на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации, осуществлению авторского надзора по объекту: "Бондаревская ВЭС". Стоимость работ по договору составила 71,7 млн. рублей. Срок выполнения работ: май 2021 года.

В июне 2020 года ООО "ЭнергопромАвтоматизация" было выбрано подрядчиком на разработку проектной и рабочей документации, осуществление авторского надзора по объекту "Бондаревская ВЭС" в части создания АСУ ТП, СОТИАССО, АИИСКУЭ, Сети связи.

В июле 2020 года проектная документация ветропарка с результатами инженерных изысканий была передана в Автономное учреждение Ставропольского края "Государственная экспертиза в сфере строительства" для проведения негосударственной экспертизы.

На объекте будут установлены 48 ветроэнергетических установок компании RedWind (изготовлены по лицензионному соглашению с Lagerwey) мощностью 2,5 МВт каждая. Суммарная мощность станции составит 120 МВт.

В ноябре филиал "Ставропольэнерго" приступило к работам по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ветропарка. На реализацию проекта компания направит порядка 105 млн. рублей. Проектом предусмотрено возведение на объекте заявителя распределительного устройства напряжением 110 и 35 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 63 МВА каждый. На ПС 110 кВ "Ипатово" и "Светлоград" энергетики установят полуккомплекты дифференциально-фазных защит для предотвращения оборудования от всех видов повреждений и построят от подстанции 110 кВ "Николина Балка" две воздушные линии электропередачи общей протяженностью порядка 10 километров.

В ноябре 2020 года "НоваВинд" приступило к строительству ВЭС. ООО "СтройЮгРегион" является генеральным подрядчиком проекта. Велась подготовительные работы и работы по устройству буронабивных свай. На площадку завозили первые лопасти ветроустановок.

2021 год

В феврале велась заливка фундаментов для ветроэнергетических установок.

В марте на площадке велось устройство свай и ростверков под фундаменты ветроэнергетических установок, фундаментов трансформаторных подстанций, разрабатывались траншеи под устройство кабельных линий.

Объем ввода новой мощности:

120 МВт

Актуализация – уточнено по материалам компании

Инвестор: НоваВинд, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Корчагин Александр Сергеевич, генеральный директор*



Заказчик: Ветроэнергетическая отдельная генерирующая компания, АО (ВетроОГК) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Корчагин Александр Сергеевич, генеральный директор*

Сопровождение проекта: Ставропольэнерго - Филиал Россети Северный Кавказ Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Демчак Игорь Вячеславович, директор*

Сопровождение проекта: Автономное учреждение Ставропольского края Государственная экспертиза в сфере строительства Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Тартачаков Андрей Юрьевич, начальник*

Генеральный проектировщик: Энерго-Юг, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Аполосов Михаил Дмитриевич, генеральный директор*

Проектировщик: ЭнергопромАвтоматизация, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Сегаль Александр Викторович, генеральный директор*

Генеральный подрядчик: СтройЮгРегион, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Беликов Андрей Владимирович, управляющий*

(Дата актуализации - 16.03.21)

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

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. Обустроивалась площадка для размещения строительной 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 первое полугодие 2021-го намечены работы в зоне реакторного блока, начало строительной-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: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Лихачев Алексей Евгеньевич, генеральный директор; Кириенко Сергей Владиленович, Председатель наблюдательного совета*

Заказчик: Государственный научный центр – Научно-исследовательский институт атомных реакторов, АО (ГНИИАР) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Тузов Александр Александрович, директор*

Финансовый партнер: ВЭБ.РФ, Государственная корпорация развития Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Шувалов Игорь Иванович, председатель*

Финансовый партнер: Газпромбанк, АО (Банк Гпб) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Акимов Андрей Игоревич, председатель Правления*

Генеральный проектировщик: Государственный специализированный проектный институт, АО (ГСПИ) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Травин Виктор Евгеньевич, генеральный директор*

Проектировщик: Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники имени Н.А. Доллежалы, АО (НИКИЭТ) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** 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: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Говердовский Андрей Александрович, генеральный директор*

Сопровождение проекта: Машиностроительный завод, ПАО (МЗ ЭЛЕМАШ) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Дарьин Игорь Викторович, генеральный директор*

Генеральный подрядчик: Оргэнергострой, АО (Институт Оргэнергострой, ОЭС) Адрес: ***** Телефоны: *****
Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Кокосадзе Элгуджа Леванович, генеральный директор*

Поставщик оборудования: Филиал АО АЭМ-технологии Атоммаш в г. Волгодонск Адрес: ***** Телефоны: *****
Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Аббасов Ровшан Мубаризович, директор*

Поставщик оборудования: Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И.Африкантова, АО (ОКБМ Африкантов) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
Руководитель: *Зверев Дмитрий Леонидович, генеральный директор-генеральный конструктор*

Поставщик оборудования: ОКБ Гидропресс, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
Руководитель: *Джангобегов Виктор Владимирович, генеральный директор*

(Дата актуализации - 02.04.21)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Электросетевой комплекс Дальневосточного ФО

Республика Бурятия: "ФСК ЕЭС", ПАО: ПС 220 кВ "Озёрная", ВЛ 220 кВ Чита – Озёрная (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

II полугодие 2021 года (план)

Срок окончания строительства:

2022 год

Объем инвестиций:

12508 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Республика Бурятия, Еравнинский район

Описание проекта:

Для технологического присоединения энергопринимающих устройств строящегося Озерного ГОКа в Республике Бурятия планируется строительство ПС 220 кВ Озёрная с двумя автотрансформаторами 125 МВА каждый и РУ 110 кВ, сооружение ВЛ 220 кВ Чита – Озёрная I и II цепь ориентировочной протяженностью 230 км и проведение реконструкции ПС 220 кВ Чита (расширение ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки).

В 2015 году ООО "Северный Стандарт" выполнило разработку проектной и технической части закупочной документации ПС 220 кВ Чита.

В апреле 2020 года с АО "СмартТехПроект" был заключен договор на разработку проектной и закупочной документации по ПС 220 кВ Озёрная на сумму 234 млн. рублей. Срок выполнения работ: октябрь 2021 года.

Основные характеристики проектируемого объекта в части ПС 220 кВ Чита



Наименование характеристики	Характеристика объекта
Уникальный №	П5000292
Номинальные напряжения, кВ	220/10/6
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	РУ 220 кВ – ОРУ РУ 10 кВ – КРУН РУ 6 кВ – ЗРУ
Тип схемы каждого РУ	ОРУ 220 кВ – две рабочие системы шин с обходной КРУН 10 кВ – 1 СШ ЗРУ 6 кВ – 1,2 СШ Предусмотреть реконструкцию ОРУ-220 кВ в части установки шиносоединительного выключателя с преобразованием совмещенного ОШСВ-220 с перемычкой в ОВ-220.
Количество ЛЭП, подключаемых к ПС, по каждому РУ	1. ВЛ 220 кВ – 5; 2. ВЛ 6 кВ – 2. Проектом предусмотреть расширение ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки для присоединения ВЛ 220 кВ Чита – Озёрная I и II цепь.
Тип выключателей и функциональная связь между полюсами выключателей каждого РУ	ОРУ 220 кВ установлены элегазовые колонковые выключатели типа HPL. Проектом предусмотреть установку выключателей в двух присоединяемых ячейках 220 кВ.
Система управления основным и вспомогательным оборудованием, система сбора и передачи информации	Оснастить впервые вводимое и модернизируемое (реконструируемое) основное (первичное) электротехническое оборудование на объекте электросетевого хозяйства устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Забайкальское РДУ и ЦУС Забайкальского ПМЭС по двум независимым каналам связи.
Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	Предусмотреть расширение АИИС КУЭ в части вновь вводимых присоединений.
☐ ☒ Станционные сооружения ВОЛС	Проектом предусмотреть установку оптического

Наименование характеристики	Характеристика объекта
	<p>мультиплексора доступа уровня STM-1/4 на ПС 220 кВ Чита.</p> <p>Проектом предусмотреть строительство магистральной транспортной сети ЦСПИ ВОЛС по технологии DWDM (10/100G) в направлении ПС 220 кВ Озёрная.</p> <p>Проектом дополнительно определить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Создание/модернизацию систем связи для передачи сигналов и команд ПА на ПС 220 кВ Озёрная, ПС 110 кВ Фабрика, ПС 110 кВ Расход, 2. Создание/модернизацию систем связи для передачи телеинформации и организации диспетчерской связи в Забайкальское РДУ и МЭС Сибири по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.
Линейно-кабельные сооружения ВОЛС	Создание ЛКС ВОЛС по территории ПС Чита для обеспечения внутривидеостанционных соединений, обеспечение заходов магистральной ВОЛС на ПС.
Инфраструктура средств связи	<p>Предусмотреть гарантированное бесперебойное электропитание устанавливаемого оборудования систем связи с обеспечением 6-ти часов бесперебойной работы оборудования.</p> <p>Предусмотреть создание/модернизацию систем климат-контроля, ОПС для помещений оборудования систем связи ПС Чита</p>

В части ПС 220 кВ Озёрная

Наименование характеристики	Характеристика объекта
Номинальные напряжения, кВ	220/110/10(6)
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	Определяется при проектировании на основании технико-экономического сравнения вариантов с учетом специфики размещения объекта
Тип схемы каждого РУ	Определяется при проектировании
Количество ЛЭП, подключаемых к ПС, по каждому РУ	РУ 220 кВ – 2 шт.; РУ 110 кВ – 4 шт.
Количество резервных ячеек по каждому РУ	Предусмотреть расширение: РУ 220 кВ не менее чем на 2 ячейки; РУ 110 кВ не менее чем на 2 ячейки.
Тип выключателей и функциональная связь между полюсами выключателей каждого РУ	Определяется при проектировании.
Количество и мощность силовых (авто)трансформаторов	Установка автотрансформаторов 220/110/10(6) кВ мощностью 125 МВА – 2 шт. Мощность автотрансформаторов уточнить при проектировании.
Противоаварийная автоматика (ПА)	<p>Предусмотреть установку и выполнение следующих устройств:</p> <ul style="list-style-type: none"> - УПАСК - двух независимых каналов ПА, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине от АДВ Читинской ТЭЦ-1 и АДВ ПС 220 кВ Петровск-Забайкальская, АПНУ Гусиноозёрской ГРЭС, ПА ПС 220 кВ Мысовая до объекта для передачи команд ОН (при наличии в альбомах Типовых шкафов указываются Типовые шкафы); - двух независимых каналов ПА, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине от АДВ Читинской ТЭЦ-1 и АДВ ПС 220 кВ Петровск-Забайкальская, АПНУ Гусиноозёрской ГРЭС, ПА ПС 220 кВ Мысовая до объекта для передачи команд ОН;

Наименование характеристики	Характеристика объекта
	- устройства системы сбора и передачи информации ПА (ССПИ ПА) для передачи телеизмерений отключаемой от команд ПА нагрузки в АДВ Читинской ТЭЦ-1 по двум независимым каналам связи для использования в алгоритмах интеллектуального САОН. Количество команд ПА уточнить при проектировании.

В части линии электропередачи ВЛ 220 кВ Чита - Озёрная I и II цепь

Наименование характеристики	Характеристика объекта
Вид ЛЭП	ВЛ
Передаваемая мощность	Определяется при проектировании
Количество цепей	Определяется при проектировании
Номинальное напряжение	220 кВ
Длина трассы	Ориентировочная длина 230 км. Длину трассы уточнить при проектировании. Учесть возможность изменения длины трассы в связи с вероятной необходимостью обхода особо охраняемых природных территорий.
Средства связи	Линейно-кабельные сооружения ВОЛС
	Линейно-эксплуатационная связь для обслуживания ЛЭП

Актуализация - уточнено по материалам компании

Инвестор: Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы, ПАО (ФСК ЕЭС) Адрес: *****
Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *Ливинский Павел Анатольевич, председатель Совета директоров; Муров Андрей Евгеньевич, председатель правления*

Генеральный проектировщик: СмартТехПроект, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: *****
Web: ***** Руководитель: *Семенова Светлана Альбертовна, генеральный директор*

Проектировщик: Северный Стандарт, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
***** Руководитель: *Марков Роман Сергеевич, генеральный директор*

(Дата актуализации - 26.04.21)

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Инвестиционные планы строительства объектов теплоэнергетики

В процессе подготовки Обзора специалистами INFOLine были выявлены инвестиционные планы по строительству объектов теплоэнергетики, к непосредственной реализации которых компании еще не приступили или их реализация была приостановлена. Проекты находятся на стадиях разработки концепций, поиска участков или финансирования и т.п. Кроме того, были выявлены инвестиционные проекты, окончательные параметры и сроки реализации которых еще не определены. Такие инвестиционные проекты приведены в приложении к Обзору, т.к. вероятность их реализации в ближайшее время высока.

Инвестор	Регион	Объекты	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
"Щёкинская ГРЭС", ООО	Тульская область	Щёкинская ГРЭС	Нет данных	Нет данных	7,5	Планируется проведение полной реконструкции одного из двух энергоблоков станции мощностью 200 МВт.
Интер РАО-Электрогенерация", АО	Тульская область	Черепетская ГРЭС, новые энергоблоки	2023	2026	40	Планируется перевести Черепетскую ГРЭС с угля на газ, построить парогазовые установки на базе локализованных газовых турбин производства СП "Интер РАО" и GE. Мощность энергоблоков составит до 600 МВт. В Минэнерго проект не поддерживают.
Интер РАО-Электрогенерация", АО	Костромская область	Костромская ГРЭС, два энергоблока	2022*	2026	80	В схеме и программе развития Единой Энергетической системы России на 2020-2026 гг. значится проект строительства на ГРЭС двух энергоблоков мощностью - 800 МВт каждый. Отмечается низкая вероятность реализации проекта.
"ТГК-2", ПАО	Ярославская область	Ярославская ТЭЦ-3, турбина №7	2022*	2024	Нет данных	Согласно схеме и программе развития Единой энергетической системы России на станции планируется ввести в эксплуатацию новую газовую турбину №7 мощностью 160 МВт.
Администрация Краснодарского края	Краснодарский край	Армавирская ТЭЦ	2023*	2025	10,8	Администрация Краснодарского края планирует реализацию проекта реконструкции Армавирской ТЭЦ со строительством новых генерирующих мощностей, ввиду чего мощность станции увеличится с 20 МВт до 178 МВт. В 2018 году АО "Миннефтегазстрой" заключило соглашение по реконструкции ТЭЦ.

Крупнейшие завершаемые инвестиционные проекты строительства объектов гидроэнергетики

В результате работы над Обзором были выявлены инвестиционные проекты, реализация которых была завершена в 2020 г. и I квартале 2021 г. или находится на финальной стадии в 2021 г.

Инвестор	Регион	Объекты	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
"ЛУКОЙЛ-Экоэнерго", ООО	Краснодарский край	Белореченская ГЭС	I кв. 2017	I кв. 2020	1,7	В феврале 2020 года была завершена реконструкция Белореченской ГЭС. В ходе проекта полностью заменены два гидроагрегата с увеличением единичной установленной мощности каждого с 16 до 24 МВт, суммарная мощность ГЭС составила 48 МВт.
"РусГидро", ПАО	Республика Северная Осетия	Зарамагская ГЭС-1	III кв. 2010	I кв. 2020	35,3	Запуск Зарамагской ГЭС-1 мощностью 346 МВт состоялся в феврале 2020 года. В здании ГЭС установлено два гидроагрегата мощностью по 173 МВт.
"Норд гидро", АО	Республика Карелия	МГЭС "Белопорожская ГЭС-1", МГЭС "Белопорожская ГЭС-2"	III кв. 2016	II кв. 2021	12,2	Ввод в эксплуатацию МГЭС-1 мощностью 24,9 МВт в Кемском районе состоялся в ноябре 2020 года. В октябре 2020 года на Белопорожской МГЭС-2 мощностью 24,9 МВт прорвало дамбу. Ввод откладывается до 2021 года.
"ГМК "Норильский никель", ПАО	Красноярский край	Усть-Хантайская ГЭС	2014	III кв. 2021	7	В сентябре 2021 года планируется завершить работы по замене всех 7 гидроагрегатов станции. Мощность каждого гидроагрегата увеличится с 63 МВт до 73 МВт, установленная мощность ГЭС – с 441 МВт до 511 МВт. По состоянию на апрель 2021 года ведутся монтажные работы на седьмом пусковом комплексе.

Приложение 1. Представленность проектов в Обзоре

В рамках подготовки Обзора "430 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов" специалистами INFOLine были проанализированы "Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2020-2026 годы", программы Министерства энергетики РФ по модернизации объектов теплогенерации и объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии по договорам на предоставление мощности.

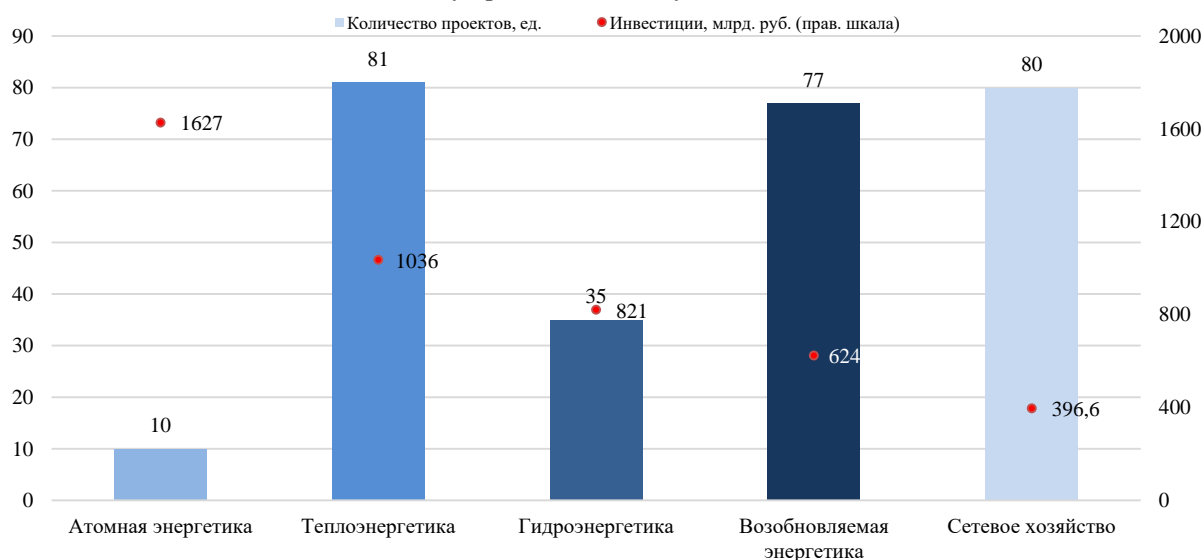
Были изучены актуальные инвестиционные программы компаний, являющихся участниками проектов, тендерная документация, информационные сообщения более 5000 СМИ. Осуществлено интервьюирование компаний-участников, представителей органов власти субъектов Российской Федерации, а также представителей органов муниципальной власти (администраций городов и районов).

В Обзоре содержится информация о **430 инвестиционных проектах** с объемом инвестиций от 1 млрд рублей. Представлено подробное описание **203** проектов электрогенерации и **80** проектов сетевого хозяйства на стадии от изыскательских до строительных работ, реализация которых ведется по состоянию на I квартал 2021 г.

Также в Обзоре приведена структурированная информация в табличном виде о **85 планируемых** объектах и **62 проектах, завершенных** в 2020 г. и планируемых к завершению в 2021 г.

На диаграммах и карте России приведена информация только о проектах на стадии от изыскательских до строительных работ.

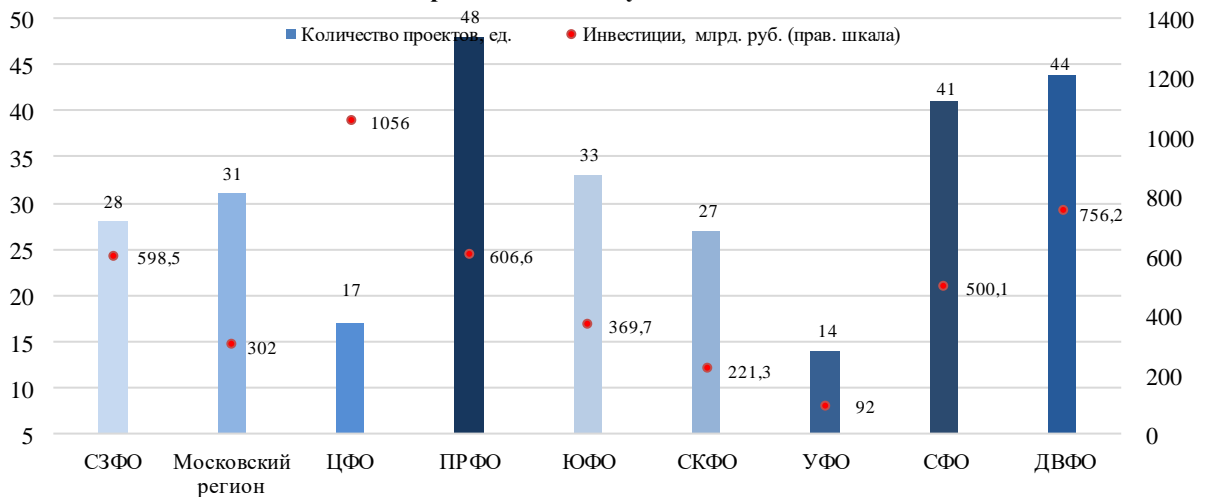
Распределение инвестиционных проектов по отраслям, кол-ву проектов и объему инвестиций



Источник: INFOLine

В Обзоре представлено описание **137** проектов нового строительства объектов электроэнергетики и **146** крупных проектов реконструкции и комплексной модернизации, не включая планируемые и завершаемые проекты.

Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам, кол-ву проектов и объему инвестиций



Источник: INFOLine

Лидерами по объему инвестиций являются **Ленинградская, Курская и Смоленская области**, где ведутся проектные работы по сооружению энергоблоков №3 и №4 Ленинградской АЭС-2, блоков №1 и №2 Смоленской АЭС-2 и строительные работы на энергоблоках №1 и №2 Курской АЭС-2.

Наибольшее количество выявленных инвестиционных проектов реализуется в Центральном Федеральном округе. Регионом-лидером выступает **Московская область**, самыми дорогостоящими проектами которой являются 4 завода по термическому обезвреживанию ТКО в рамках программы "Энергия из отходов" и проект завершения строительства Загорской ГАЭС-2. Также в области реализуются 13 проектов сетевого хозяйства для технологического присоединения развивающихся районов области.

48 проектов заявлено к реализации в Приволжском Федеральном округе с совокупным объемом финансирования более **600 млрд рублей**. Наиболее инвестиционно привлекательной отраслью в округе является возобновляемая энергетика. В регионе планируется строительство 19 объектов альтернативной генерации.

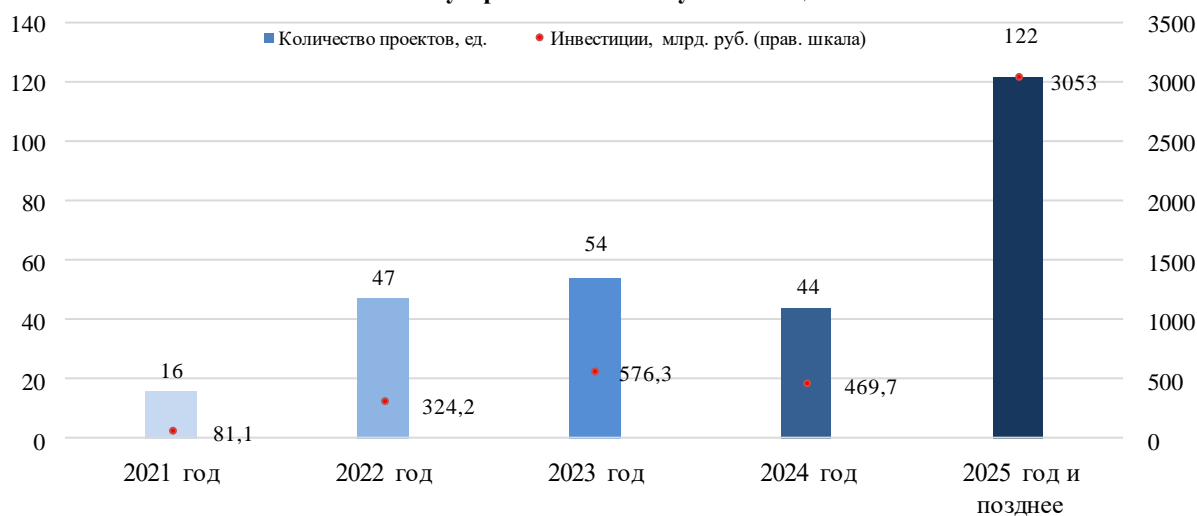
85 проектов реализуется в Сибирском (СФО) и Дальневосточном Федеральных округах (ДвФО). В СФО ведется модернизация 15 объектов теплоэнергетики в рамках программы Минэнерго по реконструкции объектов теплогенерации по договорам на предоставление мощности с предположительными сроками ввода в 2024-2026 гг. Крупнейшими инвесторами выступают ПАО "Иркутскэнерго" и ООО "Сибирская генерирующая компания".

В ДвФО ПАО "РусГидро" планирует строительство 3 новых объектов теплоэнергетики и расширение 2 существующих ГРЭС с совокупным объемом инвестиций около **250 млрд рублей**.

В Зауральской части РФ реализуются **28** крупнейших проектов сетевого хозяйства с инвестициями **более 200 млрд рублей** для расширения Транссибирской магистрали и технологического присоединения крупных промышленных потребителей (ПАО "Полюс", ПАО "Газпром", АО "УК "Полиметалл" и т.д.).

На диаграмме отражена представленность проектов по намеченным срокам ввода в эксплуатацию:

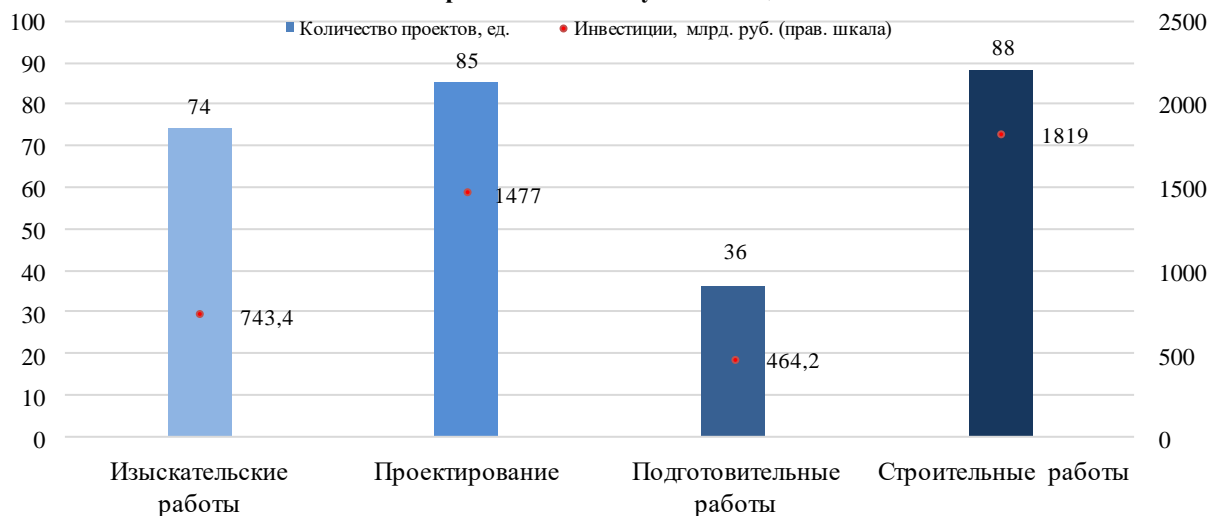
Распределение инвестиционных проектов по срокам ввода в эксплуатацию, кол-ву проектов и объему инвестиций



Источник: INFOLine

В Обзоре представлены проекты РФ, находящиеся на различных стадиях: изыскательские работы, проектирование, подготовительные и строительные работы.

Распределение инвестиционных проектов по стадиям строительства, кол-ву проектов и объему инвестиций



Источник: INFOLine



Инвестиции в строительство одного объекта, представленного в Обзоре, составляют **не менее 1 млрд рублей**. Общий объем инвестиций в проекты, описанные в Обзоре, составляет **более 4,5 трлн рублей**.

Приложение 2. Карты инвестиционной активности по сегментам электроэнергетики

Проекты в возобновляемой энергетике РФ

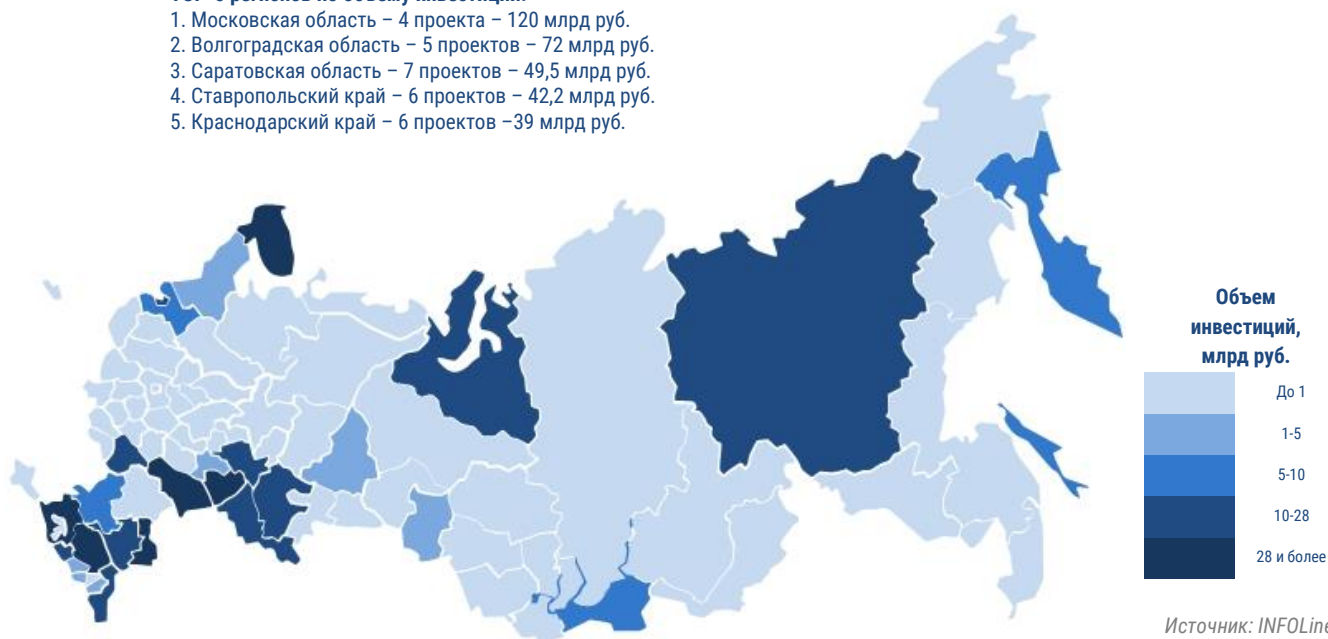
В рамках подготовки Обзора "430 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ 2021-2025 годов" специалистами ИА INFOLine были исследованы инвестиционные проекты строительства и реконструкции объектов **альтернативной (возобновляемой) энергетики** (ветропарки, солнечные электростанции, мини-ГЭС, мусоросжигательные ТЭС), ведущиеся по состоянию на I квартал 2021 года и планируемые к завершению в ближайшие годы.

В сегменте возобновляемой энергетики анонсировано и реализуется **более 75** значимых инвестиционных проектов строительства с объемом инвестиций от 1 млрд рублей, совокупные вложения в которые составляют около **620 млрд рублей**. Также в Обзоре представлено описание 33 планируемых проектов с высокой вероятностью реализации в ближайшее время и 32 проектов, реализация которых была завершена в период 2020 г. - I квартал 2021 г. или находится на финальной стадии в 2021 г.

Объекты "зелёной" энергетики в России строятся, в том числе в рамках программы поддержки генерации на возобновляемых источниках энергии (**ДПМ ВИЭ**), действующей до 2035 г. Инвесторам проектов гарантируется окупаемость инвестиций в течение 15 лет с базовой доходностью 12% годовых с корректировкой на доходность облигаций федерального займа. В 2023-2035 гг. в рамках программы поддержки «зелёной» генерации будет введено более **6,7 ГВт** электростанций, из которых 2,4 ГВт составят солнечные электростанции, 4,1 ГВт ветровых электростанций и 200 МВт малых ГЭС. По оценке Минэнерго, инвестиции составят около **313 млрд рублей**.

ТОР-5 регионов по объему инвестиций:

1. Московская область – 4 проекта – 120 млрд руб.
2. Волгоградская область – 5 проектов – 72 млрд руб.
3. Саратовская область – 7 проектов – 49,5 млрд руб.
4. Ставропольский край – 6 проектов – 42,2 млрд руб.
5. Краснодарский край – 6 проектов – 39 млрд руб.



Лидером по объему инвестиций в альтернативной энергетике является **Московская область**. В регионе реализуется 4 инвестиционных проекта по строительству мусоросжигающих ТЭС. В феврале 2018 года "Российский фонд прямых инвестиций" совместно с АО "РТ-Инвест" и швейцарско-японской компанией Hitachi Zosen Inova договорились о совместной реализации проекта "Энергия из отходов", в рамках которого планируется строительство **5 объектов по термической переработке твердых коммунальных отходов в электроэнергию** – четырех в Московской области и одного в Республике Татарстан. Предполагаемый объем инвестиций – около 150 млрд рублей. Совокупная производственная мощность заводов составит 3350 тыс. тонн твердых коммунальных отходов в год, электрическая мощность – 335 МВт.

Наибольшее количество проектов в возобновляемой энергетике реализуется в **Южном и Северо-Кавказском ФО**: 36 проектов с совокупным объемом инвестиций около 250 млрд рублей.

В **Волгоградской области** планируется ввести в эксплуатацию **более 400 МВт объектов ВИЭ**. "Фонд развития ветроэнергетики" (совместный инвестиционный фонд ПАО "Фортум" и Группы "РОСНАНО") реализует в регионе проекты строительства 4 крупнейших в стране ветропарков совокупным объемом инвестиций около 60 млрд рублей.

В **Саратовской области** к 2024 г., планируется ввести в эксплуатацию около 300 МВт солнечных станций и 200 МВт ветростанций.

Наибольшее количество проектов альтернативной энергетики в России реализует **Группа компаний "Хевел"**. Компания реализует строительство 16 солнечных электростанций с объемом инвестиций от 1 млрд рублей в 10 регионах страны с совокупным объемом инвестиций более 60 млрд рублей.

Приложение 3. 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"	26.04.2021	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 России. Проекты 2021-2024 годов. Расширенная версия"	21.04.2021	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, 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	от 15 000 руб.



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