


**Общество с ограниченной ответственностью
«Стройресурс Холдинг»**

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»

 О.И. Гаврилюк

« 02 » августа 2021 г

**РЕКОНСТРУКЦИЯ УСТРОЙСТВ РЗА ВЛ 110 КВ КАЧУГ -
ЖИГАЛОВО, ВЛ 110 КВ ЖИГАЛОВО - ЗНАМЕНКА, ВЛ 110 КВ
НОВАЯ УДА – ЗНАМЕНКА (ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЛИЖНЕГО
РЕЗЕРВИРОВАНИЯ ЗАЩИТ)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

СРХ-2021/111-ПЗ

Том 1

Главный инженер



02.08.2021

А.А. Зверев

Начальник проектно-
конструкторского отдела



02.08.2021

А.В. Еремин

2021

Ведущий инженер – руководитель
сектора проектирования РЗА
проектно-конструкторского отдела



02.08.2021 А.В. Жихарев

Инженер 1 категории сектора
проектирования РЗА проектно-
конструкторского отдела



02.08.2021 С.В. Рахманин

Обозначение	Наименование	Лист
СРХ-2021/111-ПЗ-С	Содержание тома	3
СРХ-2021/111-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	4
	Приложения	
Приложение А	Задание на разработку проектной и рабочей документации	8
Приложение Б	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	13

СОДЕРЖАНИЕ

1	Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации	5
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства	5
3	Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции (работ, услуг)	5
4	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	5
5	Сведения о компьютерных программах, используемых при проектировании.....	6
6	Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов	6
	Библиография	7

1 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации

Настоящая проектная документация по объекту «Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Качуг – Жигалово, ВЛ 110 кВ Жигалово – Знаменка, ВЛ 110 кВ Новая Уда – Знаменка (обеспечение ближнего резервирования защит)» выполнена на основании плана капитального строительства ОАО «ИЭСК» на 2020-2021 гг., а также договора подряда на ПИР заключенного между ООО «ИЦ «Иркутскэнерго» и ООО «Стройресурс Холдинг» от 28.07.2021г. №017/03-ВЭС-2020-ПИР2.

ООО «Стройресурс Холдинг» является действительным членом ассоциации «Байкальское региональное объединение проектировщиков» (регистрационный номер 0346-2021-7701252584-П-46) и имеет право осуществлять подготовку проектной документации. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации от 09.07.2021 г. №Р-287 (Приложение Б).

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства

При разработке документации использовались следующие исходные данные:

- задание на разработку проектной и рабочей документации «Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Качуг – Жигалово, ВЛ 110 кВ Жигалово – Знаменка, ВЛ 110 кВ Новая Уда – Знаменка (обеспечение ближнего резервирования защит)» (Приложение А);

- том ИЦ-2020/111-ОТР «Основные технические решения» согласованный ОАО «ИЭСК» (письмо от 08.06.21г. №017/208) и филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ (письмо от 07.07.2021г. №р74-62-III-19-2277);

- техническая информация, полученная при выполнении предпроектного обследования на объектах филиала ОАО «ИЭСК Восточные электрические сети (ПС 110 кВ Качуг и ПС 110 кВ Новая Уда).

3 Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции (работ, услуг)

В административном отношении ПС 110 кВ Качуг и ПС 110 кВ Новая Уда расположены на территории Иркутской области в пос. Качуг и с. Новая Уда. Подстанции предназначены для приема, преобразования и распределения электрической энергии к потребителям энергорайонов.

Целью технического перевооружения РЗА ВЛ 110 кВ является повышение надежности работы энергетического оборудования и повышение надежности электроснабжения существующих потребителей. Технические решения приведены в разделе 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений», Подраздел 1 «Система электроснабжения», том 2 СРХ-2021/111-ИОС1.

Существующее оборудование РЗА, регистрации аварийных событий, счетчики, фиксирующие приборы, ЩПТ, ЩСН ОРУ 110 кВ на ПС 110 кВ Качуг размещены в здании ОПУ; на ПС 110 кВ Новая Уда размещены в здании ГЩУ.

4 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

При разработке настоящего проекта изобретения и патенты не использовались.

5 Сведения о компьютерных программах, используемых при проектировании

Перечень программных комплексов, используемых при разработке документации приведен в таблице 5.1.

Таблица 5.1. Перечень программ, использованных при разработке документации

№ п/п	Наименование	Предназначение
1	AutoCAD	Разработка проектной документации
2	EPLAN Electric P8	Разработка рабочей документации
3	EnergyCS Электрика	Выполнение электротехнических расчетов
4	APM СРЗА	Выполнение расчетов ТКЗ и уставок УРЗА

6 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов

Согласно задания, на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции устройств РЗА ВЛ 110 кВ, выделение этапов строительства настоящим проектом не предусматривается.

Подробные сведения о порядке реконструкции объекта приведены в разделе 6 «Проект организации строительства», том 3 СРХ-2021/111-ПОС.

Библиография

1. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 (с изменениями на 21.12.2020 года) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
2. Правила устройства электроустановок, шестое и седьмое издание, дополненное с исправлениями.
3. Федеральный закон от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
4. Федеральный закон от 27.12.2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании».
5. Федеральный закон от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации».
6. Федеральный закон от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
7. Федеральный закон от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора –
главный диспетчер

Филиала АО «СО-ЕЭС» Иркутское РДУ

С.А. Клепиков

«13» 2020 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор по передаче электроэнергии –
главный инженер

ОАО «ИЭСК»

Ю.Н. Терских

«14» 2020 г.

**ЗАДАНИЕ****на разработку проектной и рабочей документации**

«Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Качуг – Жигалово, ВЛ 110 кВ Жигалово – Знаменка, ВЛ 110 кВ Новая Уда – Знаменка (обеспечение ближнего резервирования защит)»

1. Основание для проектирования.

План капитального строительства на 2020-2021 гг.

2. Вид строительства.

Реконструкция.

3. Район, пункт и площадка строительства.

Иркутская область, Качугский район, Усть-Удинский район.

4. Основные технико-экономические показатели строительства.

4.1. Установка дополнительного комплекта ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Качуг - Жигалово на ПС 110 кВ Качуг.

4.2. Установка дополнительного комплекта ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Новая Уда - Знаменка на ПС 110 кВ Новая Уда.

5. Основные проектные решения.

5.1. Установить дополнительный комплект ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Качуг - Жигалово на ПС 110 кВ Качуг.

5.2. Установить дополнительный комплект ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Новая Уда - Знаменка на ПС 110 кВ Новая Уда.

5.3. Выполнить привязку вновь устанавливаемых устройств РЗА к действующему оборудованию и устройствам РЗА, центральной сигнализации УРОВ, РАС, по оперативным, токовым цепям и цепям напряжения.

5.4. Предусмотреть привязку вновь устанавливаемых устройств РЗА к системе телемеханики (ССПИ).

5.5. Выполнить прокладку кабельных сетей на объектах проектирования наземным способом (в лотках) при этом исключить возможность повреждения кабелей при проведении любых работ на подстанциях. Применить экранированные контрольные кабели для устройств РЗА, кабели должны удовлетворять условиям не возгорания. В шкафах применить промышленные заземлители экранов контрольных кабелей.

6. В проекте предусмотреть разделы:**6.1. «Расчет токов короткого замыкания»**

В составе раздела:

6.1.1. Произвести расчеты токов КЗ в прилегающей сети 110 кВ и выше, в т.ч. на ПС 110 кВ Новая Уда, ПС 110 кВ Жигалово, ПС 110 кВ Качуг на год окончания реконструкции и на перспективу 5 лет.

6.1.2. По результатам расчетов токов КЗ должны быть выбраны уставки РЗА для объектов проектирования и объектов прилегающей сети 110 кВ.

6.2. Раздел «Релейная защита».

В составе раздела:

6.2.1. Разработать принципиальные электрические и структурно-функциональные схемы устройств РЗА с указанием:

- входных цепей, выходных цепей;
- переключающих устройств (испытательных блоков, переключателей и т.п.), необходимых для оперативного ввода/вывода из работы устройств РЗА и отдельных функций и цепей;
- сигналов, отображаемых с помощью светодиодов и передаваемых в РАС.

6.2.2. Разработать схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств РЗА.

При разработке схем необходимо учесть требования п. 125 «Правил технологического функционирования энергетических систем», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 937 от 13.08.2018 г.: технические характеристики измерительных трансформаторов и других электросетевых элементов объекта электроэнергетики не должны ограничивать допустимые токовые нагрузки любых присоединенных к распределительному устройству линий электропередачи, автотрансформаторов (трансформаторов) и другого оборудования с учетом их перегрузочной способности.

6.2.3. Разработать принципиальные и функционально-логические схемы (алгоритмы функционирования) устройств РЗА и внешних связей с другими устройствами РЗА и коммутационными аппаратами.

6.2.4. Выполнить расчет и выбор параметров срабатывания (уставок) вновь вводимых устройств РЗА, в том числе:

- выполнить проверку обеспечения дальнего резервирования трансформаторов ПС 110/20/10 кВ Жигалово

6.2.5. Произвести расчет времени до насыщения существующих ТТ.

6.2.6. Предоставить данные по параметрированию (бланки уставок) вновь вводимых микропроцессорных устройств РЗА оформленные на бланках по форме завода-изготовителя.

6.2.7. Произвести выбор уставок автоматических выключателей, устанавливаемых в шкафах РЗА с учетом их чувствительности, селективности, быстродействия.

6.2.8. Предусмотреть передачу сигналов АПТС от вновь устанавливаемых устройств РЗА в Филиал АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ.

Микропроцессорные устройства РЗА, устанавливаемые на объекте проектирования, объектах, технологически связанных с объектом проектирования, и объектах, на которых предусматривается выполнение работ, должны соответствовать Требованиям к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101.

6.3. Раздел «Разработка комплекса мероприятий по выполнению требований электромагнитной совместимости микропроцессорных устройств»

6.3.1. В разделе определить электромагнитную обстановку на подстанции, а также определить комплекс мероприятий в соответствии с требованиями «Методических указаний по обеспечению электромагнитной совместимости на объектах электросетевого хозяйства» (СТО 56947007- 29.240.044 - 2010).

6.4. Выполнить раздел «Проект организация строительства».

7. Стадийность проектирования.

Проектная и рабочая документация со сводным сметным расчётом стоимости строительства в уровне цен 2001 года и текущих ценах в программном комплексе «Гранд-смета» в объёме, необходимом для осуществления строительства в соответствии с постановлением правительства РФ №87 от 16.02.2009 г.

8. Пусковые комплексы.

Разработка пусковых комплексов не требуется.

9. Особые условия проектирования и строительства.

9.1. Проектную документацию выполнить в два этапа:

I-й этап: Общие технические решения (ОТР) и технические требования к устройствам РЗА;

II-й этап: Рабочая документация, подлежащая утверждению.

9.2. Основные технические решения (ОТР) по РЗА разрабатываются с учётом предпроектного обследования и включают в себя:

- пояснительная записка;
- ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств РЗА для подтверждения принципов выполнения РЗА;
- место установки шкафов вновь устанавливаемых устройств РЗА на объектах;
- совмещенную схему распределения устройств РЗА по измерительным ТТ и ТН на объекте проектирования (в объеме распределительного устройства с присоединениями, на которых создаются или модернизируются устройства РЗА);
- технические и метрологические характеристики вторичных обмоток ТТ и ТН для подключения устройств РЗА и СИ;
- решения по передаче сигналов АПТС с указанием перечня сигналов АПТС от вновь устанавливаемых устройств РЗА для передачи в Филиал АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ.

9.3. Результатом выполнения ОТР (I-й этап) являются: укрупненная спецификация шкафов с количеством и функциональным составом РЗА, технические требования к комплексу оборудования и устройств РЗА для вновь устанавливаемых устройств РЗА, согласованные с филиалом ОАО «ИЭСК» Восточные электрические сети, службой РЗА ОАО «ИЭСК», а затем с Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ.

9.4. Рабочую документацию выполнять после согласования ОТР всеми заинтересованными организациями, в соответствии с требованиями настоящего задания, технических требований, решениями комиссии ОАО «ИЭСК» о выборе поставщиков оборудования, а также согласно требованиям Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. №87 и после того, как заказчик произведёт выбор основного оборудования и материалов и письменно, но не позднее 10 рабочих дней с момента выбора, уведомит подрядную организацию о возможности выполнять разработку рабочей документации.

9.5. Производители оборудования определяются в результате проведения конкурсной процедуры по подготовленным проектной организацией опросным листам.

9.6. На основании проведения конкурса по выбору типов устройств РЗА с учетом технической политики группы компаний Евросибэнерго, выполнить разработку рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

9.7. Результатом выполнения рабочей документации (II-й этап) являются:

- схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств РЗА;
- принципиальные электрические и структурно-функциональные схемы устройств РЗА с указанием входных цепей, выходных цепей, переключающих устройств (испытательных блоков, переключателей и т.п.), необходимых для оперативного ввода/вывода из работы устройств РЗА и отдельных функций и цепей; сигналов, отображаемых с помощью светодиодов и передаваемых в РАС;
- расчет и выбор параметров срабатывания (уставок) вновь вводимых и реконструируемых устройств РЗА с предоставлением данных по параметрированию (бланки уставок) новых устройств в форме рекомендованной заводом-изготовителем;

- расчет времени до насыщения существующих ТТ. Возможные мероприятия, исключающие риски неправильной работы УРЗА в переходных режимах, сопровождающихся насыщением ТТ.

- обоснование (уточненные расчёты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов ТТ, а также количества и номинальной мощности вторичных обмоток ТТ и ТН.

- принципиальные схемы, функциональные схемы терминалов, отражающие внутреннюю конфигурацию логических связей устройств, вместе с этим должны быть предоставлены: техническая информация и руководство по эксплуатации на русском языке, методические материалы по расчёту параметров настройки, бланки заданий уставок РЗА.

- решения по синхронизации терминалов по сигналам точного времени;

- перечень сигналов АПТС от вновь устанавливаемых устройств РЗА для передачи в Филиал АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ.

9.8. Выбрать места установки оборудования. Оформить акты выбора и согласовать их с филиалом ОАО «ИЭСК» «Восточные электрические сети».

9.9. Дополнить пояснительную записку расчетом численности и квалификации эксплуатационного персонала в соответствии с приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.04.2008 № 162 «Об утверждении Методических рекомендаций по расчету трудозатрат (численности) производственного персонала на вновь вводимые и реконструируемые объекты».

9.10. Выполнить согласование рабочей документации с филиалом ОАО «ИЭСК» Восточные электрические сети, службой РЗА ОАО «ИЭСК», а затем с Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ.

9.11. Количество передаваемых заказчику экземпляров проектной и рабочей документации на каждом этапе: 4 комплекта на бумажном носителе, в т.ч. один экземпляр документации должен быть прошит, пронумерован и заверен печатью проектной организации; один экземпляр в электронном виде. На электронном носителе сметы должны быть предоставлены в формате pdf и gsf, схемы по РЗА предоставлены в формате PDF и Autocad, в бумажном виде в формате А3 и переданы без ограничений. Не допускается передача документации в формате Adobe Acrobat (PDF) с пофайловым разделением страниц.

При направлении откорректированных материалов РД разработчиком должен быть приложен перечень направляемых томов (разделов) с указанием страниц, в которые были внесены изменения. Кроме того, указанные изменения должны быть выделены цветом по тексту документов.

9.12. Работы выполняются в условиях действующей подстанции, проектом предусмотреть условия безопасного проведения работ с выделением зоны проведения работ.

9.13. В проектной и рабочей документации должны использоваться диспетчерские наименования объектов.

9.14. Все необходимые технические условия, согласования, справки, заключения для выполнения работ, сбор исходных данных подрядная организация получает самостоятельно и за свой счет.

9.15. Сбор исходных данных, необходимых для корректного выполнения проектной документации и построения расчетной модели сети, от субъектов электроэнергетики и их верификация выполняются проектной организацией самостоятельно.

9.16. Проектирование выполнить в соответствии с действующими нормативными документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации. (№190-ФЗ от 29.12.2004);
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ), 7 издание с исправлениями;
- Общие технические требования к микропроцессорным устройствам защиты и автоматики энергосистем. (РД 34.35.310-97);
- Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утверждено Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008 (в действующей редакции);
- Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики (приложение 6 к договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 10.11.2008 № ОДУ-197);
- «Нормы технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим

напряжением 35-750 кВ» (СТО 56947007-29.240.10.248-2017);

- «Правила технологического функционирования энергетических систем», утвержденные Постановлением Правительства РФ № 937 от 13.08.2018 г.;

- Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55438-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования.» утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 07.06.2013 №150-ст.

- Требования к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматике, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматике, утв. приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101.

- Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации (СТО 59012820.29.020.002-2012 утв. приказом ОАО «СО ЕЭС» от 28.04.2012 № 177 с изменениями, внесенными приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2014 №201, приказом АО «СО ЕЭС» от 22.09.2016 № 254);

- Предварительный национальный стандарт Российской Федерации ПНСТ 283-2018 «Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока»;

- Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.006-2015 «Релейная защита и автоматика. Автономные регистраторы аварийных событий. Нормы и требования», утвержденный приказом ОАО «СО ЕЭС» № 380 от 24.11.2015;

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться актуальными редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации.

10. Проектная организация.

Определяется на конкурсной основе.

11. Срок выполнения проекта.

Срок передачи проектной документации – по календарному плану к договору.

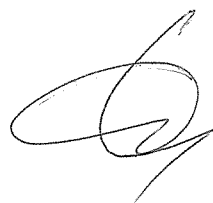
12. Сроки начала и окончания строительства.

Нормативный срок строительства определить в проекте.

13. Заказчик.

Филиал ОАО «Иркутская электросетевая компания» Восточные электрические сети.

Директор филиала ОАО «ИЭСК»
«Восточные электрические сети»



А.И. Садохин

«___» _____ 2020 г.



**Саморегулируемая организация, Ассоциация
«Байкальское Региональное Объединение Проектировщиков»**

ИНН 3811127596 / КПП 381101001
Р/с 40703810718350001919
Байкальский Банк СБ РФ
К/с 30101810900000000607
БИК 042520607
ОГРН 1093800000337

664047, г. Иркутск
ул. Байкальская, д. 105 «а», оф. 412
тел./факс приемная: (3952) 48-55-10
e-mail: srobrp@mail.ru
www.srobrp.ru

**ВЫПИСКА
ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**



Подписано цифровой
подписью: АССОЦИАЦИЯ
"БАЙКАЛРЕГИОНПРОЕКТ"
Дата: 2021.07.09 12:43:22
+08'00'

**№ Р-287
(номер)**

**Ассоциация «Байкальское региональное объединение проектировщиков»
(Ассоциация «БайкалРегионПроект»)**

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

**Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих
подготовку проектной документации**

(вид саморегулируемой организации)

**664047, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 105 а, оф. 412,
сайт: www.srobrp.ru, e-mail: srobrp@mail.ru**

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

СРО-П-046-09112009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Стройресурс Холдинг»

(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 «Стройресурс Холдинг» (ООО «Стройресурс Холдинг»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7701252584
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1037700054974
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	664050, обл. Иркутская, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 259, офис 301а
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	0346-2021-7701252584-П-46
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации	09.07.2021 г.
2.3. Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	09.07.2021 г., Протокол Правления № 265
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	09.07.2021 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации	-
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 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
09.07.2021 г.	-	-

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	V	стоимость работ по одному договору не превышает 25 миллионов рублей
б) второй		стоимость работ по одному договору не превышает 50 миллионов рублей
в) третий		стоимость работ по одному договору не превышает 300 миллионов рублей
г) четвертый		стоимость работ по одному договору составляет 300 миллионов рублей и более
д) пятый*		-
е) простой*		-

* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

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	V	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 миллионов рублей
б) второй		предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 миллионов рублей
в) третий		предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 миллионов рублей
г) четвертый		предельный размер обязательств по договорам составляет 300 миллионов рублей и более
д) пятый*		-

* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

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	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	-

* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия



Подписано цифровой подписью: АССОЦИАЦИЯ "БАЙКАЛРЕГИОНПРОЕКТ"
Дата: 2021.07.09 12:43:47 +08'00'



Исполнительный директор

Н. А. Шибанова