

О КОМПАНИИ

 www.epsa-spb.ru

 office@epsa-spb.ru

О компании



Группа компаний «ЭнергопромАвтоматизация» - российское производственное объединение, предоставляющее полный комплекс услуг в части автоматизации энергетических и промышленных объектов любой сложности: от разработки проекта до ввода системы в промышленную эксплуатацию.



Компания на протяжении 14 лет является отечественным производителем программных и технических средств автоматизации, за это время нами было успешно реализовано более 150 проектов. Значительную часть среди реализованных проектов занимают инновационные разработки для российского и мирового рынков энергетики.



Наш подход к выполнению проектов отличается высокой степенью ответственности перед клиентом и сосредоточенностью на индивидуальных потребностях заказчика. При этом накопленный многолетний опыт реализации большого числа разноплановых проектов позволил нам сформировать условия, которые гарантируют соблюдение точных сроков и высокое качество предоставления услуг.



Движущая сила нашей компании – это сильный и сплоченный коллектив, состоящий, как из поколения молодых ученых, так и из опытных специалистов различных областей. Все это позволило запустить внутри нашей компании процесс непрерывного развития и внести свой вклад в развитие энергетики России и мира.



Наши преимущества



Высокотехнологичные разработки, отлаженная система закупок, логистики и управления проектами наряду с накопленным опытом в сфере электроэнергетики и активным сотрудничеством с зарубежными и отечественными компаниями позволяют нам с успехом выполнять сложные задачи и стремиться к непрерывному инновационному развитию компании.

Офисы компании



Санкт-Петербург



Москва



Ростов-на-Дону

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

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

Региональные сервисные центры на
территории РФ расположены в:
Центральном, Северо-Западном и
Южном федеральных округах.

Направления деятельности

Ведение генерального подряда на проектирование и поставку вторичных систем для энергетических и промышленных объектов

- АСУ ТП (автоматизированные системы управления технологическими процессами)
- СТСБ (системы технических средств безопасности)
- РЗА (релейная защита и автоматика)
- ПА (противоаварийная автоматика)
- АИИСКУЭ (автоматизированные информационно-измерительные системы контроля и учета электроэнергии)
- РАС (системы регистрации аварийных событий)
- Системы связи (ВЧ-связь, внутриобъектная связь, линейно-эксплуатационная связь и др)
- ККЭ (системы контроля качества электроэнергии)
- СМПР (системы мониторинга переходных режимов)
- Других информационно-измерительных систем

Проектирование вторичных систем энергообъектов

- Составление Технического задания (ТЗ);
- Проведение предпроектного обследования (ППО);
- Разработка общих технических решений (ОТР),
- Разработка проектной документации (ПД);
- Разработка рабочей документации (РД);
- Авторский надзор

Поставка и внедрение систем автоматизации собственной разработки для энергетических и промышленных объектов

- АСУ ТП (автоматизированные системы управления технологическими процессами)
- системы ТМ (системы телемеханики)
- ССПИ (системы сбора и передачи информации)
- СОТИАССО (системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора)
- ККЭ (системы контроля качества электроэнергии)
- РАС (системы регистрации аварийных событий)
- АСДУЭ и АСТУЭ (системы диспетчерского управления и технического учета электроэнергии)
- Системы комплексной диспетчеризации энергетических и промышленных объектов

Производство шкафов и контроллеров

- Шкафы сервера АСУ ТП
- Шкафы сбора и обработки информации
- Шкафы гарантированного питания (ШГП)
- Шкафы оперативной блокировки разъединителей
- Многофункциональные контроллеры
- Устройства сбора и обработки информации
- Интеллектуальные электронные устройства РЗА и ТМ

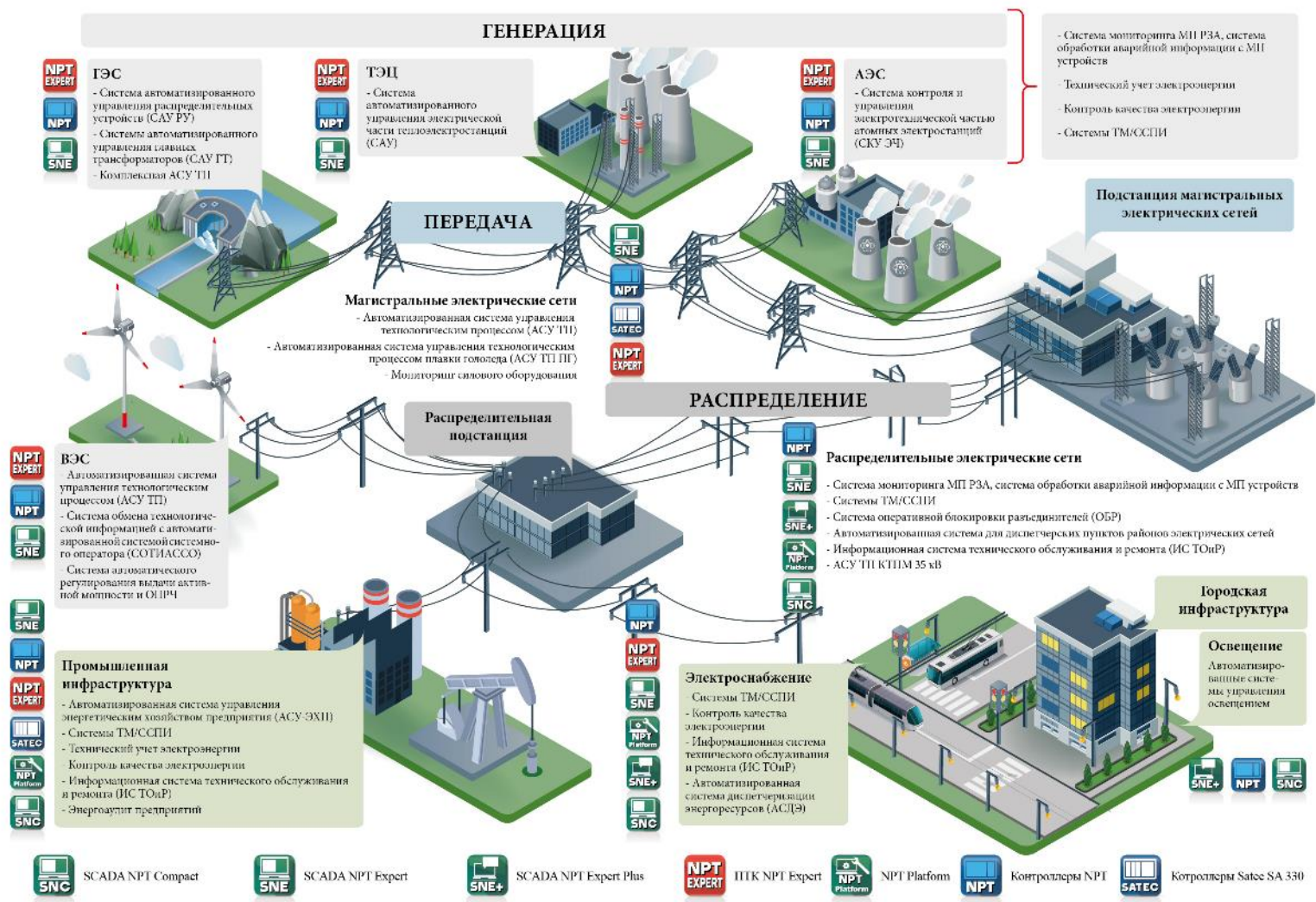
Внедрение информационных систем на базе программных продуктов собственной разработки

- SCADA NPT Expert/Expert Plus
- SCADA NPT Compact
- SCADA Studio – Конфигуратор SCL / CIM
- NPT Platform

Применение ПТК NPT Expert



Отраслевое применение программно-технических решений



Программно-технические средства ГК «ЭнергопромАвтоматизация»



Программно-технические средства ГК «ЭнергопромАвтоматизация»

 ЭнергопромАвтоматизация



Программно-технический
комплекс NPT Expert
внесён в реестр российской
промышленной продукции
Минпромторга России

Решения для объектов генерации (АЭС, ВЭС, ГЭС, ТЭЦ)

Программно-технические решения для систем автоматизированного управления распределительных устройств разных классов напряжения до 750 кВ, трансформаторного и генераторного оборудования, такие как:

- ✓ автоматизированная система управления технологическим процессом (АСУ ТП);
- ✓ системы автоматизированного управления (САУ) электрической частью энергообъектов;
- ✓ система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО);
- ✓ система регулирования выдачи активной и реактивной мощности;
- ✓ система общего первичного регулирования частоты (ОПРЧ);
- ✓ системы контроля и управления электротехнической частью станций (СКУ ЭЧ);
- ✓ система телемеханики (ТМ)/система сбора и передачи информации (ССПИ);
- ✓ автоматизированная система мониторинга РЗА;
- ✓ автоматизированная система обработки аварийной информации от МП устройств;
- ✓ программная платформа для создания корпоративных приложений (NPT Platform).



Решения для магистральных энергетических сетей

Для автоматизации энергообъектов классом напряжения 110 кВ и выше

ГК "ЭнергопромАвтоматизация" разработала

Программно-технический комплекс АСУ ТП /ССПИ NPT Expert.



Программно-технический комплекс NPT Expert строится как иерархическая, распределенная система, работающая в темпе протекания технологического процесса. Она оснащена средствами управления, сбора, обработки, отображения, регистрации, хранения и передачи информации.

ПТК АСУ ТП NPT Expert базируется на основе программного комплекса SCADA NPT Expert. SCADA NPT Expert – это система с уникальными, на сегодняшний день, возможностями по интеграции микропроцессорных устройств различных производителей, с поддержкой различных программных модулей расширения, в том числе модулей анализа аварийной информации, автоматизированных бланков переключений и удаленного телеуправления.

Решения для распределительных электрических сетей 110 кВ и ниже



Для автоматизации энергообъектов распределительных сетей ГК "ЭнергопромАвтоматизация" разработала и успешно внедряет ряд собственных программно-технических решений:

- ✓ система автоматизации для повышения наблюдаемости и надежности технологических процессов подстанций 110 кВ и выше (Цифровой РЭС);
- ✓ система управления технологическими процессами (АСУ ТП);
- ✓ система телемеханики/система сбора и передачи информации (ТМ/ССПИ);
- ✓ система интеграции и централизованной обработки аварийной информации микропроцессорных устройств;
- ✓ система технического и коммерческого учета, контроля качества электроэнергии;
- ✓ система автоматического секционирования;
- ✓ программная платформа для создания корпоративных приложений (NPT Platform).

Автоматизация электроснабжения предприятий нефтегазовой и других отраслей промышленности

Для объектов различных отраслей промышленности ГК "ЭнергопромАвтоматизация" предлагает следующие программно-технические комплексы:

- ✓ автоматизированная система технического учета электроэнергии с функциями контроля качества (АСТУЭ и ККЭ);
- ✓ автоматизированная система управления энергетическим хозяйством и энергоснабжением предприятия (АСУ-ЭХП и АСУЭ);
- ✓ автоматизированные системы управления и диспетчеризации электроснабжения (АСУ ЭЧ и АСДУЭ) промышленных предприятий.



Решения по автоматизации эксплуатации предприятий

Для повышения качества энергоснабжения и снижения эксплуатационных затрат ГК "ЭнергопромАвтоматизация" разработала и успешно внедряет ряд программно-технических решений:



- ✓ автоматизированная система управления эксплуатационно-ремонтного отдела (АСУ ЭРО с реализацией планирования ремонтов, диагностики и оценки технического состояния оборудования);
- ✓ комплексная автоматизированная система диспетчерского управления энергоресурсами (комплексная АСДУЭ) промышленных предприятий.

Программная платформа для создания корпоративных приложений

NPT Platform – программная платформа для создания корпоративных приложений. Позволяет создавать информационные системы для автоматизации производственной деятельности предприятий энергетической, нефтяной и других отраслей промышленности на основе общей информационной модели, автоматического сбора и обработки данных с микропроцессорных устройств и анализа собранных данных с использованием инструментов гибкой логики.

Платформа комплексно автоматизирует бизнес-процессы предприятия, подстраиваясь под нужды конкретного заказчика, при этом обеспечивая хранение, каталогизацию и использование данных по оборудованию в универсальном формате.

Хранение и экспорт данных в унифицированном формате на основе общей информационной модели CIM предоставляют возможность интеграции с существующими и вновь создаваемыми смежными информационными системами.

Автоматизация бизнес-процессов

1 Базовая система

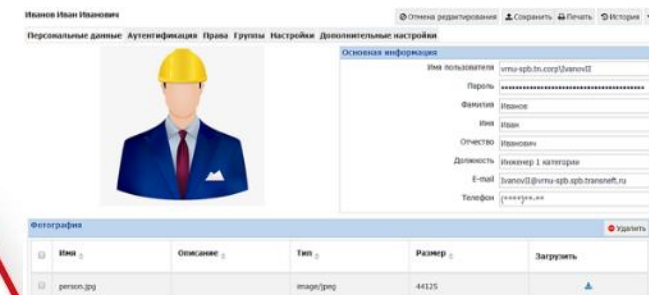
Систематизация информации об оборудовании в электронном виде, ручной ввод диагностической информации

2 Автоматический сбор данных

Автоматический сбор и анализ диагностической информации, переход на обслуживание по состоянию

3 Доступ через интернет

Информирование пользователей о состоянии оборудования 24/7



Пример реализации систем автоматизации на атомных электростанциях

АО «Концерн Росэнергоатом» - Белорусская АЭС

Белорусская АЭС — первая атомная электростанция в Белоруссии типа АЭС-2006. Расположена у северо-западной границы Белоруссии в агрогородке Ворняны в 18 километрах от города Островец Гродненской области, в 50 км от столицы Литвы — Вильнюса. Физический запуск первого блока АЭС состоялся в августе 2020 года.

Нами осуществлена поставка и шеф-монтаж оборудования СКУ ЭЧ ОУ для сооружения энергоблоков №1, 2. Эта система предназначена для контроля и управления электротехническим оборудованием главной схемы (включая схему выдачи мощности) и общестанционных собственных нужд Белорусской АЭС.

Система отображения информации коллективного пользования ЦПУ РУП «Белорусская АЭС» представляет собой уникальное программно-аппаратное решение для отображения графической и видеоинформации. Основным элементом данного решения является проекционная система на базе трех проекторов и стационарного экрана прямой проекции с рабочей областью 2,0 x 8,5 м с белым матовым покрытием для изображений в высоком разрешении Da-Mat.



Пример реализации систем автоматизации на гидроэлектростанции

Филиал ПАО «РусГидро» – Нижегородская ГЭС:
первое в России промышленное внедрение инновационного комплекса
на базе технологии «Цифровая подстанция» на объекте генерации.

«Нижегородская ГЭС» расположена на реке Волге в Нижегородской области. ГЭС является четвертой ступенью Волжско-Камского каскада.

Наша компания, как генеральный подрядчик, выполнила проектные работы, комплектацию, поставку, монтаж и наладку оборудования инновационного программно-технического комплекса с поддержкой стандартов МЭК 61850-8-1 и МЭК 61850-9-2.

Установленный комплекс стал одним из первых примеров промышленного внедрения **«Цифровой подстанции»** для объектов энергетики в России. Инновационный комплекс представляет большой интерес для производителей устройств, так как позволяет проводить различные испытания оборудования и получать актуальную информацию о результатах их работы.

Сегодня на цифровом полигоне «Нижегородской ГЭС» функционирует оборудование более 10 отечественных и зарубежных вендеров.



Пример реализации систем автоматизации на гидроэлектростанции

Филиал ПАО «РусГидро» — Воткинская ГЭС:

«Воткинская ГЭС» (филиал ПАО «РусГидро») находится в Пермском крае на реке Кама. ГЭС является одним из узловых системообразующих пунктов электроснабжения Уральского региона России.

Станция участвует в автоматическом регулировании частоты и перетоков мощности по линиям электропередач «Центр — Урал». Как станция с суточным и частично сезонным регулированием, ГЭС покрывает утренние и вечерние пиковые нагрузки в Уральской энергосистеме.

Наша компания выступила генеральным подрядчиком по поставке вторичных систем для электрической части гидроэлектростанции (АСУ ТП, РЗА, ПА, инженерные системы и т.д.) и успешно провела все необходимые монтажные и пусконаладочные работы.

В 2020 году был реализован **первый в России пилотный проект по дистанционному управлению оборудованием распределительных устройств Воткинской ГЭС** из ДЦ Филиалов АО «СО ЕЭС» - ОДУ Урала и Пермское РДУ.

Проект позволил в максимально короткие сроки дистанционно производить включение и отключение оборудования распределительных устройств (РУ) 500 кВ, 220 кВ и 110 кВ, что повысило безопасность и надежность работы как станции, так и энергосистемы региона в целом.



Примеры реализации систем автоматизации подстанций

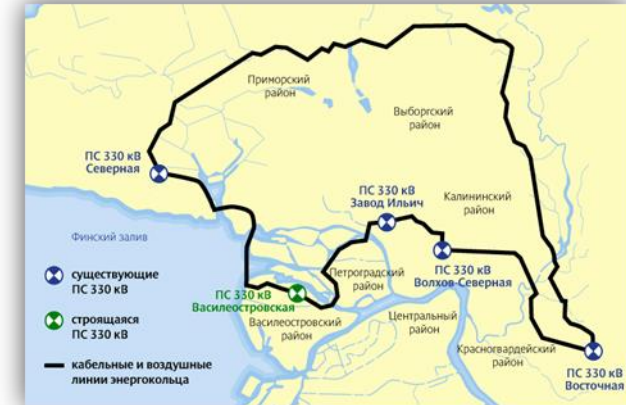
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада: АСУ ТП ПС 330 кВ «Василеостровская»

ПС 330 кВ «Василеостровская» находится в непосредственной близости от исторического центра города, является пятой и последней электрической подстанцией 330 кВ Энергетического кольца Санкт-Петербурга.

В 2013 году ГК «ЭнергопромАвтоматизация» осуществила внедрение на объект программно-технического комплекса АСУ ТП на базе SCADA-системы (SCADA NPT Expert) и многофункциональных контроллеров присоединения.

В августе 2015 г. специалистами ГК «ЭнергопромАвтоматизация» на ПС 330 кВ «Василеостровская» **впервые в России** реализован проект **дистанционного телеуправления из диспетчерских центров** АО «СО ЕЭС» и центров управления сетями ПМЭС ПАО «ФСК ЕЭС», проведены комплексные испытания телеуправления коммутационными аппаратами из филиала АО «СО ЕЭС» - ОДУ Северо-Запада и ЦУС Ленинградского ПМЭС. Внедренная система телеуправления способствует повышению надёжности управления оборудованием подстанции за счёт сокращения времени производства оперативных переключений и снижения риска ошибочных действий оперативного персонала.

ПС 330 кВ «Василеостровская» обеспечила резерв мощности и надежности при электроснабжении стадиона «Зенит-Арена», который принимал финальные этапы чемпионата мира по футболу в 2018 году.



Примеры реализации систем автоматизации подстанций

АО «ОЭК»: ПС 110/20/10/6 кВ «Берсенеvская»

ПС «Берсенеvская» расположена в центре Москвы, на Болотной набережной. Подстанция обеспечивает электроэнергией Центральный, Западный и Юго-Западный округа Столицы, а также ряд социально значимых объектов, среди которых Храм Христа Спасителя и Третьяковская галерея.

На подстанции установлены более двухсот современных устройств АСУ ТП и РЗА работающие по протоколам МЭК 61850-8-1, в том числе многофункциональные контроллеры NPT: контроллеры присоединения NPT BAY на высоком классе напряжения 110 кВ и контроллеры ячеек NPT MicroRTU в ячейках комплектных распределительных устройств 20/10/6 кВ.

Управление подстанцией осуществляется как с диспетчерского пульта, на котором установлена SCADA NPT Expert, так и удаленно, из Центра управления сетями (ЦУС) АО «ОЭК».



Решения для распределительных электрических сетей

Филиал ПАО Ленэнерго, Гатчинские электрические сети: Ломоносовский РЭС

В диспетчерском пункте Ломоносовского РЭС на АРМ диспетчера установлено программное обеспечение SCADA NPT Expert – SCADA система, разработанная ГК «ЭнергопромАвтоматизация», с уникальными возможностями по интеграции микропроцессорных устройств, а также с поддержкой различных программных модулей расширения, в том числе модулей анализа аварийной информации, автоматизированных бланков переключений и удаленного телеуправления.

Данное программное обеспечение позволяет путем ретрансляции от диспетчерского пункта Гатчинских электрических сетей ПАО «Ленэнерго» получать достоверные данные о состоянии подстанций 110, 35, 10 и 6 кВ, находящихся в ведении диспетчера Ломоносовского РЭС, а также о состоянии коммутационных аппаратов и главной электрической схемы объектов.

Кроме того, организован сбор данных по протоколу МЭК 60870-5-104 от реклоузеров и устройств ИКЗ (индикаторов короткого замыкания) и их удобная визуализация на мнемосхемах с возможностью управления реклоузерами с АРМ диспетчера.



Пример реализации систем автоматизации NPT Expert на месторождении нефти

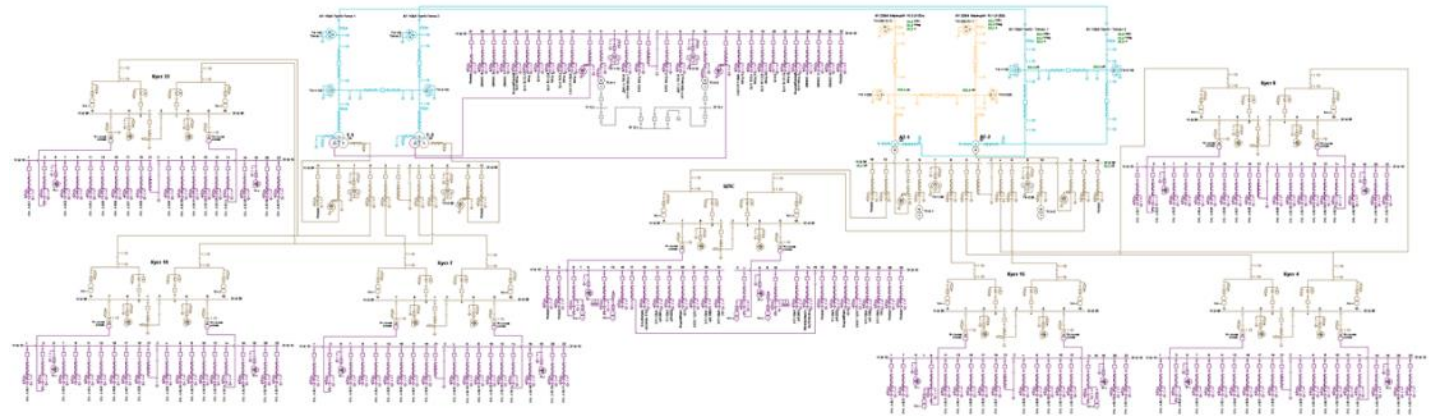
ПАО АНК «Башнефть»:

ПС 220/110/35 кВ месторождение им. Р. Требса

АСУ ТП ПС 220 кВ м/р им. Р. Требса построена на базе ПТК NPT Expert и контроллеров SATEC SA330, поддерживает интеграцию МП устройств по протоколам МЭК 61850 и Modbus.

На базе ПТК АСУ ТП ПС 220 кВ м/р им. Р. Требса реализован диспетчерский пункт энергоснабжения района нефтедобычи (ПС Требса, ПС Титова, кустовые подстанции) с поддержкой большого числа локальных и удаленных АРМ, в том числе экрана коллективного пользования.

SCADA NPT Expert диспетчерского пункта поддерживает функции наблюдения и контроля, расчета баланса и учета электроэнергии.



Список МП - устройств, интегрируемых в программно-технический комплекс

Название	Название устройства	Протокол ДУ энергообъектами	Интерфейс
Микропроцессорные устройства релейной защиты и линейной автоматики	Линейки устройств: Siemens, GE, Areva T&D, ЗАО «Радиус Автоматика», ООО «НПП ЭКРА», ЗАО «ЧЭАЗ», ООО «Механотроника», НПП «ПРОЭЛ», ООО «НПП «МОДУС», Maschnefabrik Reinhausen GmbH, ABB, ALSTOM, ИЦ «Бреслер», NR Electric, Arcteq Relays Ltd и др.	МЭК 61850, МЭК 60870-5-103, МЭК 60870-5-101, протокол «Старт», Modbus, DNP 3.0, DNP 3.0 over TCP/IP, SPABUS.	RS-485 Ethernet Fiber optic
Контроллеры АСУ ТП	Контроллер многофункциональный NPT (ГК «Энергопром-Автоматизация»), Контроллер SA330 (SATEC LTD), Контроллер Sprecon-E-Cxx, (Sprecher Automation GmbH), SIPROTEC 6MD (Siemens), SO-5530GT (ООО НПП «Микроника»), Контроллер ТМ STCE (SELTA), Устройства телемеханики TOPAZ (ITDS) серия HVD3 (ООО «ПиЭЛСи Технолоджи») и др.	МЭК 61850; МЭК 60870-5-104; МЭК 60870-5-101; МЭК 60870-5-103; Modbus.	RS-485, Ethernet
Многофункциональные измерительные преобразователи и счётчики электроэнергии	BFM 136, 130 EH, PM 175, PM 180, PM 720 (SATEC LTD); ION 6200, ION 7350, ION 8600 (Schneider Electric); МИП ЭНИП-2 (ООО «ИЦ «Энергосервис»); МИП-02 (ЗАО «РТСофт»); вся линейка «СЭТ 4ТМ» и «АЛЬФА Плюс»	Modbus, МЭК 61850, ION PROTOCOL	RS-485, Ethernet
Регистратор аварийных событий и противоаварийная автоматика	БРКУ «НЕВА», 0107.010 (ИЦ «Бреслер»), АКА «Кедр», БИМхХХХ (ГОСАН), Система ПА ET-8 (Iskra Sistemi, d.d.), МКПА (ООО «Прософт-Системы»), Smart-ПА (ЗАО РТСофт), устройства ООО «Парма», ООО НПП «ЭКРА», ИЦ «Бреслер» и др.	МЭК 60870-5-104, МЭК 61850	Ethernet
Контроль качества электроэнергии	Ресурс UF, Ресурс UF2, PM175 (SATEC LTD), КНИОМ.056 (ЗАО «ИТЦ Континуум Плюс»), КИПП-2М (ЗАО «Системы Связи» и телемеханики)	МЭК 61850 Modbus, МЭК 60870-5-104	RS-485, Ethernet

С полным списком устройств можно ознакомиться Распоряжении ПАО «ФСК ЕЭС» «Об утверждении рекомендаций по применению матрицы сочетаемых технических решений производителей оборудования РЗА, АСУ ТП и других вторичных систем» от 20.04.2016 № 198р.

Наши достижения

Соответствие международной системе менеджмента ISO - 9001

Золотая медаль за эффективный менеджмент и достижение международных стандартов управления — European Standard (ESIA) 2013 год.



ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- ГК «ЭнергопромАвтоматизация» с проектом «Система автоматической диагностики и повышения эффективности обслуживания устройств РЗА, АСУ ТП и средств измерений ПС» стала призером конкурса **«Цифровой прорыв-2019»** сразу в двух номинациях: **«Лучшая профессиональная команда»** и **«За высокий социальный эффект»**.
- ГК «ЭнергопромАвтоматизация» награждена **дипломом и медалью** за совместную разработку с АО «Электронмаш» комплекса оборудования и программного обеспечения для систем электроснабжения промышленных предприятий «Цифровой завод». «Электрические Сети России – 2017».
- Первое место** в номинации «Разработка уникального отечественного программного продукта для автоматизации энергообъектов» (SCADA NPT Compact) - «Электрические Сети России – 2016».
- Премия «Электрореклама-2016» **2 место** в номинации «Лучший корпоративный сувенир».
- Серебряная медаль** за внедрение на Нижегородской ГЭС первого в России инновационного комплекса «Цифровая подстанция» - «Электрические Сети России – 2015».
- ГК «ЭнергопромАвтоматизация» стала одним из **победителей** конкурса на участие в программе Finlanding.
- Первое место** в номинации «Разработка российского ПТК АСУ ТП «NPT EXPERT» — «Электрические сети России – 2014».
- Первое место** в номинации «Разработка и внедрение новых технологий Цифровой подстанции» — «Электрические сети России – 2012»
- Первое место** в номинации «Инновационная идея» за SCADA Studio — «Электросетевой комплекс. Инновации. Развитие» — UpGrid 2012.

Наши достижения

Внедрение систем на объекты повышенной важности



Автоматизация подстанций (6 ключевых энергетических объектов) Зимних **Олимпийских игр 2014** в Сочи

FIFA WORLD CUP
RUSSIA
2018



На ПС 330 кВ «Василеостровская» **впервые в России реализован проект дистанционного телеуправления** из диспетчерских центров АО «СО ЕЭС» и центров управления сетями ПМЭС ПАО «ФСК ЕЭС». ПС 330 кВ «Василеостровская», обеспечила резерв мощности и надежности при электроснабжении стадиона «Зенит-Арена», который принимал финальные этапы **чемпионата мира по футболу в 2018 году**.



Автоматизация ПС 500 кВ «Киндери» и ПС 220 кВ «Центральная», которые повысили надежность электроснабжения объектов летней **Универсиады-2013, Чемпионата мира по водным видам спорта-2015 и Чемпионата мира по футболу в 2018 году**.



Первое в России промышленное внедрение инновационного комплекса на базе технологии **«Цифровая подстанция»** на объекте генерации (Филиал ПАО «РусГидро» — Нижегородская ГЭС)



Первый в России **пилотный проект по дистанционному управлению оборудованием распределительных устройств** на объекте генерации (Филиал ПАО «РусГидро» — Воткинская ГЭС)

Участие в международных организациях и экспертных советах

Сотрудники нашей компании являются членами международных организаций МЭК (IEC) и CIGRE, участниками технологической платформы «Интеллектуальная электроэнергетическая система России», а также экспертами научно-технических советов ПАО «РусГидро», ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети», определяющих стратегию развития электроэнергетической отрасли России.



Свидетельства о государственной регистрации программного обеспечения



Программное обеспечение ГК "ЭнергопромАвтоматизация" внесено в единый реестр российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных Минкомсвязи России

Программный комплекс **SCADA NPT Expert**, автоматизированная информационная система **NPT Platform**, система управления и сбора данных **SCADA NPT Compact**, система автоматизированного проектирования **SCADA Studio** внесены в единый реестр российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.

Регистрация в едином реестре дает возможность компании «ЭнергопромАвтоматизация» предлагать программное обеспечение собственной разработки государственным организациям и предприятиям.

Подтверждение производства промышленной продукции на территории РФ



Контроллер многофункциональный NPT прошел камеральную и выездную экспертизу Санкт-Петербургской Торгово-промышленной палаты, в ходе которой ГК «ЭнергопромАвтоматизация» подтвердила соответствие продукции требованиям Постановления Правительства РФ от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации". На основе акта экспертизы была подана заявка на получение заключения **Министерства промышленности и торговли Российской Федерации**, с последующим внесением продукции в реестр промышленной продукции Российской Федерации.

Экспертное заключение Минпромторга подтвердило, что представленное оборудование Контроллер многофункциональный NPT соответствует критериям промышленной продукции, произведенной на территории Российской Федерации.

Свидетельства и лицензии



Участие в ключевых мероприятиях отрасли

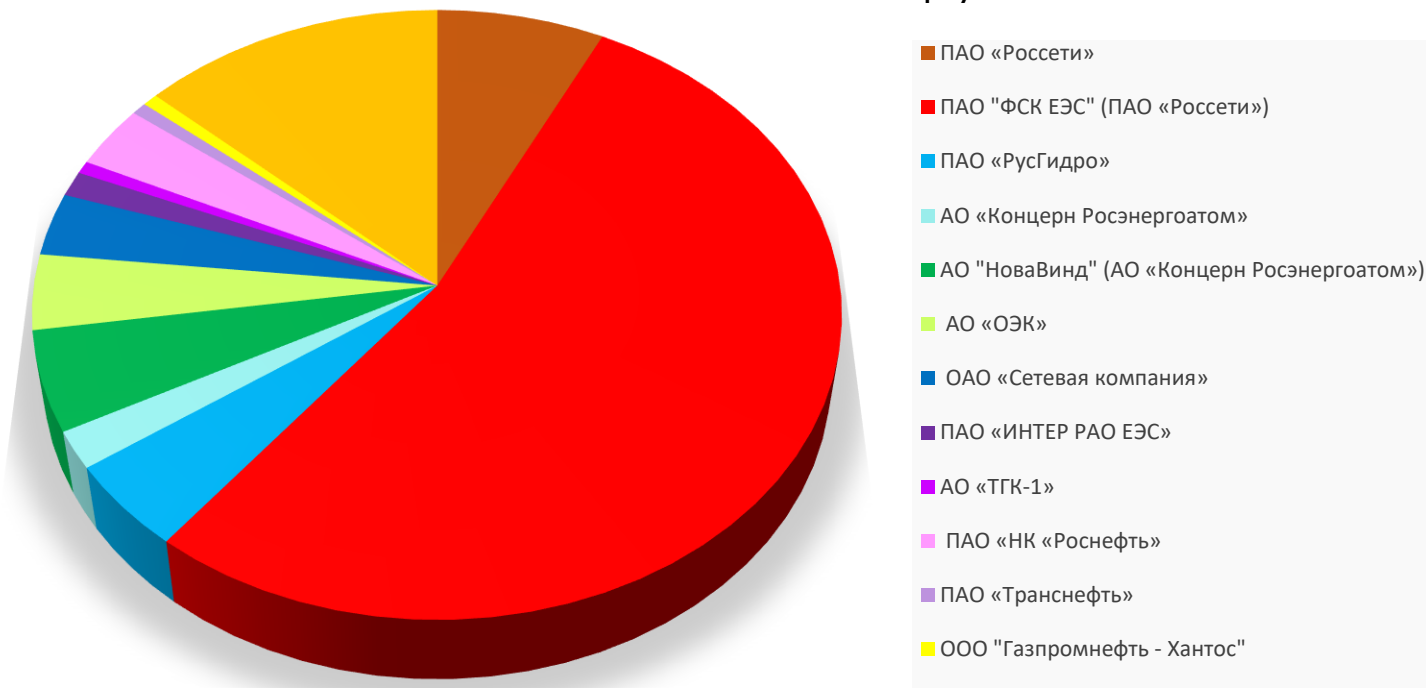
ГК «ЭнергопромАвтоматизация» ежегодно принимает участие в крупных отраслевых мероприятиях России («Международный форум электрические сети России», «РЕЛАВЭКСПО», «Современные направления развития систем релейной защиты и автоматики энергосистем», «Передовые Технологии Автоматизации», «Электро» и др.) 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.



География проектов

География деятельности нашей компании охватывает всю территорию России от Калининграда до Дальнего Востока, а с 2013 года мы поставляем ПТК на зарубежные объекты.



Нами успешно реализовано более 150 проектов.

А также:

- более 90 проектных работ;
- более 40 научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

География проектов



Наши заказчики



Контакты

Генеральный директор

Сегаль Александр Викторович

Директор по развитию бизнеса

Горелик Татьяна Григорьевна

Головной офис компании в г. Санкт-Петербург

Тел./факс: (812) 702 19 28

Подразделение компании в г. Москва

Тел./факс: (495) 663-36-42

Подразделение компании в г. Ростов-на-Дону

Тел./факс: (863) 295 54 22

office@epsa-spb.ru

www.epsa-spb.ru



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ !