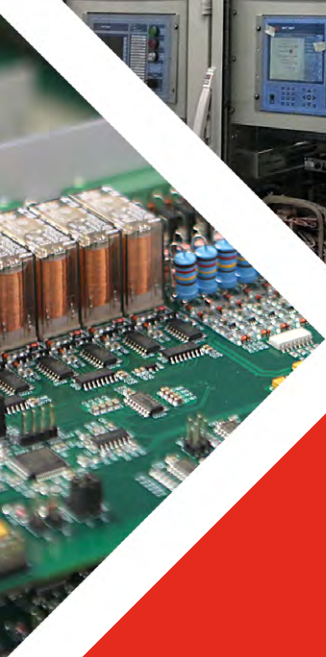




ЭнергопромАвтоматизация

О КОМПАНИИ



www.epsa-spb.ru

О компании

ООО «ЭнергопромАвтоматизация» - российский производитель автоматизированных систем управления, систем телемеханики и диспетчеризации, один из ведущих системных интеграторов, лидер по внедрению АСУ ТП для объектов энергетики и промышленности.

Мы предлагаем полный комплекс услуг по автоматизации энергообъектов любых классов напряжения и обеспечиваем высокое качество выполняемых работ.

Успешный опыт реализации проектов различной степени сложности позволил нам приобрести репутацию надёжной, стабильной и ответственной компании, гарантирующей всем своим клиентам индивидуальный подход, точное соблюдение сроков внедрения и высочайшее качество предоставляемых услуг.

Головной офис компании и производственные площади находятся в г. Санкт-Петербурге.

Подразделения: г. Москва, г. Ростов-на-Дону.

Сервисные центры по регионам: Северо-Запад, Центр, Юг, Поволжье, Урал и Сибирь.

Благодаря большому количеству реализованных проектов по автоматизации энергообъектов мы разработали оптимальный план выполнения работ по внедрению систем автоматизированного управления:

- предпроектное обследование;
- комплексный анализ существующего оборудования;
- оценка необходимых инженеринговых работ;
- подготовка проектной документации на поставляемые системы в соответствии с требованиями отраслевых стандартов;
- комплектация технических средств и сборка микропроцессорного и шкафного оборудования на собственной производственной площадке;
- выполнение заводских испытаний с использованием испытательного микропроцессорного стенда;
- подготовка к отгрузке на объект;
- доставка на объект всего необходимого для создания системы автоматизации оборудования;
- выполнение монтажных и наладочных работ;
- обучение персонала заказчика работе с вводимыми в эксплуатацию программно-техническими комплексами.

Наши решения внедрены по всей территории Российской Федерации, от Калининграда до Дальнего Востока, а также в странах СНГ и ЕС. Среди заказчиков компании такие крупнейшие российские корпорации, как ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «РусГидро», ПАО «Российские сети», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС», АО «ОЭК», ПАО «ТГК-1», Госкорпорация «Росатом» и другие.

Основная деятельность компании



Наши преимущества

Полностью российские разработки

ООО «ЭнергопромАвтоматизация» — отечественная компания, разрабатывающая и поставляющая оборудование и программное обеспечение, произведённое в России. Наши программные и технические решения полностью учитывают специфику российской энергетики и рассчитаны на максимальное удобство заказчиков. Наше производство полностью соответствует принятым директивам по импортозамещению в ключевых отраслях промышленности.

Создание систем «под ключ»

Мы — инжиниринговая компания полного цикла, предлагающая полный комплекс услуг, начиная с разработки проекта и заканчивая сдачей объекта в промышленную эксплуатацию, а также осуществляющая гарантийное и послегарантийное обслуживание поставляемого оборудования.

Модульный принцип построения ПТК

Мы производим оборудование и разрабатываем программное обеспечение для компоновки программно-технических комплексов любой сложности. Любое из наших решений расширяется и масштабируется в соответствии с требованиями заказчика.

Отлаженная система сервиса

В нашем арсенале имеются производственные мощности, проектный отдел и учебный центр. Специалисты сервисных центров в Центральном, Северо-Западном, Поволжском, Сибирском, Уральском и Южном федеральных округах обеспечивают квалифицированную техническую поддержку.

Гибкая ценовая политика

Мы ценим своих клиентов и предлагаем гибкую ценовую политику в зависимости от особенностей объекта автоматизации, технических условий эксплуатации, стандартов, требований и пожеланий заказчика. Такой подход к основным критериям построения систем автоматизации обеспечивает оптимальное сочетание цен, качества и эффективности работы.

Интегрируемость решений

Нашими решениями обеспечивается интеграция широкого перечня микропроцессорных устройств, как отечественного, так и зарубежного производства для сбора дискретных, аналоговых сигналов и выдачи команд управления, а также интеграция автономных смежных подсистем.

Наши партнёры — российские и зарубежные компании

Мы занимаемся дистрибуцией продукции различных ведущих российских и зарубежных брендов, это позволяет нам гибко подходить к выбору технических и программных средств при решении задач в качестве системного интегратора.

«ЭнергопромАвтоматизация» — официальный партнёр таких компаний как SATEC Ltd., Schneider Electric, IDS GmbH, Arcteq Relays Ltd, FF Automation Oy, АО «НТЦ ЕЭС», Sel и др.



ООО «ЭнергопромАвтоматизация» — официальный дистрибьютор оборудования SATEC Ltd. Наша компания является эксклюзивным поставщиком контроллеров присоединения ezPAC SA300-330 на всей территории Российской Федерации и обладает исключительным правом использования данного оборудования в системах автоматизации собственной разработки.



ООО «ЭнергопромАвтоматизация» является эксклюзивным дистрибьютором продукции немецкой компании IDS GmbH — известного европейского производителя микропроцессорных устройств и программного обеспечения.



НТЦ ЕЭС

ООО «ЭнергопромАвтоматизация» — официальный эксклюзивный поставщик программных решений АО «Научно-технический центр Единой энергетической системы». АО «НТЦ ЕЭС» является многопрофильным электроэнергетическим научно-исследовательским центром и головной научной организацией отрасли в области систем и линий электропередач постоянного и переменного тока, развития системообразующей сети ЕЭС и межгосударственных электрических связей.



ООО «ЭнергопромАвтоматизация» тесно взаимодействует с компанией Arcteq — ведущим финским производителем устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройств дуговой защиты, другого электротехнического оборудования.



ООО «ЭнергопромАвтоматизация» является партнёром Schneider Electric — компании мирового уровня в области управления электроэнергией, которая предлагает комплексные решения для ключевых сегментов рынка: гражданского и жилищного строительства, промышленности, энергетики и инфраструктуры, центров обработки данных и сетей.



С 2015 года ООО «ЭнергопромАвтоматизация» — партнер одного из ведущих финских разработчиков и производителей комплексных решений для систем автоматизации — FF-Automation Oy.



ООО «ЭнергопромАвтоматизация» сотрудничает с американской компанией SEL, которая более 25 лет является лидером в области защиты и автоматизации энергосистем и производит полную линейку продукции от устройств защиты оборудования до готовых комплексных решений.

География внедрения



Программно-технический комплекс NPT Expert

Для автоматизации, создания систем телемеханики и учета, комплексной диспетчеризации энергетических объектов магистральных и распределительных сетей, генерации и электроснабжения ООО «ЭнергопромАвтоматизация» разработало ПТК АСУ ТП NPT Expert на базе SCADA NPT Expert – системы диспетчерского управления и контроля собственной разработки.

В качестве устройств нижнего уровня могут использоваться как многофункциональные контроллеры линейки NPT собственного производства, так и микропроцессорные устройства других производителей. ПТК АСУ ТП соответствует современным требованиям энергетического рынка и позволяет повысить показатели надёжности и эффективности работы объектов.

ПТК АСУ ТП производится в России, что обеспечивает короткие сроки поставки и своевременное сопровождение эксплуатации ПТК, а также позволяет максимально учитывать особенности российской энергетики и пожелания заказчика.

ПТК АСУ ТП NPT Expert имеет положительное экспертное заключение ПАО «Россети». ООО «ЭнергопромАвтоматизация» владеет лицензией Федеральной службы по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК) России на деятельность по разработке и производству средств защиты конфиденциальной информации.

Особенностью ПТК NPT Expert является возможность интеграции широкого списка микропроцессорных устройств различных производителей, что позволяет создавать единое информационное пространство.



Программные средства и разработки

1. SCADA NPT Expert

Основой программно-технического комплекса NPT Expert является уникальная программная разработка, превосходящая по функциональности большинство отечественных и зарубежных аналогов — **SCADA NPT Expert**.

Преимущества SCADA NPT Expert:

- полностью отечественная разработка;
- система построена с учётом специфики российской энергетики;
- модульный принцип построения системы;
- масштабируемость системы на любом уровне;
- интуитивно понятный интерфейс с широкими возможностями для самостоятельной настройки;
- реализация всех существующих протоколов обмена данными, в том числе МЭК 61850.

SCADA NPT Expert позволяет:

- производить сбор и регистрацию в реальном масштабе времени информации об аварийных и установившихся процессах;
- производить комплексную обработку информации;
- архивировать информацию;
- отображать информацию в различных графических формах;
- управлять энергетическим объектом;
- производить анализ установившихся режимов и аварийных процессов;
- создавать различные отчётные документы и ведомости по состоянию энергообъекта;
- вести паспортизацию оборудования.

Дополнительные модули системы

Программный комплекс для интеграции МП-устройств.

Программный комплекс для интеграции микропроцессорных устройств различных фирм-производителей позволяет отображать информацию в едином интерфейсе без использования специальных программ-просмотрщиков, а также организовать систему дистанционного диспетчерского управления микропроцессорными устройствами.

Программный комплекс для просмотра аварийной информации от МП-устройств.

Программный комплекс для просмотра аварийной информации от микропроцессорных устройств различных фирм-производителей предназначен для автоматизации процесса сбора и обработки аварийных осциллограмм от различных устройств в рамках одного процесса.

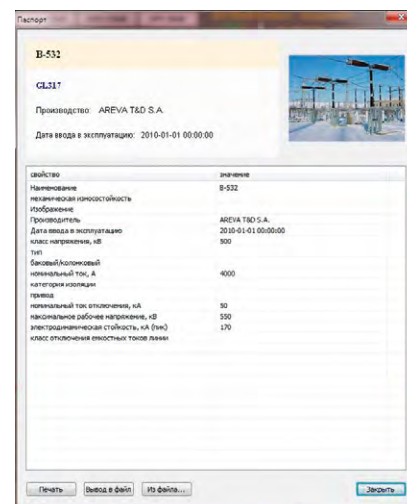
Программный комплекс может поставаться как отдельно, так и в комплекте со SCADA NPT Expert. Возможна реализация комплекса в качестве централизованной системы обработки аварийной информации для группы энергообъектов.



2. SCADA NPT Expert Plus

SCADA NPT Expert Plus — программный комплекс для автоматизации группы объектов в рамках единого диспетчерского пункта района электрических сетей (ДП РЭС), способный управлять сетью энергообъектов классов напряжения от 0,4 кВ. Кроме того, в нем предусмотрена возможность объединения с системами управления крупных питающих узлов классов напряжения от 110 кВ. Комплекс SCADA NPT Expert Plus позволяет создавать надёжные и эффективные средства управления и контроля в рамках создания интеллектуальной энергетической системы с активно-адаптивной сетью.

Программный комплекс SCADA NPT Expert Plus предоставляет возможность по совмещению управления элементами РЭС на основе CIM-модели (определенной стандартом МЭК 61970) со стандартом МЭК 61850. Это позволяет, с одной стороны, создавать описания подстанций по стандарту МЭК 61850, а с другой — осуществлять экспорт из баз данных АСУ ТП, дополняя её атрибутами из CIM-модели. Таким образом, программный комплекс применяется как при описании подстанций, так и при описании энергосистемы в целом.

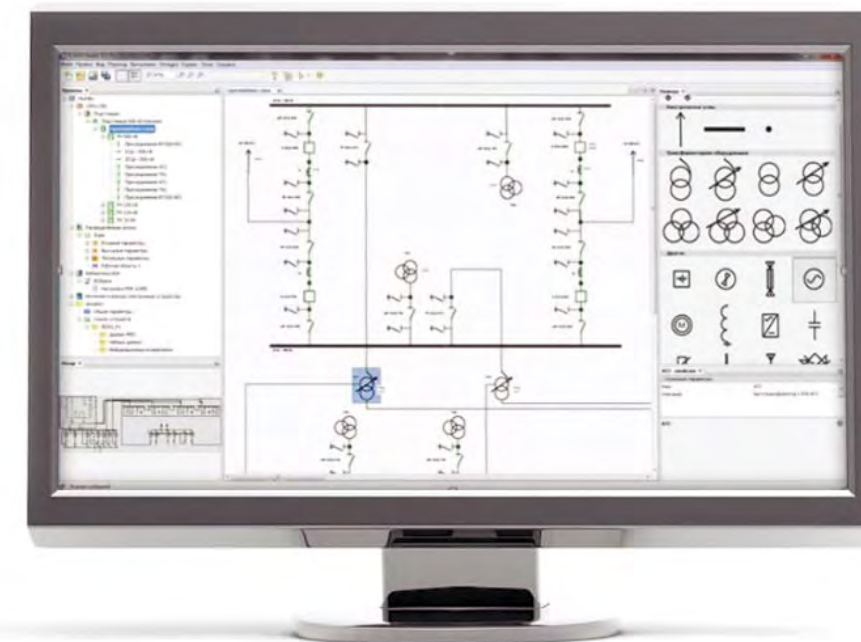


3. SCADA Studio

Система автоматизированного проектирования и конфигурирования подстанций нового поколения SCADA Studio базируется на открытых стандартах МЭК. В первую очередь - это стандарт МЭК 61850, поскольку в нём регламентированы вопросы формализации описания схем подстанции, схем защиты, автоматики и измерений, конфигурации устройств. Интеграция новых международных стандартов и информационных технологий в SCADA Studio от ООО «ЭнергопромАвтоматизация» позволяет на качественно новом уровне решать задачи проектирования систем автоматизации подстанций.

Благодаря новым технологиям проектирования, всё оборудование охватывается единой, легко формализуемой информационной средой. В результате оптимизируется процесс создания проекта вторичных систем подстанции, сокращаются трудовые и временные затраты.

SCADA Studio имеет модульное исполнение и функционирует на операционных системах Microsoft Windows и Linux.



4. SCADA NPT Compact

SCADA NPT Compact – простое решение для реализации автоматизированных рабочих мест при построении систем автоматизации распределительных сетей, комплектных трансформаторных подстанций и инженерных систем энергообъектов.

Система на базе SCADA NPT Compact способна выполнять функции по сбору данных с микропроцессорных устройств, логической обработке, отображению и архивированию информации о нормальном и аварийном режимах, а также управлению оборудованием.

Программный комплекс предназначен для использования в составе станционных контроллеров связи и управления, серверов телемеханики, для организации АРМ резервного управления или рабочего места персонала ОВБ и легко модифицируется за счет изменения состава программных модулей, обеспечивая соответствие требованиям конкретного проекта.

Технические (аппаратные) средства автоматизации

Контроллеры серии NPT

Компания «ЭнергопромАвтоматизация» разработала и производит многофункциональные контроллеры NPT, позволяющие создавать системы автоматизации различного уровня сложности. **Многофункциональные контроллеры NPT имеют все необходимые сертификаты и аттестаты, и рекомендованы к применению на объектах ПАО «Россети».**

NPT BAY

Контроллер присоединения NPT BAY применяется для построения децентрализованных АСУ ТП и ССПИ в качестве устройств сбора и обработки аналоговой и дискретной информации о состоянии объекта, а также управления коммутационным оборудованием. Кроме того, он выполняет функцию сбора и предварительной обработки информации с МП РЗА, многофункциональных измерительных преобразователей и других микропроцессорных устройств. Контроллер присоединения NPT BAY обеспечивает функционал АРМ резервного управления и оснащен цветным сенсорным дисплеем, органами управления и ключом изменения режима работы (дистанционное/местное).



NPT BAY 9.2

Контроллер присоединения NPT BAY 9.2 разработан для внедрения при создании систем автоматизированного управления по технологии «Цифровая подстанция». Он позволяет передавать данные по протоколу МЭК 61850-8-1 (MMS) на верхний уровень системы, обмениваться данными с другими контроллерами и дискретными УСО (DMU) по протоколу МЭК 61850-8-1 (GOOSE), а также принимать данные по протоколу МЭК 61850-9-2 от устройств Merging Unit (AMU) и цифровых измерительных трансформаторов. Также контроллер позволяет интегрировать другие устройства, не поддерживающие стандарт МЭК 61850, через встроенные порты последовательных интерфейсов.



NPT RTU

Контроллеры NPT RTU служат для построения централизованных АСУ ТП, ССПИ и систем ТМ: сбора аналоговых и дискретных сигналов, выдачи команд управления и реализации функции оперативной блокировки разъединителей.

Основные особенности данного устройства заключаются в возможности обработки большого объема дискретной информации, возможности резервирования каналов ввода-вывода и передачи информации на верхние уровни диспетчерского управления по стандартным телемеханическим протоколам.



NPT micro RTU

Контроллер NPT microRTU разработан для применения в качестве компактного устройства телемеханики, позволяющего выполнять весь функционал контроллера NPT RTU при значительно меньшем объеме данных. NPT microRTU может быть использован как контроллер ячеек РУ 10 (6) - 35 кВ, а также как выносное УСО (DMU) при создании систем автоматизации и управления по технологии «Цифровая подстанция».



NPT-M

NPT-M – специальная модификация контроллера, позволяющая при том же наборе функциональных задач контроллеров присоединения и контроллеров телемеханики серии NPT выполнять измерения электрических величин с классом точности 0,2S в соответствии с ГОСТ 31819.22-2015.

NPT MU (Merging unit)

Контроллер NPT MU со встроенной платой мультиплексора предназначен для сбора данных от традиционных трансформаторов тока и напряжения и передачи этих данных по протоколу МЭК 61850-9-2LE (Sampled Values) до контроллеров присоединений, устройств РЗА, ПА и т.д. Контроллер NPT MU используется при создании «Цифровой подстанции».



NPT DIO

Контроллеры NPT DIO предназначены для регистрации дискретных сигналов о состоянии оборудования, выдачи команд управления, сбора и передачи информации по цифровому каналу передачи данных ведущему устройству. Подключение к контроллеру осуществляется по одному или двум последовательным оптическим интерфейсам с возможностью применения кольцевой топологии для резервирования каналов передачи. Контроллер NPT DIO выпускается в промышленном корпусе (крейте стандарта «Евромеханика») высотой 6U 4 слота (шириной 6 HP) для размещения на монтажной панели.

NPT RPA

NPT RPA - многофункциональное устройство релейной защиты, автоматики и телемеханики для комплектации ячеек распределительных устройств 6-35 кВ. Поддержка стандарта МЭК 61850 позволяет легко интегрировать NPT RPA на любом энергетическом объекте, а применение одного многофункционального устройства вместо трех существенно уменьшает затраты на создание систем автоматики, защиты и управления на энергообъекте.



Выносная панель индикации и управления NPT RPA

NPT RTU Compact

Контроллер NPT RTU Compact предназначен для сбора и обработки ограниченного количества дискретных и аналоговых сигналов и управления исполнительными механизмами оборудования ячеек 0,4-20 кВ, кроме того может применяться в качестве устройства связи с объектом (УСО) и преобразователя дискретных сигналов (ПДС).



Преобразователи интерфейсов

Конвертор TTL - RS422

Конвертор TTL - RS422 предназначен для двустороннего преобразования сигналов интерфейса TTL в сигналы пятипроводного интерфейса RS422 с гальванической развязкой при организации линии обмена данными, например, между микропроцессорным устройством РЗА (МП РЗА) и микропроцессорным контроллером АСУ ТП.



ГЕНЕРАЦИЯ



ГЭС

- Система автоматизированного управления распределительных устройств (САУ РУ)
- Системы автоматизированного управления главных трансформаторов (САУ ГТ)
- Комплексная АСУ ТП



ТЭЦ

- Система автоматизированного управления электрической частью теплоэлектростанций (САУ)



АЭС

- Система контроля и управления электротехнической частью атомных электростанций (СКУ ЭЧ)

- Система мониторинга МП РЗА, система обработки аварийной информации с МП устройств
- Технический учет электроэнергии
- Контроль качества электроэнергии
- Системы ТМ/ССПИ

ПЕРЕДАЧА

Магистральные электрические сети

- Автоматизированная система управления технологическим процессом (АСУ ТП)
- Автоматизированная система управления технологическим процессом плавки гололеда (АСУ ТП ПГ)
- Мониторинг силового оборудования



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ

Распределительные электрические сети

- Система мониторинга МП РЗА, система обработки аварийной информации с МП устройств
- Системы ТМ/ССПИ
- Система оперативной блокировки разъединителей (ОБР)
- Автоматизированная система для диспетчерских пунктов районов электрических сетей
- Информационная система технического обслуживания и ремонта (ИС ТОиР)
- АСУ ТП КТПМ 35 кВ



Распределительная подстанция



Промышленная инфраструктура

- Автоматизированная система управления энергетическим хозяйством предприятия (АСУ-ЭХП)
- Системы ТМ/ССПИ
- Технический учет электроэнергии
- Контроль качества электроэнергии
- Информационная система технического обслуживания и ремонта (ИС ТОиР)
- Энергоаудит предприятий



Электроснабжение

- Системы ТМ/ССПИ
- Контроль качества электроэнергии
- Информационная система технического обслуживания и ремонта (ИС ТОиР)
- Автоматизированная система диспетчеризации энергоресурсов (АСДЭ)

Городская инфраструктура

Освещение

Автоматизированные системы управления освещением



SCADA NPT Compact



SCADA NPT Expert



SCADA NPT Expert Plus



ИТК NPT Expert



NPT Platform



Контроллеры NPT



Котроллеры Satec SA 330

Референс-лист

Мы реализуем проекты не только в сфере электроэнергетики, но и в других отраслях промышленности. Наши клиенты - крупнейшие предприятия российской энергетики и промышленности.

Нами созданы АСУ ТП объектов энергоснабжения Зимних Олимпийских игр 2014 года - ПС 220 кВ «Поселковая», ПС 110 кВ «Имеретинская», ПС 110 кВ «Лаура», ПС 110 кВ «Мзымта» и ПС 110 кВ «Роза Хутор».

Наши клиенты: ПАО «Россети», АО «ОЭК», ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «РусГидро», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ТГК-1», ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», Госкорпорация «Росатом» и другие.

Реализованные ПТК АСУ ТП/ССПИ/ТМ на электросетевых объектах



АО «ОЭК»

- ДП Западного РЭС г. Москвы для электроснабжения пос. Внуково
- ПС 110/20/10/6 кВ «Берсенеvская»
- ПС 220 кВ «Ново-Внуково»
- ПС 220 кВ «Котловка»
- ЗПП1, ЗПП2 (ОПП) КВЛ 220 кВ Куркино-Герцево, КВЛ 220 кВ Западная-Пенягино

АО «Энергокомплекс»

- ПС 220 кВ «Котловка» (Расширение)



ПАО «Ленэнерго»

- Киришский РЭС (ПС 35 кВ 40 «ЦРП Кириши»)
- ПС 110 кВ 159
- Гатчинские ЭС (ПС 35 кВ «Кобралово»)
- Кингисеппские ЭС (ПС 35 кВ «Кейкино»)
- Кингисеппские ЭС (ПС 35 кВ «Скреблoво»)



Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Тулэнерго»

- ПС 110 кВ «Кировская»
- ПС 110 кВ «Ефремов»
- РП 10 кВ «Лазарево»



Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

- ПС 110/10/6 кВ «Р-28»
- ПС 110/10/6 кВ «Р-8»



Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские РС»

- ПС 110 кВ «Сторожовка»



Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги

- ПС 220 кВ «Левобережная»
- ПС 220 кВ «Рузаевка»
- ПС 500 кВ «Ключики»
- ПС 500 кВ «Вешкайма»
- ПС 500 кВ «Куйбышевская»
- ПС 500 кВ «Арзамасская»
- ПС 220 кВ «Заречная»
- ПС 220 кВ «Лукояновская»
- ПС 220 кВ «Починковская-1»
- ПС 220 кВ «Починковская-2»

- ПС 220 кВ «Пильна»
- ПС 220 кВ «Рыжковская»
- ПС 220 кВ «Узловая»
- ПС 220 кВ «КС-22»



Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга

- ПС 330 кВ «Машук»
- Центр подготовки персонала Сочинского ПМЭС (ЦПП)
- ПС 220 кВ «Горячий ключ»
- ПС 330 кВ «Грозный»
- ПС 110 кВ «Мзымта»
- ПС 220 кВ «НЗБ»
- ПС 500 кВ «Ростовская»
- ПС 110 кВ «Лаура»
- ПС 110 кВ «Роза Хутор»
- ПС 220 кВ «Поселковая» (изменение конфигурации программного ключа выбора режима телеуправления)
- ПС 220 кВ «Сальск» (Расширение)
- РП 220 кВ «Волгодонск»
- ПС 110 кВ «Имеретинская»
- ПС 220 кВ «Койсуг»
- ПС 110 кВ «Стекольная»
- ПС 220 кВ «НПС-7»
- ПС 330 кВ «Ильенко» (Кисловодск)
- ПС 500 кВ «Вардане»
- ПС 330 кВ «Нальчик»
- ПС 330 кВ Махачкала, ПС 330 кВ Баксан, ПС 220 кВ Зимовники, ПС 220 кВ Б-10, ПС 220 кВ Вешенская-2, ПС 220 кВ Т-15 (АСУ ТП выпрямительного устройства плавки гололеда)
- ПС 110 кВ «Северный портал»
- ПС 220 кВ НПС-7 (работы по интеграции шкафа АЛАР в АСУ ТП)



Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока

- ПС 500 кВ «Лозовая (Чугуевка-2)»
- ПС 500 кВ «Чугуевка-2» (расширение)
- ПС 220 кВ «Благовещенская»



Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада

- ПС 35 кВ «Валаам», ПС 220 кВ «Ляскеля»
- ПС 330 кВ «Василеостровская», Модернизация АСУ ТП на ПС 330 кВ Василеостровская по титулу: «Резерв программы на АВР»
- ПС 330 кВ «Лужская»



Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири

- ПС 220 кВ «Снежная»
- ПС 220 кВ «Полоцкая»
- ПС 500 кВ «Витязь (Ишим)»
- ПС 220 кВ «Губернская»
- ПС 500 кВ «Тюмень»



Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра

- ПС 220 кВ «Северная» (г. Липецк)
- ПС 500 кВ «Вологодская»
- ПС 500 кВ «Новокаширская»
- ПС 500 кВ «Звезда»


Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири

- ПС 500 кВ «Таврическая»
- ПС 220 кВ Октябрьская (Система гарантированного электропитания)
- ПС 220 кВ КИСК (Система гарантированного электропитания)
- ПС 500 кВ Камала-1 (Система гарантированного электропитания)


ПАО «Магаданэнерго»

- ПС 220 кВ «Палатка»


ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»

- ПС 220 кВ «Космос»

ООО «Ростовская угольная компания»

- ПС 110 кВ «Быстринская»


ОАО «Сетевая компания»

- Елабужские электрические сети: ПС 500 кВ «Щелоков»
- Елабужские электрические сети: модернизация оборудования ТМ
- ПС 500 кВ «Щелоков»,
- Елабужские электрические сети: «Модернизация ПТК АСУ ТП ПС 500 кВ Щелоков для целей телеуправления коммутационными аппаратами из диспетчерских центров
- ОДУ Средней Волги и РДУ Татарстана»
- Казанские электрические сети: ПС 220 кВ «Центральная»
- Казанские электрические сети: «Модернизация ПТК АСУ ТП ПС 220 кВ Центральная для целей телеуправления коммутационными аппаратами из диспетчерского центра РДУ Татарстана и ЦУС ОАО «Сетевая компания»
- Бугульминские электрические сети: ПС 500 кВ «Бугульма»
- Филиал ОАО «Сетевая компания» Казанские электрические сети:
- ПС 500 кВ «Киндери» (Расширение)


ООО «Башнефть-Полюс»

- ПС 220 кВ м.р. им. Р. Требса


ООО «РН-Ванкор»

- ПС 220 кВ «Ванкор»


ООО «РН-Уватнефтегаз»

- ПС 220 кВ Лянтинская
- ПС 220 кВ «Пихтовая»


ОАО «Северэлектро» Кыргызская республика

- ПС 35 кВ Стрельниковой и Кашка-Суу
- ПС 35 кВ Центральная-2


ТОО «Карганды Жарык»

- ТОО «Карганды Жарык»: ЦРП - 14

Реализованные внедрения САУ на объектах генерации

ТЭС «Сисак-С» (Хорватия)
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

- ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: ОАО «Джубгинская ТЭС»
- ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: Калининградская ТЭЦ-2


ПАО «Квадра»

- ПАО «Квадра»: Новомосковская ГРЭС


ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

АО «ТГК-1»

- Южная ТЭЦ-22


ПАО «РусГидро»

- филиал «Нижегородская ГЭС» (первое в России промышленное внедрение инновационного комплекса на базе технологии «Цифровая подстанция» на объекте генерации, Расширение цифрового полигона)
- филиал «Жигулевская ГЭС» (САУ ОРУ 500 кВ, САУ ОРУ 220/110 кВ, модернизация ССПИ, реконструкция системы плавки гололеда)
- филиал «Воткинская ГЭС» (реконструкция САУ ГТ, САУ ОРУ 220/110 кВ, КРУЭ 500 кВ, автономная наладка САУ ГТ в рамках замены 3 АТГ)
- филиал «Саратовская ГЭС» (САУ ВУ ОРУ 500/220/35 кВ, реконструкция системы плавки гололеда)


АО «Концерн Росэнергоатом»

- «Ростовская атомная станция»: энергоблок № 3, энергоблок № 4


SATEC LTD

- Разработка Конфигуратора свободной логики МЭК 61131


ПАО «Транснефть»

- Создание корпоративной информационно-аналитической системы по диагностике энергетического оборудования (КИАС ДЭО)


ООО «Титан Инжиниринг»

- Разработка программного модуля системы отображения для МКЛ 6 кВ и выше с помощью приборов термометрии на базе программного комплекса SCADA NPT Compact

Текущие внедрения ПТК АСУ ТП/ССПИ/ТМ на электросетевых объектах

ПАО «ФСК ЕЭС»

- Разработка системы автоматической диагностики и повышения эффективности обслуживания устройств РЗА, АСУ ТП и средств измерений ПС
- Корректировка СТО 56947007-25.040.40.226-2016 «Общие технические требования к АСУ ТП ПС ЕНЭС. Основные требования к программно-техническим средствам и комплексам» и СТО 56947007-25.040.40.227-2016 «Типовые технические требования к функциональной структуре автоматизированных систем управления технологическими процессами подстанций Единой национальной электрической сети (АСУ ТП ПС ЕНЭС)» с использованием электронного каталога типовых решений
- Выполнение работ по разработке нормативно-технической документации типовых шкафов АСУ ТП в рамках титула: «Формирование корпоративных требований к типовым шкафам информационно-технологических систем (РЗА, АСУ ТП, УПАКС), поставляемых на объекты ПАО «ФСК ЕЭС»
- Разработка СТО «Методические указания по реализации мониторинга работоспособности измерительной части терминалов РЗА, АСУ ТП и других СИ вторичных цепей средствами АСУ ТП на объектах ПАО «ФСК ЕЭС»
- Разработка СТО «Типовые требования к разработке, содержанию и оформлению методики измерений АСУ ТП ПАО «ФСК ЕЭС».
- Разработка программно-технического комплекса для приемки в эксплуатацию систем РЗА и АСУ ТП подстанций, использующих МЭК 61850.

**ПАО «Ленэнерго»**

- Разработка электронного каталога типовых решений для цифрового района электрических сетей
- КТПМ 35 кВ №1734
- КТПМ 35 кВ №1887
- КТПМ 35 кВ №1895
- ПС 110 кВ Каменка

**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга**

- ПС 330 кВ «Владикавказ - 2»
- ПС 500 кВ Моздок-2
- Выполнение автономной наладки оборудования ПС 220 кВ Койсуг

**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра**

- ПС Северная

**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада**

- ПС 330 кВ Оленегорск
- Строительство ВЛ 330 кВ Псков-Лужская
- ПС 330 кВ Василеостровская (работы по интеграции системы управления охлаждением оборудования ПС)

**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги**

- ПС 220 кВ «Левобережная» (реализация автоматизированных бланков переключений)
- Модернизация АСУ ТП ПС 220 кВ Заречная

**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири**

- ПС 500 кВ «Муравленковская»

**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири**

- ПС 500 кВ Таврическая (Расширение)

**ООО «РН-Уватнефтегаз»**

- ПС 220 кВ «Протозановская»

**АО «Верхнечонскнефтегаз»**

- Север-Даниловское месторождение

**ООО «Газпромнефть-Хантос»**

- ООО «Газпромнефть-Хантос»: ПС Р-32 Газпромнефть-Хантос

**Филиал АО «Тюменьэнерго» - Тюменские распределительные сети**

- БРТП-10/0,4 кВ д. Падерина

Текущие внедрения САУ на объектах генерации**ООО «РН-Банкор»**

- ООО «РН-Банкор»: Газопоршневая электростанция 42 МВт на нефтеперекачивающей станции 2 нефтепровода «Банкор-Пурпе»

**Республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция»**

- Система контроля и управления электротехнической части общестанционного уровня (СКУ ЭЧ ОУ)
- Система отображения информации коллективного пользования (СОИКП)

**АО «НовоВинд»**

- ПС 220 кВ «Ветропарк»

**Нововоронежская АЭС-2**

- Шкаф СКУ ЭЧ

Сертификаты и лицензии

- Свидетельство Федеральной службы по интеллектуальной собственности (Роспатент) № 2015616901 от 05.05.2015 г. об государственной регистрации программы для ЭВМ: Система автоматизированного проектирования SCADA Studio-Конфигуратор SCL/CIM;
- Свидетельство Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии RU.C.34.004.A № 58949 от 05.06.2015 г. об утверждении типа средств измерений;
- Лицензия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № CE-11-101-3843 от 13 мая 2015 г. на конструирование оборудования для ядерных установок;
- Лицензия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № CE-12-101-3844 от 13 мая 2015 г. на изготовление оборудования для ядерных установок;
- Свидетельство Федеральной службы по интеллектуальной собственности (Роспатент) № 505498 от 03.02.2014 г. на товарный знак (знак обслуживания);
- Заключение аттестационной комиссии ПАО «Россети» № И3-08/14 от 3.02.2014 г. о соответствии многофункциональных контроллеров NPT техническим требованиям ПАО «Россети»;
- Заключение аттестационной комиссии ПАО «ФСК ЕЭС» № 47/024-2010 от 16.08.2010 г. о соответствии программно-технического комплекса АСУ ТП ПТК NPT Expert техническим требованиям ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Свидетельство Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии об утверждении типа средств измерений RU.C.34.001.A №50298;
- Лицензия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № CE-03-101-3526 от 23 января 2014 г. на эксплуатацию ядерных установок в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации;
- Свидетельство СРО «ЭНЕРГОПРОЕКТ» № П-0144-06-2010-0157 от 01.04.2015 г. о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;
- ООО «ЭнергопромАвтоматизация» является действующим членом саморегулируемой организации Ассоциации «Объединение строителей Санкт-Петербурга»;
- «ЭнергопромАвтоматизация» включена в Реестр субъектов малого и среднего предпринимательства, присоединившихся к программе партнерства ПАО «Россети»;
- «ЭнергопромАвтоматизация» включена в Реестр субъектов малого и среднего предпринимательства, присоединившихся к программе партнерства ПАО «МРСК Юга»;
- Лицензия Федеральной службы по техническому и экспортному контролю России № КИ-0280-014098 от 25 апреля 2017 г. на деятельность по разработке и производству средств защиты конфиденциальной информации;
- Свидетельство Ассоциации «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ) № 073-к от 12.09.2016 г. о включении ООО «ЭнергопромАвтоматизация» в членство РНК СИГРЭ;
- В рамках программы импортозамещения перечень оборудования производства ООО «ЭнергопромАвтоматизация» включен в каталог отечественной продукции Центра импортозамещения и локализации.

Участие в ключевых мероприятиях отрасли.

ООО «ЭнергопромАвтоматизация» ежегодно принимает участие в крупных отраслевых мероприятиях России («Электрические сети России», «РЕЛАВЭКСПО», «Современные направления развития систем релейной защиты и автоматики энергосистем», «Передовые Технологии Автоматизации», «Электро» и др.) и зарубежных стран (Hannover Messe, E-world energy & water и др.).

Научно-технический потенциал и разработки нашей компании по достоинству оценены различными дипломами, грамотами и почетными знаками.

Яркие и запоминающиеся экспозиции, красочные каталоги, большое количество интересных семинаров, мероприятий и встреч, организованных нашей компанией – вот те впечатления, которые остаются у многих посетителей и участников выставок. Это направление деятельности нашей компании тоже не обошлось без внимания. ООО «ЭнергопромАвтоматизация» – неоднократный призер конкурса «Электрореклама».



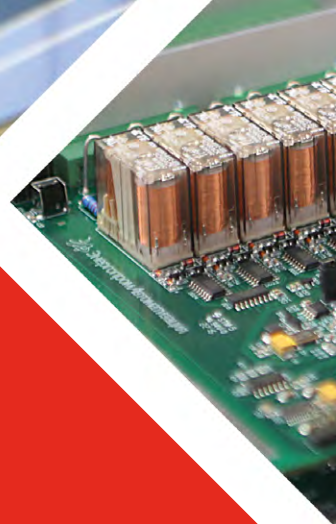
Автоматизация от А до Я...

Главной офис в Санкт-Петербурге:

194223, г. Санкт-Петербург,

ул. Курчатова, д. 9, лит. А.

Тел./факс: (812) 702 19 28, (812) 702 19 22



office@epsa-spb.ru