



СИБТЕХЭНЕРГО

1 9 5 5 - 2 0 1 5

НА ВЕРНОМ ПУТИ

За 60-лет работы в энергетике АО «Сибтехэнерго» накопило огромный опыт выполнения инжиниринговых работ, выполняемых как при модернизации оборудования электрических станций и подстанций, так и при вводе новых современных энергоблоков. Специалисты компании обладают уникальными знаниями современных технологий, применяемых в энергетике, целеустремлённостью и ответственностью за порученное дело, способны решать сложные технические проблемы.

УВАЖАЕМЫЕ ДРУЗЬЯ И КОЛЛЕГИ!

Начнём с того, как наши ветераны,
Победой подведя итог войны,
Пришли с фронтов и залечили раны,
Как начался затем подъём страны.

И как тогда всего нам не хватало,
Как возрастал к Сибири интерес,
А в Минэнерго мысль уже витала,
Что надо основать СО «ОРГРЭС».

В создании такого коллектива
Был явлен государственный подход —
Разумнейшая инициатива
С расчётом на десяток лет вперёд.

Вот так всё начиналось. Что за время!
У молодёжи пусть глаза блестят
От зависти. Но скажем в примиренье:
Мы все ОРГРЭСовцы, нам — шестьдесят!

Когда в Сибирь пришли энергоблоки,
Чтоб силы свежие в наш край вдохнуть,
На них мы отточили класс высокий,
Познали славу. Разве в этом суть?

Мы помним, что подключено в те годы:
Железные дороги, города,
Нефтехимические и цветметзаводы.
И не страшны нам стали холода.

Мы государственники, патриоты.
Пусть громкие слова нам не нужны,
Но наша и работа, и забота —
Энергопроизводство всей страны.

В своей могучей стати богатырской
Грядёт в России дерзновенный взлёт —
С востока, с запада, с земли сибирской
До новых неизведанных высот!



АГЛИУЛИН САЛИХ ГАБИДУЛОВИЧ

Генеральный директор АО «Сибтехэнерго»
Почётный энергетик



НАША ИСТОРИЯ НАЧИНАЛАСЬ НА НОВОСТРОЙКАХ ЭНЕРГЕТИКИ

3 НОЯБРЯ 1955 ГОДА Министром электростанций СССР Г.Г. Маленковым был подписан приказ № 130, которым Всесоюзному тресту по организации и рационализации районных электрических станций и сетей «ОРГРЭС» было поручено организовать Сибирское отделение «ОРГРЭС» с размещением его в Новосибирске. Отделению поручили выполнять пусконаладочные работы на новостройках энергетики, оказывать инженерную помощь энергопредприятиям в освоении новой техники в регионах Западной Сибири, Восточной Сибири и Северного Казахстана.

Приказом Минэнерго СССР № 85 от 03.06.1977 трест «ОРГРЭС» был преобразован в Производственное объединение «Союзтехэнерго», а Сибирское отделение «ОРГРЭС» — в хозрасчётное предприятие «Сибтехэнерго» в составе объединения.

Постановлением мэрии Новосибирска № 1033 от 22.12.1992 государственное предприятие «Сибтехэнерго» преобразовано в акционерное общество «Сибтехэнерго». Согласно плану приватизации право владения государственным пакетом акций (49%) передано РАО «ЕЭС России». В 2008 году эта доля акций перешла АО «Группа Е4».

Вместе с ростом энергетики страны предприятие развивалось и наращивало объёмы производства. Не избежало оно и падения вместе со всей промышленностью в девяностые годы, сократив производство примерно в 20 раз. Однако с возрождением энергетики значительно вырос спрос на инженеринговые услуги высококлассных специалистов, и в настоящее время объёмы производства АО «Сибтехэнерго», в сравнении с докризисными, выросли более чем на 300%.

В ПОСЛЕДНИЕ ПЯТЬ ЛЕТ сотрудники АО «Сибтехэнерго» выполняли пусконаладочные работы на таких крупных объектах, как Краснодарская ТЭЦ, Няганская, Череповецкая и Серовская ГРЭС.



ВМЕСТЕ С РОСТОМ ЭНЕРГЕТИКИ
СТРАНЫ ПРЕДПРИЯТИЕ
РАЗВИВАЛОСЬ И НАРАЩИВАЛО
ОБЪЁМЫ ПРОИЗВОДСТВА.





ЭНЕРГЕТИКА — В РУКАХ ПРОФЕССИОНАЛОВ.

ГЛАВНЫЕ СОСТАВЛЯЮЩИЕ УСПЕХА

ВЫСОКИЙ ПРОФЕССИОНАЛИЗМ. Именно благодаря этому качеству АО «Сибтехэнерго» удалось совершить мощный скачок в возрождении и развитии производства в столь короткий срок.

ПОСТОЯННОЕ ОСВОЕНИЕ НОВЫХ НАПРАВЛЕНИЙ, НЕПРЕРЫВНЫЙ ПОИСК НАИЛУЧШИХ, НАИБОЛЕЕ ПЕРЕДОВЫХ МЕТОДОВ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ. За последние 10 лет оформлены 14 патентов на полезные модели и изобретения, поданы три заявки.

КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД К РЕШЕНИЮ СТОЯЩИХ ЗАДАЧ. В своём составе АО «Сибтехэнерго» имеет все необходимые для профессиональной деятельности подразделения и специалистов, компетентных во всех технических вопросах энергопредприятий.

СОЦИАЛЬНО ОРИЕНТИРОВАННАЯ ПОЛИТИКА. Постоянный рост заработной платы и выплата её без задержек, обеспечение персонала всеми видами спецодежды, помощь молодым специалистам в приобретении квартир и оплате наёмного жилья, забота о пенсионерах, корпоративное празднование памятных дат.

ПОСТОЯННАЯ ЗАБОТА О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА. За последние пять лет на курсах повышения квалификации обучено 85 % инженерного персонала.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВСЕГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА СРЕДСТВАМИ МОБИЛЬНОЙ И СТАЦИОНАРНОЙ ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЙ ТЕХНИКИ. Наличие необходимых специализированных программ, позволяющих вести расчёты и моделирование производственных процессов.

ОБШИРНЫЙ СОВРЕМЕННЫЙ ПАРК ИЗМЕРИТЕЛЬНОЙ ТЕХНИКИ, обеспечивающий высокое качество проведения работ.

ПАРТНЁРСКИЕ СВЯЗИ с академическими и отраслевыми НИИ, проектными институтами, заводами-изготовителями энергооборудования.

И САМОЕ ГЛАВНОЕ — высоко демократичные отношения, коллективизм, безусловная взаимопомощь и внимание к каждому сотруднику.





РУКОВОДЯЩИЙ СОСТАВ АО «СИБТЕХЭНЕРГО»



1



2



3



4



5



6



7



8



9



1. Генеральный директор
АГЛИУЛИН Салих Габидулович
2. Главный инженер
ЦЫПКИН Андрей Геннадьевич
3. Заместитель генерального директора по оперативной работе
АГЛИУЛИН Тимур Салихович
4. Заместитель генерального директора по продажам и маркетингу
ВОРОБЬЁВ Василий Яковлевич
5. Заместитель генерального директора по экономике и финансам
ПОТУПЧИК Ольга Ивановна
6. Заместитель генерального директора по общим вопросам
ЦАРЁВ Андрей Викторович



10



11



12



13



14



15



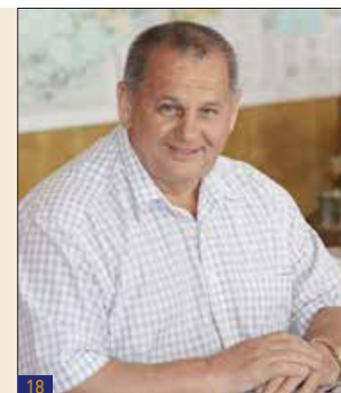
16



17



18



19

7. Заместитель главного инженера по теплотехнической части (начальник ТЦ)
АГАЛАКОВ Клим Александрович
8. Главный бухгалтер
КУЛИКОВА Юлия Вячеславовна
9. Начальник производственно-технического отдела
АБЗЯНОВ Александр Борисович
10. Начальник плано-экономического отдела
РАВИЛОВА Фаимя Султановна
11. Начальник кадрово-правовой службы
КАЛИНИНА Елена Павловна
12. Начальник сметно-договорного отдела
ОВЕЧКИНА Людмила Алексеевна
13. Начальник отдела информационных технологий
ТОПОРОВ Сергей Владимирович
14. Начальник отдела охраны труда
КРАВЦОВА Ирина Алексеевна
15. Главный энергетик
КОВАЛЬКОВ Андрей Анатольевич
16. Главный метролог (начальник отдела ТИ АСУТП)
КОЖИН Денис Евгеньевич
17. Начальник отдела материально-технического обеспечения
ГОРОБЕЦ Егор Олегович
18. Начальник административно-хозяйственного отдела
РУКОСУЕВА Валентина Иосифовна
19. Директор Алтайского филиала
ТУРЧИН Валентин Николаевич



СВИДЕТЕЛЬСТВА СРО. ЛИЦЕНЗИИ. СЕРТИФИКАТЫ

АО «СИБТЕХЭНЕРГО» имеет все необходимые разрешительные документы для выполнения работ на предприятиях энергетической отрасли в Российской Федерации и в Республике Казахстан, а также специальные сертификаты, подтверждающие компетенцию фирмы по дополнительным направлениям работы.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

- Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии, выданное СРО НП «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «Энергострой».
- Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии), выданное СРО «Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «Энергопроект».
- Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии), выданное СРО НП «Изыскательские организации Сибири».

- Свидетельство на право осуществления деятельности по проведению энергетического обследования, выданное СРО НП «Центр энергоаудита».
- Лицензия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности.
- Лицензия Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий на выполнение работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.
- Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля (виды работ в соответствии с приложением), выданное Независимым органом по аттестации лабораторий неразрушающего контроля ООО «РАСЭК».
- Свидетельство о регистрации лаборатории, выданное Сибирским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.
- Аттестат аккредитации АО «Сибтехэнерго» в качестве регионального подразделения головной организации метрологической службы электроэнергетики — ОАО «Фирма ОРГРЭС» — и сертификат о регистрации АО «Сибтехэнерго» в качестве аккредитующего органа

на проведение аккредитации базовых организаций метрологической службы и метрологических служб предприятий и организаций электроэнергетики на право калибровки средств измерений.

- Свидетельство на право осуществления деятельности по оценке соответствия в области промышленной безопасности, выданное СРО НП «Союз экспертов промышленной безопасности» (СРО НП «Энергоэксперт»).
- Сертификат соответствия требованиям системы добровольной сертификации организаций в области энергосбережения и энергетической эффективности ZOND в области компетенции «Разработка и экспертиза проектов нормативно-технической документации электрических станций и котельных», выданное НП «Региональный центр управления энергосбережением».
- Сертификат соответствия системы менеджмента качества применительно к видам выполняемых работ требованиям ГОСТ ISO 9001-2011 (ISO 9001:2008), выданный ОАО «НАУСЕРТ».
- Сертификат соответствия системы менеджмента охраны здоровья и безопасности персонала применительно к видам выполняемых работ требованиям ГОСТ Р 12.0.230-2007 (OSHNAS 18001:2007), выданный ОАО «Межрегиональный научный центр сравнительных исследований и оценки соответствия «НАУСЕРТ».
- Свидетельство о допуске АО «Сибтехэнерго» в качестве органа по добровольной сертификации СДС «СО ЕЭС» к проведению добровольной сертификации энергоблоков ПГУ на соответствие требованиям СТО 59012820.27.100.004-2012 и энергоблоков ТЭС на соответствие требованиям СТО 59012820.27.100.002-2013.
- Свидетельство о состоянии измерений (аттестации) химической лаборатории ВХО на наличие условий, необходимых для выполнения измерений и испытаний в закреплённой за лабораторией области деятельности.

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

- Государственная лицензия на изыскательскую деятельность (на выполнение инженерно-геодезических работ), выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.
- Государственная лицензия на проектную деятельность (на выполнение работ по технологическому проектированию объектов производственного назначения, работ по проектированию инженерных систем и сетей, работ по строительному проектированию и конструированию объектов III категории), выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.
- Аттестат на право проведения работ в области обеспечения промышленной безопасности в нефтехимической и энергетической отраслях промышленности, включая проведение экспертизы в области промышленной безопасности и разработку деклараций промышленной безопасности, выданный Комитетом по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан.





ТЕХНОЛОГИИ, ЗАЩИЩЁННЫЕ ПАТЕНТАМИ

ПАТЕНТ на изобретение № 2321798 от 10.04.2008:

- деаэратор (автор — А. М. Бравиков).

ПАТЕНТ на полезную модель № 74963 от 20.07.2008:

- устройство электропитания потребителей собственных нужд и тупиковых потребителей при аварийном снижении частоты в энергосистеме (авторы — Е. Р. Горский, К. А. Баракин, К. А. Ага-лаков, С. Ф. Николаев).

ПАТЕНТ на полезную модель № 75429 от 10.08.2008:

- устройство защиты электростанции при аварийном отключении её от энергосистемы (авторы — Е. Р. Горский, К. А. Баракин).

ПАТЕНТ на полезную модель № 98557 от 20.10.2010:

- устройство для очистки поверхности нагрева от золowych и шлаковых отложений (авторы — С. Ф. Николаев, А. Г. Цыпкин).

ПАТЕНТ на полезную модель № 99603 от 20.11.2010:

- устройство для очистки поверхности нагрева от золowych и шлаковых отложений (авторы — С. Ф. Николаев, А. Г. Цыпкин).

ПАТЕНТ на полезную модель № 105404 от 10.06.2011:

- деаэрирующий конденсатосборник (авторы — А. М. Бравиков, С. В. Алексеев, А. А. Шатунов).

ПАТЕНТ на полезную модель № 107288 от 10.08.2011:

- система аварийной защиты паротурбинной электростанции (автор — Е. Р. Горский).

ПАТЕНТ на изобретение № 2464493 от 20.10.2012:

- деаэрирующий конденсатосборник (авторы — А. М. Бравиков, С. В. Алексеев, А. А. Шатунов).

ПАТЕНТ на полезную модель № 128245 от 20.09.2013:

- устройство для пуска энергоблока (авторы — В. Н. Баранов, С. Ф. Николаев, А. В. Рудковский).

ПАТЕНТ на изобретение № 2498159 от 10.11.2013:

- способ сжигания пылеугольного топлива (авторы — А. С. Кошкарёв, Ю. И. Наумов, С. Ф. Николаев, А. А. Шинкарёв).

ПАТЕНТ на полезную модель № 134439 от 20.11.2013:

- устройство очистки дымовых газов от летучей золы (авторы — С. Ф. Николаев, В. В. Дударев).

ПАТЕНТ на изобретение № 2550414 от 09.04.2015:

- устройство для пуска и способ пуска энергетического блока с прямоточным котлом (авторы — В. Н. Баранов, С. Ф. Николаев, А. В. Рудковский).

ПАТЕНТ на изобретение № 2550596 от 10.04.2015:

- способ измерения массового расхода вещества в потоке (авторы — Ю. И. Наумов, С. Ф. Николаев, А. А. Шинкарёв).





РАБОТЫ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОГО НАПРАВЛЕНИЯ, ВЫПОЛНЕННЫЕ В 2006–2015 ГОДАХ



КОМПЛЕКС ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ:

- электрооборудования, устройств РЗА и бесщёточной системы возбуждения турбогенератора мощностью 6 МВт на ТЭЦ Новосибирского завода искусственного волокна — 2006 г.;
- устройств РЗА главной схемы блока генератор-трансформатор и системы возбуждения турбогенератора газотурбинного энергоблока мощностью 28,5 МВт (проект Тохоку, Япония) на ТЭЦ города Уральска — 2006 г.;
- устройств РЗА главной схемы блоков №№ 1, 2, 3, 6 мощностью 325 МВт ЭС АО «ЕЭК» (г. Аксу-2, Республика Казахстан) при замене на устройства типа ШЭ1111 производства НПП «ЭКРА» — 2006–2013 гг.;
- устройств РЗА главной схемы блоков газовых и паровой турбин (совместно с ОАО «ИЦ Фирма ОРГРЭС», Москва) на блоке № 2 ПГУ-450 мощностью 3х150 МВт Северо-Западной ТЭЦ — 2006 г.;
- устройств РЗА на подстанции 110 кВ «Вымпел» Новосибирска — 2006 г.;
- устройств РЗА главной схемы блоков №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8 мощностью 500 МВт при замене на устройства типа

ШЭ1111 производства НПП «ЭКРА» Экибастузской ГРЭС-1 (Республика Казахстан) — 2006–2015 г.;

• электротехнического оборудования, устройств РЗА, системы возбуждения и АСУ ТП трёх турбогенераторов мощностью 3х12 МВт на ТЭС ОАО «Омский каучук» — 2007 г.;

• устройств РЗА ОРУ 500 кВ на ПС АО «Казахстанский электролизный завод» (г. Павлодар) — 2007 г.;

• электротехнического оборудования и устройств РЗА (совместно с ОАО «ИЦ Фирма ОРГРЭС», Москва) энергоблока №3 ПГУ-450 мощностью 3х150 МВт ТЭЦ-27 «Мосэнерго» — 2007 г.;

• устройств РЗА главной схемы блока №11 ПГУ-450 мощностью 3х150 МВт ТЭЦ-21 «Мосэнерго» — 2008 г.;

• устройств РЗА резервного ТСН 01 Т мощностью 63 МВА Экибастузской ГРЭС-1 при замене на устройства типа ШЭ1113 — 2008 г.;

• электротехнического оборудования и устройств РЗА блока №4 ПГУ-450 ТЭЦ-27 «Мосэнерго» мощностью 3х150 МВт — 2008 г.;

• устройств РЗА ОРУ-35 кВ и РЗА блочных трансформаторов на ГТЭС Тевлинско-Русскинского месторождения с 4 турбогенераторами мощностью 4*12 МВт — 2008 г.;

• электротехнического оборудования и устройств РЗА пылеугольного энергоблока №3 и системы возбуждения асинхронизированного турбогенератора мощностью 330 МВт Каширской ГРЭС, включая электрооборудование электрофильтров и топливоподачи — 2009 г.;

• устройств РЗА резервного ТСН на СТК ПС-500 кВ «Заря» — 2009 г.;

• электротехнического оборудования и устройств РЗА блоков №№ 1, 2, 3, 7 мощностью 45 МВт Приобской ГТЭС Приобского нефтяного месторождения (оборудование фирм ABB, Siemens, Schneider Electric) — 2009 г.;

• электротехнического оборудования и устройств РЗА ОРУ 110 кВ для семи турбогенераторов мощностью 7*45 МВт Приобской ГТЭС — 2009 г.;

• устройств РЗА ОРУ-35 кВ и РЗА блочных трансформаторов на ГТЭС Ватьеганского месторождения с шестью турбогенераторами мощностью 6*12 МВт — 2009 г.;

• устройств РЗА главной схемы блока паровой турбины энергоблока №1 ПГУ-450 МВт и защит ошинок 330 кВ (при замене аналоговых устройств РЗА на микропроцессорные) Северо-Западной ТЭЦ и замене генераторных выключателей трёх блоков на элегазовые комплексы производства ABB — 2010 г.;

• электротехнической части автоматики выделения собственных нужд Омской ТЭЦ-4 при аварийном снижении частоты в Омской энергосистеме на базе шкафов АВСН производства НПП «ЭКРА» — 2010 г.;

• электротехнического оборудования и устройств РЗА энергоблоков №7 и №8 ПГУ-400 мощностью 2*400 МВт Сургутской ГРЭС-2 — 2011 г.;

• электротехнического оборудования и устройств РЗА КРУЭ-110 кВ, а также блочных трансформаторов двух энергоблоков ПГУ-120 и резервного ТСН Пермской ТЭЦ-6 мощностью 2*120 МВт — 2011 г.;

• электротехнического оборудования и устройств РЗА мини-ТЭЦ «Северная» и мини-ТЭЦ «Центральная» на острове Русском (Владивосток) — 2011–2012 гг.;



1. ФРИДМАН Марк Моисеевич
начальник электрического цеха



2. БАРАКИН Константин Александрович
начальник отдела электрических станций



- электротехнического оборудования и устройств РЗА и системы возбуждения блоков газовой турбины (производства фирмы MITSUBISHI ELECTRIC, Япония) и паровой турбины энергоблока ПГУ-410 мощностью 410 МВт Краснодарской ТЭЦ — 2011 г.;

- устройств РЗА главной схемы блоков №4 и №6 Экибастузской ГРЭС-1 после замены программного обеспечения при замене независимой системы возбуждения на систему самовозбуждения фирмы АББ — 2011–2012 гг.;

- устройств РЗА главной схемы энергоблока №7 Томской ГРЭС-2 при замене на микропроцессорные защиты и замене АРВ РВА-62 на АРВ типа ВК-РЭМ производства НПП «РУСЭЛПРОМ-ЭЛЕКТРОМАШ» на базе электромашиного возбудителя ВТ-1700 — 2012 г.;

- электротехнического оборудования и устройства РЗА энергоблока №3 Харанорской ГРЭС мощностью 225 МВт, ЭТО и устройства РЗА и ПА ОРУ-220 кВ — 2012 г.;

- устройств РЗА резервного ТСН 30 Т мощностью 40 МВА ЭС АО «ЕЭК» (г. Аксу-2) — 2012 г.;

- электротехнического оборудования и устройств РЗА (производства фирмы Siemens) энергоблока №1 ПГУ-420 Няганской ГРЭС мощностью 420 МВт — 2013 г.;

- электротехнического оборудования и устройств РЗА и ПА новой части ОРУ-220 кВ при вводе в работу энергоблока ПГУ-410 МВт и ПНР РЗА при реконструкции действующей части ОРУ-110 кВ и ОРУ 220 кВ Краснодарской ТЭЦ — 2011–2013 гг.;

- электротехнического оборудования и устройств РЗА (производства фирмы Siemens) энергоблока №2 ПГУ-420 Няганской ГРЭС мощностью 420 МВт — 2013 г.;

- электротехнического оборудования и устройств РЗА (при реконструкции) пылеугольных энергоблоков №4 и №6 Беловской ГРЭС с турбогенераторами мощностью 225 МВт — 2014 г.;

- электротехнического оборудования и устройств РЗА (производства фирмы Siemens) энергоблока №4 ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС мощностью 420 МВт, включая электротехническое оборудование, РЗА и ПА КРУЭ 220 кВ — 2014 г.;

- электротехнического оборудования и устройств РЗА (производства фирмы Siemens) энергоблока №3 ПГУ-420 Няганской ГРЭС мощностью 420 МВт — 2014 г.;

- электротехнического оборудования и устройств РЗА турбогенераторов газовых и паровых турбин, РУСН-6 кВ, РУСН-0,4 кВ, рабочих ТСН двух энергоблоков ПГУ-135 (оборудование фирм Rolls-rouse, ABB, Siemens, Schneider Electric) на ТЭС при ООО «Ставролен» (г. Будённовск) — 2015 г.;

- электротехнического оборудования и устройств РЗА энергоблока №2 Экибастузской ГРЭС-1 мощностью 525 МВт — 2015 г.;

- электротехнического оборудования и устройств РЗА (производства фирмы Siemens) энергоблока №9 ПГУ-420 Серовской ГРЭС мощностью 420 МВт, включая ЭТО и устройства РЗА автотрансформатора связи ОРУ-110 кВ и КРУЭ-220 кВ, а также РЗА и ПА КРУЭ 220 кВ — 2015 г.

КОМПЛЕКС РАБОТ НА СИСТЕМАХ ВОЗБУЖДЕНИЯ:

- наладка, испытания и ввод в работу тиристорной системы самовозбуждения производства НПО «Элсиб» турбогенератора типа ТВФ-120 ст. №4 ТЭЦ-2 (г. Астана) — 2006 г.;

- проектирование, монтаж и наладка системы резервного возбуждения турбогенераторов №№3, 5, 6, 7 с использованием статической тиристорной системы резервного возбуждения СТНР блока №8 Томской ГРЭС-2 — 2007 г.;

- отладка алгоритмов, испытания и ввод в работу системы группового управления возбуждением (ГУВ) для регулирования реактивной мощности трёх турбогенераторов ПГУ-450 МВт энергоблока №1 Северо-Западной ТЭЦ — 2007 г.;

- наладка, испытания и ввод в работу системы самовозбуждения производства фирмы АББ турбогенератора №3 Экибастузской ГРЭС-1 мощностью 500 МВт — 2010 г.;

- отладка алгоритмов, испытания и ввод в работу системы группового управления возбуждением (ГУВ) для регулирования реактивной мощности трёх турбогенера-

- торов ПГУ-450 МВт энергоблока №2 Калининградской ТЭЦ-2 — 2011 г.;

- наладка, испытания и ввод в работу систем возбуждения трёх турбогенераторов ст. №№1, 2, 3 УТЭЦ НЛМК на базе шкафов АРВ типа ШУВ-2 К-16-115 ЗАО «Энергокомплект» — 2012 г.;

- наладка, испытания и ввод в работу системы возбуждения турбогенератора №6 мощностью 325 МВт ЭС АО «ЕЭК» (г. Аксу-2) производства фирмы АББ — 2012 г.;

- наладка, испытания и ввод в работу бесщёточных систем возбуждения с автоматическим регулятором возбуждения фирмы Basler Electric двух турбогенераторов ТТК-25 котельной «Центральная» (г. Астрахань) — 2013 г.;

- наладка, испытания и ввод в работу тиристорной системы самовозбуждения производства ЗАО «Энергокомплект» турбогенератора №13 мощностью 63 МВт Омской ТЭЦ-3 — 2014 г.;

- наладка, испытания и ввод в работу тиристорных систем самовозбуждения производства АО «Силовые машины» турбогенератора №3 мощностью 225 МВт Харанорской ГРЭС (2012 г.), турбогенераторов №4 и №6 мощностью 225 МВт Беловской ГРЭС (2014 г.), турбогенератора №1 мощностью 120 МВт Омской ТЭЦ-5 (2014 г.), турбогенератора №2 мощностью 525 МВт Экибастузской ГРЭС-1 (2015 г.).

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО ПРОФИЛАКТИЧЕСКИМ ПРОВЕРКАМ СИСТЕМ ВОЗБУЖДЕНИЯ ГЕНЕРАТОРОВ:

- независимых тиристорных систем возбуждения с АРВ-СД турбогенераторов мощностью 200 МВт Хабаровской ТЭЦ-3 — 2004–2014 гг.;

- системы самовозбуждения с микропроцессорным АРВ (АО «Силовые машины») турбогенератора мощностью 36 МВт Кузнецкой ТЭЦ — 2006 г.;

- системы самовозбуждения с микропроцессорным АРВ (производство АО «Силовые машины») турбогенератора №4 мощностью 200 МВт Хабаровской ТЭЦ-3 — 2006, 2009, 2011, 2013, 2015 гг.;

- тиристорных систем возбуждения турбогенераторов №№3, 4, 5, 6, 7 мощностью 500 МВт Экибастузской ГРЭС-1 — 2006–2010 гг.;

- автоматического регулятора типа АРВ-СДП1 независимой тиристорной системы возбуждения турбогенератора типа ТВВ-160-2 ст. №1 Томской ТЭЦ-3 для устранения колебательной неустойчивости — 2008 г.;

- аналогового и цифрового автоматических регуляторов возбуждения тиристорных систем самовозбуждения турбогенераторов мощностью 150 МВт паровых турбин энергоблоков №1 и №2 ПГУ-450 Северо-Западной ТЭЦ — 2009 г.;

- высокочастотной системы возбуждения с АРВ типа ЭПА-120 турбогенератора №9 мощностью 120 МВт Хабаровской ТЭЦ-1 — 2011 г.;

- независимой тиристорной системы возбуждения турбогенератора типа ТВВ-160-2 ст. №10 Красноярской ГРЭС-2 с автоматическим регулятором возбуждения типа АРВ-СД — 2011 г.;

- тиристорной системы самовозбуждения турбогенераторов типа ТГВ-200 ст. №2 и №4 Жамбылской ГРЭС (Республика Казахстан) с автоматическим регулятором возбуждения типа АРВ-СД — 2015 г.;

- систем возбуждения турбогенераторов газовой и паровой турбин энергоблока ПГУ-410 Краснодарской ТЭЦ — 2015 г.

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО ПРОФИЛАКТИЧЕСКИМ ПРОВЕРКАМ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ И УСТРОЙСТВ РЗА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И ПОДСТАНЦИЙ:

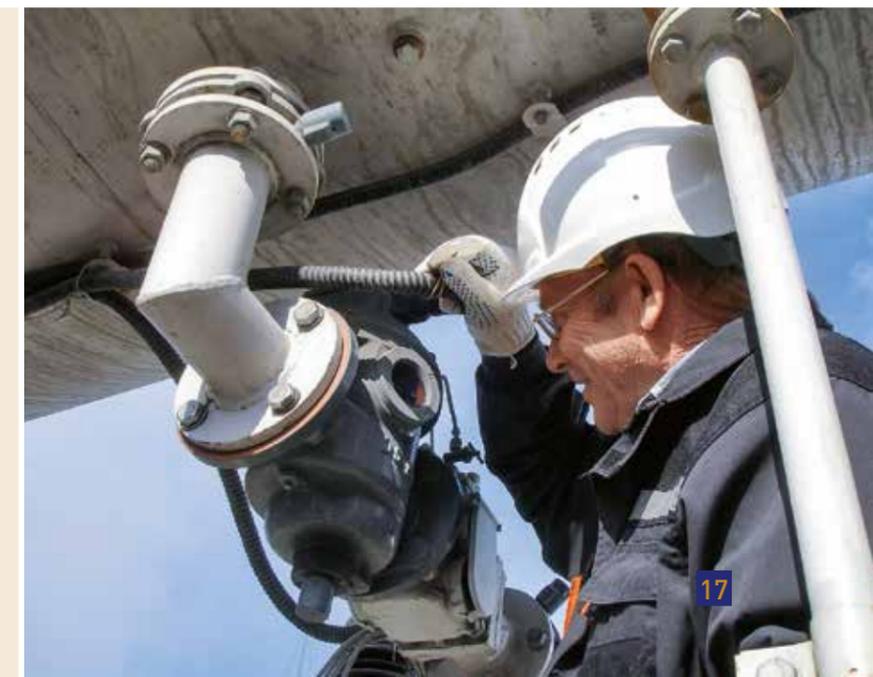
- устройств РЗА главной схемы блока №4 ЭС АО «ЕЭК» (г. Аксу-2) после замены турбогенератора типа ТГВ-300 на ТГВ-325, замены блочного трансформатора и рабочего ТСН и корректировки в связи с заменой оборудования уставок защит блока — 2009 г.;

- устройств РЗА и ПА ОРУ-220 кВ Краснодарской ТЭЦ — 2013–2015 гг.;

1. КУСТОВ Дмитрий Владимирович
начальник отдела релейной защиты
и автоматики подстанций

2. ПАПИН Владимир Геннадьевич
начальник отдела высоковольтного
оборудования

3. ДЕГТЯРЁВ Сергей Леонидович
начальник электротехнической
лаборатории







- устройств РЗА главной схемы блоков газовой и паровой турбин энергоблока ПГУ-410, РЗА РУСН-6 кВ, РЗА РУСН-0,4 кВ Краснодарской ТЭЦ — 2013–2015 гг.;
- устройств РЗА главной схемы, РЗА РУСН-6 кВ энергоблока №1 ПГУ-420 и РЗА резервного ТСН Няганской ГРЭС — 2013 г.;
- устройств РЗА главной схемы, РЗА РУСН-6 кВ энергоблоков №2 и №3 ПГУ-420 Няганской ГРЭС — 2014–2015 гг.

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ УСТРОЙСТВ И СИСТЕМ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ):

- проект замены устройств РЗА главной схемы блоков №1 и №3 мощностью 325 МВт ЭС АО «ЕЭК» (г. Аксу-2) на микропроцессорные защиты производства НПП «ЭКРА» — 2006–2008 гг.;
- проект модернизации устройств РЗА блоков №№3, 4, 5, 6, 7, 8 мощностью 500 МВт Экибастузской ГРЭС-1 (РЗА главной схемы блока, ДЗО, РУСН-6 кВ, РУСН-0,4 кВ, ЩПТ) — 2006–2011 гг.;
- проект замены независимой тиристорной системы возбуждения на систему самовозбуждения фирмы АВВ турбогенераторов №3 и №7 мощностью 500 МВт Экибастузской ГРЭС-1) — 2010–2011 гг.;
- проект замены устройств РЗА при реконструкции четырёх подстанций 220 кВ «Алтайэнерго» — 2006 г.;
- проект автоматики выделения собственных нужд (АВСН) омских ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 при аварийном снижении частоты в Омской энергосистеме — 2007 г.;
- проект с разработкой алгоритмов системы группового управления возбуждением (ГУВ) для регулирования реактивной мощности трёх турбогенераторов энергоблока №1 ПГУ-450 Северо-Западной ТЭЦ — 2007 г.;
- проект резервного возбуждения турбогенераторов №№3, 5, 6, 7 с использованием статической тиристорной системы резервного возбуждения СТНР блока №8 Томской ГРЭС-2 — 2007 г.;
- проект замены РЗА резервного ТСН 01 Т мощностью 63 МВА Экибастузской ГРЭС-1 — 2008 г.;
- проект параллельной работы газотурбинной электростанции ГТЭС Ваньеганского месторождения с энергосистемой и проект системы группового управления возбуждением и реактивной мощностью турбогенераторов ГТЭС — 2008 г.;
- проект реконструкции устройств РЗА ВЛ-110 кВ ОАО «Кузбассэнерго» — 2008 г.;
- проект замены трёх генераторных выключателей на элегазовые комплексы фирмы АВВ и замены устаревших аналоговых шкафов защиты блока паровой турбины и защиты ошинок 330 кВ трёх блочных трансформаторов энергоблока №1 ПГУ-450 МВт Северо-Западной ТЭЦ на микропроцессорные шкафы РЗА производства НПП «ЭКРА» — 2008 г.;
- проект автоматики выделения собственных нужд Кемеровской ТЭЦ ОАО «Кузбассэнерго» при аварийном снижении частоты в энергосистеме — 2009 г.;

- проект замены системы самовозбуждения турбогенератора паровой турбины мощностью 150 МВт энергоблока №1 ПГУ-450 Северо-Западной ТЭЦ — 2009 г.;
- проект устройств РЗА и вторичной коммутации главной схемы энергоблоков №№1, 2, 3 УТЭЦ (г. Липецк) мощностью 3*50 МВт — 2010 г.;
- проект замены устройств РЗА главной схемы блока и реконструкции системы возбуждения турбогенератора энергоблока №7 Томской ГРЭС-2 — 2010 г.;
- проект замены систем возбуждения пяти гидрогенераторов Колымской ГЭС мощностью 180 МВт — 2011 г.;
- проект с разработкой алгоритмов системы группового управления возбуждением (ГУВ) для регулирования реактивной мощности трёх турбогенераторов ПГУ-450 МВт энергоблока №2 Калининградской ТЭЦ-2 — 2011 г.;
- проект замены устройств РЗА и вторичной коммутации главной схемы блока №7 генератор-трансформатор-реактор Новосибирской ТЭЦ-2 — 2011 г.;
- проект замены устройств АЧР новосибирских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, Барабинской ТЭЦ на базе современных микропроцессорных устройств производства НПП «ЭКРА» — 2011 г.;
- проект установки автотрансформатора АТ-220/110/6 кВ для осуществления связи между ОРУ-110 кВ и ОРУ-220 кВ Новосибирской ТЭЦ-3 — 2011 г.;
- проект замены шкафов управления возбуждением типа «Косур-241» бесщёточных систем возбуждения турбогенераторов №№1, 2, 3 УТЭЦ (г. Липецк) на шкафы типа ШУВ-2 К-16-115 производства ЗАО «Энергокомплект» — 2012 г.;
- проект замены устройств РЗА и вторичной коммутации главной схемы энергоблока №3 Томской ГРЭС-2 и реконструкции системы возбуждения турбогенератора мощностью 50 МВт — 2013 г.;
- проект автоматики выделения собственных нужд энергоблока №9 ПГУ-420 Серовской ГРЭС при аварийном снижении частоты в энергосистеме — 2013 г.



КОМПЛЕКС ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНЫХ РАБОТ И РАБОТ ПО ОБСЛЕДОВАНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ НАДЁЖНОСТИ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ И СЕТЕЙ:

- расчётное и экспериментальное определение надёжности питания потребителей собственных нужд 6 и 0,4 кВ при перерывах питания, с разработкой и внедрением технических решений по повышению надёжности собственных нужд, на блоке №1 Северо-Западной ТЭЦ Санкт-Петербурга (2007 г.), омских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 (2007 г.), Челябинской ТЭЦ-3 (2007 г.), Южно-Кузбасской ГРЭС (2013 г.);
- обследование системы постоянного тока, разработка мероприятий по модернизации на объектах: ТЭЦ-6 (г. Братск), Усть-Илимская ТЭЦ, ТЭЦ-2 (г. Красноярск) — 2008 г.;
- испытания на нагревание турбогенераторов на Гусиноозёрской ГРЭС (200 МВт), Нерюнгинской ГРЭС (200 МВт), Берёзовской ГРЭС (800 МВт), Красноярской ТЭЦ-1 (60–120 МВт), ТЭЦ СХК в городе Северске Томской области (100 МВт) — 2006–2014 гг.;
- натурные испытания турбогенератора №2 типа ТГВ-200 М Гусиноозёрской ГРЭС при его работе в асинхронном режиме — 2010 г.;
- испытания частотной делительной автоматики со сбросом нагрузки энергоблока №2 мощностью 200 МВт Гусиноозёрской ГРЭС — 2010 г.;
- обследование и анализ технического состояния электротехнического оборудования энергоблоков мощностью 200 МВт ТЭС «Плевля» (Черногория) и ТЭС «Костолац» (Сербия) с целью определения возможности увеличения вырабатываемой активной мощности — 2008–2009 гг.;
- обследование и анализ технического состояния электротехнического оборудования с целью повышения надёжности его работы и определение путей реконструкции на Камской ГЭС; ПС «Юго-Западная» 110/10 кВ «Ал-

тайэнерго», Кемеровской ТЭЦ, Барнаульской ТЭЦ-2, Яйвинской ГРЭС — 2007–2009 гг.;

- обследование и анализ технического состояния электротехнического оборудования с целью повышения надёжности его работы, определения дальнейших путей реконструкции, увеличения вырабатываемой электрической мощности на Беловской ГРЭС, Назаровской ГРЭС, Томусинской ГРЭС, Кузнецкой ТЭЦ, Ново-Кемеровской ТЭЦ, красноярских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Абаканской ТЭЦ, а также энергоблоков 500 МВт Экибастузской ГРЭС-1 — 2006–2010 гг.;

- разработка мероприятий по повышению надёжности, совершенствованию технологии и эксплуатации обратной системы технического водоснабжения и определению условий работы высоковольтной изоляции на пристанционном узле, ОРУ-110, 220 кВ Карагандинской ТЭЦ-3 — 2014 г.;

- проведение работ по обследованию системы заземления и молниезащиты и электромагнитной обстановки на ТЭЦ-27 ОАО «Мосэнерго», Рефтинской ГРЭС, Камской ГЭС, Колымской ГЭС, Адлерской ТЭС, Ново-Зиминской ТЭЦ, Беловской ГРЭС, новосибирских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Томской ГРЭС-2 и ПС-500/220/110/35 кВ ОАО «СИБЭКО», МЭС Западной Сибири, ОАО «ФСК ЕЭС» — 2006–2015 гг.





РАБОТЫ ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКОГО НАПРАВЛЕНИЯ, ВЫПОЛНЕННЫЕ В 2006–2015 ГОДАХ

1. ПУСКОВАЯ НАЛАДКА И ИСПЫТАНИЯ ТУРБИННОГО ОБОРУДОВАНИЯ

ЭНЕРГБЛОКИ 220–225 МВТ

КОМПЛЕКС ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ, РЕЖИМНОЙ НАЛАДКИ И ИСПЫТАНИЙ ЭНЕРГБЛОКОВ:

- 225 МВт ст. №3 Харанорской ГРЭС с установкой новой турбины К-225–12,8–3 Р «Силовые машины-ЛМЗ» — 2008–2013 гг.;
- 220 МВт ст. №10 Верхнетагильской ГРЭС с модернизированным турбоагрегатом К-220–12,8-М «Силовые машины-ЛМЗ». Модернизация турбины с целью увеличения располагаемой мощности до 220 МВт была выполнена в период капитального ремонта энергоблока ст. №10 и заключалась во внедрении проектных и технических решений, направленных на улучшение эксплуатационных характеристик турбоагрегата — 2013–2014 гг.;

ТЕПЛОВЫЕ ИСПЫТАНИЯ ВВЕДЁННОГО В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВОГО ТУРБОАГРЕГАТА К-225–12,8–3 М «Силовые машины-ЛМЗ» энергоблока ст. №4 Беловской ГРЭС с целью определения фактической эффективности его работы, сравнения с гарантиями завода-изготовителя и по-

лучения данных, необходимых для планирования и нормирования работы энергоблока — 2014 г.

ЭНЕРГБЛОКИ 310–325 МВТ

КОМПЛЕКС ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ НА ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ АО «ЕЭК» в городе Аксу Республики Казахстан, включая комплексное опробование и ввод в эксплуатацию энергоблоков 310–325 МВт с новыми турбинами К-310–23,5 (ст. №4) и К-325–23,5 (ст. №№1, 2, 3, 6) производства «Турбоатом» (г. Харьков, Украина) с последующим проведением тепловых испытаний турбоагрегатов, которые позволили сравнить их фактические характеристики с гарантиями завода-изготовителя и использовать для технически обоснованного нормирования показателей топливоиспользования — 2002–2013 гг.

ЭНЕРГБЛОКИ 500–800 МВТ

КОМПЛЕКС ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ НА ЭНЕРГБЛОКАХ:

- 500 МВт ст. №10 Рефтинской ГРЭС с турбоустановкой К-500–240 ХТГЗ в период восстановления его после аварии 2006 года, позволивший ввести энергоблок в эксплуатацию — 2007 г.;
- 540 МВт ст. №2 Экибастузской ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова в период его реконструкции с установкой новой турбины К-540–23,5 «Турбоатом» с последующим проведением гарантийных и тепловых испытаний турбоагрегата — 2013–2015 гг.

КОМПЛЕКС ТЕПЛОВЫХ ИСПЫТАНИЙ ЭНЕРГБЛОКОВ 800 МВт ст. №1, 2 с турбоустановками К-800–240–5 ЛМЗ Берёзовской ГРЭС — 2015 г.

ПАРОГАЗОВЫЕ ЭНЕРГБЛОКИ 110–420 МВТ

КОМПЛЕКС ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ, АТТЕСТАЦИОННЫХ И ГАРАНТИЙНЫХ ИСПЫТАНИЙ НА ПАРОГАЗОВЫХ ЭНЕРГБЛОКАХ:

- 410 МВт на Краснодарской ТЭЦ с газовой турбиной фирмы Mitsubishi и паровой турбиной УТЗ — 2011–2012 гг.;

• 420 МВт ст. №№1, 2, 3 Няганской ГРЭС с турбинным оборудованием фирмы Siemens; проведено обязательное энергетическое обследование электростанции для подготовки материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию и тепло от филиала Няганская ГРЭС ОАО «Фортум» на 2016 год для утверждения в Министерстве энергетики Российской Федерации — 2012–2015 гг.;

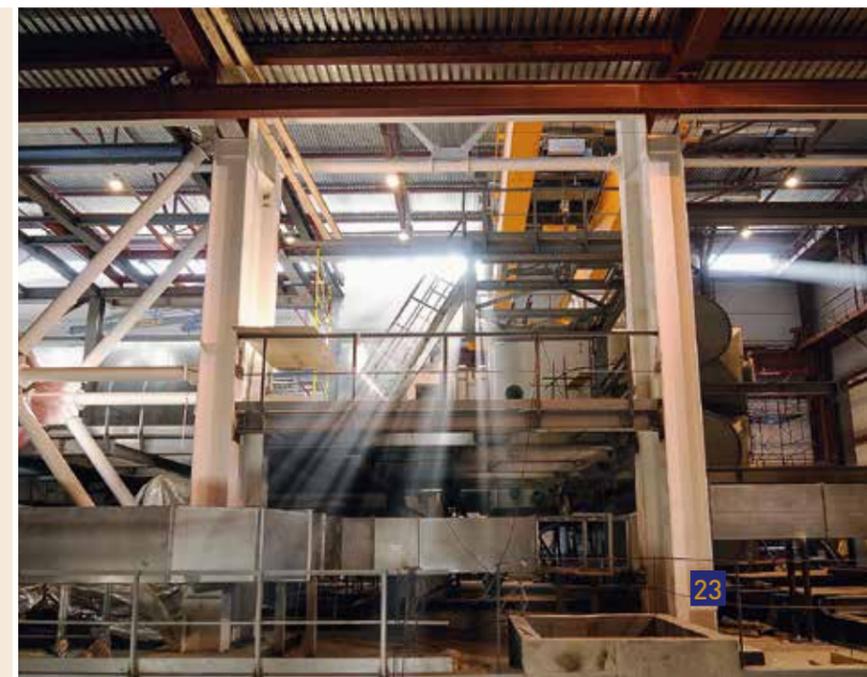
- 420 МВт ст. №4 Череповецкой ГРЭС с турбинным оборудованием фирмы Siemens — 2012–2014 гг.;
- 135 МВт ТЭС при ООО «Ставролен» в городе Будённовске в составе двух газовых турбин Trent 60 WLE Rolls-Royce, двух генераторов SGen 5–100A 2P Siemens AG, двух котлов-утилизаторов ПК-93 и одной паротурбинной установки SST-400 Siemens AG — 2014–2015 гг.;
- 420 МВт ст. №9 Серовской ГРЭС с турбинным оборудованием фирмы Siemens — 2013–2015 гг.;
- 230 МВт ст. №1 и №2 Нижнетуринской ГРЭС с газовыми турбинами фирмы Alstom и паровыми турбинами УТЗ — 2015 г.;

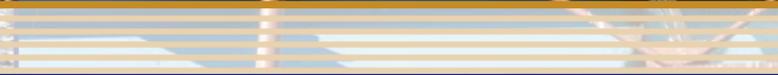
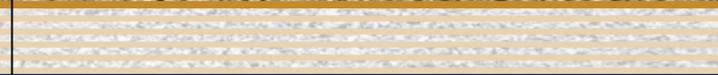
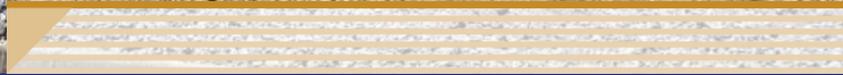


1. АГАЛАКОВ Клим Александрович
начальник турбинного цеха

2. АЛЕКСЕЕВ Сергей Вадимович
начальник отдела пусконаладочных работ на турбинном оборудовании

3. ХАЖИДОВОВ Аслан Алиевич
начальник отдела экспериментально-наладочных работ и топливоиспользования







КОМПЛЕКС РЕЖИМНО-НАЛАДОЧНЫХ ИСПЫТАНИЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭНЕРГБЛОКА ПГУ-110 МВт с газовой турбиной фирмы General Electric и паровой турбиной КТЗ на Вологодской ТЭЦ — 2015 г.

ГАЗОТУРБИННЫЕ ЭНЕРГБЛОКИ 6–110 МВт

КОМПЛЕКС ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ С ВВОДОМ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГАЗОТУРБИННЫХ ЭНЕРГБЛОКОВ:

- 6 МВт (Kawasaki, Япония) с паровым котлом-утилизатором на мини-ТЭЦ Новосибирского оловокомбината — 2000 г.;
- 15 МВт с газовой турбиной производства ГП НПКГ «Зоря-Машпроект» и водяным котлом-утилизатором на ГТЭС-3 в Салехарде — 2004 г.;
- 28,5 МВт (Tohoku, Япония) с паровым котлом-утилизатором на Уральской ТЭЦ (Республика Казахстан) — 2006 г.;
- 45 МВт ст. №№ 1, 2, 3, 7 на ГТЭС Приобского нефтяного месторождения — 2009–2010 гг.;
- 1,8 МВт ст. № 1, 2 (Kawasaki, Япония) с водяными котлами-утилизаторами на мини-ТЭЦ «Северная» и 6 МВт ст. №№ 1, 2, 3, 4, 5 (OPRA, Голландия) с водяными котлами-утилизаторами на мини-ТЭЦ «Центральная» на острове Русском во Владивостоке в рамках подготовки к саммиту АТЭС-2012 — 2010–2012 гг.

КОМПЛЕКС ТЕПЛОВЫХ ИСПЫТАНИЙ ГАЗОТУРБИННЫХ ЭНЕРГБЛОКОВ ГТУ-25 МВт ст. № 1 и № 2 на Казанской ТЭЦ-1 с газотурбинными двигателями НК-37 и паровыми котлами-утилизаторами — 2015 г.

ПАРОТУРБИННЫЕ УСТАНОВКИ 6–120 МВт

КОМПЛЕКС ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ, ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ И ТЕПЛОВЫЕ ИСПЫТАНИЯ ТУРБОУСТАНОВОК:

- головной Т-115–8,8 ЛМЗ ст. № 5 на Южно-Кузбасской ГРЭС и ПТР-30–8,8 ЛМЗ ст. № 4 на Кемеровской ТЭЦ — 2003–2004 гг.;
- Р-6–3,4/1,0 КТЗ ст. № 1 и № 2 на Ачинском нефтеперерабатывающем заводе, Р-6–3,4/1,0 КТЗ ст. № 1 и № 2 на заводе «Омкшина», П-6–1,2/0,5 КТЗ ст. № 2 на Анжеро-Судженской ТЭЦ — 2005 г.;
- Р-12–3,4/1,0 КТЗ ст. №№ 1, 2, 3 на ТЭС завода «Омский каучук» (г. Омск) — 2007 г.;
- Т-115–8,8 ст. № 10 на ТЭС ОАО «Сибирский химический комбинат» в городе Северске Томской области — 2008–2009 гг.;

КОМПЛЕКС ТЕПЛОВЫХ ИСПЫТАНИЙ ТУРБОУАГРЕГАТОВ:

- ПТ-25 ст. № 7, Р-25 ст. № 8, ПТ-60 ст. №№ 9, 11, 12, Р-50 ст. № 13 на Омской ТЭЦ-3, Р-50 ст. № 4, Т-100/120 ст. № 7, ПТ-135/165 ст. № 9 на Омской ТЭЦ-4, Т-175/210 на Омской ТЭЦ-5 — 2010 г.;
- ПТ-85/105 ст. № 1 Минусинской ТЭЦ, ПТ-80/100 ст. № 1 Омской ТЭЦ-5, ПТ-140/165 ст. № 1 Томской ТЭЦ-3 — 2011 г.;
- ПТ-80 ст. № 1 и Т-175/210 ст. № 2 и № 3 на Барнаульской ТЭЦ-3, Т-115 ст. № 5 на Южно-Кузбасской ГРЭС — 2012 г.;
- Т-88 ст. № 6 и К-50 ст. № 7 на Южно-Кузбасской ГРЭС, ПТ-60 ст. № 11 на Омской ТЭЦ-3, ПТ-60 ст. № 1 и Т-110/120 ст. № 2 на Абаканской ТЭЦ, Р-77 ст. № 6 на Читинской ТЭЦ-1 — 2013 г.;
- ПТ-80 ст. № 1 на Омской ТЭЦ-5, Т-65 ст. № 8 на Барнаульской ТЭЦ-2, КТ-120 ст. № 5 на Томь-Усинской ГРЭС, ПТ-60 ст. № 5 на Казанской ТЭЦ-1, ПТ-60/75 ст. № 2 и ПТ-135/165 ст. № 3 на Стерлитамакской ТЭЦ, Т-180/210 ст. № 3 на Тюменской ТЭЦ-2 — 2014–2015 гг.



2. ТОПЛИВОИСПОЛЬЗОВАНИЕ

РАЗРАБОТКА НОРМАТИВНЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ТУРБИННОГО И КОТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ, МАКЕТОВ РАСЧЁТА НОРМАТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА И ПОСТРОЕНИЕ ГРАФИКОВ НОРМАТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА:

• Кемеровская ГРЭС, Берёзовская ГРЭС, Беловская ГРЭС, Ново-Зиминская ТЭЦ, иркутские ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ТЭЦ-10 и ТЭЦ-11, омские ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5, Минусинская ТЭЦ, Сосновоборская ТЭЦ, котельные МУП «Магадантеплосеть», барнаульские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Экибастузская ГРЭС-1, ТЭЦ СХК (г. Северск), Назаровская ГРЭС, Кировская районная котельная (г. Омск), томские ГРЭС-2 и ТЭЦ-1, Железнодорожная ТЭЦ, Харанорская ГРЭС, Няганская ГРЭС.

РАССМОТРЕНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ НОРМАТИВНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК КОТЛОВ И ТУРБОУАГРЕГАТОВ, ИСХОДНО-НОРМАТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА, МАКЕТА РАСЧЁТА УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА:

• Томь-Усинская ГРЭС, Читинская ТЭЦ-1, Ново-Кемеровская ТЭЦ, Гусиноозёрская ГРЭС, новосибирские ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5, Барабинская ТЭЦ, Верхнетагильская ГРЭС, Канская ТЭЦ, красноярские ТЭЦ-1, ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4, Абаканская ТЭЦ, Бийская ТЭЦ-1, Кемеровская ГРЭС, Кузнецкая ТЭЦ, Сосновоборская ТЭЦ, Экибастузская ГРЭС-1.

3. ПУСКОВАЯ НАЛАДКА И ИСПЫТАНИЯ КОТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

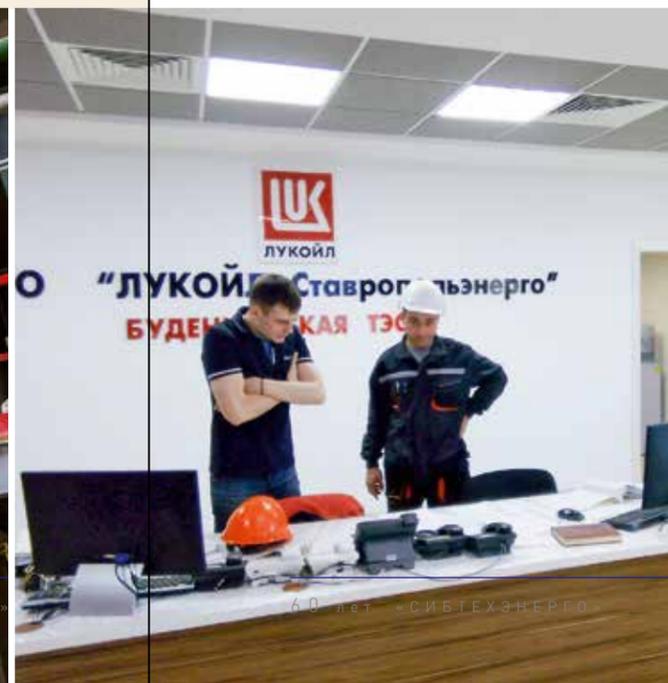
КОМПЛЕКС ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ, РЕЖИМНОЙ НАЛАДКИ И ИСПЫТАНИЙ:

- пяти котлов БКЗ-75-3Э-ГМА ОАО «АНПЗ ВНК» после реконструкции их по переводу на сжигание топливного газа;
- четырёх котлов Е-160-1,4–250 БТ Железнодорожной ТЭЦ;
- котла П-39 энергоблока ст. № 2 электростанции АО «ЕЭК» в г. Аксу, Республика Казахстан;
- котла ТПЕ-216–640 энергоблока ст. № 3 Харанорской ГРЭС;
- котлов П-57–3 М ст. № 8 и П-57 Р № 2 Экибастузской ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова;
- котла ТПЕ-225 ст. № 9 Черепетской ГРЭС;
- котла-утилизатора Еп-307 ОАО «ЭМАльянс» ПГУ-410 Краснодарской ТЭЦ;
- котлов-утилизаторов Еп-270 ОАО «ЭМАльянс» ПГУ-420 ст. №№ 1, 2, 3 Няганской ГРЭС, ПГУ-420 ст. № 4 Череповецкой ГРЭС, ПГУ-420 ст. № 9 Серовской ГРЭС;
- котлов-утилизаторов ПК-93 ПГУ-135 Будённовской ТЭС;
- котлов-утилизаторов ПК-87 ОАО «Подольский машиностроительный завод» ПГУ-230 ст. № 1 и № 2 Нижнетуринской ГРЭС.

4. ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ РАЗРАБОТКИ ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ КОТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ, ОПЫТНОЕ СЖИГАНИЕ НЕПРОЕКТНЫХ УГЛЕЙ

ПРОЕКТЫ КОМПЛЕКСОВ ОЧИСТКИ ПОВЕРХНОСТЕЙ НАГРЕВА КОТЛОВ БКЗ-640–140 ГУСИНООЗЁРСКОЙ ГРЭС, БКЗ-210–140 БАРНАУЛЬСКОЙ ТЭЦ 2, ПК-38 НАЗАРОВСКОЙ ГРЭС:

- на Назаровской ГРЭС комплекс очистки поверхностей нагрева котла ПК-38 ст. № 6 А реализован «под ключ»;
- на Гусиноозёрской ГРЭС установлен комплекс очистки поверхностей нагрева на котле БКЗ-640–140 ст. № 4.



1. НИКОЛАЕВ Сергей Фёдорович
начальник котельного цеха

**ПРОЕКТЫ РЕКОНСТРУКЦИИ ЗОЛОУЛАВЛИВАЮЩИХ УСТАНОВОК С УСТАНОВКОЙ ЭМУЛЬГАТОРОВ ВТОРОГО ПОКОЛЕНИЯ НА КОТЛАХ ПК-10 ЮЖНО-КУЗБАССКОЙ ГРЭС, ТП-81 И ТП 87 НОВОСИБИРСКОЙ ТЭЦ-2:**

- на Новосибирской ТЭЦ-2 проект реконструкции золоулавливающих установок реализован на котлах ст. №№ 7, 8, 9, 10.

ПРОЕКТ ПЕРЕВОДА КОТЛОВ П-57-ЗМ НА НЕЙТРАЛЬНО-КИСЛОРОДНЫЙ ВОДНЫЙ РЕЖИМ НА ЭКИБАСТУЗСКОЙ ГРЭС-1.

РАЗРАБОТАНА ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКАЯ ТЕХНОЛОГИЯ ЗАЖИГАНИЯ ПЫЛЕУГОЛЬНОГО ТОПЛИВА, основанная на электрохимическом механизме воспламенения топлива (Патент № 2498159), суть которого заключается в интенсификации ионизационных процессов зоны в пограничном слое корня факела (от состояния этой зоны зависит горение топлива при факельном сжигании).

Результаты испытаний технологии на котле К-50 ст. №3 ТГК-1 в городе Бердске Новосибирской области подтвердили технологические возможности системы и готовность её для опытно-промышленной эксплуатации на пылеугольных котлах. Разработан промышленный образец системы, начато его изготовление.

РАЗРАБОТАН АКУСТИЧЕСКИЙ ПИРОМЕТР С ЦЕЛЬЮ ИЗМЕРЕНИЯ ТЕМПЕРАТУРНОГО ПОЛЯ В ТОПКЕ КОТЛА. Результаты испытаний акустического пирометра подтвердили его технологические возможности при проведении

опытно-промышленной эксплуатации на котле БКЗ-420 Омской ТЭЦ 4.

ОПЫТНОЕ СЖИГАНИЕ НЕПРОЕКТНЫХ УГЛЕЙ:

- на Гусиноозёрской ГРЭС — опытное сжигание непроектного угля Переяславского месторождения;
- на Южно-Кузбасской ГРЭС — опытное сжигание углей компании «Угли Южного Кузбасса»;
- на омских ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 — опытное сжигание непроектного угля угольного департамента «Борлы» корпорации «Казахмыс» (Республика Казахстан);
- на Томь-Усинской ГРЭС — опытное сжигание углей компании «Угли Южного Кузбасса» (промпродукт).

**5. ПУСКОВАЯ НАЛАДКА И ИСПЫТАНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

КОМПЛЕКС ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ НА СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ Няганской ГРЭС, мини-ТЭЦ «Северная» и «Центральная» на острове Русском во Владивостоке.

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО ИСПЫТАНИЯМ ВОДЯНЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ НА ТЕПЛОВЫЕ И ГИДРАВЛИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:

- определены фактические тепловые потери через тепловую изоляцию для магистральных тепловых сетей от трёх ТЭЦ Омского филиала ОАО «ТГК-11» (суммарная протяжённость испытанных трубопроводов — 92 км, диаметр — 800–1000 мм);

- определены гидравлические характеристики тепловых сетей от двух тюменских ТЭЦ (суммарная протяжённость испытанных трубопроводов — 29 км, диаметр — 700–1200 мм).

РАЗРАБОТАНЫ ОПТИМАЛЬНЫЕ РЕЖИМЫ ЭКСПЛУАТАЦИИ КРУПНЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Новокузнецка и Тюмени — с разработкой электронной модели на основе программно-расчётного комплекса ZULU Thermo.

РАЗРАБОТАНЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ВОДЯНЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ по пяти показателям для Томска, Омска и Новокузнецка.

ПОДГОТОВЛЕНЫ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО «СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ г. ТЮМЕНИ НА ПЕРИОД ДО 2028 г.», направленные на обеспечение надёжности теплоснабжения.

6. ПУСКОВАЯ НАЛАДКА ТРУБОПРОВОДОВ, КОНТРОЛЬ МЕТАЛЛА, ТЕХНИЧЕСКОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ, СОСТАВЛЕНИЕ ПАСПОРТОВ ОБОРУДОВАНИЯ, ПАСПОРТИЗАЦИЯ ТЕПЛОЙ ИЗОЛЯЦИИ, ЭКСПЕРТИЗА ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО ВХОДНОМУ КОНТРОЛЮ МЕТАЛЛА ЭНЕРГЕБЛОКОВ ПГУ-420 ст. №№ 1, 2, 3 Няганской ГРЭС, ст. № 4 Череповецкой ГРЭС, ст. № 9 Серовской ГРЭС.

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО НАЛАДКЕ ТРУБОПРОВОДОВ, СОСТАВЛЕНИЮ ПАСПОРТОВ НА ОБОРУДОВАНИЕ, работающее под избыточным давлением, первичному техническому освидетельствованию, паспортизации обмуровки и тепловой изоляции энергоблоков ст. № 3 Харанорской ГРЭС, ст. № 2 Экибастузской ГРЭС-1, ст. № 1 Красноярской ТЭЦ-3, ст. № 4 Гусиноозёрской ГРЭС, ПГУ-410 Краснодарской ТЭЦ, ПГУ-420 ст. №№ 1, 2, 3 Няганской ГРЭС, ПГУ-420 ст. № 4 Череповецкой ГРЭС, ст. № 9 Серовской ГРЭС.

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО НАЛАДКЕ ТРУБОПРОВОДОВ, ПАСПОРТИЗАЦИИ ОБМУРОВКИ И ТЕПЛОЙ ИЗОЛЯЦИИ ЭНЕРГЕБЛОКОВ ст. № 2 и № 6 электростанции АО «ЕЭК» (Республика Казахстан) и энергоблоков №№ 1, 2, 3 Няганской ГРЭС.

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ДИАГНОСТИРОВАНИЮ СОСУДОВ, ТРУБОПРОВОДОВ И НАЛАДКЕ ТРУБОПРОВОДОВ ЭНЕРГЕБЛОКОВ ст. №№ 1, 4, 5, 6, 7 Экибастузской ГРЭС-1 (Республика Казахстан).

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО ЭКСПЕРТИЗЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ, работающего под давлением и выработавшего назначенный срок службы, и оценки возможности и условий его дальнейшей эксплуатации ОАО «СИБЭКО» и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)».



1. ЮДИН Эдгар Львович
начальник отдела систем теплоснабжения,
к.т.н.



2. ЧИСТЯКОВ Евгений Владимирович
начальник отдела надёжности
теплоэнергетического оборудования





7. НАЛАДКА ОБОРУДОВАНИЯ ВОДОПОДГОТОВКИ И ВОДНО-ХИМИЧЕСКОГО РЕЖИМА

ОБСЛЕДОВАНИЕ СОСТОЯНИЯ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ВОДНО-ХИМИЧЕСКОГО РЕЖИМА С ЦЕЛЬЮ ОПТИМИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СХЕМЫ И СНИЖЕНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ ЗАТРАТ:

- Согринской ТЭЦ в Республике Казахстан, Экибастузской ГРЭС-1;
- ВПУ Иркутской ТЭЦ-11, Кемеровской ТЭЦ, ТС-1 ГУП «УЭВ СО РАН», ВПУ барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, ВПУ Южноуральской ГРЭС, ВПУ Нижневартовской ГРЭС, ВПУ Харанорской ГРЭС, ВПУ Верхнетагильской ГРЭС.

ПУСКОНАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И НАЛАДКИ ВОДНО-ХИМИЧЕСКОГО РЕЖИМА КОТЛОВ И ЭНЕРГБЛОКОВ:

- ВХР котла-утилизатора по проекту фирмы Tohoku Electric Power Co. Inc в г. Уральске, Республика Казахстан;
- ПНР ВХР котлов БКЗ-160-14 ст. №№ 1, 2, 3, 4 Железнодорожной ТЭЦ (Красноярская ТЭЦ-4);
- координация ПНР по водно-химическому режиму котла-утилизатора и на обессоливающей установке, ПНР склада реагентов ПГУ-410 МВт Краснодарской ТЭЦ с организацией химической лаборатории;
- ПНР и режимная наладка ВХР блока 225 МВт ст. № 3 Харанорской ГРЭС;
- ПНР и режимная наладка ВХР котла-утилизатора энергоблока ПГУ-420 ст. № 4, пусконаладочные работы на складе щёлочи, организация химической лаборатории на Череповецкой ГРЭС;
- координация ПНР на предпочистке и обессоливающей установке, установке очистки нефтесодержащих стоков, БОУ; ПНР складов реагентов тринатрийфосфата, едкого натра серной кислоты и аммиака, узла нейтрализации сбросных вод ВПУ и главного корпуса, ПНР на установке коррекционной обработки системы ТВС, ПНР и ре-

жимная наладка БОУ и в целом блоков ПГУ-420 МВт ст. №№ 1, 2, 3 Няганской ГРЭС с организацией химической лаборатории;

- ПНР и режимная наладка ВХР энергоблока ст. № 2 Экибастузской ГРЭС-1 после реконструкции.

ПРЕДПУСКОВЫЕ И ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ХИМИЧЕСКИЕ ПРОМЫВКИ:

- БКЗ-320-140-Ф-2 ст. № 3 и ТПЕ-430-140 ст. № 15 АО AES УКТЭЦ в г. Усть-Каменогорске, Республика Казахстан;
- К-50-14 ст. № 1 ФГУП НЗИВ в г. Искитиме, Новосибирская область;
- КЕ-25/14 ст. № 5 Горновского завода спецжелезобетона филиала ОАО «Российские железные дороги», Новосибирская область;
- трёх котлов типа WHL ТЭС «Фриа», Республика Гвинея;
- котла БКЗ-160-100-ГМ ст. № 5 ТЭЦ-1 ТОО «МАЭК-Казатомпром» в г. Актау, Республика Казахстан;
- трёх котлов типа Еп-270/316/46-12,5/3,06/0,46-560/560/237 ПГУ-420 МВт Няганской ГРЭС.

ТЕПЛОХИМИЧЕСКИЕ ИСПЫТАНИЯ КОТЛОВ:

- ДКВР 20/13 ст. № 1 и БМ-35 Р ст. № 2 на тепловой станции № 2 ГУП «УЭВ СО РАН» в г. Новосибирске;
- котлов-утилизаторов блоков ПГУ-420 ст. № 2 и 3 Няганской ГРЭС.

АНАЛИЗ УГЛЯ И ТОПЛИВА:

- за период с 2005 по 2015 год химической лабораторией производственного отдела водно-химического оборудования АО «Сибтехэнерго» оказаны услуги более чем 500 сторонним организациям по техническому и элементному анализу угля, техническому анализу жидкого топлива.



1. ДУДИН Анатолий Викторович
начальник водно-химического отдела



2. ЯДРЫШНИКОВА
Таисия Михайловна
начальник химической лаборатории





8. НАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ АСУ ТП

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ:

- систем управления тепломеханическим оборудованием при дефиците мощностей в энергосистеме и выделении на несбалансированную нагрузку (АВСН) вплоть до собственных нужд электростанций с поперечными связями — омских ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 и Кемеровской ТЭЦ;
- АСУ ТП общестанционной части и котлов ТЭС Ачинского нефтеперерабатывающего завода.

ПОСТАВКА, МОНТАЖ И ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ТЕПЛОВОЙ ЧАСТИ АВСН ОМСКОЙ ТЭЦ-4.

ИССЛЕДОВАНИЕ И РАЗРАБОТКА АЛГОРИТМОВ АВТОМАТИЗАЦИИ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ТОПЛИВОПОДАЧЕЙ № 3 И ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ УРОВНЯ УГЛЯ В БСУ КОТЛОВ БКЗ-320 ст. №№ 17, 18, 19, 20 КРАСНОЯРСКОЙ ТЭЦ-1.

ПУСКОНАЛАДОЧНЫЕ И РЕЖИМНО-НАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ ПОЛНОМАСШТАБНЫХ АСУ ТП:

- пылеугольных блоков 225 МВт ст. №3 Харанорской ГРЭС, ст. №4 и №6 Беловской ГРЭС;
- блоков ПГУ-420 МВт ст. №№ 1, 2, 3 Няганской ГРЭС, ст. №4 Череповецкой ГРЭС, ст. №9 Серовской ГРЭС, ПГУ-135 МВт Будённовской ТЭС;
- мини-ТЭЦ «Северная» и «Центральная» на острове Русском во Владивостоке в рамках подготовки к саммиту АТЭС-2012;
- котлов ст. №№ 1, 2, 3, 4, 5 ТЭС Ачинского нефтеперерабатывающего завода.

КОМПЛЕКС РАБОТ ПО ИСПЫТАНИЯМ ЭНЕРГООБЛОКОВ И ТЭЦ НА ВОЗМОЖНОСТЬ ИХ УЧАСТИЯ В ОБЩЕМ ПЕРВИЧНОМ РЕГУЛИРОВАНИИ ЧАСТОТЫ В СИСТЕМЕ (ОПРЧ):

- пылеугольных блоков 225 МВт ст. №3 Харанорской ГРЭС, ст. №4 и №6 Беловской ГРЭС;

- блоков ПГУ-420 МВт ст. №№ 1, 2, 3 Няганской ГРЭС, ст. №4 Череповецкой ГРЭС, ст. №9 Серовской ГРЭС, ПГУ-135 МВт Будённовской ТЭС, ПГУ-410 МВт Краснодарской ТЭЦ;
- омских ТЭЦ-3 и ТЭЦ-5, Томской ТЭЦ-3.

ПРОВЕДЕНА ЭКСПЕРТИЗА УЧАСТИЯ В ОПРЧ:

- энергоблоков 210 МВт ст. №1 и №2 Нерюнградской ГРЭС, ст. №7 и №8 Приморской ГРЭС;
- Хабаровской ТЭЦ-1, Майской ГРЭС, Партизанской ГРЭС.

В 2015 ГОДУ АО «СИБТЕХЭНЕРГО» ПОЛУЧЕНЫ СЕРТИФИКАТЫ НА ПРАВО ПРОВЕДЕНИЯ ИСПЫТАНИЙ УЧАСТИЯ ЭНЕРГООБЛОКОВ В НОРМИРОВАННОМ ПЕРВИЧНОМ И ВТОРИЧНОМ РЕГУЛИРОВАНИИ ЧАСТОТЫ.

9. РАБОТЫ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАБОТ СПЕЦИАЛИСТЫ ЦЕХА ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ПРИМЕНЯЮТ:

- современное оборудование и оснастку, позволяющие определять состояние фундаментов, грунтов под подошвой фундаментов с помощью радиолокационных методов, физическое состояние несущих и ограждающих конструкций (прочностные характеристики);
- с помощью радиолокационных методов диагностирования выявляются места утечек из трубопроводов и заглубленных ёмкостей, определяются габариты и местоположения подземных сооружений;
- тепловизионные измерения позволяют определить фактические тепловые потери через ограждающие конструкции, а также наличие скрытых дефектов в строительных конструкциях;
- работы по сейсмозонированию территории объекта и паспортизации зданий и сооружений.

ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ ВКЛЮЧАЮТ В СЕБЯ:

- проведение высокоточных геодезических наблюдений за осадками фундаментов зданий, сооружений и оборудования;
- съёмки плано-высотного положения подкрановых путей кранов;
- измерения величин частных и общих кренов стволов дымовых труб и высоких сооружений;
- обмеры штабелей сыпучих материалов с обработкой результатов измерений;
- измерения деформаций элементов строительных конструкций — прогибов ферм, балок, колонн, фундаментов оборудования;
- определение вертикальности колонн, опор эстакад, фундаментов;
- составление генеральных планов строящихся и действующих энергообъектов.

СПЕЦИАЛИСТЫ ЦЗИС ВЫПОЛНЯЮТ:

- проекты реконструкции и технического перевооружения действующих и вновь вводимых зданий и сооружений ТЭС;
- предпроектные работы (стадии предТЭО и ТЭО);
- на протяжении 15 лет экспертизу опасных производственных объектов (все заключения регистрируются в Ростехнадзоре);
- экспертизу проектной документации вновь возводимых или реконструируемых зданий и сооружений предприятий.

С 2007 ПО 2015 ГОД ВЫПОЛНЕНЫ РАБОТЫ:

- по предпроектному обследованию и разработке проектной документации реабилитации хвостохранилища Новосибирского завода химконцентратов (НЗХК);
- проект реконструкции временного торца Бийской ТЭЦ;
- проект замены золоулавливающей установки котла №1 ТЭЦ ППГХО в городе Краснокаменске;

- расчёт сейсмостойчивости зданий и сооружений Иркутской ТЭЦ-10 и Бийской ТЭЦ;
- совместно с НГАСУ выполнен ряд работ на Берёзовской ГРЭС.

ВНЕДРЯЮТСЯ НОВЫЕ МЕТОДЫ ДИАГНОСТИКИ:

- один из таких методов — выполнение измерений динамической надёжности зданий и сооружений действующих ТЭС.

ЗА ПЕРИОД С 2005 ПО 2015 ГОД РАБОТЫ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ВЫПОЛНЕНЫ НА СЛЕДУЮЩИХ ОБЪЕКТАХ:

экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2 (Республика Казахстан), барнаульские ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Бийская ТЭЦ, Берёзовская ГРЭС, Минусинская ТЭЦ, Томская ГРЭС-2, Рефтинская ГРЭС, электростанция АО «ЕЭК» (Республика Казахстан), Томь-Усинская ГРЭС, Беловская ГРЭС, красноярские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Кузнецкая ТЭЦ, Кемеровская ТЭЦ, ТЭЦ ППГХО (г. Краснокаменск), НЗХК (г. Новосибирск), Няганская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Серовская ГРЭС.

10. РАБОТЫ АЛТАЙСКОГО ФИЛИАЛА

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- обследование зданий и сооружений;
- разработка ППР на особо сложные и опасные работы;
- проектные работы;
- строительно-монтажные работы;
- ремонт технологического и энергетического оборудования, зданий и сооружений.

ВЫПОЛНЕНЫ:

- проектные работы на барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Бийской ТЭЦ, Уфимской ТЭЦ-4, Рязанской ГРЭС;
- строительно-монтажные работы на барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Бийской ТЭЦ и других объектах.

1. ГОРСКИЙ Евгений Романович
начальник цеха автоматизированных систем управления теплоэнергетическими процессами

2. КОЖИН Денис Евгеньевич
начальник отдела теплотехнических измерений

3. ДЁМИН Владимир Григорьевич
начальник цеха зданий и сооружений







АКТУАЛЬНЫЕ ДЛЯ ВНЕДРЕНИЯ ИНЖИНИРИНГОВЫЕ РАЗРАБОТКИ

АВТОМАТИКА ВЫДЕЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ НА СБАЛАНСИРОВАННУЮ НАГРУЗКУ (АВСН)

- Разработан алгоритм работы АВСН для станции с поперечными связями.
- Выполнены проекты систем выделения ТЭЦ с поперечными связями на несбалансированную нагрузку (АВСН) для нескольких электростанций Омской энергосистемы и Кузбасса.
- Внедрение АВСН на Омской ТЭЦ-4 (2008–2010).

УСТАНОВКИ ПО ОЧИСТКЕ ОБОРУДОВАНИЯ НА ОСНОВЕ ПНЕВМОИМПУЛЬСНЫХ ГЕНЕРАТОРОВ

- Разработка АО «Сибтехэнерго» совместно с Институтом теоретической и прикладной механики имени С.А. Христиановича СО РАН и ООО «Сибтехакадем».
- Принцип работы основан на кратковременном воздействии мощных газовых струй, которые создаются при помощи специальных пневмоимпульсных генераторов.
- Эффект от внедрения — устранение трудоёмких и опасных ручных операций, а также переход к реальной профилактической очистке с реальным увеличением эффективности использования оборудования.
- Основное направление применения для тепловых электрических станций — очистка поверхностей нагрева котлов и бункеров.
- Внедрение: система пневмоимпульсной обдувки поверхностей нагрева котла ПК-38 ст. № 6А Назаровской ГРЭС (2009–2010 гг.).



ТЕХНОЛОГИЯ ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКОГО ВОСПЛАМЕНЕНИЯ И ПОДДЕРЖАНИЯ ГОРЕНИЯ ПЫЛЕУГОЛЬНОГО ТОПЛИВА

- В 2015 году завершены исследовательские работы и проведены испытания технологической системы в течение месяца в непрерывном режиме на котле К-50 на пылеугольной котельной. Подтверждены все требуемые характеристики системы.
- Эффект от внедрения — стабилизация горения пылеугольного топлива без «подсветки» мазутом, снижение расхода мазута на растопку, улучшение технико-экономических показателей работы котельного оборудования.
- Сложность внедрения связана с необходимостью адаптации системы под конкретную конструкцию горелочного устройства.
- АО «Сибтехэнерго» предлагает для реализации проекты опытного внедрения устройств.





АО «СИБТЕХЭНЕРГО» — ЕДИНСТВО ОПЫТА И МОЛОДОСТИ



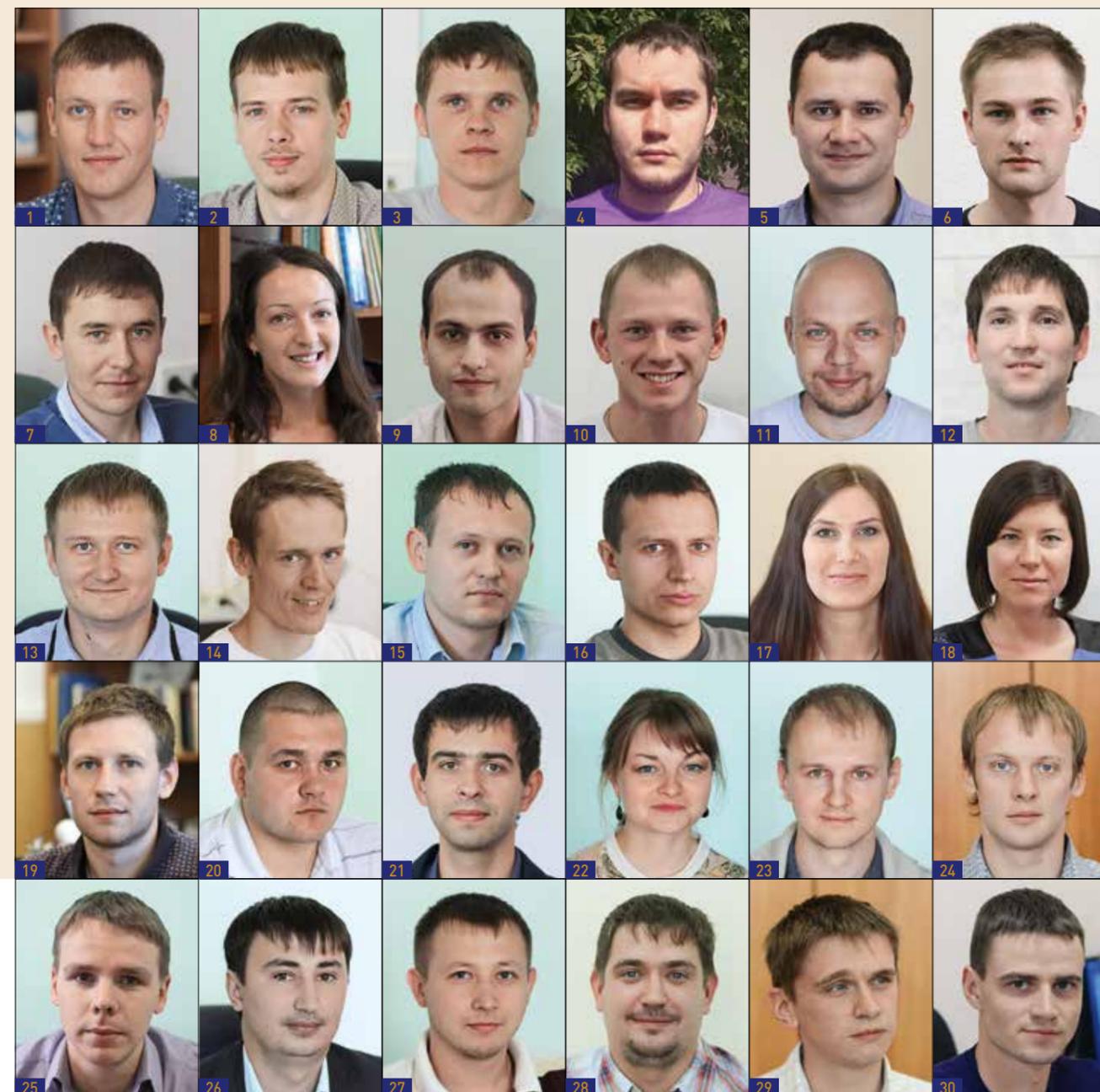
НА ПРЕДПРИЯТИИ МНОГО ВЕТЕРАНОВ, КОТОРЫЕ ПЕРЕДАЮТ СВОИ ЗНАНИЯ И ОПЫТ МОЛОДЫМ:

- | | | |
|--|----------------------------------|-------------------------------------|
| 1. БАРАНОВ Вячеслав Николаевич, к.т.н. | 8. КАДУШЕВИЧ Савелий Романович | 15. СТАРИКОВ Григорий Александрович |
| 2. БЕЛОСЛУДЦЕВ Борис Петрович | 9. КИТАЕВ Геннадий Геннадьевич | 16. СТРИЁНОК Нина Анатольевна |
| 3. БОГИДАЕВ Александр Максимович | 10. КОВАЛЬЧУК Анатолий Андреевич | 17. УСАТОВ Юрий Павлович |
| 4. БРАВИКОВ Анатолий Макарович | 11. ЛЕСНИКОВ Владимир Тимофеевич | 18. ЧАЩИН Геннадий Антонович |
| 5. БУЛГАКОВ Алексей Дмитриевич | 12. РАДЗИОН Элий Иванович | 19. ЧЕРНЫШЕВА Татьяна Петровна |
| 6. ВЕРШИНИН Виталий Владимирович | 13. РОМАНЧУК Иван Фёдорович | 20. ШЕВЧЕНКО Вячеслав Михайлович |
| 7. ГОЛЬЦ Сергей Николаевич | 14. СМЕРНОВ Николай Борисович | |



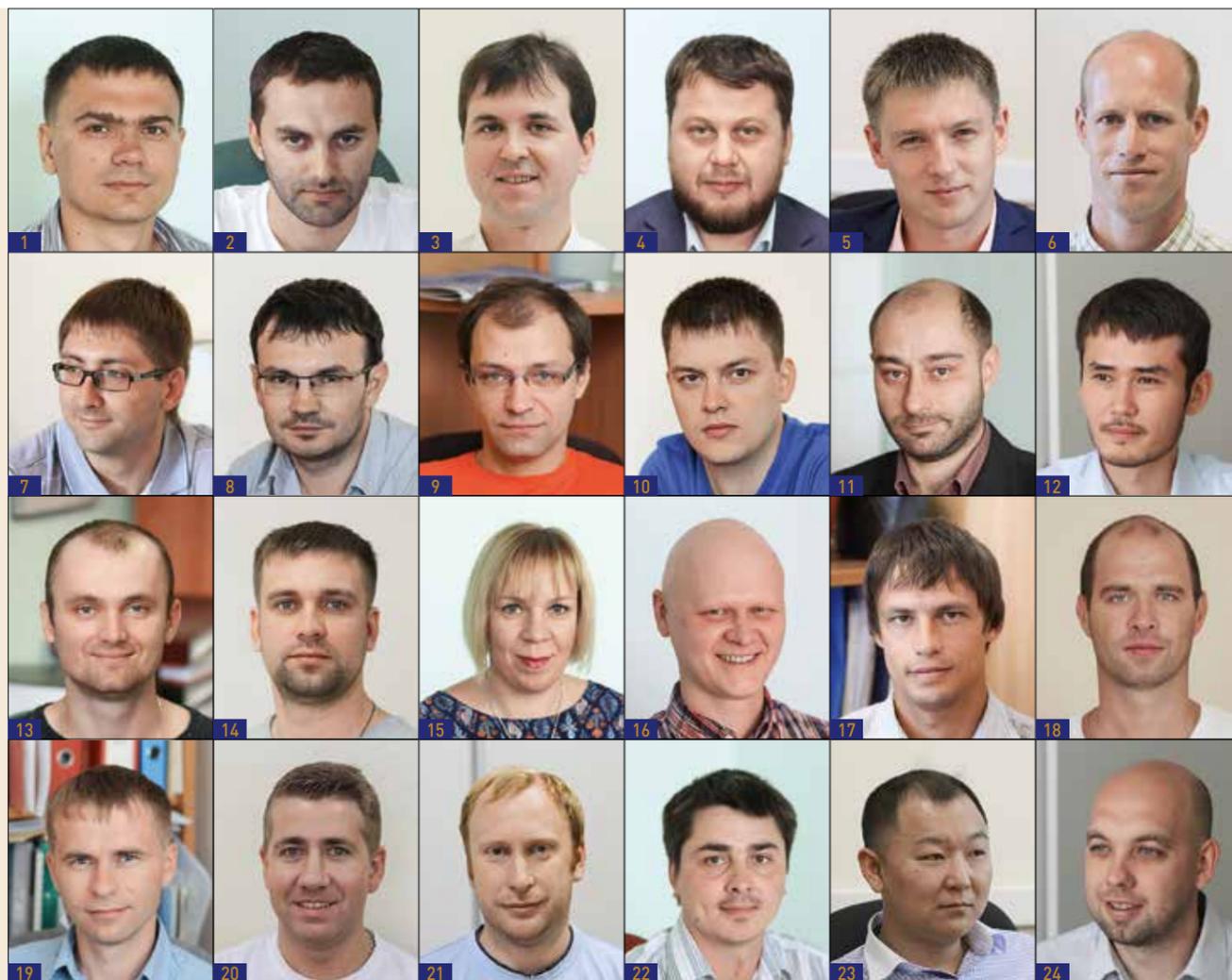
МОЛОДЫЕ ТАЛАНТЛИВЫЕ СПЕЦИАЛИСТЫ В ВОЗРАСТЕ ДО 30 ЛЕТ, КОТОРЫЕ БЫСТРО ПРИОБРЕТАЮТ ВЫСОКУЮ КВАЛИФИКАЦИЮ:

- | | | |
|-------------------------------------|--------------------------------------|------------------------------------|
| 1. БАГРЯНОВ Семён Николаевич | 11. ИНИКЕЕВ Павел Сергеевич | 21. САЛЬНИКОВ Валерий Геннадьевич |
| 2. ВИШНЕВСКИЙ Александр Леонидович | 12. КОЛБИН Александр Витальевич | 22. САФРОНОВА Лидия Владимировна |
| 3. ГАВРИЛОВ Сергей Игорьевич | 13. КОРАБЕЙНИКОВ Вячеслав Олегович | 23. СЛЕСЬ Вячеслав Александрович |
| 4. ГРИГОРЬЕВ Анатолий Александрович | 14. НИКОНОВ Антон Викторович | 24. ТЮСТИН Андрей Николаевич |
| 5. ДМИТРИЕВ Алексей Викторович | 15. ОВЧИННИКОВ Алексей Сергеевич | 25. ХВОЩЕНКО Дмитрий Александрович |
| 6. ДУБОВ Данила Александрович | 16. ПАВИЦКИЙ Захар Николаевич | 26. ХОМЕНКО Сергей Владимирович |
| 7. ЕГОРОВ Денис Александрович | 17. ПЕТРЕЙКИС Анастасия Владимировна | 27. ЧАЩИН Антон Геннадьевич |
| 8. ЕМЕЛЬЯНОВА Оксана Олеговна | 18. ПРУДНИКОВА Ксения Сергеевна | 28. ЧИСТЯКОВ Константин Евгеньевич |
| 9. ЗБИТНЕВ Александр Олегович | 19. ПЫЖОВ Дмитрий Сергеевич | 29. ЧУХЛОВИН Владимир Сергеевич |
| 10. ЗВОНАРЁВ Леонид Андреевич | 20. РАТЬКОВ Евгений Александрович | 30. ШИНКАРЁВ Андрей Александрович |





КАДРОВЫЙ РЕЗЕРВ



ТАЛАНТЛИВЫЕ ПЕРСПЕКТИВНЫЕ СПЕЦИАЛИСТЫ, ИМЕЮЩИЕ ВЫСОКУЮ КВАЛИФИКАЦИЮ И УЖЕ РУКОВОДЯЩИЕ ОБЪЕКТАМИ И ЦЕЛЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ:

- | | | |
|------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------|
| 1. БАДАШ Вадим Сергеевич | 9. ДУДКИН Александр Александрович | 17. МАРТЫНОВ Василий Сергеевич |
| 2. ВАРИЧ Василий Викторович | 10. ЕЖОВ Роман Владимирович | 18. НЕМОВ Вадим Сергеевич |
| 3. ГОЛОВКО Геннадий Николаевич | 11. ЖИВИЛОВ Евгений Владиславович | 19. РОНЖИН Илья Сергеевич |
| 4. ГРИГОРЬЕВ Виктор Александрович | 12. ЖУМАНОВ Ермек Айтмуханович | 20. ТРУСОВ Илья Николаевич |
| 5. ГУМАЛЕВСКИЙ Максим Сергеевич | 13. ИВАНОВ Александр Сергеевич | 21. ХАЛИМОВ Иван Александрович |
| 6. ДЕГТЯРЁВ Илья Леонидович, к.т.н | 14. КОНОВАЛОВ Дмитрий Сергеевич | 22. ШАТУНОВ Андрей Алексеевич |
| 7. ДРУГОВ Антон Геннадьевич | 15. ЛИМАНСКАЯ Ксения Сергеевна | 23. ЮГАЙ Павел Геннадьевич |
| 8. ДРУЖИНИН Андрей Сергеевич | 16. ЛИСЁНКИН Сергей Дмитриевич | 24. ЯГАНОВ Егор Николаевич |



ДОСТИЖЕНИЯ И НАГРАДЫ

2011 год. Коллектив АО «Сибтехэнерго» награждён почётной грамотой Администрации Ленинского района города Новосибирска за 1-ое место в районном этапе конкурса на соискание звания «Предприятие высокой социальной ответственности» в отрасли «Деятельность, производство и распределение электроэнергии, газа и воды».

2011 год. Почётной грамотой Администрации Ленинского района города Новосибирска награждён генеральный директор АО «Сибтехэнерго» — за большой личный вклад в социально-экономическое развитие района по итогам работы в 2010 году.

2012 год. АО «Сибтехэнерго» включено в Национальный реестр «Ведущие организации энергетики России-2011» на основании предложения Управления энергетики и чрезвычайных ситуаций Министерства промышленности, торговли и развития предпринимательства Новосибирской области.

2012 год. АО «Сибтехэнерго» награждено дипломом Рейтинговой аналитической группы «За вклад в развитие отрасли» с присуждением почётного 2-го места среди 10 120 предприятий аналогичного вида деятельности (ОКВЭД 40.10.41 «Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций»).

2012 год. Дипломом «Профессионал года» Рейтинговой аналитической группы награждён генеральный директор АО «Сибтехэнерго» — с присуждением почётного 2-го места среди руководителей 10 120 предприятий аналогичного вида деятельности (ОКВЭД 40.10.41 «Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций»).

2013 год. АО «Сибтехэнерго» выдан Федеральный сертификат о присвоении почётного звания «Лидер России-2013» с присвоением «Золота рейтинга» в ТОП-10 в Российской Федерации (ОКВЭД 40.10.4) по сумме трёх номинаций финансово-хозяйственной деятельности, с награждением настенной медалью «Лидер России-2013».

2014 год. АО «Сибтехэнерго» выдан Национальный сертификат «За весомый вклад в развитие российской экономики, добросовестную уплату налогов, достижение высоких экономических показателей, выразившихся в достижении 1-го места в отраслевом рейтинге (ОКВЭД 40.10.41 «Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций»), с награждением настенной медалью «Лидер отрасли-2014».





2014 год. Организацией «Всероссийский бизнес-рейтинг» генеральному директору АО «Сибтехэнерго» присвоено звание «Профессионал отрасли-2014» за весомый личный вклад в достижение успеха и преимущества предприятия над конкурентами.

2014 год. АО «Сибтехэнерго» награждено Дипломом мэрии города Новосибирска с присвоением звания лауреата конкурса на соискание звания «Предприятие высокой социальной ответственности».

2014 год. АО «Сибтехэнерго» выдан Федеральный сертификат о присвоении почётного звания «Лидер России-2014» с присвоением «Золота рейтинга» в ТОП-10 в Российской Федерации (ОКВЭД 40.10.4) по сумме трёх номинаций финансово-хозяйственной деятельности, с награждением настенной медалью «Лидер России-2014».



ЗА 60 ЛЕТ АО «СИБТЕХЭНЕРГО»
ВЫПОЛНИЛО ПУСКО-
НАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ
НА БОЛЕЕ 300 ОБЪЕКТАХ