

Общество с ограниченной ответственностью
«АльянсЭнергоСтройПроект»

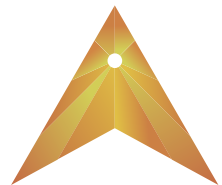


АЛЬЯНС
ЭНЕРГОСТРОЙПРОЕКТ

Надежный партнер, ответственный подрядчик

Разработка проектов и строительство
высоковольтных электрических подстанций,
воздушных и кабельных линий
электропередачи до 750 кВ

www.alesp.ru
office@alesp.ru
+7 831 261-00-09
Н. Новгород, пер. Холодный, дом 2, пом. 3



Альянс
ЭНЕРГОСТРОЙПРОЕКТ

Миссия и стратегия

Миссия компании - выполнение полного комплекса проектно-изыскательских работ для нового строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов атомной энергии, электроэнергетических объектов напряжением 10 – 750 кВ, начиная от получения технических условий и заканчивая разрешением на ввод в эксплуатацию.

Стратегия компании – проектирование и реализация комплексных титулов по реконструкции и строительству объектов электроэнергетики 500 - 750 кВ, схем выдачи мощности АЭС на российском и международном рынках присутствия, оказание полного спектра услуг, включая управление проектом строительства, работ по согласованию и сопровождению документации в смежных специализированных и экспертных организациях.



- За годы работы предприятие выполнило более 230 проектов электрических подстанций и линий электропередачи напряжением до 750 кВ для электросетевого комплекса страны. Особое место занимает разработка проектной и рабочей документации элементов электросетевого хозяйства по таким ключевым объектам как Курская АЭС, Нововоронежская АЭС, ПС 500 кВ Ногинск, ПС 500 кВ Камала, ПС 500 кВ Бескудниково, ПС ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Темпы, ПС 220 кВ Районная, ПС 220 кВ ЦРП, ПС 220 кВ Качканар, ПС 220 кВ Каджаран (Армения), ВЛ 220 кВ Приангарская - Раздолинская, ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная - Туран, ВЛ 220 кВ Туран - Мерген, ВЛ 220 кВ Кызылская - Мерген, ПС 220 кВ Ырбан, Ольховская ВЭС, ВЛ 220 кВ Тамбовская - Мичуринская, ПС 220 кВ Кызыл и др.
- Знаковой работой для компании является корректировка рабочей документации ПС 110 кВ «Стрелка» в родном для компании Нижнем Новгороде. Подстанция снабжает электроэнергией жилые комплексы, офисные и торгово-развлекательные центры, новую станцию метро, а также снабжала строительство футбольного стадиона к чемпионату мира FIFA 2018.
- Коллектив компании включает в себя более 100 человек, в числе которых опытные специалисты всех областей проектно-изыскательской деятельности в электроэнергетике со стажем работы по специальности от 10-35 лет, имеющих опыт проектирования СВМ внешнего электроснабжения блоков Нововоронежской и Курской АЭС, объектов 500 - 750 кВ.
- Генеральный директор ООО «АЭСП» - Александр Владимирович Рябков прошел путь от инженера-электрика до руководителя компании. Под его руководством реализованы многие проекты, важнейшим из которых является строительство новой подстанции 750 кВ «Грибово» в Волоколамском районе Московской области. Объект в том числе входит в схему выдачи мощности четвертого энергоблока Калининской АЭС.



Качественно и своевременно

Своевременное и качественное выполнение обязательств перед заказчиками и деловыми партнерами является главным принципом компании.



Специалисты в комплексном проектировании и строительстве электроэнергетических объектов



Высококвалифицированный персонал с большим опытом проектирования и строительства различных электроэнергетических объектов, включая особо опасные и технически сложные.



Комплексный подход к процессам проектирования и строительства, основанный на современных методах управления проектами.



Использование передового специализированного программного обеспечения и инновационных технологий.



Компания выполнила работы по проектированию большого числа объектов

Сотрудники ООО «Альянсэнергостройпроект» принимали участие в таких крупных проектах, как строительство новой ПС 750 кВ Грибово (Московская обл.), строительство ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово, комплексная реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (Московская обл.), ПС 330 кВ Завод Ильич (г. Санкт-Петербург), ПС 220 кВ Центральная (г. Казань), строительство новой ПС 330 кВ Лужская (Ленинградская обл.), реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (г. Москва), реконструкция ПС 500 кВ Ногинск, реконструкция объектов электросетевого хозяйства Курской АЭС, Нововоронежской АЭС и др.

Имеют опыт проектирования открытых подстанций с использованием жесткой ошиновки ОРУ 110-500 кВ, закрытых подстанций с применением КРУЭ 110-500 кВ, выполняли прокладку кабелей с изоляцией из сшитого



У нас широкий спектр материально-технических ресурсов:

GPS оборудование

Электронные тахеометры

Цифровые и оптические нивелиры

Трассопоисковое оборудование

Передвижные буровые установки на базе автомобилей ЗИЛ, УРАЛ, МТЛБ

Установки статического зондирования грунтов (СП 59 ПИКА 14 на шасси ЗИЛ 131)

Оборудование для инженерно-гидрометеорологических изысканий

Химико-грунтоведческая лаборатория

Генеральный директор

Заместитель генерального
директора

Директор по строительству

Главный инженер

Руководители проектов

Отдел кабельных линий
электропередачи

Отдел воздушных линий
электропередачи

Отдел капитального
строительства

Отдел РЗ и ПА

Отдел монтажа
оборудования ПС

Отдел пуско-наладочных
работ

Технический директор

Главные
инженеры проектов

Отдел инженерных
изысканий

Отдел проектирования
энергосетей

Отдел информационных
технологий и выпуска
документации

Производственно-
технический отдел

Отдел материально-
технического обеспечения

Административно-
хозяйственный отдел

Финансовый директор

Электротехнический
отдел

Строительный отдел

Отдел РЗ и ПА

Отдел АСУ ТП, АИИС КУЭ
и связи

Отдел линий
электропередачи

Отдел земельно-правовых
отношений

Отдел смет

Главный бухгалтер

Финансово-экономический
отдел

Отдел
конкурентных процедур

Бухгалтерия

Административно-
хозяйственная служба

Общая численность ИТР - более 100 чел. по состоянию на 01.08.2023 г.

Выписка из реестра членов СРО по инженерно-изыскательским работам

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и
атомному надзору
от 4 марта 2019 г. № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

13 августа 2019г. № 7
(дата) (номер)

Ассоциация инженеров-изыскателей

«Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация: АС «Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов» основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания

(вид саморегулируемой организации)

192012, г. Санкт-Петербург, пер. 3-й Рабфакровский, д. 5, корп. 4, литер А, оф. 4.11, www.ingneft.ru

sroingneft@mail.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)
СРО-И-032-22122011

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АЛЬЯНСЭНЕРГОСТРОЙПРОЕКТ»

(фамилия, имя, в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица
или полное наименование заявителя – юридического лица

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АЛЬЯНСЭНЕРГОСТРОЙПРОЕКТ» (ООО «АЭСР»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 5256078823
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1085256003513
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	603000, г. Нижний Новгород, пер. Холодный, дом № 2, пом.3
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: 070613/883
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Дата регистрации в реестре: 07.06.2013
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 07.06.2013
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	вступило в силу 07.06.2013
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Действующий член Ассоциации
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	

Наименование	Сведения	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
07.06.2013	07.06.2013	-

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	-	до 25000000 руб.
б) второй	x	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	x	до 25000000 руб.
б) второй	-	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *	-

* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия

Генеральный директор
АС «Инженерная подготовка
нефтегазовых комплексов»


(должность
уполномоченного лица)

М.П.



Артемкин Н.Ф.
(инициалы, фамилия)

Выписка из реестра членов СРО по проектным работам



ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА

ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«19» августа 2019 г. № 1901/03 МГ

**Ассоциация «Объединение градостроительного планирования и проектирования»,
Ассоциация "Объединение ГрадСтройПроект"**

Формы в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации

основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации
(для саморегулируемой организации)

ул.Королев Вал, дом 9, г.Москва, 119049, www.srosp.ru, info@srosp.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П1-021-28082009

(идентификационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Альмисэнергостройпроект»

(Фамилия, имя, отчество (в случае, если имеется) участника (участников) юридического лица или владельца (владельцев) доли в уставном капитале)

Наименование	Сведения	
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Альмисэнергостройпроект», ООО «АЭСП»	
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	5256078823	
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1085256003513	
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	603000, Нижегородская область, г.Нижекий Новгород, пер.Холодный, дом 2, ПЗ	
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)		
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1 901	
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	31 октября 2017 г.	
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	31 октября 2017 г. № 1901-01	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	31 октября 2017 г.	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)		
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации		
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять		
подготовку проектной документации,		
строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий,		
подготовку проектной документации,		
по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужно выделить):		
<small>в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)</small>	<small>в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)</small>	<small>в отношении объектов использования атомной энергии</small>
31.10.2017	31.10.2017	-

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий,	
подготовку проектной документации,	
по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужно выделить):	
б) второй	√ <small>стоимость работ по одному договору не превышает 50 000 000 рублей</small>
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий,	
подготовку проектной документации,	
по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужно выделить):	
в) третий	√ <small>предельный (совокупный) размер обязательств по договорам строительного подряда не превышает 300 000 000 рублей</small>
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	-

Президент
Действительный государственный советник
Российской Федерации I класса



Шамузафаров А.Ш.



Срок действия настоящей выписки из реестра членов саморегулируемой организации составляет один месяц с даты ее выдачи (ч.4 ст.55.17 Градостроительного Кодекса Российской Федерации).

Выписка из реестра членов СРО кадастровых инженеров

АССОЦИАЦИЯ
Саморегулируемая организация
«Кадастровые инженеры регионов»
(АСРО «КИР»)

Нижегородский филиал
г. Нижний Новгород
ул. Адмирала Васюнина
д.5 корп 3
т/ф 831 2137130
www.kispb.ru, www.sro52.com
e-mail: info@sro52.com

ООО «АЛЬЯНСЭНЕРГОСТРОЙПРОЕКТ»

от 28.08.2019г № 11
на № _____ от _____

Выписка
из реестра членов АСРО «Кадастровые инженеры регионов»
(АСРО «КИР»)

Настоящей выпиской подтверждается, что работник ООО «АЛЬЯНСЭНЕРГОСТРОЙПРОЕКТ»

Белкина Мария Игоревна

(паспорт: 2212 950043, выдан Отделом УФМС России по Нижегородской области в Московском районе гор. Нижнего Новгорода, 27.09.2012г)

является членом саморегулируемой организации в сфере кадастровых отношений АСРО «Кадастровые инженеры регионов» (АСРО «КИР»).

Идентификационный номер квалификационного аттестата кадастрового инженера: **52-12-548**.

Реестровый номер в государственном реестре кадастровых инженеров: 16596.

Дата приобретения статуса члена саморегулируемой организации: 08.02.2019г.

Наличие договора обязательного страхования ответственности при осуществлении кадастровой деятельности: **коллективный договор страхования гражданской ответственности от 25.12.2018г СПФ/18/ГОКад/№101225 с ООО «PCO «ЕВРОИНС», сумма страхового возмещения 2 500 000,00 рублей.**

Директор



Д.В. Сухомлин

АССОЦИАЦИЯ
Саморегулируемая организация
«Кадастровые инженеры регионов»
(АСРО «КИР»)

Нижегородский филиал
г. Нижний Новгород
ул. Адмирала Васюнина
д.5 корп 3
т/ф 831 2137130
www.kispb.ru, www.sro52.com
e-mail info@sro52.com

ООО «АЛЬЯНСЭНЕРГОСТРОЙПРОЕКТ»

от 28.08.2019г № 13
на № _____ от _____

Выписка
из реестра членов АСРО «Кадастровые инженеры регионов»
(АСРО «КИР»)

Настоящей выпиской подтверждается, что работник ООО «АЛЬЯНСЭНЕРГОСТРОЙПРОЕКТ»

Васильева Вера Александровна

(паспорт: 2213 161841 выдан Отделом УФМС России по Нижегородской области в Советском районе гор. Нижнего Новгорода 11.02.2014г)

является членом саморегулируемой организации в сфере кадастровых отношений АСРО «Кадастровые инженеры регионов» (АСРО «КИР»).

Идентификационный номер квалификационного аттестата кадастрового инженера: **52-14-751**.

Реестровый номер в государственном реестре кадастровых инженеров: 21828.

Дата приобретения статуса члена саморегулируемой организации: 29.04.2016г.

Наличие договора обязательного страхования ответственности при осуществлении кадастровой деятельности: **коллективный договор страхования гражданской ответственности от 25.12.2018г СПФ/18/ГОКад/№101225 с ООО «PCO «ЕВРОИНС», сумма страхового возмещения 2 500 000,00 рублей.**

Директор



Д.В. Сухомлин



ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«07» августа 2019 г. № 560/01 СЛ

**Ассоциация «Нижегородское объединение строительных организаций»,
Ассоциация «НОСО»**

(полное и сокращенное наименования саморегулируемой организации)

основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство

ул. Большая Покровская, дом 15, пом. 7, г. Нижний Новгород, Нижегородская обл., 603005, www.nosoo.ru, info@nosoo.ru

адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты

СРО-С-059-05112009

(идентификационный номер члена в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Альянсэнергостройпроект»

(фамилия, имя, отчество лица, осуществляющего выписку - физического лица или лица, выполняющего функции «юридического лица»)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Альянсэнергостройпроект», ООО «АЭСП»
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	5256078823
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1085256003513
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	603000, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Холмский пер., дом 2, пом. П3
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	560
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	03 сентября 2018 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	03 сентября 2018 г. № 0560-01
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	03 сентября 2018 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделит):	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
03.09.2018	03.09.2018
	-

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделит):	
а) первый	<input checked="" type="checkbox"/> стоимость работ по одному договору не превышает 60 000 000 рублей
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделит):	
а) первый	<input checked="" type="checkbox"/> предельный (совокупный) размер обязательств по договорам строительного подряда не превышает 60 000 000 рублей
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	-

Генеральный директор
Действительный государственный советник
Российской Федерации I класса

Шамузафаров А.Ш.



Срок действия настоящей выписки из реестра членов саморегулируемой организации составляет один месяц с даты ее выдачи (ч.4 ст.55.17 Градостроительного Кодекса Российской Федерации).

Выписка из реестра членов СРО оценщиков


**ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
РОССИЙСКОЕ ОБЩЕСТВО ОЦЕНЩИКОВ**

ОГРН 1027700149146 | ИНН 7708022445
 107078, г. Москва, а/я 308 | E-mail: info@srooo.ru | Web: www.srooo.ru
 Тел.: (495) 662-74-25, (499) 261-57-53 | Факс: (499) 267-87-18



Член Международной федерации
участников рынка недвижимости
(IFREVA)



Ассоциированный член Европейской
группы ассоциаций оценщиков
(TEGOVA)



Член
Торгово-промышленной палаты
Российской Федерации



Член Международного комитета
по стандартам оценки
(IVSC)

**Выписка
из реестра саморегулируемой организации оценщиков**

Настоящая выписка из реестра саморегулируемой организации оценщиков выдана по заявлению

ООО "Альянсэнергостройпроект"

о том, что Артеменков Андрей Игоревич

является членом РОО и включен(а) в реестр «28» августа 2018 г. за регистрационным номером 010313

Добровольная приостановка права осуществления оценочной деятельности: нет

Приостановка права осуществления оценочной деятельности как мера дисциплинарного воздействия: нет

Квалификационный аттестат: №003851-3 от 16.02.2018. Оценка бизнеса, действителен до 16.02.2021

Иные запрошенные заинтересованным лицом сведения, содержащиеся в реестре членов саморегулируемой организации оценщиков:

Место работы (основное): Общество с ограниченной ответственностью "Альянсэнергостройпроект" (ИНН 5256078823)

Стаж в области оценочной деятельности: 7 лет

Общий стаж: 15 лет

Информация о наличии образования и/или профессиональной переподготовки в области оценочной деятельности:

1. Диплом №137856 от 18.12.2014 Международная академия оценки и консалтинга (переподготовка в области оценки);
2. Диплом №ВСБ 0964707 от 24.06.2005 ГОУ ВПО "Государственный университет управления" (высшее)

Сведения о результатах проведенных РОО проверок члена саморегулируемой организации: проверка деятельности оценщика не проводилась.

Внос в компенсационный фонд оплачен в размере: 30000 руб., задолженностей по оплате членских взносов нет

Информация о наличии жалоб и дисциплинарных взысканий: С момента включения в реестр членов РОО по 29.08.2019 жалоб на профессиональную деятельность оценщика не поступало и мер дисциплинарного воздействия не применялось. В РОО отсутствует информация о фактах взыскания средств из компенсационного фонда, а также причинении ущерба действительным (белоголигим) оценщика в результате нарушения требований федеральных стандартов оценки, стандартов и правил оценочной деятельности, установленных саморегулируемой организацией оценщиков.

Данные сведения предоставлены по состоянию на 29 августа 2019 г.

Дата составления выписки 29 августа 2019 г.



Исполнительный директор

С.Д. Заякин



Ассоциация
«Саморегулируемая организация оценщиков
«ЭКСПЕРТНЫЙ СОВЕТ»

109028, г. Москва, Хохловский пер., д. 13, стр. 1
 (495) 626-29-50, 8 (800) 200-29-50, www.srosovet.ru, mail@srosovet.ru

**Выписка № 31374
из реестра Ассоциации «Саморегулируемая организация оценщиков
«Экспертный совет»**

Настоящая выписка из реестра Ассоциации «Саморегулируемая организация оценщиков «Экспертный совет» (регистрационный № 0011 в Едином государственном реестре саморегулируемых организаций оценщиков от 28.10.2010 г.) выдана по заявлению

Демьянкина Сергея Николаевича

(Ф.И.О. заявителя или полное наименование организации)

о том, что

Федулов Александр Александрович

(Ф.И.О. оценщика)

является членом Ассоциации «Саморегулируемая организация оценщиков «Экспертный совет» и включен в реестр оценщиков 16.01.2019 года за регистрационным номером № 2639

(сведения о наличии членства в саморегулируемой организации оценщиков)

право осуществления оценочной деятельности не приостановлено

(сведения о приостановлении права осуществления оценочной деятельности)

Оценщик предоставил квалификационный аттестат в области оценочной деятельности №011372-3 от 24.04.2018 г. по направлению "Оценка бизнеса", №001937-2 от 12.01.2018 г. по направлению "Оценка движимого имущества", №001938-1 от 12.01.2018 г. по направлению "Оценка недвижимости".

(сведения о квалификационном аттестате в области оценочной деятельности с указанием направления оценочной деятельности)

Оценщик работает в ООО «Альянсэнергостройпроект» в должности оценщика (источник информации – трудовая книжка, представленная Оценщиком).

(иные запрошенные заинтересованным лицом сведения, содержащиеся в реестре членов саморегулируемой организации оценщиков)

Данные сведения предоставлены по состоянию на 29.08.2019 г.

Дата составления выписки 29.08.2019 г.

Начальник отдела реестра



Д.А. Буравцева

Лицензия от министерства РФ по ГО и ЧС



Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны,
чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 52-Б/00921

от 02 августа 2019 г.

На осуществление:

*Деятельности по монтажу, техническому
обслуживанию и ремонту средств обеспечения
пожарной безопасности зданий и сооружений*

Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности:

- Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожаротушения и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.
- Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожарной и охранно-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.
- Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем противопожарного водоснабжения и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.
- Монтаж, техническое обслуживание и ремонт автоматических систем (элементов автоматических систем) противодымной вентиляции, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.
- Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем оповещения и эвакуации при пожаре и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.
- Монтаж, техническое обслуживание и ремонт фотолюминесцентных эвакуационных систем и их элементов.
- Монтаж, техническое обслуживание и ремонт противопожарных занавесов и завес, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.
- Монтаж, техническое обслуживание и ремонт заполнений проемов в противопожарных преградах.
- Выполнение работ по огнезащите материалов, изделий и конструкций.

**Настоящая лицензия
предоставлена:**

*Обществу с ограниченной ответственностью
«Альянсэнергостройпроект»
ООО «АЭСР»*

**Основной государственный регистрационный
номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя):**

1085256003513

Идентификационный номер налогоплательщика:

5256078823

№ 140016

Место нахождения (место жительства – для индивидуального предпринимателя):

603000, г. Нижний Новгород, пер. Холодный, д. 2, пом. ПЗ

Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

603000, г. Нижний Новгород, пер. Холодный, д. 2, пом. ПЗ

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

**Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего
органа** – приказ Главного управления МЧС России по Нижегородской области
от «02» августа 2019 г. № 513

Первый заместитель начальника
ГУ МЧС России по Нижегородской области

В.И. Бирючков

(подпись)

М.П.



Сертификат соответствия ISO 9001 Изыскания

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ЕВРАЗИЙСКАЯ СИСТЕМА СТАНДАРТОВ»
№: № РОСС RU.31321.04К9190

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ:
Общество с ограниченной ответственностью «Центр развития»,
Адрес: 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 11, лит. А, офис 1028
www.iss-ru.ru e-mail: info@iss-ru.ru тел. +7(812)633-3228
№: № ЕСС.001 О.С.АА

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ:
Общество с ограниченной ответственностью «Центр развития»,
Адрес: 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 11, лит. А, офис 1028
www.iss-ru.ru e-mail: info@iss-ru.ru тел. +7(812)633-3228
№: № ЕСС.001 О.С.АА

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
№ ESS.RU.00889.17

Выдан
Обществу с ограниченной ответственностью
«Альмисэнергостройпроект»
ИНН 5256078823 ОГРН 1085256003513
603000, Нижегородская область, Нижний Новгород г.,
Холодный пер., дом № 2, помещение 3
НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ УДОСТОВЕРЯЕТ:

Система менеджмента качества при осуществлении работ по инженерным изысканиям, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (применение является неотъемлемой частью сертификата)

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
ГОСТ ISO 9001-2015 (ISO 9001:2015)

Дата выдачи: 18.08.2017 г. Срок действия до: 18.08.2020 г.

Руководитель органа Эксперт
Юсупов В.С. Волков И.С.

Евразийская система
Стандартов

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ЕВРАЗИЙСКАЯ СИСТЕМА СТАНДАРТОВ»
№: № РОСС RU.31321.04К9190

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ:
Общество с ограниченной ответственностью «Центр развития»,
Адрес: 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 11, лит. А, офис 1028
www.iss-ru.ru e-mail: info@iss-ru.ru тел. +7(812)633-3228
№: № ЕСС.001 О.С.АА

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
К сертификату соответствия № ESS.RU.00889.17

Область сертификации системы менеджмента качества:

Работы в составе инженерно-геологических изысканий
Работы в составе инженерно-гидрогеологических изысканий
Работы в составе инженерно-геотехнических изысканий
Работы в составе инженерно-геологических изысканий (в составе инженерно-геологических изысканий и отдельно на территории в инженерно-геологическом отношении территории под строительными объектами и сооружениями)
Специальные исследования характеристик грунтов по алгоритмам программ для инженерных расчетов, в том числе неразрушающих методов расчета оснований фундаментов и конструкций зданий и сооружений
Обследование оснований грунтов оснований зданий и сооружений

Руководитель органа Эксперт
Юсупов В.С. Волков И.С.

Евразийская система
Стандартов

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ЕВРАЗИЙСКАЯ СИСТЕМА СТАНДАРТОВ»
№: № РОСС RU.31321.04К9190

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ:
Общество с ограниченной ответственностью «Центр развития»,
Адрес: 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 11, лит. А, офис 1028
www.iss-ru.ru e-mail: info@iss-ru.ru тел. +7(812)633-3228
№: № ЕСС.001 О.С.АА

РАЗРЕШЕНИЕ

НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗНАКА СООТВЕТСТВИЯ СИСТЕМЫ ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ЕВРАЗИЙСКАЯ СИСТЕМА СТАНДАРТОВ»

Выдан
Обществу с ограниченной ответственностью
«Альмисэнергостройпроект»
ИНН 5256078823 ОГРН 1085256003513
603000, Нижегородская область, Нижний Новгород г.,
Холодный пер., дом № 2, помещение 3
Разрешает использовать знак соответствия системы менеджмента качества на период действия сертификата № ESS.RU.00889.17

Допускается использовать знак соответствия в технической, сопроводительной, финансовой документации, рекламных проспектах, буклетах, плакатах в любой форме, исключая тиснение, но как знак соответствия качества продукции.
Не разрешается наносить знак соответствия на продукцию, ушаюмоу производству.

Руководитель органа по сертификации Эксперт
Юсупов В.С. Волков И.С.

Евразийская система
Стандартов

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ЕВРАЗИЙСКАЯ СИСТЕМА СТАНДАРТОВ»
№: № РОСС RU.31321.04К9190

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ:
Общество с ограниченной ответственностью «Центр развития»,
Адрес: 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 11, лит. А, офис 1028
www.iss-ru.ru e-mail: info@iss-ru.ru тел. +7(812)633-3228
№: № ЕСС.001 О.С.АА

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ АУДИТОРА
№ ESS.RU.00889.17.A1

НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО

Казарин Андрей Николаевич

Соответствует требованиям системы сертификации «Евразийская Система Стандартов» применительно к аудиторам внутренних процессов системы менеджмента качества на соответствие стандарту
ГОСТ ISO 9001-2015 (ISO 9001:2015)

Дата регистрации: 18.08.2017 г. Срок действия до: 18.08.2020 г.

Руководитель органа Эксперт
Юсупов В.С. Волков И.С.

Евразийская система
Стандартов

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ЕВРАЗИЙСКАЯ СИСТЕМА СТАНДАРТОВ»
№: № РОСС RU.31321.04К9190

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ:
Общество с ограниченной ответственностью «Центр развития»,
Адрес: 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 11, лит. А, офис 1028
www.iss-ru.ru e-mail: info@iss-ru.ru тел. +7(812)633-3228
№: № ЕСС.001 О.С.АА

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ АУДИТОРА
№ ESS.RU.00889.17.A2

НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО

Рябов Александр Владимирович

Соответствует требованиям системы сертификации «Евразийская Система Стандартов» применительно к аудиторам внутренних процессов системы менеджмента качества на соответствие стандарту
ГОСТ ISO 9001-2015 (ISO 9001:2015)

Дата регистрации: 18.08.2017 г. Срок действия до: 18.08.2020 г.

Руководитель органа Эксперт
Юсупов В.С. Волков И.С.

Евразийская система
Стандартов

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ЕВРАЗИЙСКАЯ СИСТЕМА СТАНДАРТОВ»
№: № РОСС RU.31321.04К9190

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ:
Общество с ограниченной ответственностью «Центр развития»,
Адрес: 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 11, лит. А, офис 1028
www.iss-ru.ru e-mail: info@iss-ru.ru тел. +7(812)633-3228
№: № ЕСС.001 О.С.АА

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ АУДИТОРА
№ ESS.RU.00889.17.A3

НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО

Рябов Алексей Владимирович

Соответствует требованиям системы сертификации «Евразийская Система Стандартов» применительно к аудиторам внутренних процессов системы менеджмента качества на соответствие стандарту
ГОСТ ISO 9001-2015 (ISO 9001:2015)

Дата регистрации: 18.08.2017 г. Срок действия до: 18.08.2020 г.

Руководитель органа Эксперт
Юсупов В.С. Волков И.С.

Евразийская система
Стандартов

Выписка из реестра членов СРО по проектным работам объектов использования атомной энергии



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

5256078823-20230808-1139

(регистрационный номер выписки)

08.08.2023

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью «Альянсэнергостройпроект»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1085256003513

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	5256078823
1.2	Полное наименование юридического лица <small>(Сокращение или Общество индивидуального предпринимателя)</small>	Общество с ограниченной ответственностью «Альянсэнергостройпроект»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «АЭСП»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности <small>(для индивидуального предпринимателя)</small>	603000, Россия, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, г. Нижний Новгород, пер. Холодный, дом 2, пом. ПЗ
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение градостроительного планирования и проектирования» (СРО-П-021-28082009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-021-005256078823-1474
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	31.10.2017
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) <small>(дата восстановления/изменения права)</small>	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) <small>(дата восстановления/изменения права)</small>	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии <small>(дата восстановления/изменения права)</small>
Да, 31.10.2017	Да, 31.10.2017	Да, 03.06.2021

3. Компенсационный фонд возмещения вреда

3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	31.10.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	04.12.2017
4.4	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

5. Фактический совокупный размер обязательств

5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет
-----	--	-----

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский





Общество с ограниченной ответственностью
АльянсЭнергоСтройПроект

alesp.ru office@alesp.ru +7 (831) 261-00-09

Н. Новгород, пер. Холодный, дом 2, пом. 3

Перечень выполненных и выполняемых проектно-изыскательских работ

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
1.	03.2012 12.2012	ООО "Фактор Лтд" г.Москва	ПС Саркуз-Вятские Поляны. Противоаварийная и режимная автоматика, Расчет токов к.з. и защит сети 220кВ, параметрирование устройств РЗА, Релейная защита и автоматика, АСУ ТП (ТМ), АИИС КУЭ
2.	03.2012 05.2012	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Кировэнерго"	ПС Кировская ТЭЦ-3. Выполнение работ по разделам: противоаварийная автоматика, релейная защита и автоматика, расчет токов КЗ, выбор ВЧ частоты, средства связи
3.	05.2012 07.2012	ООО "Интертехэлектро-Сети"	Электротехнические решения, Вторичные соединения, Архитектурно-строительные решения
4.	07.2012 07.2012	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Кировэнерго"	ПС Кировская ТЭЦ-3 Выполнение работ по разделам: Расчет токов КЗ
5.	10.2012 12.2012	ООО "Фактор Лтд" г. Москва	ПС Долгопрудная Разработка проектной и рабочей документации по разделу АИИСКУЭ
6.	11.2012 01.2013	ООО «СЭЛС»	Технологическое присоединение двух существующих ЛЭП 35 кВ (№№51,52) к двум существующим ячейкам РУ 35 кВ ПС 220 кВ Газлифт в целях присоединения ГПЭС ООО «Енисей»
7.	02.2013 05.2013	ООО "Фактор Лтд" г.Москва	Корректировка и доработка рабочей документации по дополнительным исходным данным для обеспечения технологического присоединения объектов внешнего электроснабжения УСК КРК "Ангара" к электрическим сетям сетевой организации ОАО «ФСК ЕЭС» (шифр объекта 500/645-УСК) Проектно- изыскательские работы.
8.	03.2013 05.2013	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижевоэнерго"	Организация каналов связи, монтаж оборудования связи, устройств автоматики на смежных электросетевых объектах в рамках реализации СВМ НГТЭЦ (ПИР) для нужд ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала «Нижевоэнерго»

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
9.	02.2013 05.2013	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижновэнерго"	ПС Новогорьковская. Выполнение проектных работ в части: релейная защита и противоаварийная автоматика, высокочастотная связь. Экспертиза
10.	07.2013 08.2013	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижновэнерго"	Корректировка рабочей документации по титулу "Строительство новой подстанции 110/10 кВ ПС Стрелка". Проектно-изыскательские работы.
11.	06.2013 09.2013	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	Квадра. Выполнение проектных работ в части: прокладка КВЛ-110 кВ, релейная защита и автоматика по КВЛ, прокладка ВОК, изыскания по трассе. Согласование, экспертиза
12.	08.2013 08.2013	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижновэнерго"	ПС Нива. Выполнение проектных работ в части: релейная защита и автоматика, оперативный постоянный ток, ВЧ защиты
13.	07.2014 08.2014	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижновэнерго"	Проектно-изыскательская работ по замене сущ. масляных выключателей 110 кВ на элегазовые. Выполнение работ по разделам: релейная защита и противоаварийная автоматика, АСУ ТП (ТМ).
14.	03.2014 06.2014	ОАО "Зарубежэнергопроект"	Рабочая документация по реконструкции ВЛ-118
15.	04.2014 05.2014	Филиал "Рязаньэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Корректировка ПИР по реконструкции ПС 110/10/6 кВ "Дягилево" с заменой масляных выключателей на элегазовые
16.	05.2014	Филиал "Нижновэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Корректировка проектной документации: "Строительство ПС 110/10 кВ "Стрелка" с питающими ЛЭП 110 кВ". Шифр №054.1.
17.	10.2014	ОАО "Квадра- Генерирующая компания"	Проект реконструкции ОРУ 110 кВ с установкой ячеек 110 кВ, заменой защит линий 110 кВ, защит силовых трансформаторов связи Т-3, Т-4. Установка АЛАР на генераторы ТГ-3, ТГ-4 производственного подразделения "Дягилевская ТЭЦ" филиала ОАО "Квадра" - "Центральная генерация"
18.	04.2015 08.2015	Филиал "Нижновэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Реконструкция сооружений (электросетевой комплекс: подстанция "Мещерская" с прилегающими воздушными линиями электропередачи 110 кВ. 1 этап – реконструкция литеры 2 (здание ПС "Мещерская")). Замена силового трансформатора, организация ВОЛС по существующем опорам ВЛ-110 кВ, компенсация емкостных токов, инженерные изыскания, экспертиза. Виды работ: инженерные изыскания, проектная, рабочая документация, сметная документация, экспертиза

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
19.	04.2015 05.2015	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	ПИР по реконструкции ПС 110/10/6 кВ Дягилево и ПС 110/10/6 кВ Рязань с заменой устройств РЗА ВЛ 110кВ Ямская-Дегелево с отп. и ВЛ Дягилево-Рязань с отп.
20.	04.2016 06.2016	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	Проектно-изыскательские работы для проведения реконструкции ПС-110/10 кВ "Поляны" замена СМВ-110кВ инв.№ 16059 для нужд филиала "Рязаньэнерго" в 2016 году
21.	04.2016 05.2016	Филиал "Нижновэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	ПИР реконструкция РЗА ВЛ 196 ПС 110 кВ Новосормовская
22.	05.2016 09.2016	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	Мероприятия по планируемым заявкам потребителей (Выполнение ПИР для технологического присоединения заявителя АО "Транснефть -Верхняя Волга") для нужд филиала "Рязаньэнерго" в 2016 году
23.	12.2015 06.2017	Филиал "Нижновэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Реконструкция участков ВЛ-110 кВ № 106, №107 и №101, №108 с образованием двухцепного участка ЛЭП-110 кВ» для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
24.	12.2015 07.2016	ООО "ЭнергоСтройПроект-М.Н. " г. Москва	Корректировка по рабочей и проектной документации по титулу "Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500кВ Ногинск"
25.	05.2016 11.2016	Филиал "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Тула	Определение мероприятий при выводе из эксплуатации ОРУ 110 кВ Черепетской ГРЭС для нужд филиала "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"
26.	05.2016 08.2016	Филиал "Нижновэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Реконструкция сооружения: "Электросетевой комплекс: подстанция "Молитовская" с прилегающими линиями электропередачи 110 кВ (ПИР)" для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья
27.	10.2016 10.2016	Филиал "Калугэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Калуга	ПИР Расширение ОРУ-220 кВ ПС-220 кВ "Созвездие" для подключения двух ВЛ-220 кВ "Обнинская-Созвездие"
28.	11.2016 01.2017	Филиал "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Тула	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Плавск-Щекино" с отп. на ПС 110/35/6 кВ "Смычка"-1 ВЛ 110 кВ "Плавск-Лазарево" с отп. на ПС 110/35/6 кВ "Смычка"-2 ВЛ 110 кВ "Лазарево-Щекино" (Корректировка проекта -2 очередь) для нужд филиала "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" на 2017 г.
29.	08.2016 10.2016	Филиал "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Г.Тула Ул. Тимирязево,99	Реконструкция ВЛ 110 кВ с закольцовкой линий и модернизацией оборудования связи, ТМ и РЗА (мероприятия при выводе из эксплуатации ОРУ 110 кВ Черепецкой ГРЭС) для нужд филиала "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" на 2016 г.

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
30.	06.2015 01.2016	Филиал "Нижегородскэнергосеть-проект" ОАО «Инженерный Центр Энергетики Поволжья»	Корректировка проекта ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижний Новгород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ» II этап
31.	03.2015 10.2016	ЗАО "ЮгЭнергоПроект" г. Ростов-на-Дону	Разработка проектной документации по титулу "ВЛ 500 кВ Донская АЭС – Старый Оскол № 2 с реконструкцией ПС 500 кВ Старый Оскол. Корректировка» III (а) и III (б)
32.	07.2017 01.2018	ООО "Прайм Техно Системс" г. Протвино	Реконструкция ПС 110кВ Северная, ПС 110кВ Телевизорная с заменой ОД-КЗ 110кВ на выключатели 110кВ; Реконструкция ПС110кВ Северная с заменой ЗРУ-10кВ
33.	07.2017 01.2018	ООО "Прайм Техно Системс" г. Протвино	Реконструкция ПС 110кВ/35/10кВ Академгородок с заменой ОД-КЗ 110кВ
34	07.2017 10.2017	ООО "Прайм Техно Системс" г. Протвино	Реконструкция ПС 110кВ КФЗ-2: замена масляных выключателей 110кВ в ячейках ВЛ 110кВ КФЗ-2 Кузнецкая 1 и 2 цепь, обходного выключателя для нужд филиала ПАО «МРСК Сибири»
35.	10.2017 04.2018	Филиал "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Реконструкции ВЛ 110 кВ для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья» филиала "Тулэнерго" на 2017 г. Строительство одноцепной ВЛ 110кВ Глебово-Ушатово Тульской области для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья» филиала "Тулэнерго" на 2017г.
36.	04.2017 08.2017	ООО "Электросетьстрой" г. Рязань	Корректировка проектной документации по объекту: " Мероприятия по планируемым заявкам потребителей ("Выполнение ПИР для технологического присоединения заявителя "Транснефть-Верхняя Волга") в части замены фундаментов опор №№ 1а, 2а, 13А, 15а, 17а
37.	12.2017 12.2017	Филиал "Нижновэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	ПИР по монтажу устройств компенсации емкостного тока на ПС 110/6 кВ Пестовская ПО Балахнинские ЭС, ПС 110/35/10 кВ Смолино ПО Дзержинские ЭС для нужд ПАО МРСК Центра и Приволжья" филиала «Нижновэнерго".
38.	09.2016 05.2018	ООО "Атомэнергопроект" г. Нижний Новгород	Разработка рабочей документации по РЗА, СОПТ, ПА, АИИСКУЭ, системам связи, АСУ ТП, КТСБ для ПС 750 кВ Белозерская в составе титула: "ВЛ 750 кВ Белозерская – Ленинградская"
39.	02.2018 09.2018	Филиал "Калугаэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Калуга	Авторский надзора за строительством для обеспечения соответствия решениям, содержащихся в рабочей документации при выполнении строительно-монтажных работ на объекте: "Строительство ПС 220/110/10 кВ Созвездие 3 этап. 2 этап строительство"
40.	03.2018 09.2018	Филиал "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г.Тула	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/35/6 кВ Щегловская с заменой МВ-110 кВ и МВ-35 кВ на ЭВ-110 кВ и ЭВ-35 кВ для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья» филиала "Тулэнерго" на 2018 г.

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
41.	03.2018 03.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Проектно-изыскательские работы по расчету режимов и балансов ВЛ-110 кВ №106, №107, №108, №101 с образованием двух двухцепных участков ЛЭП 110 кВ для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
42.	04.2018 10.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	ЛЭП-110 кВ №169 ПС Урень-ПС Ветлуга. Участок Карпуниха-Ветлуга. Замена опор и провода (20.21. км), ЛЭП-110 кВ №169 ПС Урень-ПС Ветлуга. Участок Урень - Карпуниха. Замена опор и провода (19.7км) для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
43.	04.2018 12.2018	Филиал "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г.Тула	Проектно-изыскательские работы по строительству ВЛ 110 кВ Ленинская – Ясногорск с отпайкой на ПС Заокская в рамках мероприятий по надежности электроснабжения потребителей Заокского р-на (протяженностью 43,5 км) для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Тулэнерго" на 2018 г.
44.	04.2018 08.2018	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал "Нижновэнерго"	ПС 110 кВ Ленинская. ПО "ЦЭС". Реконструкция. Замена Т-2 ТД-16000-110/6 на ТРДН-25000/110/6/6. Строительство нового КРУН 6 кВ для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
45.	04.2018 08.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Реконструкция ПС 110 кВ Гагаринская - установка Т-2 ТДТН-16000/110/35/10 для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
46.	04.2018 08.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	ПС-110 кВ Спутник. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТРДН-25000/110/6/6 ТРДН-40000/110/6/6 (40 МВА) (ПИР)» для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
47.	04.2018 08.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	ПС-110 Ковалиха, Т-1 Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена трансформатора 110кВ мощностью 32МВА на трансформатор мощностью 40МВА (ПИР) для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
48.	05.2018 09.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	ПС-110 кВ Дальнее Константиново. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-1 ТДТН-16000/110/35/10 на ТДТН-25000/110/35/10 (25 МВА) (ПИР) для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
49.	05.2018 09.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	ПС-110 кВ Дальнее Константиново. Производственное отделение Кстовские электрические сети. Реконструкция. Замена Т-2 ТДТН-16000/110/35/10 на ТДТН-25000/110/35/10 (25 МВА) (ПИР) для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
50.	05.2018 11.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Авторский надзор за строительством объекта "Реконструкция участков ВЛ 110 кВ: "сооружения (воздушной линии электропередачи 110 кВ №106) " и "воздушной линии электропередачи 110 кВ №107 с образованием двухцепного участка ВЛ 110 кВ" I пусковой комплекс, реконструкция "сооружения (электросетевой комплекс "Подстанция "Алешинская" с прилегающими воздушными линиями электропередачи 110 кВ) I этап – реконструкция литер 4,4-1, (участок ВЛ 110 кВ «№101 от НИГЭС до опоры №91 с отпайкой №66 до ПС "Алешинская) " с образованием двухцепного участка ВЛ 110 кВ I пусковой комплекс

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
51.	06.2018 06.2019	ПАО "МРСК Сибири"	Открытый запрос предложений № 18-4026 на право заключения договора подряда на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция ПС 35/10 кВ Верх-Чита с заменой силовых трансформаторов 2х4 МВА на 2х6,3 МВА, оборудования РУ-35, 10 кВ" для нужд филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Читаэнерго"
52.	07.2018 10.2018	Филиал "Нижновэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Право заключения договора на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Реконструкция. ПС-110 кВ Спутник. Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена Т-2 ТРДН-32000/110/6/6 ТРДН-40000/110/6/6 (40 МВА) (ПИР) для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Нижновэнерго»
53.	05.2018 08.2018	Филиал "Нижновэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	ПС-110 Приокская, Т-1 Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция. Замена трансформатора 110 кВ мощностью 31.5МВА на трансформатор мощностью 40МВА (ПИР) для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго"
54.	07.2018 10.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Право заключения договора на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция. ПС-110 Ковалиха, Т-2 Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена трансформатора мощностью 40 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА (ПИР) для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго".
55.	09.2018 03.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Право заключения договора на выполнение работ по объекту: "Строительство подстанции 110/35/10 кВ Выездное с питающими ЛЭП (ПИР) " для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала "Нижновэнерго"
56.	10.2018 12.2018	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Проектно-изыскательские работы по объекту «Строительство административного здания Дивеевского РЭС. Производственное отделение Южные электрические сети (400кв.м.)» Нижегородская область, Дивеевский район, с. Дивеево, ул. Заречная, д.1В
57.	02.2019 04.2019	ПАО «ФСК ЕЭС», Директора филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Московское ПМЭС Дейнега Вадима Викторович	Проектная документация по титулу Реконструкция КВЛ 220 кВ Котово-Бугры. Заходы на ПС 220 кВ Заводская. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов по производству эл.энергии ООО "АГК-1"
58.	02.2019 12.2019	ПАО «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	Проектная документация ПС 220 кВ Абакан-районная по титулу "Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению ПС 220 "Абакан-районная" (Приведение инженерно-технических средств охраны к действующим требованиям - 1 комплекс)" для нужд филиала ПАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Сибири
59.	01.2019 01.2019	Филиал ПАО «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы» Волго-Донское ПМЭС	Проектные и изыскательские работы по реконструкции ПС 220 кВ Кировская (сооружение 4-х ячеек в РУ-10кВ) (для ТП энергетических установок СЭС "Луч" (Кировская СЭС)

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
60.	06.2019 11.2019	АО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"	Выполнение проектных работ по реконструкции ПС 110/10 кВ (установка основных защит на ВЛ 110 кВ) Ишимского ТПО филиала АО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"
61.	06.2019 07.2019	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижевоэнерго"	Реконструкция. ПС-110 кВ Пестовская. Замена МВ 6-10 кВ на вакуумные выключатели – 11 шт. (ВВ/TEL-10 – 11 шт.)» для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижевоэнерго"
62.	06.2019 07.2019	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала "Нижевоэнерго"	"Строительство распределительной сети филиала "Нижевоэнерго" (очередь 1) ПИР" для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижевоэнерго"
63.	09.2018 07.2019	ООО Проектный Центр "ЭКРА"	Проектная документация в части РЗА и ССПИ и закупочной документации (технической части) по титулу: "Техпереворужение ПС 500 кВ Луговая с заменой микроэлектронных устройств РЗА 1, 2С-500 (ДЗШ) на микропроцессорные (4 шкафа) "
64.	09.2018 07.2019	ООО Проектный Центр "ЭКРА"	Проектная документация в части РЗА и ССПИ и закупочной документации (технической части) по титулу: "Техпереворужение ПС 500 кВ Кустовая с заменой микроэлектронных устройств РЗА ЗАТГ на микропроцессорные (4 шкафа) "
65.	07.2019 09.2019	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Тулэнерго"	ПИР ВЛ 110 кВ Обидимо-Октябрьская
66.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижевоэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство новой ТП-6/0,4 кВ, 2 КЛ-6кВ от РУ-6 кВ ТП-807 до новой ТП-6/0,4 кВ и КЛ 0,4кВ от новой ТП-6/0,4кВ Нагорного РЭС (ПИР)
67.	11.2018 02.2019	Автономное учреждение Чувашской Республики "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности" Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики	Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Чувашской Республики на 2020–2024 годы
68.	2019 2022	ПАО «ФСК ЕЭС»	«Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Темпы. Корректировка»
69.	2020	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Юга	«Модернизация АСУ ТП на ПС 330 кВ Ильенко, ПС 500 кВ Невинномысск, ПС 330 кВ Машук для реализации функции телеуправления (3 системы) для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС»-МЭС Юга»

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
70.	2020 2021	ПАО «ФСК ЕЭС»	«Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск. Корректировка 2-4 этапы»
71.	2020 2021	ООО «Энергопроекты» «МОЭСК Инжиниринг»	«Вынос ЛЭП 220/500 кВ с территории застройки района Некрасовка»
72.	2020 2021	ПАО «ЦИУС ЕЭС» ЦИУС Урала	«Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой трансформаторной мощности 375 МВА»
73.	2020 2021	ООО «ОСК» «Нововоронежской АЭС»	«Модернизация системы вентиляции ХЖО 5 блока Нововоронежской АЭС»
74.	2020	ООО «ИЦ «ЭПА» ПАО «ФСК ЕЭС»	«Модернизация системы АСУ ТП на ПС 500 кВ Вешкайма и ПС 500 кВ Ключики (2 системы)»
75.	2020 2021	ПАО «ФСК ЕЭС»	«Выполнение ПИР на установку утилизации тепла ПС Бескудниково и ПС Камала-1 для нужд филиалов ПАО «ФСК ЕЭС»-МЭС Центра и МЭС Сибири»
76.	2020 2021	ПАО «ФСК ЕЭС»	«Реконструкция ВЛ 220 кВ Первомайская - Салда 1 и ВЛ 220 кВ Первомайская - Салда 2. (замена опор в пролетах № 46-226, 255 -283, 363-460 (306 шт.))»
77.	2020 2021	ПАО «МРСК Северного Кавказа»	«Разработка проектной документации в рамках программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Чеченской Республики на 2020-2024 годы (Объекты 110-35 кВ)»
78.	2020 2021	ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра	«Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная. 3-4 этапы»
79.	12.2019 05.2021	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	«Реконструкция ВЛ 220кВ Пеледуй – Сухой Лог №1(№2) с образованием ВЛ 220 кВ Пеледуй – Чёртово Корыто и ВЛ 220 кВ Сухой Лог – Чёртово Корыто (для ТП энергопринимающих устройств АО «Тонода»)»
80.	12.2019 05.2021	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	«Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции «ЦРП-220 кВ»

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
81.	23.12.2019 31.12.2020	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	На разработку проектной документации по инвестиционному проекту «Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская (установка БСК мощностью 100 Мвар), реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская - Раздолинская №1, №2 (замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А), техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздолинская, ПС 220 кВ Балаковская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств АО «Полус Красноярск»)»
82.	02.12.2019	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго», расположенное по адресу: РФ, 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99.	Модернизация двухцепной КВЛ - 110 кВ Тула-Щегловская с отп., КВЛ 110 кВ Тула-Кировская с отп., двухцепной КВЛ 110 кВ Перекоп-Кировская с отп., КВЛ 110 кВ Перекоп-Щегловская с отп., с заменой опор (4шт.) (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, МУ "УКС г. Тулы")
83.	02.10.2019 31.12.2020	ООО "ДомЭнергоСтройСервис"	Разработка рабочей документации электроснабжения контейнерной площадки, г. Домодедово
84.	24.06.2019 24.08.2020	ООО «ЭТС-Проект»	Программа повышения надежности и наблюдаемости ЕНЭС Этап 3 в зонах ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока, 32 объекта. Корректировка. Выполнение работ в части АСУ ТП
85.	06.03.2020 29.05.2020	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	Выполнение проектно-изыскательских работ в части разработки основных тех. решений, выполнению инженерных изысканий и подготовке документации по планировке территории для реконструкции линейно протяженных объектов недвижимого имущества ВЛ 220кВ Северная ТЭЦ 21 - Приморская, КВЛ 220кВ Парголово -
86.	08.2019 06.2021	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	Проектно-изыскательские работы по «Реконструкции ВЛ 220 кВ Кошурниково тяговая - Курагино тяговая с образованием ВЛ 220 кВ Курагино тяговая - Кизир тяговая и ВЛ 220 кВ Кизир тяговая - Кошурниково тяговая, ПС 500 кВ Камала-1 (установка АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)»
87.	04.2020 06.2021	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	«Проектно-изыскательские работы по реконструкции ВЛ 220 кВ Тамбовская - Мичуринская. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»
88.	06.2020 03.2021	ПАО «МРСК Центра» филиал «Воронежэнерго»	Выполнение работ по проектированию строительства ПС 110 кВ Отрадное и двух КЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Воронежская-Кировская №45 и ВЛ 110 кВ Воронежская-Кировская №46 до ПС 110 кВ Отрадное со строительством ВОЛС-КЛ-ВЛ от ПС Отрадное до ПС 220 кВ Кировская для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»)

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
89.	29.06.2020 31.03.2021	ПАО «МРСК Центра» филиал «Воронежэнерго»	Митрофановка с совместным подвесом ВОЛС (протяженность 14,0 км) и строительством ВОЛС по ВЛ 110 кВ Райновская-Тяговая - ПС 220кВ Придонская (протяженность 17,0 км) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»).
90.	05.2020 07.2020	ПАО «МРСК Центра» филиал «Воронежэнерго»	Выполнение работ по проектированию реконструкции ПС 35/10 кВ Митрофановка с заменой трансформаторов 2х4 на 2х10 МВА, оборудования ОРУ 35 кВ, КРУН 10 кВ (трансформаторная мощность 20 МВА) для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Воронежэнерго»).
91.	07.2020 12.2021	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	Выполнение работ по корректировке проектной документации по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево - Багульник - Чита, ПС 220 кВ Багульник с заходами ВЛ 110 кВ» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС»-МЭС Сибири
92.	11.2020 07.2021	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	Разработка ПД и ДПТ по титулу "Реконструкция ВЛ 220 кВПервомайская - Салда 1 и ВЛ 220 кВ Первомайская - Салда 2. (замена опор в пролетах№10 46-226,255-283, 363-460 (306 шт.))" для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС»-МЭС Урала
93.	10.2020 12.2022	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	Выполнение ПИР на установку утилизации тепла ПС Бескудниково
94..	10.2020 12.2021	ПАО «федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	Выполнение ПИР на установку утилизации тепла ПС Камала- 1
95.	09.2020 07.2021	филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири	Разработка проектной и технической части закупочной документации по титулу «Проектно - изыскательские работы по реконструкции ВЛ 220 кВ Левобережная - ЦРП-220 I и II цепь с отпайкой на Зеленая (Д-5/Д-6) по разработке технических решений по устранению негабаритов в пролетах опор № 6-7, 29-30, 37-38, 39-40» для
96.	09.2020 11.2021	филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала	Разработка проектной документации по титулу Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой трансформаторной мощности 375 МВА
97.	11.06.2020 29.12.2020	ООО «ИЦ«ЭПА»	Разработка проектной документации по титулу: «модернизация системы АСУ ТП на ПС 500 кВ Вешкайма и ПС Ключики (2 системы)
98.	11.05.2021 31.10.2022	филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири	Комплекс услуг по разработке проектной документации, рабочей документации технической части закупочной документации, экспертизе ПД по титулу «Реконструкция ВЛ 220 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Теба с отпайкой на ПС Междуреченская» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
99.	07.06.2021 30.09.2022	филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	Комплексная реконструкция и техперевооружение ПС 220 кВ Элиста-Северная» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС»-МЭС Юга
100.	21.09.2020 19.12.2022	ПАО «ФСК ЕЭС филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой трансформаторной мощности 375 МВА
101.	17.09.2020 31.12.2023	ООО «Энергопроекты», г. Москва	Разработка дополнительных разделов и томов в объеме, необходимом для получения положительного заключения Мосгосэкспертизы и Главгосэкспертизы и получению положительного заключения Мосгосэкспертизы и Главгосэкспертизы на указанную документацию, а также разработке рабочей документации в объеме необходимом для строительства объекта: «Вынос ЛЭП 220/500 кВ с территории застройки района
102.	29.06.2020 27.02.2021	ООО «ОСК», г. Москва	Модернизация системы вентиляции ХЖО 5 блока Нововоронежской АЭС
103.	12.2021 12.2022	ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	Реконструкция программно-аппаратного комплекса систем технических средств физической безопасности и проектирование системы защиты объектов критической информационной инфраструктуры ПС 500 кВ Ногинск
104.	06.2021 12.2022	ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	Комплексная реконструкция и техперевооружение ПС 220 кВ Элиста-Северная
105.	12.2020 09.2022	ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная. 3-4 этапы
106.	2021 2023	АО «Атомэнергопроект» Курская АЭС	Разработка проектной документации по титулу: «Реконструкция объектов электросетевого хозяйства Курской АЭС для обеспечения возможности присоединения к ОРУ 750 кВ энергоблока с увеличенной единичной мощностью на 255 МВт до 1255 МВт».
107.	2022 2023	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция» (Курская АЭС)	«Выполнение инженерных изысканий и разработка проектной документации «Реконструкция схемы выдачи мощности энергоблока № 3 Курской АЭС с целью перезавода на ОРУ 330 кВ (I очередь)».
108.	2022 2024	ПАО «ФСК ЕЭС»	Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская (спрямление участка ВЛ 220 кВ ориентировочной протяженностью 2 км), реконструкция ПС 220 кВ Туран (сооружение ОРУ 220 кВ на новой площадке, установка двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА
109.	2022 2024	ПАО «ФСК ЕЭС»	Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км, строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км, строительство ПС 220 кВ Мерген трансформаторной мощностью 126 МВА (2х63 МВА) с установкой двух ШР (УШР) 220 кВ мощностью 2х53 Мвар и БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар

№ п/п	Сроки исполнения договора	Заказчик	Выполняемые работы
110.	2022 2024	ПАО «ФСК ЕЭС»	Строительство отпаечной ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Ырбан от ВЛ 220 кВ Туран-Туманная I цепь (II цепь) ориентировочной протяженностью 1 км и строительство ПС 220 кВ Ырбан трансформаторной мощностью 63МВА
111.	2023	ООО «Энергетическое Строительство» (филиал ПАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири)	«Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская (установка БСК мощностью 100 Мвар), реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздолинская №1, №2 (замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А), техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздолинская, ПС 220 кВ Абалаковская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств АО «Полюс Красноярск»)».
112.	2023	филиал ПАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	«Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кызылская. Корректировка»
113.	2023	Заказчик АО "ВНИИР"	Строительство ПС 220/110/10 кВ Каджаран для электроснабжения Зангезурского медно-молибденового комбината





Общество с ограниченной ответственностью
АльянсЭнергоСтройПроект

alesp.ru office@alesp.ru +7 (831) 261-00-09

Н. Новгород, пер. Холодный, дом 2, пом. 3

Перечень выполненных и выполняемых строительно-монтажных и пусконаладочных работ

№ п/п	Сроки исполнения договора	Наименование покупателя/заказчика работ	Наименование продукции/работ
1.	05.2017 12.2018	ООО Альтаир г.Нижний Новгород	Комплекс работ по строительству двух кабельных линий электропередач 110кВ(ТС-3 и ТС-4) от РП 110кВ "Тосол-Синтез"
2.	02.2018 12.2018	ООО Альтаир г.Нижний Новгород	Комплекс работ по строительству ВЛ500 кВ Ульяновская-Южная. Замена опоры №821 с переносом новой опоры.
3.	10.2018 09.2019	ООО Альтаир г.Нижний Новгород	Переустройство ВЛ 220 кВ и ВЛ 500 кВ на объекте: «Строительство и реконструкция Московского большого кольца через Дмитров, Сергиев Посад, Орехово-Зуево, Воскресенск, Михнево, Балабаново, Рузу, Клин на участке пересечения с автомобильной дорогой М-7 «Волга» - от Москвы через Владимир, Нижний Новгород, Казань до Уфы до д. Стенино, Московская область».
4.	02.2019 08.2019	ПАО «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы»	Выполнение СМР, ПНР с поставкой материалов по титулам: «Техническое перевооружение ВЛ 220 кВ Череповецкая - РПП-2 (ВЛ 220 кВ Энергия 2). Замена грозотроса (15,24 км)»; «Техническое перевооружение ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой на ПС Калужская (Замена грозотроса –78 км)»; «Реконструкция ВЛ 500 кВ Липецкая - Борино (Замена грозотроса – 11,17 км.)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра
5.	07.2019 08.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Модернизация распределительной сети ПС Кузнечиха в части строительства ВЛ-0.4 кВ от опоры №8 ТП-354 Нагорного РЭС (под ключ)»
6.	07.2019 08.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство КЛ -0,4 кВ от РУ 0,4кВ ТП-799 Нагорного РЭС (под ключ)»
8.	07.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство двух ЛЭП-10 кВ от Л-1005 ПС Запрудное, от Л-1001 ПС Работки, ТП-10/0,4 кВ 2х160кВА, ЛЭП-0,4 кВ от новой ТП, д. Кувардино (под ключ)»

№ п/п	Сроки исполнения договора	Наименование покупателя/заказчика работ	Наименование продукции/работ
9.	08.2019 10.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Монтаж дуговых защит на ПС 35-110 кВ»
10.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство новой ТП-6/0,4 кВ, 2КЛ-6 кВ от КЛ-6 кВ ТП-115 - РП-205 ф.205-8 до новой ТП-6/0,4 кВ, 2КЛ-6 кВ от КЛ-6 кВ ТП-93 - РП-205 ф.205-3 до новой ТП-6/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от новой ТП-6/0,4 кВ Нагорного РЭС (Очередь ПО ЦЭС №70) ПИР»
11.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство двух КЛ-0,4 кВ от ИСШ-0,4 кВ и ИСШ-0,4 кВ ТП-799 Нагорного РЭС (ПИР)»
12.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Модернизация распределительной сети ПС Печерчкая в части строительства ВЛ-0,4 кВ от опоры № 73 ТП-716, реконструкция ВЛ- 0,4 кВ в пролетах опор № 55-59, №59-60-61-62-63-64, № 64-68, №68-69-70-71-72-73 Нагорного РЭС (под ключ)»
13.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Модернизация распределительной сети 0,4 кВ Нагорного РЭС (Очередь ПО Центральные электрические сети №42) (под ключ)»
14.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Реконструкция ТП-260, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-260 Нагорного РЭС (под ключ)»
15.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-686 Нагорного РЭС (под ключ)»
16.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ШРС ТП-2324 Заречного РЭС (под ключ)»
17.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Право заключения договора на выполнение работ по объекту технологического присоединения: «Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№26 ф-2 ТП-1948 Л-1011 ПС Митино, Богородский р-н, автом.дорога Р-125 Рязжск-Касимов-Муром-Н.Новгород (под ключ)»
18.	08.2019 09.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство ЛЭП 0,4кВ Приокского РЭС (очередь ПО Центральные электрические сети №90) (под ключ)»
19.	08.2019 10.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство новой ТП-6/0,4 кВ,2 КЛ-6кВ от РУ-6 кВ ТП-807 до новой ТП-6/0,4 кВ и КЛ 0,4кВ от новой ТП-6/0,4кВ Нагорного РЭС (ПИР)»
20.	08.2019 10.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Модернизация распределительной сети ПС Лысково в части строительства ТП-6/0,4 кВ, ВЛ-6 кВ от Л-630 ПС Лысково, ВЛ-0,4 кВ от новой ТП, г.Лысково (под ключ)»

№ п/п	Сроки исполнения договора	Наименование покупателя/заказчика работ	Наименование продукции/работ
21.	08.2019 10.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Модернизация распределительной сети 0,4 Приокского РЭС (оч ПО Центральные электрические сети №144) (под ключ)» для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Нижновэнерго»
22.	09.2019 10.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство ЛЭП-0.4 кВ от новой ТП-6/0.4 кВ Л-620 ПС Лысково, г.Лысково по направлению а/д с. Юркино (под ключ)»
23.	09.2019 10.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-470 Нагорного РЭС (под ключ)»
24.	09.2019 10.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Замена сущ. ТП-5 на новую КТП-6/0,4 кВ с установкой сущ. тр-ра. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-5 Л-620 ПС Лысково, г. Лысково (под ключ)»
25.	12.2019 12.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Модернизация в части строительства отпайки ВЛИ-10кВ СТП-10/0,4кВ ВЛИ-0,4кВ от опоры № 53 ЛЭП-1002 ПС Строительная 110/10кВ. (под ключ)»
26.	12.2019 12.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-4664 Приокского РЭС (под ключ)»
27.	12.2019 12.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-217 Нагорного РЭС (под ключ)»
28.	12.2019 12.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство новой КТП-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ от ТП-4727 до новой ТП-6/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от новой ТП-6/0,4 кВ, реконструкция РУ 6кВ ТП-4727 Приокского РЭС (ПИР)»
29.	12.2019 12.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство КЛ-10 кВ от опоры №25 ВЛ-10 кВ РП-72 ф.722 - ТП-748/ТП-614 Нагорного РЭС (под ключ)»
30.	12.2019 12.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство двух КЛ-0,4 кВ от I и II СШ РУ-0,4 кВ ТП-425 Нагорного РЭС (под ключ)»
31.	12.2019 12.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	«Строительство новой ТП-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ от РП-14 до новой ТП-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ от ТП-4025 до новой ТП-6/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от новой ТП-6/0,4 кВ Приокского РЭС (ПИР)»
32.	12.2019 12.2019	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Реконструкция ТП-717, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-717 Нагорного РЭС (под ключ)

№ п/п	Сроки исполнения договора	Наименование покупателя/заказчика работ	Наименование продукции/работ
33.	12.2019 02.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительствто КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-388 Нагорного РЭС (Очередь ПО "Центральные электрические сети " №72)
34.	12.2019 02.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-717 Нагорного РЭС
35.	12.2019 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Монтаж дуговых защит на ПС 35-110 кВ: ПС-110 кВ Митино, ПС-110 кВ Дивеево, ПС-35 кВ Новая, ПС-35 кВ Ф.Низина, ПС-110 кВ Толоконцево (ПИР)
36.	12.2019 02.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство отпайки ЛЭП-10 кВ КТП-10/0,4 кВ 160 кВа, ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ-1008 ПС Сергач 220/110/35/10 кВ (под ключ)
37.	12.2019 02.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство отпайки ЛЭП-10кВ СТП-10/0,4кВ 25кВа, ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-1009 ПС "Княгинино" 110/35/10кВ.(под ключ)
38.	12.2019 02.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство ЛЭП 0,4 кВ Нагорного РЭС (Очередь ПО Центральные электрические сети № 178) (под ключ)
39.	12.2019 02.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Модернизация распределительной сети ПС Печерская в части строительства ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-716 Нагорного РЭС (Очередь ПО Центральные электрические сети № 77 (под ключ)
40.	12.2019 02.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Модернизация распределительной сети 0,4 кВ Приокского РЭС (Очередь ПО Центральные электрические сети № 109) (под ключ)
41.	01.2020 02.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительствто КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-158 Нагорного РЭС (Очередь ПО "Центральные электрические сети " №125)
42.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство двух КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-714 Нагорного РЭС (под ключ)
43.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство двух КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-714 Нагорного РЭС (под ключ)
44.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство двух КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-714 Нагорного РЭС (под ключ)

№ п/п	Сроки исполнения договора	Наименование покупателя/заказчика работ	Наименование продукции/работ
45.	02.2020 04.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-377 Нагорного РЭС (под ключ)
46.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-158 Нагорного РЭС (под ключ)
47.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство двух ЛЭП 6кВ от РУ 6кВ ТП-639 и ТП-415 Нагорного РЭС (ПИР)
48.	02.2020 04.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-461 Нагорного РЭС (под ключ)
49.	02.2020 04.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство КЛ 0,4кВ от РУ 0,4 кВ ТП-865 Нагорного РЭС (под ключ)
50.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Модернизация распределительной сети ПС Ковалиха в части строительства КЛ 0,4кВ от опоры №1 ВЛ 0,4кВ ТП-325 Нагорного РЭС (под ключ)
51.	02.2020 04.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-717 Нагорного РЭС (под ключ)
52.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-4464 Приокского РЭС (под ключ)
53.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Модернизация распределительной сети 0,4 кВ в части строительства ВЛ 0,4 кВ Приокского РЭС (Очередь ПО "Центральные электрические сети" №87) (под ключ)
54.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительсвто КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-217 Нагорного РЭС (Очередь ПО "Центральные электрические сети " №98)
55.	02.2020 03.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство ВЛ-0,4 кВ, новой СТП-25/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ от Л-1006 ПС Прокошево, д.Прокошево(под ключ)
56.	02.2020 04.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство новой ТП-10/0,4 кВ, двух КЛ-10 кВ от опор №23 и №24 ВЛ-10 кВ РП-72 - ТП-748/ТП-614 до новой ТП-10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ от новой ТП-10/0,4 кВ Нагорного РЭС (под ключ)

№ п/п	Сроки исполнения договора	Наименование покупателя/заказчика работ	Наименование продукции/работ
57.	02.2020 06.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-1003 от ПС Сергач отпайка на ТП 101. Производственное отделение Сергачские электрические сети. Программа по выносу ВЛ с территории детских учреждений. Протяженность 0,25 км (СМР)
58.	03.2020 04.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство ЛЭП-0,4 кВ, новой СТП-10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ от Л-1008 ПС Работки, в 810 м на северо-восток от д. Горяньково (под ключ)
59.	03.2020 04.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	ПИР СМР Реконструкция отпайки на ТП-662 КЛ 6 кВ Л-612 ПС Федяково Кстовского РЭС ПО КЭС. (Переустройство). Снятие ограничений в пользовании земельным участком для заявителя Антипов В.А. по договору №521030874 от 17.09.2019. Протяженность 0.08 км
60.	05.2020 06.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Реконструкция ЛЭП-6 кВ от ТП-4420 до ТП-4818-1 и от ТП-4420 до ТП-4818-2 Приокского РЭС ПО ЦЭС. (Переустройство). Снятие ограничений в пользовании земельным участком для заявителя ООО Строй-Риэлти и К №521032387 от 17.09.2019. Протяженность 0,15 км
61.	05.2020 06.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Модернизация в части строительства отпайки ВЛ-10 кВ, СТП-10/0,4 кВ 25 кВа, ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ-1008 ПС Сергач 220/110/35/10 кВ (под ключ)
62.	05.2020 06.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Реконструкция РУ 0,4 кВ ТП-415, строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-415 Нагорного РЭС (под ключ)
63.	05.2020 06.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Модернизация распределительной сети 0,4кВ Нагорного РЭС (Очередь ПО "Центральные электрические сети" №151) (под ключ)
64.	05.2020 06.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-4629 Приокского РЭС (под ключ)
65.	05.2020 06.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4908 Приокского РЭС (под ключ)
66.	05.2020 06.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство ВЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-191 Нагорного РЭС (под ключ)
67.	05.2020 06.2020	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Строительство ВЛ 0,4кВ Нагорного РЭС (Очередь ПО "Центральные электрические сети" №142) (под ключ)
68.	04.2021 07.2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	выполнение работ по объекту технологического присоединения: «Под ключ Модернизация распределительной сети 0,4кВ ПО ЦЭС (Очередь ПО Центральные электрические сети №192)» для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Нижновэнерго»

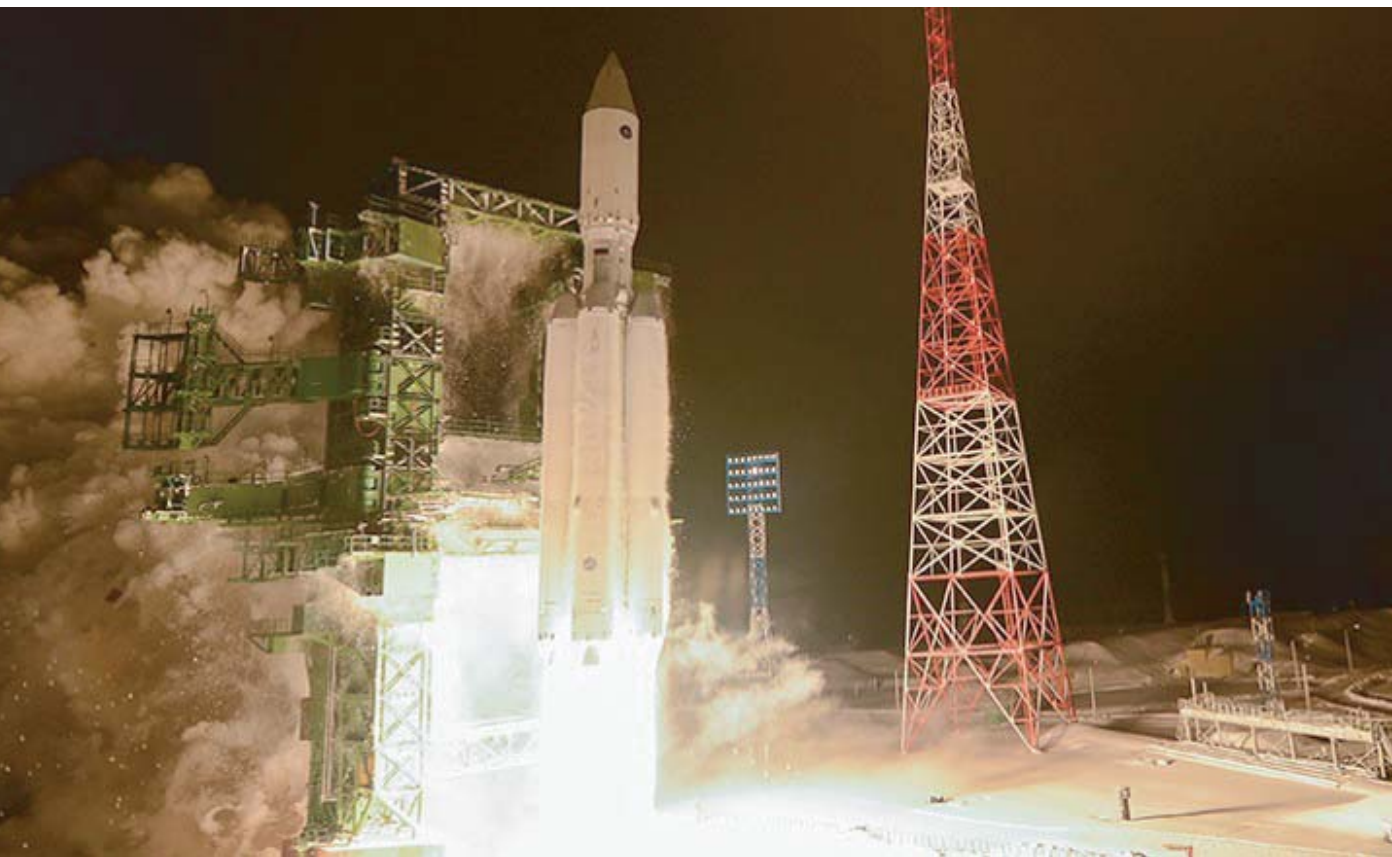
№ п/п	Сроки исполнения договора	Наименование покупателя/заказчика работ	Наименование продукции/работ
69.	03.2021 07.2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	выполнение работ по объекту: «ПИР Строительство новой ТП 6/0,4кВ взамен ТП-229 ПО «Центральные электрические сети» Нагорного РЭС» для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Нижновэнерго»
70.	08.2021 11.2021	ОАО "МРСК УРАЛА"	право заключения договора подряда на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: СМР. 6 объектов технологического присоединения, расположенные по адресу: Свердловская обл., Нижнесергинский район, Красноуфимский район
71.	08.2021 11.2021	ОАО "МРСК УРАЛА"	право заключения договора подряда на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: СМР. 6 объектов технологического присоединения, расположенные по адресу: Свердловская обл., Артинский район, Нижнесергинский район, г. Ревда
72.	08.2021 12.2021	ОАО "МРСК УРАЛА"	право заключения договора подряда на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: СМР. Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная – Петрищевская, ВЛ 110 кВ Петрищевская – Академическая. Устранение негабарита в пролете опор № 5 – № 7 (электросетевой комплекс подстанции «Южная») (0,7 км).
73.	10.2021 12.2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора на право заключения договора на выполнение работ по объекту технологического присоединения: «ПИР СМР Строительство новой ТП 6/0,4кВ, ЛЭП 6-0,4 кВ (Очередь №27-21 Приокский РЭС)» для нужд филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
74.	10.2021 12.2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	Запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора на право заключения договора на выполнение работ по объекту технологического присоединения: «ПИР СМР Строительство новой ТП 6/0,4кВ, ЛЭП 6-0,4 кВ (Очередь №38-21 Сормовский РЭС)» для нужд филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
75.	10.2021 12.2021	Филиал "Нижновэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" г. Нижний Новгород	выполнение работ по строительству объекта: Строительство новой ТП 6/0,4кВ взамен ТП-229 Нагорного РЭС для нужд ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиала «Нижновэнерго»)



Наши объекты



УСК КРК Ангара



Корректировка и доработка рабочей документации по дополнительным исходным данным для обеспечения технологического присоединения объектов внешнего электроснабжения УСК КРК "Ангара" к электрическим сетям сетевой организации ПАО "ФСК ЕЭС" (шифр объекта 500/645-УСК) Проектно-изыскательские работы.

ПС 500 кВ Кустовая

Техпереворужение ПС 500 кВ Кустовая с заменой микроэлектронных устройств РЗА ЗАТГ на микропроцессорные (4 шкафа) ПС500кВ, Кустовая расположена в ХМАО Тюменской области и находится в ремонтно-эксплуатационном обслуживании филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири Восточного ПМЭС. Защищаемым объектом, рассматриваемым в составе данного проекта, является группа однофазных автотрансформаторов 2АТГ и ошиновка стороны 500 кВ ЗАТГ. Проектной документацией предусматривается монтаж типовых шкафов ШЭТ 440.02-0 и ШЭТ 310.01-0 взамен существующих с интеграцией сигналов от нового оборудования в существующую систему ССПИ.



ПС 500 кВ Луговая

Техпереворужение ПС 500 кВ Луговая с заменой микроэлектронных устройств РЗА 1,2С-500 (ДЗШ) на микропроцессорные (4 шкафа) ПС 500 кВ Луговая расположена в ХМАО Тюменской области и находится в ремонтно-эксплуатационном обслуживании филиала ПАО «ФСК ЕЭС»- МЭС Западной Сибири Южного ПМЭС. Защищаемым объектом, рассматриваемым в составе данного проекта, является система шин напряжением 500 кВ. Проектной документацией предусматривается монтаж типовых шкафов ШЭТ 340.01-0 взамен существующих с интеграцией сигналов от нового оборудования в существующую систему ССПИ.



“Модернизация АСК-1, АСК-2 на ПС 500 кВ Бескудниково. Установка систем утилизации тепла для отопления зданий и сооружений”

В качестве решений по утилизации тепла от АСК предусматривается выполнение снятия перегрева масла подшипниковых узлов АСК при помощи прямого охлаждения масла в сухих охладителях без использования промежуточного контура с хладагентом. Так же в объёме настоящего титула предусматривается выполнение перечня общестроительных работ:

- Восстановление проездов по территории подстанции;
- Решения по организации подъездной дороги к подстанции;
- Восстановление ливневой канализации по территории подстанции;
- Восстановление планировки и благоустройства территории подстанции;
- Решения по реконструкции существующих зданий и сооружений;
- Восстановление вентиляции зданий и сооружений;
- Решения по установке доп. трансформаторных разъединителей 20кВ АТ 500кВ;
- Восстановление внутриплощадочных ограждений на подстанции;
- Решения по модернизации (замене) системы определения утечек элегаза в зданиях КРУЭ-500кВ и КРУЭ-220/110кВ



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"СИБСТРОЙЭКСПЕРТ"

"УТВЕРЖДАЮ"
Генеральный директор ООО «СибСтройЭксперт»
Назар Руслан Алексеевич
28.10.2021 г.



Положительное заключение негосударственной
экспертизы

7 7 - 2 - 1 - 2 - 0 6 3 8 1 6 - 2 0 2 1

Наименование объекта экспертизы:
«Модернизация АСК-1, АСК-2 на ПС 500 кВ Бескудниково. Установка
систем утилизации тепла для отопления зданий и сооружений»

Вид работ:
Реконструкция

Объект экспертизы:
проектная документация

Предмет экспертизы:
проверка достоверности определения сметной стоимости

“Модернизация на ПС 500кВ Камала-1. Установка систем утилизации тепла трансформаторов для отопления зданий и сооружений”

Работа направлена на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды 500 кВ Камала - 1.
В рамках проекта спроектирована система утилизации тепла от 4АТ для отопления здания ГЩУ ПС 500 кВ Камала-1.



“Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск. Корректировка 2-4 этапы”

Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск осуществляется на территории действующей подстанции. В рамках 2-4 этапов ООО "АЭСП" осуществляет разработку и корректировку рабочей документации для следующих основных зданий, сооружений и оборудования:

- Здание КРУЭ 500 кВ с оборудованием КРУЭ 500 кВ;
 - Здание КРУЭ 110 кВ с оборудованием КРУЭ 110 кВ;
 - Здание автотрансформаторов АТ-1, 2 500 МВА 500/220/10 кВ с выносной системой охлаждения (установленная трансформаторная мощность вводимых автотрансформаторов 2x500 МВА);
 - Здание Т-7 100 МВА 220/10-10 кВ с реакторами 10 кВ с выносной системой охлаждения (установленная трансформаторная мощность вводимого трансформатора 100 МВА);
 - Здание Т-8 100 МВА 220/10-10 кВ с реакторами 10 кВ с выносной системой охлаждения (установленная трансформаторная мощность вводимого трансформатора 100 МВА);
 - Здание автотрансформаторов АТ-4,5 250 МВА 220/110/10 кВ с выносной системой охлаждения (установленная трансформаторная мощность вводимых автотрансформаторов 2x250 МВА);
 - Здание абонентского ЗРУ 10 (6) кВ;
 - Кабельные тоннели 110 кВ, 220 кВ, 500 кВ;
 - Открытые переходные пункты 110 кВ, 220 кВ, 500 кВ;
 - Заходы КВЛ 110 кВ, 220 кВ, 500 кВ;
 - Кабельные тоннели 6,10 кВ;
 - Насосные станции пожаротушения №2, №3
- и другие сооружения и оборудование.
При этом демонтируются следующие существующие основные здания, сооружения и оборудование:
- трансформаторы АТ-1, АТ-2, Т-3, Т-4, ТСН-9, ТСН-10;
 - ОРУ 110 кВ, 220 кВ, 500 кВ;
 - Компрессорная и другие сооружения и оборудование.



«Реконструкция программно-аппаратного комплекса систем технических средств физической безопасности и проектирование системы защиты объектов критической информационной инфраструктуры ПС 500 кВ Ногинск»



Реконструкция программно-аппаратного комплекса систем технических средств физической безопасности и проектирование системы защиты объектов критической информационной инфраструктуры ПС 500 кВ Ногинск производится одновременно с реконструкцией подстанции по титулу “Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск. Корректировка 2-4 этапы”.

Включает в себя, помимо строительства проходной и наружного ограждения подстанции (в новых границах), организацию следующих систем технических средств физической безопасности и систем защиты критической информационной инфраструктуры:

- Систему охранной сигнализации;
- Систему контроля и управления доступом;
- Систему видеонаблюдения (система охранного телевидения, совмещенную с системой технологического видеонаблюдения);
- Систему сбора и обработки информации;
- Систему информационной безопасности;
- Локальную вычислительную сеть;
- Охранное освещение;
- АСУ ТП.

Выполнена разработка проектной и рабочей документации, получено положительное заключение Главгосэкспертизы



ПС 220 кВ Созвездие

ПИР Расширение ОРУ-220 кВ ПС-220 кВ "Созвездие" для подключения двух ВЛ-220 кВ "Обнинская-Созвездие".

Разработана проектная и рабочая документация. Получено положительное заключение государственной экспертизы.

Для нужд филиала
"Калугазнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ
«УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОЕКТОВ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ»



Объект капитального строительства
«Строительство ПС 220/110/10 кВ «Созвездие».

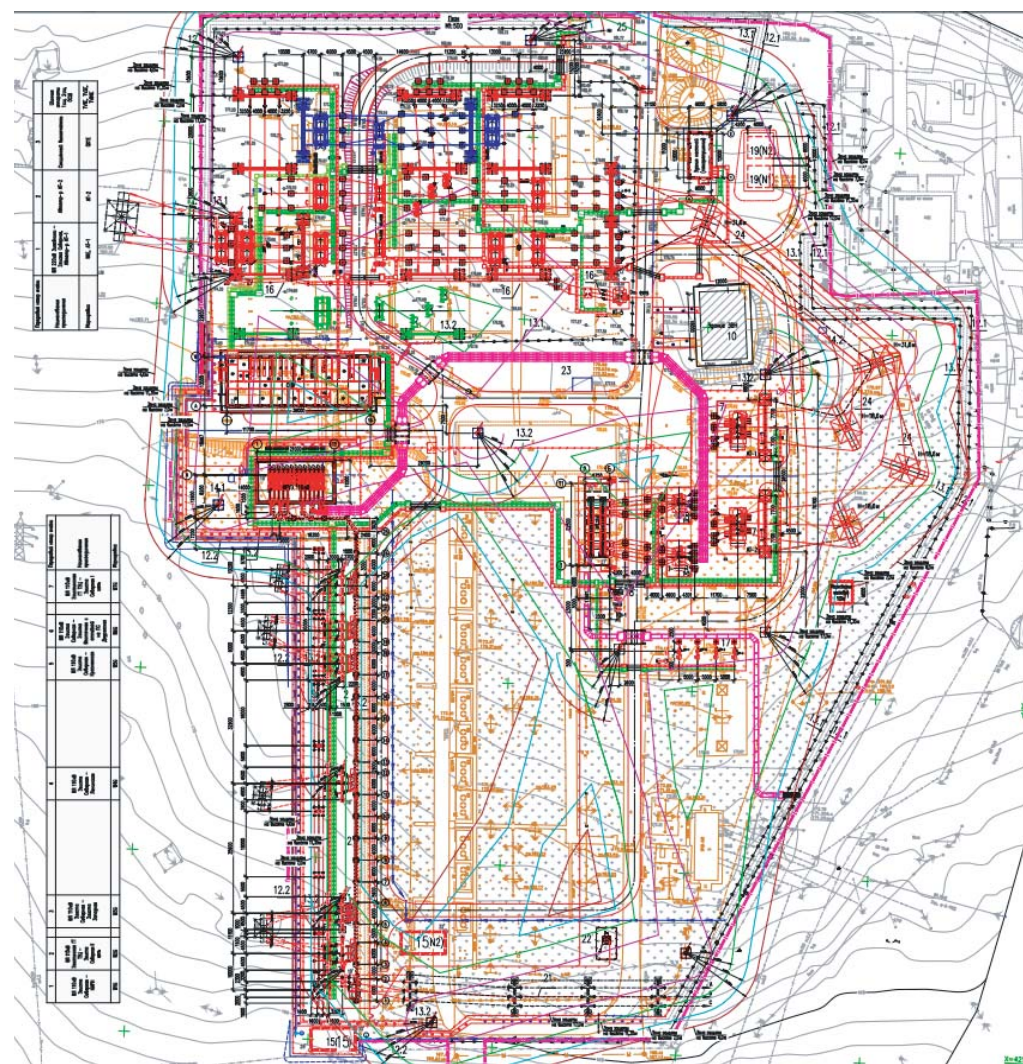
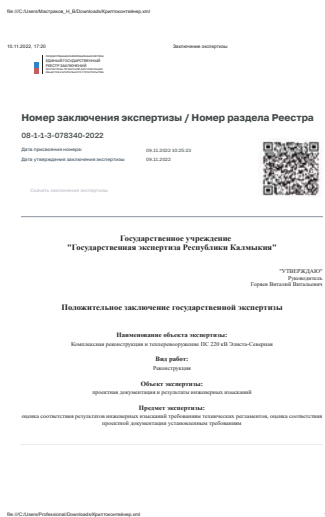
Строительный адрес: РФ, Калужская область, Боровский район,
И.П. «Воренино».

Объект государственной экспертизы
Проектная документация без сметы и результаты инженерных
исследований.



“Комплексная реконструкция и техперевооружение ПС 220 кВ Элиста-Северная”

Существующая ПС 220 кВ Элиста-Северная расположена по адресу: РФ, Республика Калмыкия, г. Элиста. В рамках работ была разработана проектная документация по реконструкции и техперевооружению объекта с заменой существующего оборудования ОРУ 220, 110 и 10 кВ, автотрансформаторов 125 МВА, трансформаторов 25 и 10 МВА, строительства новых зданий и заходов ВЛ 220 и 110 кВ, замена существующего оборудования РЗА и ПА. В ходе работ получены положительные заключения государственной экспертизы на проектную документацию и инженерные изыскания и пройдена проверка достоверности определения сметной стоимости сметной документации



“Корректировка рабочей документации ПС 220 кВ Темпы. ПС 220 кВ”

Корректировка рабочей документации ПС 220 кВ Темпы.
ПС 220 кВ предназначена для передачи мощности в район
ПС 220кВ Дмитров и ПС 220 кВ Ярцево. На напряжении 110 кВ
осуществляется электроснабжение потребителей прилегающего
района, в том числе г. Дубна.



“Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная. 3-4 этапы”



ПС 220 кВ Районная расположена в г. Владимир Владимирской области. В рамках выполняемых работ была разработана рабочая документация по техническому перевооружению и реконструкции ПС 220 кВ Районная на двух площадках строительства.

По площадке ПС 220 кВ Районная (верхняя) разработана документация для:

- установки новых систем РЗА и ПА, АСУ, систем связи и АИИС КУЭ;
- заходов ВЛ 220 кВ и 110 кВ;
- кабельного хозяйства по территории.

По площадке ПС 110кВ Районная (нижняя) разработана документация для:

- строительства блочного ОРУ 110кВ;
- установке трансформаторов 80 МВА
- абонентское КРУ 6 кВ на 80 присоединений и токопроводов 6кВ;
- кабельные заходы 6 кВ;
- строительство зданий насосной, очистных сооружений, здания токоограничивающих реакторов кабельной эстакады 6кВ и других вспомогательных сооружений;
- установка новых систем РЗА и ПА, АСУ, систем связи и АИИС КУЭ;
- кабельное хозяйство.

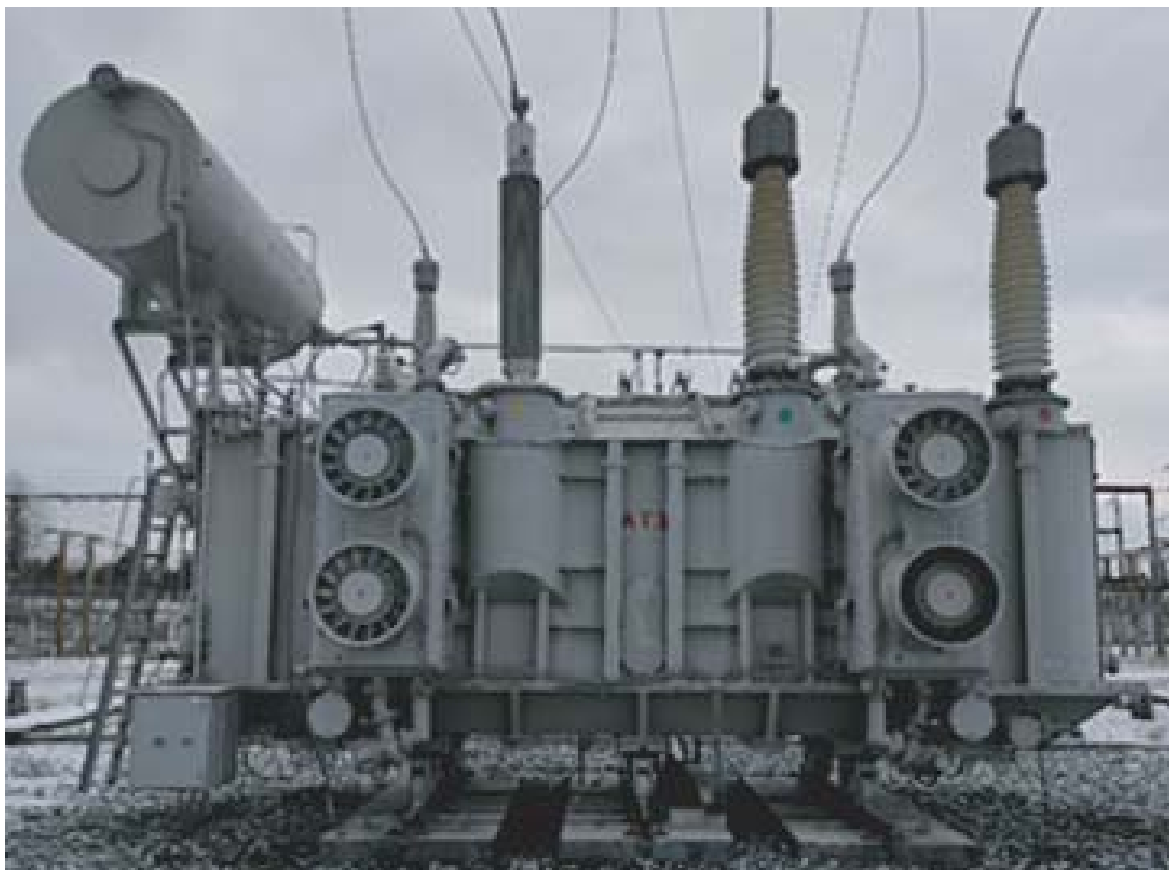
Строительство новой ВЛ 110 кВ между ПС 110 кВ Районная (нижняя) и ПС 220 кВ Районная (верхняя)



“Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой трансформаторной мощности 375 МВА”

В соответствии с заданием на проектирование проектом предусматривается:

1. Строительство открытого склада материалов.
2. Замена АТ1 и АТ2 типа АДЦТГ 120000/220 и АТ3 типа АДЦТН 125000/220 на новые автотрансформаторы с РПН;
3. Исключение из схемы ВДТ 1, ВДТ 2;
4. Реконструкция 3-х ячеек 220 кВ АТ1, АТ2 и АТ3, а именно:
 - замена 3 масляных баковых выключателей 220 кВ на элегазовые баковые выключатели;
 - замена разъединителей 220 кВ в ячейках АТ1, АТ2 и АТ3 на новые разъединители с электродвигательными приводами и выносными шкафами управления;
 - замена ошиновки в ячейках;
 - замена ОПН 220 кВ в ячейках АТ1, АТ2 и АТ3;
5. Строительство нового блочно-модульного здания ОПУ.



ПС 220 кВ Саркуз-Вятские Поляны

Противоаварийная и режимная автоматика, расчет токов к.з. и защит сети 220 кВ, параметрирование устройств РЗА, релейная защита и автоматика, АСУ ТП (ТМ), АИИС КУЭ.

Для нужд ПАО "ФСК ЕЭС".



Реконструкция ПС 220/110/35кВ Пенза-1

Реконструкция ПС 220/110/35кВ "Пенза-1".

Для нужд ПАО "ФСК ЕЭС".



Реконструкция ПС 220 кВ Абакан-Районная в рамках программы “ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЗАЩИТЫ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ”

Подстанция 220/110/10 кВ Абакан-Районная расположена в Республике Хакасия и находится в ремонтно-эксплуатационном обслуживании филиала ПАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Сибири Хакасского ПМЭС. В рамках данного титула осуществляется оснащение подстанции охранными системами (видеонаблюдение, СКУД, сигнализация), замена наружных дверей, окон, ворот, размещение противотаранных устройств на въезде.



Общество с ограниченной ответственностью
«Строительная Экспертиза»
(регистрационный номер свидетельства об аккредитации
№ RA.RU.611729)

№ 1 9 — 2 — 1 — 2 — 0 0 0 2 4 3 — 2 0 1 9

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ООО «Строительная Экспертиза»
А.А. Корнев

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ЭКСПЕРТИЗЫ**

Объект экспертизы
Проектная документация

Наименование объекта экспертизы
Реконструкция ПС 220 кВ Абакан – Районная в рамках программы
«обеспечение защиты объектов электроэнергетики»

ПС 220 кВ ГПП-220

Цель проекта – замена устаревшего оборудования на современное.

В ходе реализации предполагается поэтапная, комплексная замена 8-ми масляных выключателей 220 кВ на современные баковые трехфазные выключатели отечественного производства.

Реконструкция включает в себя как замену силового оборудования, так и оборудования систем РЗА, АСУ ТП.

Для нужд филиала ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Сибири

Общество с ограниченной ответственностью
«Строительная Экспертиза»
(регистрационный номер свидетельства об аккредитации
№ RA RU.611729)

N 7 0 - 2 - 1 - 2 - 0 0 0 2 2 9 - 2 0 1 9

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ООО «Строительная Экспертиза»

А.А. Корнев



ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ЭКСПЕРТИЗЫ

Объект экспертизы
Проектная документация

Наименование объекта экспертизы

Некомплексная реконструкция ПС 220 кВ ГПП-220
(замена АБ – 1 шт., ВЗУ – 2 шт., ЩПТ – 3 панели, В-220 8 шт.)

Общество с ограниченной ответственностью
«Строительная Экспертиза»
(регистрационный номер свидетельства об аккредитации
№ РОСС RU.0001.610589, № РОСС RU.0001.610592)

N 7 0 - 2 - 1 - 3 - 0 2 9 0 8 2 - 2 0 1 9

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ООО «Строительная Экспертиза»

А.А. Корнев



ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ЭКСПЕРТИЗЫ

Объект экспертизы
Проектная документация и результаты инженерных изысканий

Наименование объекта экспертизы

Некомплексная реконструкция ПС 220 кВ ГПП-220
(замена АБ – 1 шт., ВЗУ – 2 шт., ЩПТ – 3 панели, В-220 8 шт.)
по адресу: Томская область, г. Томск, Кузнецовский тракт, д. 2/1



**“Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 Мвар),
реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская (установка БСК мощностью 100 Мвар),
реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздолинская №1, №2
(замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А),
техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздолинская,
ПС 220 кВ Абалаковская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО,
организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств АО “Полюс Красноярск”)”**



Проектом предусматривается:

- реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская
 - Раздолинская №1, ВЛ 220 кВ Приангарская
 - Раздолинская №2 с заменой провода на провод повышенной пропускной способности;
- реконструкция ПС 220 кВ Тайга в части установки нового трансформаторного оборудования 220 кВ;
- реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская с установкой систем компенсации реактивной мощности 220 кВ;
- модернизация противоаварийной автоматики в прилегающем районе.



“Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции “ЦРП-220 кВ” ПС 220 кВ ЦРП–220 введена в эксплуатацию в 1963 году. Подстанция является основным центром электроснабжения Красноярского алюминиевого завода (КрАЗ) и расположена в непосредственной близости от завода.

В ходе реконструкции предусматривается строительство нового здания ПС с КРУЭ 220 кВ, щитом управления и административными помещениями.



КРАЕВОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«КРАСНОЯРСКАЯ КРАЕВАЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА»
(КГАУ «ККГЭ»)

660040, г. Красноярск,
пр. Мира, д. 18, стр. 3

телефон/факс: (391) 209-80-25
Эл. почта: info@kkg.ru
Сайт: www.kkg.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Серификат:
0123388400818АВИА/МЧЕ/ДА/70256СА1Е4
Владими́р Рыбако́в Серге́евич
Действителен с 18.01.2020 по 18.08.2021

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель руководителя
краевого государственного
автономного учреждения
«Красноярская краевая
государственная экспертиза»
Виктория Сергеевна Рыбка

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ**

Объект экспертизы

**Проектная документация и
результаты инженерных изысканий**

Вид работ

Реконструкция

Наименование объекта экспертизы

**Комплексное техническое перевооружение и реконструкция
подстанции «ЦРП-220 кВ»**



ПС 110/10 кВ Стрелка



FIFA WORLD CUP
RUSSIA 2018

Выполнение корректировки рабочей документации по титулу «Строительство новой подстанции 110 \10кВ Стрелка» ПС Стрелка.

Для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Нижевоэнерго»



ПС Кировская ТЭЦ-3



Выполнены проектные работы по разделам: противоаварийная автоматика, релейная защита и автоматика, расчет токов КЗ, выбор ВЧ частоты, средства связи.

Для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго».

Общество с ограниченной ответственностью
«Строительная Экспертиза»
(регистрационный номер свидетельства об аккредитации
№ RA RU.611729)

N 3 4 — 2 — 1 — 2 — 0 0 0 2 2 4 — 2 0 1 9

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ООО «Строительная Экспертиза»

А.А. Корнев
«Строительная Экспертиза»
«06 октября 2019»

ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ЭКСПЕРТИЗЫ

Объект экспертизы
Проектная документация

Наименование объекта экспертизы
Реконструкция ПС 220 кВ Кировская. Технологическое присоединение
электроустановок ООО «Солар Системс»

Новогорьковская ТЭЦ

Выполнены проектные работы по разделам: Релейная защита и противоаварийная автоматика, высокочастотная связь. Получено положительное заключение экспертизы.

Для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Нижновэнерго».



Дягилевская ТЭЦ

Проект реконструкции ОРУ 110 кВ с установкой ячеек 110 кВ, заменой защит линий 110 кВ, защит силовых трансформаторов связи Т-3, Т-4. Установка АЛАР на генераторы ТГ-3, ТГ-4 производственного подразделения Дягилевская ТЭЦ.

Получено положительное заключение экспертизы.

Для нужд ПАО "Квадра" - "Центральная генерация".



ПС 110 кВ Мещерская

Реконструкция сооружений (электросетевой комплекс: подстанция "Мещерская" с прилегающими воздушными линиями электропередачи 110 кВ. 1 этап – реконструкция литеры 2 (здание ПС "Мещерская")). Замена силового трансформатора, организация ВОЛС по существующим опорам ВЛ-110 кВ, компенсация емкостных токов, инженерные изыскания, экспертиза.

Получено положительное заключение экспертизы.

Для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала


ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
«Управление государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»

УТВЕРЖДАЮ
Зам. директора

О.В. Золницкий 2015 г.

ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № 0307-15/УЭ-5315

№ в Реестре	5	2	-	1	-	3	-	0307	-	15	УЭ	-	5315
-------------	---	---	---	---	---	---	---	------	---	----	----	---	------

Объект капитального строительства:
«Реконструкция сооружений (электросетевой комплекс: подстанция «Мещерская» с прилегающими воздушными линиями электропередачи 110 кВ. 1 этап - реконструкция литеры 2 (здание ПС «Мещерская»)) в г. Н. Новгороде

Объект государственной экспертизы:
Проектная документация по объекту «Реконструкция сооружений (электросетевой комплекс: подстанция «Мещерская» с прилегающими воздушными линиями электропередачи 110 кВ. 1 этап - реконструкция литеры 2 (здание ПС «Мещерская»)) в г. Н. Новгороде.
Смета на строительство»

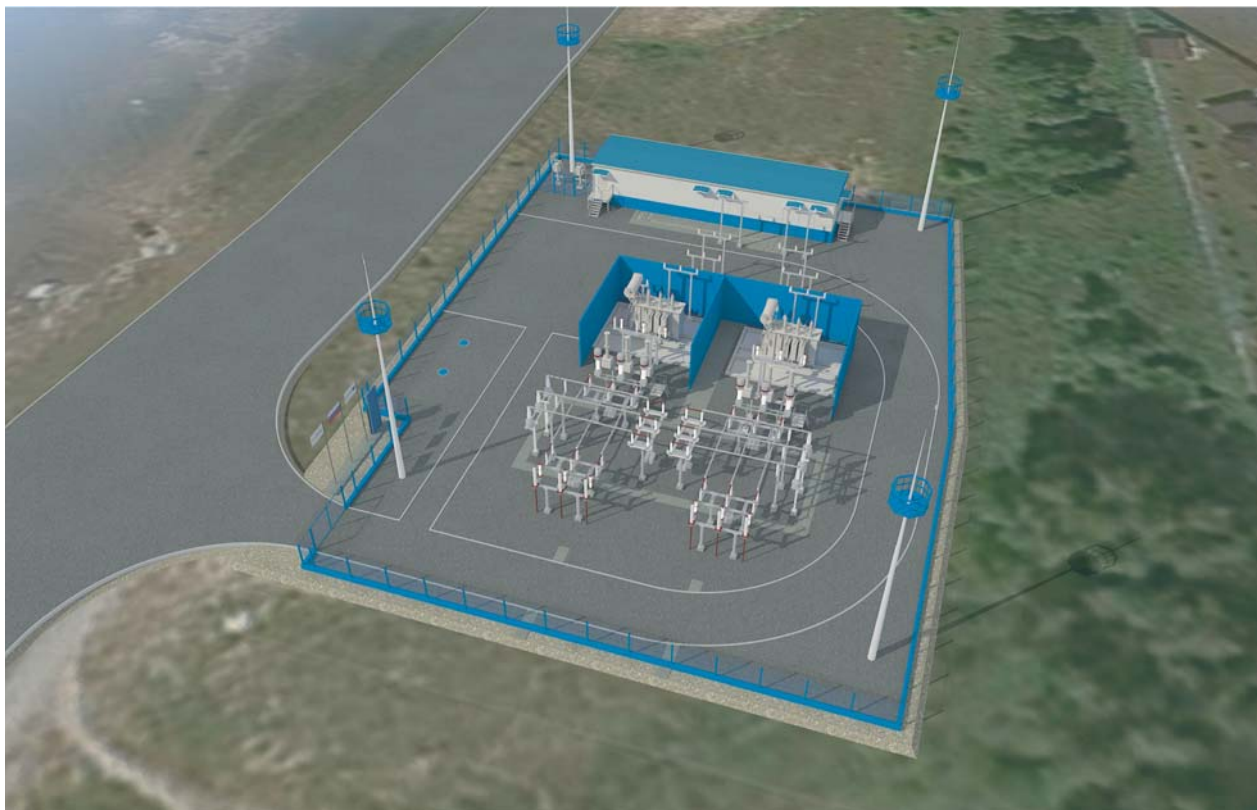
Смета на строительство

“Модернизация системы вентиляции ХЖО 5 блока Нововоронежской АЭС”

В соответствии с Заданием на проектирование необходимо выполнить модернизацию системы вентиляции хранилища жидких отходов, направленную на повышение безопасности 5 блока НВАЭС в части исключения риска выхода удаляемых веществ в газообразном и аэрозольном виде в окружающую среду, предусмотрев очистку на фильтрах, удаляемых из емкостей.



«Строительство ПС 110 кВ Отрадное»



Строительство ПС 110/10 кВ Отрадное с двумя силовыми трансформаторами напряжением 115/10,5 кВ мощностью 25 МВА каждый, выполнено для технического присоединения ООО "Воронежбытстрой" договор №41840761 от 19.12.2019 г.

От проектируемой подстанции осуществляется электроснабжение нового микрорайона, который строится в соответствии с концепцией мини-города. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 22 МВт.



Электросетевой комплекс: ПС 110 кВ Молитовская

Реконструкция сооружения: "Электросетевой комплекс: подстанция "Молитовская" с прилегающими линиями электропередачи 110 кВ (ПИР).
Выполнена проектная и рабочая документация, авторский надзор.

Для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Нижновэнерго".



Черепетская ГРЭС

Выполнение работ по определению мероприятий при выводе из эксплуатации ОРУ 110 кВ Черепетской ГРЭС.

Для нужд ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Тулэнерго".





ПС 110 кВ Северная, ПС 110 кВ Телевизорная, ПС 110 кВ Академгородок



Реконструкция подстанций выполняется в рамках программы подготовки энергосетевого комплекса Красноярска к проведению Универсиады-2019. Выполнена проектная и рабочая документация. Получено положительное заключение экспертизы.

Для нужд филиала "Красноярскэнерго" ПАО "МРСК Сибири"



Общество с ограниченной ответственностью «Центр Экспертиз»

Свидетельство об аккредитации на право проведения
негосударственной экспертизы проектной документации
№ РОСС RU.0001.610235.80000333 от 13 февраля 2014 г.

Свидетельство об аккредитации на право проведения
негосударственной экспертизы результатов инженерных
испытаний № RA. RU.610711 от 19 марта 2015 г.



ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ
№ 77-2-1-3-0516-117

Объект капитального строительства
«Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой ОД КВ 110 кВ на
двухэтажные выключатели, заменой ЗРУ 10 кВ»
Адрес: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск,
пр. Свободный, 73

Объект экспертизы
Проектная документация и результаты инженерных испытаний



Общество с ограниченной ответственностью «Центр Экспертиз»

Свидетельство об аккредитации на право проведения
негосударственной экспертизы проектной документации
№ РОСС RU.0001.610235.80000333 от 13 февраля 2014 г.

Свидетельство об аккредитации на право проведения
негосударственной экспертизы результатов инженерных
испытаний № RA. RU.610711 от 19 марта 2015 г.



ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ
№ 77-2-1-3-0517-117

Объект капитального строительства
«Реконструкция ПС 110 кВ Телевизорная с заменой ОД
КВ 110 кВ на двухэтажные выключатели»
Адрес: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск,
ул. Высокотна 2а

Объект экспертизы
Проектная документация и результаты инженерных испытаний



Общество с ограниченной ответственностью «Центр Экспертиз»

Свидетельство об аккредитации на право проведения
негосударственной экспертизы проектной документации
№ РОСС RU.0001.610235.80000333 от 13 февраля 2014 г.

Свидетельство об аккредитации на право проведения
негосударственной экспертизы результатов инженерных
испытаний № RA. RU.610711 от 19 марта 2015 г.



ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ
№ 77-2-1-3-0515-117

Объект капитального строительства
«Реконструкция ПС 110 кВ Академгородок с заменой ОД КВ 110 кВ
на двухэтажные выключатели»
Адрес: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск,
ул. Высокотна 2а

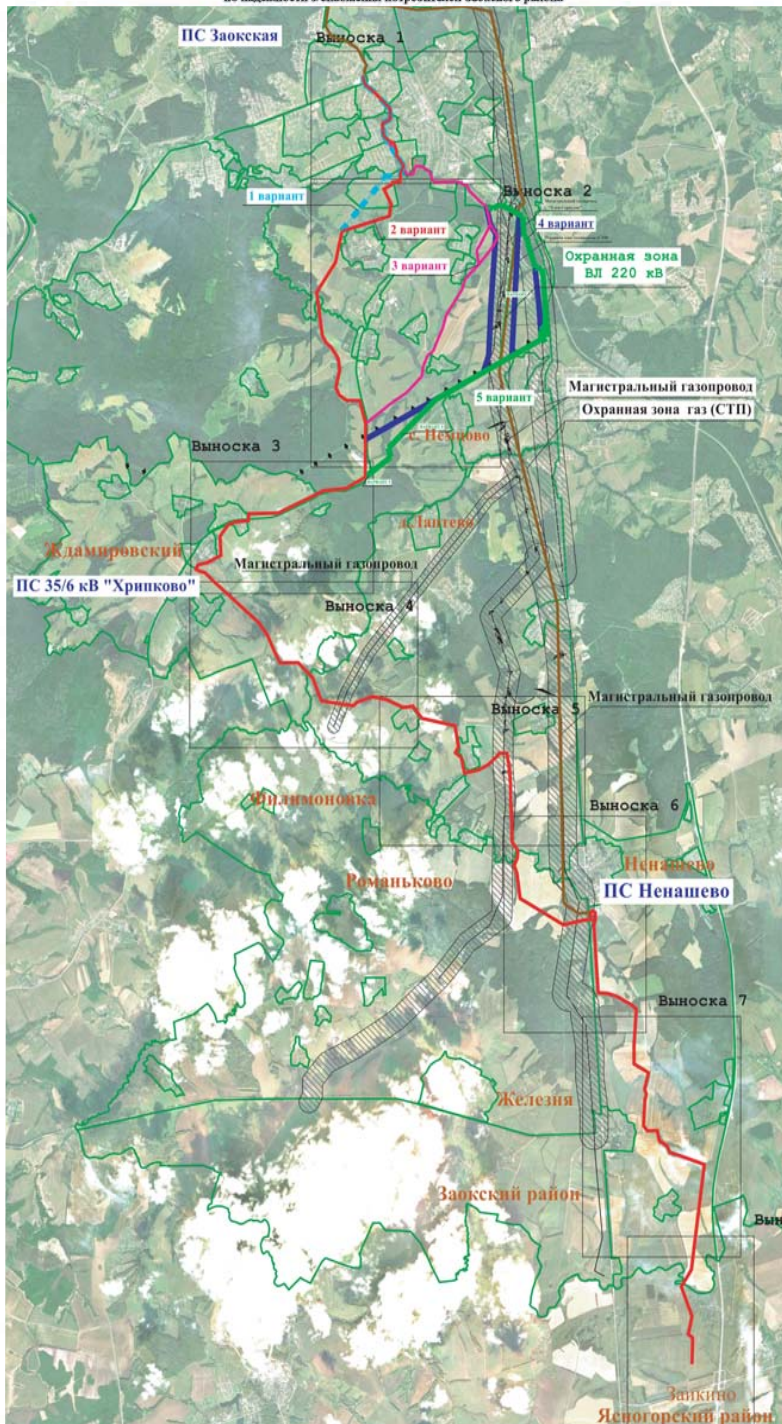
Объект экспертизы
Проектная документация и результаты инженерных испытаний

ПС 110 кВ Щегловская

Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Щегловская с заменой МВ-110 кВ и МВ-35 на ЭВ-110 кВ и ЭВ-35 кВ. В соответствии с данным титулом планируется реконструкция подстанции с заменой существующего оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ, силовые трансформаторы ТДТН-40000/110 остаются существующие. На ОРУ 110 и 35 кВ заменяется все устаревшее оборудование и строительные конструкции. Существующая система ССПИ заменяется на полномасштабную АСУ ТП. Предусматривается замена существующего и установка дополнительного оборудования релейной защиты в объеме реконструируемого силового оборудования.

Для нужд филиала "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"





КВЛ 110кВ Ленинская - Ясногорск

Строительство КВЛ 110 кВ Ленинская – Ясногорск с отпайкой на ПС Заокская в рамках мероприятий по надежности электроснабжения потребителей Заокского р-на (протяженностью 43,5 км).

В настоящем проекте принимаются металлические решетчатые одноцепные и двухцепные анкерно-угловые опоры, промежуточные железобетонные и металлические многогранные опоры.

В результате технико-экономического сравнения в проекте будет применен неизолированный провод из профилированных проволок скрученные концентрическими повивами компактированные типа АААС-Z 177-1Z по ТУ 3510-001-699 48 333-2012.

В стесненных условиях при прохождении по застроенной территории поселка предусмотрена прокладка кабельного участка 110 кВ протяженностью около 5 км.

Для нужд филиала "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

Организация ВОЛС

Для организации каналов связи с ПС 110 кВ Никулинская, ПС 110 кВ Ленинская, ПС 110 кВ Ясногорск, ПС 110 кВ Щегловская, ПС 110 кВ Заокская, ПС 35 кВ Хрипково, ПС 35 кВ Ненашево проектом предусматривается подвеска ОКСН на ВЛ 110, 35, 10 кВ.

Для нужд филиала «Тулэнерго» ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

ВЛ 110 кВ №106, №107, и №101, №108

«Реконструкция участков ВЛ-110 кВ № 106, №107 и №101, №108 с образованием двухцепного участка ЛЭП-110 кВ».

Выполнен комплекс инженерных изысканий, разработана проектная и рабочая документация. Получено положительное заключение экспертиз

Для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Нижевоэнерго».

ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗ
ООО «Центр Экспертиз»
127082, г. Москва, ул. Маршала Рыбалко,
д.2, стр.6, подъезд 5, оф. 1204
Тел: +7 (495) 340-80-96, www.center-expertiz.com
OGRN 5037800462002, ИНН 77022370, ОГРН 770220001

Общество с ограниченной ответственностью «Центр Экспертиз»
Свидетельство об аккредитации на право проведения
негосударственной экспертизы проектной документации
№ РОСС RU.0001.610235 №0000333 от 13 февраля 2014 г.
Свидетельство об аккредитации на право проведения
негосударственной экспертизы результатов инженерных
изысканий № RA. RU.610711 от 19 марта 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Центр Экспертиз»
А. В. Макаров
М.П.
«27» декабря 2017 г.

ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ
№

7	7	-	2	-	1	-	3	-	0	5	9	3	-	1	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Объект капитального строительства
«Реконструкция участков ВЛ-110 кВ №106, №107 и №101, №108 с
образованием двухцепного участка ЛЭП-110 кВ»
Адрес: Российская Федерация,
Нижегородская область, г. Балахна,
Балахнинский район,
участки ВЛ-110 кВ №106,
№107 и №101, №108

Объект экспертизы
Проектная документация и результаты инженерных изысканий



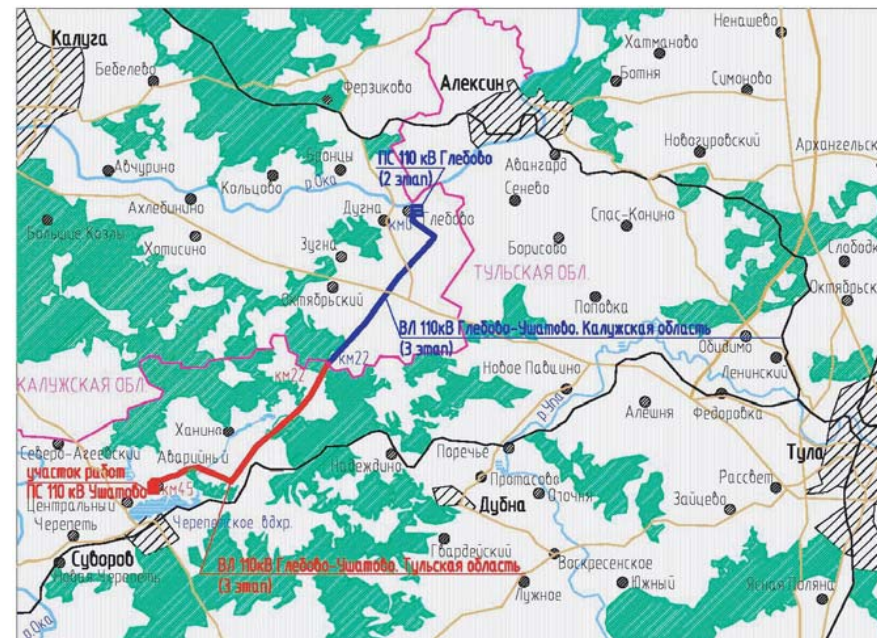
ВЛ Глебово - Ушатово

Строительство воздушной линии 110 кВ Глебово – Ушатово предназначено для выполнения мероприятий, направленных на обеспечение надежного электроснабжения в зоне влияния Черепетской ГРЭС, в связи с выводом из эксплуатации ОРУ 110 кВ Черепетской ГРЭС, в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации №540 от 04.08.2015г.

В настоящем проекте применены металлические решетчатые опоры одноцепные анкерно-угловые опоры и промежуточные железобетонные и металлические многогранные опоры.

Получено положительное заключение ФАУ "Главгосэкспертиза России"

Для нужд филиала «Тулэнерго» ПАО "МРСК Центра и Приволжья"



Реконструкция КВЛ 220 кВ Котово – Бугры. Заходы на ПС 220 кВ Заводская. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ООО «АГК-1»

Реконструкция ЛЭП федерального значения КВЛ 220 кВ Котово – Бугры осуществляется для присоединения мусоросжигательного комплекса, работающего на возобновляемых источниках энергии, установленной мощностью 70 МВт», размещаемого на территории Нарофоминского городского округа Московской области.

Проектируемые заходы организуются расщепкой ВЛ 220 кВ Кедрово – Бугры с образованием двух ЛЭП:

- ВЛ 220 кВ Кедрово – Заводская
- ВЛ 220 кВ Заводская – Бугры

Для сооружения ВЛ 220 кВ выбраны стальные решетчатые оцинкованные опоры.

Особенности проекта:

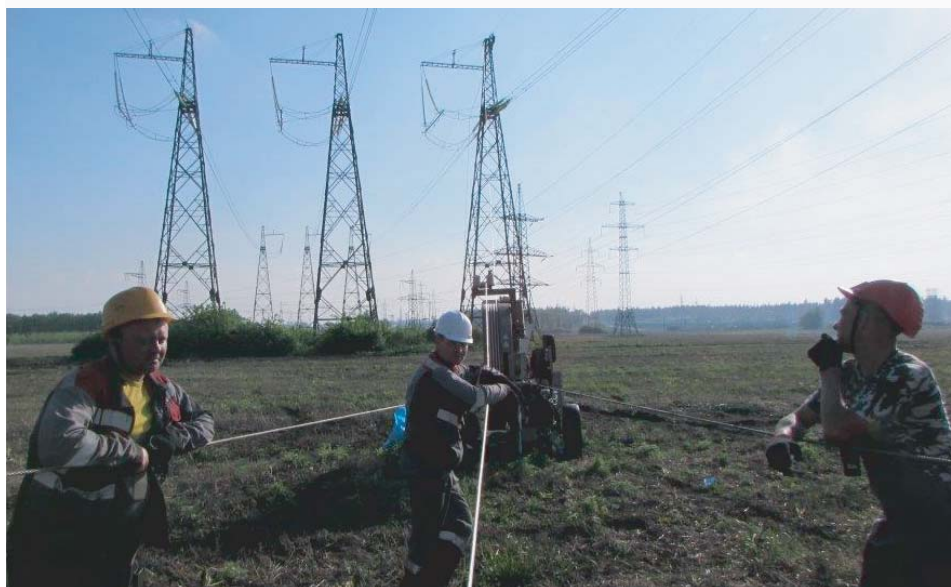
Объект реконструкции расположен на территории двух субъектов Российской Федерации. Проектируемая трасса заходов ВЛ 220 кВ проходит по землям лесного фонда Наро-Фоминского лесничества и Нарского участкового лесничества, находящихся в ведении Комитета лесного хозяйства Московской области.

Для нужд филиала ПАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Центра



Реконструкция ВЛ 500 кВ Липецкая - Борино (Замена грозозащитного троса – 2х11,17 км.)

Замена существующего изношенного грозозащитного троса и линейной арматуры в соответствии с программой повышения грозоупорности на объектах МЭС Центра. Работы выполнены в мае и июле 2019 года.



Техническое перевооружение ВЛ 220 кВ Череповецкая - РПП-2 (ВЛ 220 кВ Энергия 2). Замена грозотроса (15,24 км)



Замена существующего изношенного грозозащитного троса и линейной арматуры в соответствии с программой повышения грозоупорности на объектах МЭС Центра. Работы выполнены в июле 2019 года.



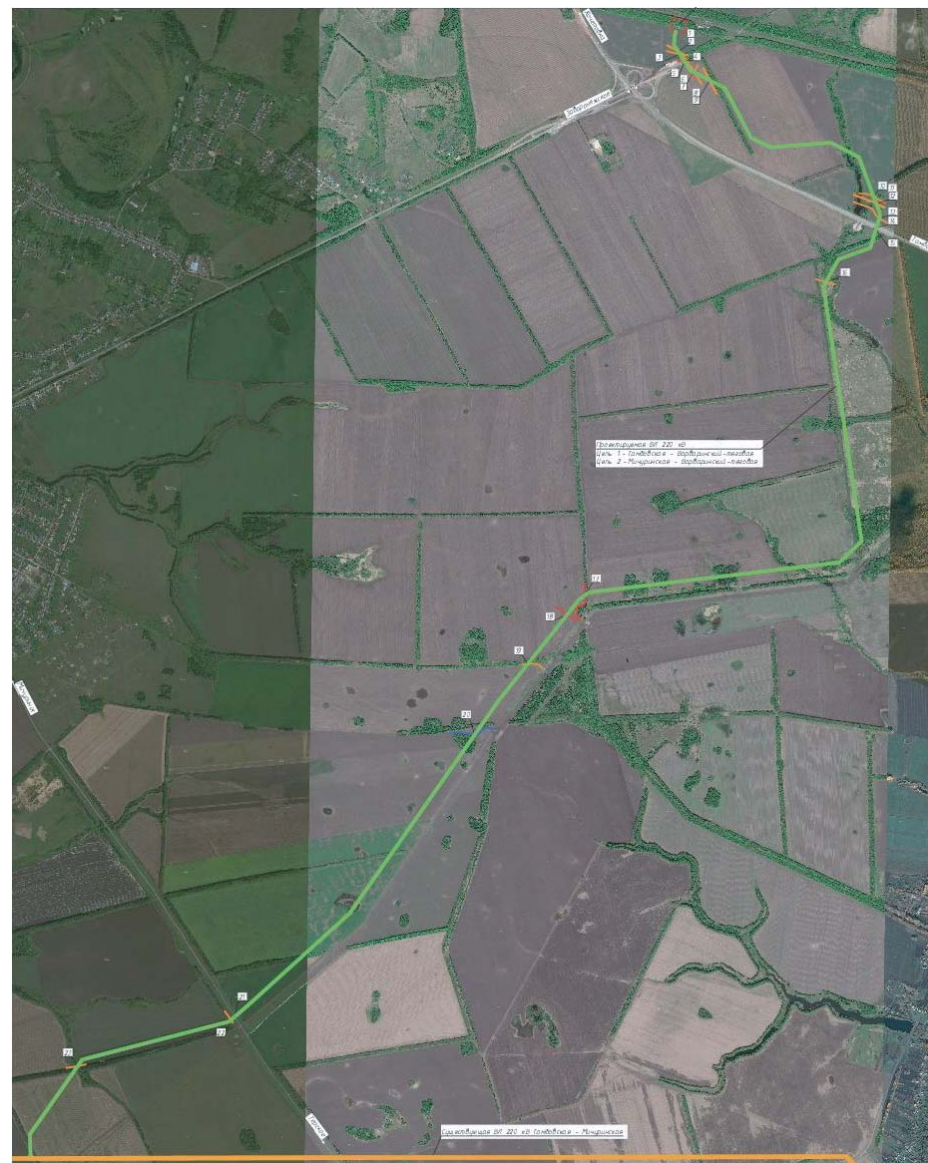
“Реконструкция ВЛ 220 кВ Тамбовская - Мичуринская с образованием ЛЭП 220 кВ Тамбовская - Варваринский-тяговая и ЛЭП 220 кВ Мичуринская - Варваринский-тяговая. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО “РЖД” (ПС 220 кВ Варваринский-тяговая)”

В рамках реализации титула осуществляется реконструкция воздушной линии электропередачи ВЛ 220 кВ Тамбовская

- Мичуринская с образованием двух новых ЛЭП:

- ВЛ 220 кВ Тамбовская — Варваринский-тяговая — 67964,43 м;
- ВЛ 220 кВ Мичуринский — Варваринский-тяговая — 31079,23 м.

Реконструкция осуществляется для выполнения мероприятий, направленных на обеспечение надежного электроснабжения проектируемой ПС 220 кВ Варваринский-тяговая.



“Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Багульник – Чита, ПС 220 кВ Багульник с заходами ВЛ 110 кВ”. Корректировка.”

Проектом предусматривается:

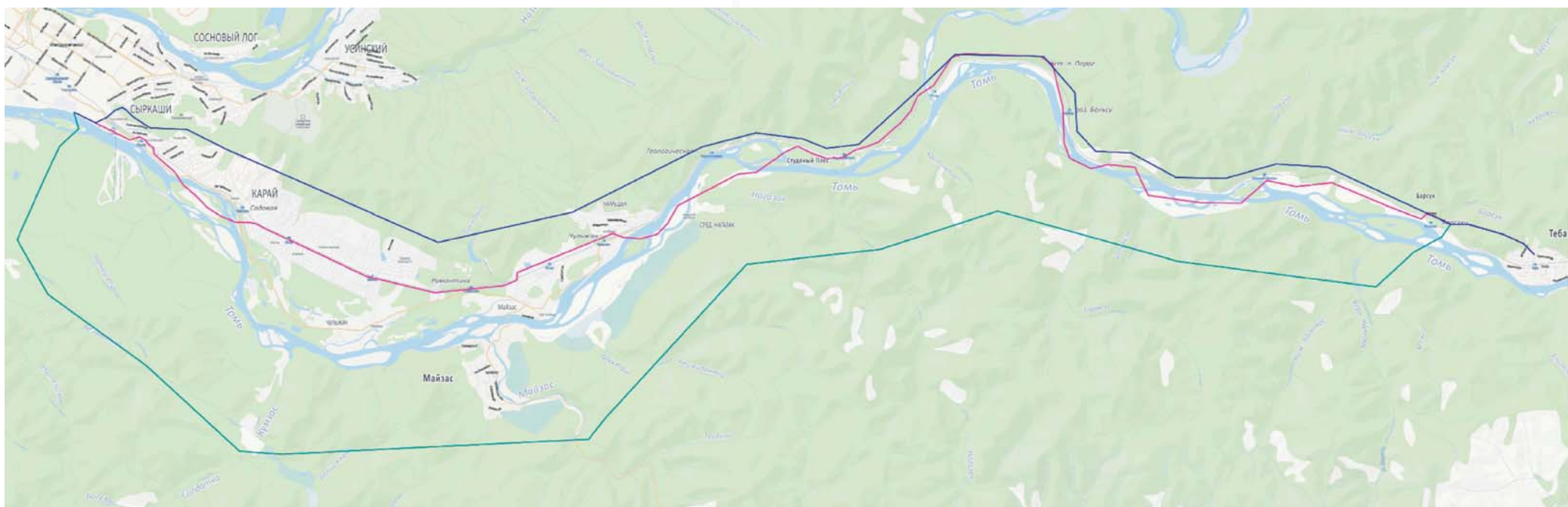
- - Строительство ВЛ 220 кВ Багульник – Чита,
ВЛ 220 кВ Багульник – Маккавеево,
ВЛ 220 кВ Чита – Маккавеево;
- строительство ПС 220 кВ Багульник;
- реконструкция ПС 220 кВ Чита;
- реконструкция ПС 220 кВ Маккавеево.

Объект реализуется в целях повышения
надежности потребителей Забайкальского края.



“Реконструкция ВЛ 220 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Теба с отпайкой на ПС Междуреченская”

Проект реализуется с целью выноса существующей ВЛ 220 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Теба из зоны строительства объектов ОАО «РЖД».



“Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км, строительство ВЛ 220 кВ Кызыльская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км, строительство ПС 220 кВ Мерген трансформаторной мощностью 126 МВА (2х63 МВА) с установкой двух ШР (УШР) 220 кВ мощностью 2х53 Мвар и БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар”

Цель проекта:

Строительство двух ВЛ 220 кВ и ПС 220 кВ для увеличения надежности электроснабжения потребителей Республики Тыва.

Особенности проекта:

- строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген протяженностью 146 км
- строительство ВЛ 220 кВ Кызыльская – Мерген протяженностью 70 км
- строительство ПС 220 кВ Мерген

ВЛ 220 кВ проходят по территории «Долина царей», имеющей значительное количество объектов культурного наследия. При участии ИИМК РАН проектом обеспечена сохранность всех археологических объектов.



“Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская (спрямление участка ВЛ 220 кВ ориентировочной протяженностью 2 км), реконструкция ПС 220 кВ Туран (сооружение ОРУ 220 кВ на новой площадке, установка двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, установка ШР (УШР) 220 кВ мощностью 40 Мвар и БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Шушенская-опорная (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку)”



Цель проекта:

Строительство ВЛ 220 кВ и электросетевых объектов для обеспечения возможности подключения объектов Голевской горнорудной компании к сетям 220 кВ ПАО «ФСК ЕЭС».

Особенности проекта:

ВЛ 220 кВ протяженностью 238 км проходит на высоте до 1800м над уровнем моря. По пути следования пересекает две особо охраняемые природные территории: «Шушенский Бор» и Национальный парк «Ергаки».

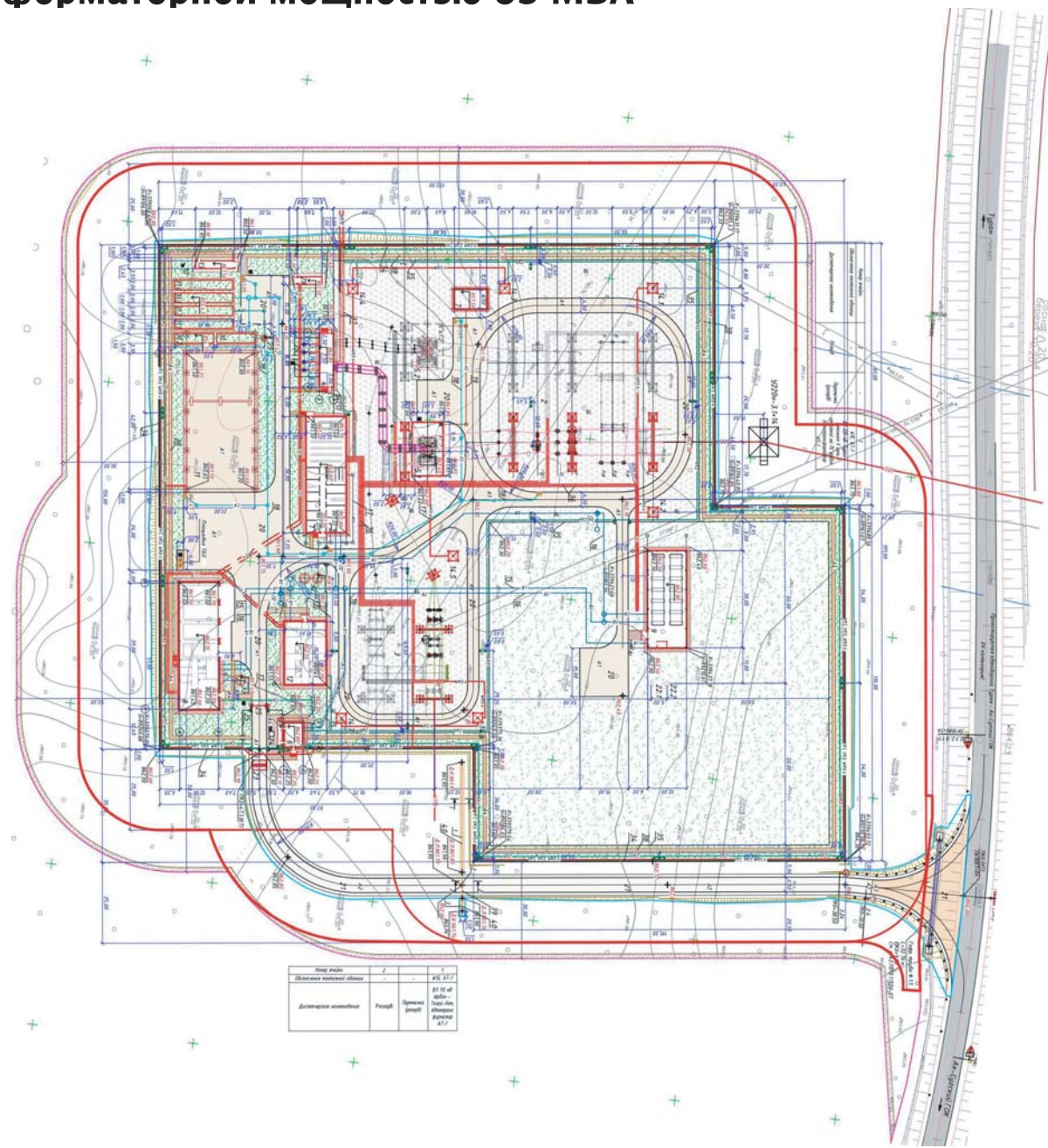
“Строительство отпаечной ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Ырбан от ВЛ 220 кВ Туран-Туманная I цепь (II цепь) ориентировочной протяженностью 1 км и строительство ПС 220 кВ Ырбан трансформаторной мощностью 63 МВА”

Цель проекта:

Строительство ПС 220 кВ с отпайкой для увеличения надежности электроснабжения потребителей Республики Тыва.

Особенности проекта:

- строительство ПС 220 кВ Ырбан
- строительство отпаечной ВЛ 220 кВ



“Разработка дополнительных разделов и томов в объеме, необходимом для получения положительного заключения Мосгосэкспертизы и Главгосэкспертизы и получению положительного заключения Мосгосэкспертизы и Главгосэкспертизы на указанную документацию, а также разработке рабочей документации в объеме необходимом для строительства объекта: «Вынос ЛЭП 220/500 кВ с территории застройки района Некрасовка»”

В соответствии с заданием на проектирование проектом предусматривается:

- Строительство закрытых переходных пунктов контейнерного типа с элегазовым оборудованием 500 и 220 кВ;
- Строительство открытых переходных пунктов 500 и 220 кВ на ПС 500 кВ Каскадная



«Курская АЭС. Реконструкция объектов электросетевого хозяйства Курской АЭС для обеспечения возможности присоединения к ОРУ 750 кВ энергоблока с увеличенной единичной мощностью на 255 МВт до 1255 МВт.»

➤ Цель проекта:

- Реконструкция ОРУ 750 кВ Курской АЭС (II очередь) в части установки дополнительных комплектов трансформаторов тока в цепи выключателей;
- Реконструкция ОРУ 750 кВ Курской АЭС (III очередь) в части установки дополнительных комплектов трансформаторов тока в цепи выключателей;
- Реконструкция ОРУ 330 кВ Курской АЭС (I очередь) в части последовательного перезавода ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Шостка, ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная, ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Южная I цепь и образования ВЛ 330 кВ ОРУ - КРУЭ №2;
- Реконструкция комплексов РЗА, РАС, СОПТ, СМПР, АИИСКУЭ, Связи по ОРУ 330 кВ (I очередь), ОРУ 750 кВ (II очередь) и ОРУ 750 кВ (III очередь) для вышеизложенного, а так же для подключения к сети блока 1 (1255МВт) Курской АЭС-2;
- Реконструкция комплекса ПА существующей Курской АЭС, а также создание комплекса ПА новой Курской АЭС-2 для подключения к сети блока 1 (1255МВт) Курской АЭС-2;
- Модернизация систем СОТИ АССО, а так же создание систем СКУ ЭЧ по ОРУ 330 кВ (I очередь), ОРУ 750 кВ (II очередь) и ОРУ 750 кВ (III очередь) для возможности управления ОРУ Курской АЭС с ЦЩУ Курской АЭС-2;
- Реконструкция здания релейных щитов - ЗРЩ 330 кВ (I очередь), ЗРЩ 750 кВ (II очередь) и ЗРЩ 750 кВ (III очередь) – строительная часть, водоснабжение, вентиляция, пожарные системы и пр.

➤ Особенности проекта:

- сложное геологическое строение площадок ОРУ -330 и 750кВ (просадочные грунты);
- необходимость увязки множества смежных проектов - как выполняемых на станции, так и в прилегающей сети ФСК ЕЭС.



«Курская АЭС. Реконструкция схемы выдачи мощности энергоблока № 3 Курской АЭС с целью перезавода на ОРУ 330 кВ (I очередь)..»

➤ Цель проекта:

- Для снятия ограничений выдачи мощности Курской АЭС в нормальных и ремонтных схемах сети запроектирован перезавод выдачи мощности генераторов энергоблока № 3 на блочные трансформаторы блока № 2;
- Строительство сети генераторных токопроводов 20кВ для присоединения генераторов ТГ-5, ТГ-6 энергоблока №3 соответственно к трансформаторам Т-3, Т-4 с дополнительными ТТ 20 кВ между ТГ-5 и Т-3, между ТГ-6 и Т-4 соответственно;
- Переустройство сети маслопроводов трансформаторного масла на территории открытой установки трансформаторов (ОУТ);
- Строительство эстакады на площадке открытой установки трансформаторов (ОУТ) вдоль ряда А главного корпуса (машинного зала) Курской АЭС (для маслопроводов и токопроводов);
- Модернизация комплекса РЗА блока 3 и ОРУ-330кВ Курской АЭС под новую схему первичных соединений;
- Модернизация сети собственных нужд 0,4кВ блока 3 для его безопасной эксплуатации;
- Реконструкция комплексов ПА, РАС, СОПТ, информационных систем, связанная с перезаводом энергоблока № 3 на ОРУ 330 кВ (I очередь).



➤ Особенности проекта:

- крайне стеснённые условия для строительства и насыщенность площадки ОУТ инженерными сетями и сооружениями (подземные токопроводы, маслопроводы, пожарные водопроводы, кабельные тоннели и прочее);
- повышенный класс безопасности оборудования и сооружений, т.к. проектируемый объект входит в состав объектов использования атомной энергии.

Строительство ПС 220/110/10 кВ Каджаран для электроснабжения Зангезурского медно-молибденового комбината

- Электрическая подстанция 220/110/10 кВ Каджаран.
- Цель проекта: строительство ПС 220/110/10 кВ Каджаран для электроснабжения Зангезурского медно-молибденового комбината.
- Особенности проекта:
 - расположение объекта на территории Республика Армения;
 - проектирование закрытой подстанции на территории с сейсмической активностью 8 баллов
 - разработка основных технических решений по РЗА, связи на трансграничной ВЛ 220 кВ Шинуайр – Агарак.



Контакты

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Альянсэнергостройпроект»
Сокращенное наименование	ООО «АЭСП»
Юридический адрес	603000, Нижегородская обл, Нижний Новгород г, Холодный пер, дом № 2 П.3
Почтовый адрес	603000, Нижегородская обл, Нижний Новгород г, Холодный пер, дом № 2 П.3
ИНН	5256078823
КПП	526001001
Свидетельство о государственной регистрации	Серия 52 № 003883281 от 11.04.2008г.
ОГРН	1085256003513
Контактные телефоны	8 (831) 261-00-09
Email	office@alesp.ru

www.alesp.ru