

Приложение № ____ к договору генподряда
от « ____ » _____ 201 ____ г. № _____

УТВЕРЖДАЮ

Главный управляющий директор

ООО «Самарские коммунальные системы»

В.В. Бирюков

м.п.

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ №СКС-2019-ХВ-ИП-1.1.24
объекта «Техпереворужение котельных сооружений водоснабжения»**

1	Основание для проектирования	Инвестиционная программа ООО «Самарские коммунальные системы» (далее — Заказчик), утвержденная Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.06.2019 №91
2	Вид строительства	Реконструкция/ новое строительство
3	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
4	Исходные данные	Исходные данные представлены в Приложениях № 1.2.1- 1.2.5 к настоящему заданию на проектирование (далее — ЗП)
5	Месторасположение предприятия, здания, сооружения	Самарская область, г. Самара - Кировский район, Студеный овраг, территория НФС-2 - Куйбышевский район, Южное шоссе, 3А, территория НФС-3
6	Порядок разработки документации	<p>6.1. Выполнить обследование котельных, расположенных на территориях НФС-2 и НФС-3, других необходимых помещений, сооружений с составлением отчетов с приложением графических материалов по каждой котельной отдельно, с предоставлением выводов и рекомендаций по дальнейшему использованию котельных, возможности техпереворужения или строительстве новой, в объеме, необходимом для проектирования объекта.</p> <p>6.2. Получить необходимые для проектирования исходные данные, в том числе технические условия и требования соответствующих организаций, документы, информацию.</p> <p>6.3. Документацию разработать на каждый этап строительства отдельно. Каждый этап включает в себя работы по одной котельной.</p> <p>6.4. По каждому этапу строительства до начала проектирования, с учетом результата обследования существующих котельных выполнить и согласовать с Заказчиком основные проектные решения (далее — ОПР), в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в составе ОПР предоставить технологические схемы, схемы автоматизации, перечень сигналов системы автоматизации (АСУ ТП), структурную схему системы автоматизации, предварительные планы расположения оборудования, данные по подбору оборудования, материалов,

		<p>программного обеспечения, предварительные спецификации оборудования, пояснительную записку;</p> <p>ОПР, предоставить Заказчику на согласование в электронном виде (в формате изменяемом и PDF) и на бумажном носителе (в 1 экз.).</p> <p>6.5. Для выполнения техпереворужения котельной на территории НФС-2:</p> <p>6.5.1. Разработать в объеме, необходимом для производства работ для достижения цели и назначения работ, указанных в настоящем ЗП, и с учетом требований, изложенных в настоящем ЗП:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пояснительную записку, - рабочую документацию, в т. ч. ведомости объемов работ, документацию по обеспечению передачи и приему данных о работе котельной НФС-2 в МДП НФС-2 на отдельное автоматизированное рабочее место (далее - АРМ), - документацию на проведение пуско-наладочных работ; - сметную документацию, в т.ч. сводный сметный расчет. <p>6.5.2. Выполнить необходимые согласования документации и провести, при необходимости, в соответствии с Законодательством РФ и нормативно-техническими документами экспертизу промышленной безопасности объекта с получением положительного заключения экспертизы, а так же обеспечить внесение заключения экспертизы в Реестр заключений экспертизы промышленной безопасности.</p> <p>6.5.3. Выполнить необходимые согласования документации, провести экспертизу сметной документации и получить ее заключение.</p> <p>6.5.4. Получить иные документы, материалы, выполнить иные работы, необходимые для исполнения ЗП.</p> <p>6.6. Для выполнения техпереворужения котельной на территории НФС-3:</p> <p>6.6.1. Выполнить на территории НФС-3 инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические и инженерно-гидрометеорологические изыскания в объеме, достаточном для выполнения для проектирования котельной.</p> <p>6.6.2. Объем работ по инженерным изысканиям включает в себя в том числе выполнение:</p> <p>6.6.2.1. Инженерно-геодезических изысканий. При выполнении инженерно-геодезических изысканий необходимо в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на съемке нанести и обновить все существующие подземные и надземные сооружения; - получить сведения о наличии инженерных коммуникаций, расположенных на территории проектирования, отразить эти сведения на разрабатываемой топографической основе с указанием всех характеристик, в том числе: глубины или высоты
--	--	--

их заложения, типа коммуникаций, диаметра, материала исполнения, глубины близлежащих колодцев с указанием отметки дна колодца и отметки верха трубы, находящейся в этом колодце;

- при врезке в существующие колодцы/камеры (при наличии и при необходимости) выполнить их обследование с указанием размера, материала, детализовки.

6.6.2.2. Инженерно-геологических изысканий.

6.6.2.3. Инженерно-экологических изысканий.

При планировании инженерно-экологических изысканий выполнение работ по отбору проб и образцов следует максимально совмещать с аналогичными работами других видов инженерных изысканий.

Материалов инженерно-экологических изысканий должно быть достаточно для выполнения оценки воздействия объекта на окружающую среду, разработки мероприятий по охране окружающей среды.

6.6.2.4. Инженерно-гидрометеорологических изысканий.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания должны обеспечить комплексное изучение гидрометеорологических условий территории (района, площадки, участка, трассы) строительства и прогноз возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений.

6.6.2.5. Выполнить согласование результатов инженерных изысканий с соответствующими третьими лицами (при необходимости), эксплуатационными и заинтересованными организациями, в том числе с Департаментом градостроительства г.о. Самара (далее - ДГС). Подлинники согласований предоставить Заказчику.

6.6.3. Разработать с учетом ОПР проектную документацию на этап строительства объекта в объеме, необходимом для осуществления этого этапа строительства, в том числе разделы «Проект организации строительства», «Сметная документация», документацию на пуско-наладочные работы и иную документацию, необходимую для получения заключения государственную экспертизу результатов инженерных изысканий, проектной и сметной документации (далее - госэкспертиза) и производства работ. Указанная документация по этапу строительства должна отвечать требованиям к составу и содержанию разделов проектной документации, установленным Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» для объектов капитального строительства.

6.6.4. Выполнить необходимые согласования проектной/ рабочей документации с ООО «Самарские коммунальные системы», заинтересованными организациями, лицами.

		<p>6.6.5. Разработать на этап строительства в соответствии с проектной документацией Рабочую документацию на технологические и технические решения в объеме, необходимом для производства работ, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, действующих на момент выдачи документации Заказчику.</p> <p>6.6.6. Провести госэкспертизу с получением положительного заключения.</p> <p>6.5.4. Получить иные документы, материалы, выполнить иные работы, необходимые для исполнения ЗП.</p> <p>6.7. Получить иные документы, материалы, выполнить иные работы, необходимые для исполнения ЗП.</p> <p>6.8. Сдачу-приемку результата выполненных Генподрядчиком работ осуществить по каждому этапу строительства отдельно в соответствии с Графиками выполнения работ к договору генподряда на проектные работы.</p>
7	Требования по вариантной разработке	Не требуется.
8	Особые условия строительства	<p>8.1. Строительство в условиях действующего производства.</p> <p>8.2. Строительство и ввод в эксплуатацию предусмотреть без остановки и нарушения технологических процессов, в меж отопительный период.</p>
9	Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта	<p>Расчетная производительность котельной НФС-2: 3,06 МВт.</p> <p>Расчетная производительность котельной НФС-3: 2,00 МВт.</p> <p>Котельные работают в отопительный период.</p>
10	Особые требования к проектированию	<p>Генподрядчику:</p> <p>10.1. Получить необходимые для выполнения работы исходные и дополнительные данные (в том числе — технические условия), согласовать документацию</p> <p>10.2. Выполнить ОПР на каждый этап строительства отдельно, согласовать его с Заказчиком. Учесть, что котельные НФС-2 и НФС-3 относятся к объектам III –го класса опасности.</p> <p>Направить Заказчику на рассмотрение рабочую и сметную документацию, ведомости объемов работ до передачи их на экспертизу для получения согласия на прохождение экспертизы.</p> <p>10.3. По этапу «Техпереворужение котельной на территории НФС-2» провести экспертизу сметной документации и получить ее заключение, экспертизу промышленной безопасности объекта с получением положительного заключения экспертизы, а так же обеспечить внесение заключения экспертизы в Реестр заключений экспертизы промышленной безопасности.</p> <p>Выбор экспертной организации предварительно согласовать с Заказчиком с предоставлением мониторинга цен.</p>

		<p>Заказчик производит возмещение затрат за прохождение экспертизы на основании предоставляемых Генподрядчиком обосновывающих документов.</p> <p>10.4. По этапу «Техпереворужение котельной на территории НФС-3» провести госэкспертизу с получением положительного заключения.</p> <p>10.5. До начала проектирования выполнить ОПР, согласовать его с Заказчиком.</p> <p>10.6. В случае получения отрицательного заключения экспертизы корректировка документации, а так же проведение повторной экспертизы осуществляется за счет Генподрядчика.</p> <p>10.7. В случае ненадлежащего составления рабочей документации, а также в случае обнаружения Заказчиком недостатков в ходе строительства объекта и в процессе эксплуатации объекта, созданного на основе разработанной Генподрядчиком документации, Генподрядчик обязан возместить Заказчику понесенные им документально подтвержденные убытки.</p> <p>10.8. Гарантия выполненных работ распространяется на весь период строительства.</p>
11	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	<p>Принятые технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам Российской Федерации по качеству.</p>
12	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>12.1. Документацию разработать в соответствии с настоящим заданием на проектирование, действующими нормативно-техническими документами и законодательными актами, техническими регламентами, нормами, правилами и др. нормативными документами в объеме, достаточном для получения заключений экспертиз и производства работ.</p> <p>12.2. Клапан для аварийного сброса давления в тепловой сети (в случае его выхода за норму) применить с электрическим исполнительным механизмом.</p> <p>12.3. Предусмотреть необходимое инженерное обеспечение объекта.</p> <p>12.4. Предусмотреть для котельной на территории НФС-3 в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - аварийное топливоснабжение; - устройство системы дымоудаления; - инженерное обеспечение котельной; - автоматизацию диспетчеризацию; - подключение котельной к локальной сети. <p>12.5. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных</p>

		<p>затрат и соответствующие мировому уровню. При проектировании необходимо применение наилучших доступных технологий.</p> <p>12.5. Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке и разрешенных к применению.</p> <p>12.6. Оформить опросные листы на все оборудование, машины и механизмы, используемые в документации.</p> <p>12.7. Применяемое оборудование должно соответствовать действующим в РФ стандартам, нормам и правилам, должно быть безопасным при его работе.</p> <p>12.8. Гарантийный срок на электрооборудование должен составлять не менее 5 лет.</p> <p>12.9. Режим работы котельных:</p> <p>в настоящее время - непрерывный, с постоянным пребыванием обслуживающего персонала;</p> <p>после выполнения работ - непрерывный, без постоянного пребывания обслуживающего персонала.</p>
13	Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям	<p>13.1. Применить типовые конструкции и изделия.</p> <p>13.2. Защиту строительных конструкций от коррозии (при необходимости) предусмотреть в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.</p> <p>13.3. Конструкции, материалы и изделия в коррозионно-активных условиях выполнить из коррозионностойких материалов.</p> <p>13.4. Предусмотреть установку ограждения емкости хранения аварийного топлива от несанкционированного проникновения с навесом для защиты от атмосферных осадков.</p> <p>13.5. Предусмотреть конструкции зданий и сооружений повышенной заводской готовности.</p> <p>13.6. Отделку зданий согласовать с Заказчиком.</p>
14	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>14.1. При разработке документации учесть требования действующих законодательных, нормативно-технических и правовых документов.</p> <p>14.2. Дать решения по обращению с отходами, планируемыми к образованию в процессе производства строительно-монтажных работ, в соответствии с законодательными и нормативно-техническими документами, действующими на момент выдачи документации Заказчику.</p> <p>14.3. Учесть в проектной документации, что образующиеся в процессе работ отходы (за исключением лома цветных и черных металлов) должны переходить в собственность к подрядчику с момента их образования. Подрядчик обязан обеспечить соблюдение требований законодательства в области обращения с отходами, в области охраны окружающей среды, обязан нести ответственность за вывоз, безопасную утилизацию, размещение,</p>

		<p>за внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду в результате размещения образованных отходов.</p> <p>14.4. Образующийся в ходе проведения работ металлолом и демонтируемое оборудование подлежат возврату Заказчику.</p> <p>14.5. По результатам работ выброс в атмосферу загрязняющих веществ от объекта должен соответствовать действующим установленным для Заказчика предельно-допустимым нормативам. Будут предоставлены по запросу Генподрядчику, выигравшему конкурс.</p>
15	Автоматизация технологических процессов	<p>15.1. Проектные решения по автоматизации технологических процессов, метрологическому обеспечению выполнить в соответствии с действующими нормативными документами и требованиями.</p> <p>15.2 При проектировании учесть следующие требования:</p> <p>15.2.1. Для автоматического управления и централизованного контроля за всем технологическим процессом работы котельных разработать систему, позволяющую осуществлять управление работой всего оборудования котельной без присутствия обслуживающего персонала, а также сбор, накопление, обработку данных, их передачу и прием соответственно на АРМ НФС-2 и НФС-3 в нормальных и аварийных режимах.</p> <p>15.2.2. При разработке документации на автоматизацию поддержания заданного давления в тепловой сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - предусмотреть автоматическое включение подпиточного насоса в случае неисправности работающего; - предусмотреть аварийный сброс давления в тепловой сети (в случае его выхода за норму); - предусмотреть автоматическое включение сетевого насоса в случае неисправности работающего. <p>15.2.3. Предусмотреть комплексную автоматизацию технологических процессов, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> -автоматизацию поддержания давления котлового контура, -автоматизацию поддержания уровня воды в существующем баке хранения хим.очищенной воды, -автоматизацию контроля уровня воды в существующем баке хранения хим.очищенной воды. <p>15.2.4. Предусмотреть систему диспетчеризации с контролем, передачей и приемом информации соответственно на АРМ МДП НФС-2 и НФС-3 по следующим параметрам:</p> <p>15.2.4.1 Аварийные ситуации в режиме реального времени:</p> <ul style="list-style-type: none"> - несанкционированный вход в котельную; - несанкционированный вход в ограждение емкости хранения аварийного топлива; - ПДК СО (угарный газ); - загазованность метаном; - газовый клапан закрыт; - пожар;

	<ul style="list-style-type: none"> - авария насосов Н1, Н2, Н3, Н4, Н5, Н6, Н7; - авария котла № 1, 2,3 (по температуре и давлению); - авария горелки № 1, 2, 3; - авария давление газа низкое; - авария давление газа высокое; - авария низкое давление в тепловой сети; - авария высокое давление в тепловой сети; - авария температура тепловой сети; - низкий уровень воды в баках хранения химочищенной воды; - аварийный уровень воды в баках хранения химочищенной воды; - авария низкое давление котлового контура; - авария высокое давление котлового контура; - авария давления воды на вводе в котельную (старое здание). <p>15.2.4.2. Параметры работы котельной по запросу оператора:</p> <ul style="list-style-type: none"> - давление прямой сетевой воды; - давление обратной сетевой воды; - температура подачи теплосети; - давление котлового контура; - температура котлового контура; - давление газа на вводе в котельную; - температура котла № 1,2,3; - давление котла № 1,2,3; - температура наружного воздуха; - уровень воды в баке хранения химочищенной воды; - давление воды на вводе в котельную (старое здание). <p>15.2.5. Проектом предусмотреть возможность дистанционного управления с АРМ НФС-2 и НФС-3 соответственно отопительными характеристиками тепловой сети НФС-2 и НФС-3 для осуществления увеличения или уменьшения температуры теплоносителя. При невозможности использования для выполнения данной задачи регулятора каскадного управления котлами «Vitoltronic 300-K», установленными в котельной на территории НФС-2, предусмотреть его замену.</p> <p>15.2.6. Оборудовать МДП НФС-2 и НФС-3 отдельными АРМ с необходимым программным обеспечением для приема, систематизации, хранения и отображения информации о работе котельных НФС-2 и НФС-3 соответственно.</p> <p>15.3. Учесть требования Федерального закона от 26.06.2017 г. «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации», а также приказа ФСТЭК России от 25.12.2017 года №239 «Об утверждении требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической</p>
--	--

		<p>информационной инфраструктуры Российской Федерации».</p> <p>15.4. Разработать раздел "прикладное программное обеспечение объекта", в составе которого предусмотреть описание и характеристики программных продуктов, используемых при реализации проекта для среднего (контроллеры) и верхнего (АРМ) уровней; варианты вывода информации (визуализации) на АРМ. 15.5. Предусмотреть в сметной документации затраты на приобретение ПО, его установку (программирование) и наладку.</p>
16	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	<p>16.1. Учесть требования Федерального закона от 26.06.2008г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества.</p> <p>16.2. Установить в проектируемых сооружениях приборы учета используемых ресурсов, в том числе: прибор учета электроэнергии, приборы учета воды, тепла с выводом информации в проектируемую систему АСУ ТП.</p> <p>16.3. Точность приборов учета энергоносителей должна соответствовать действующим требованиям нормативной документации.</p> <p>16.4. Основные решения по организации измерений предоставить и согласовать в составе ОПР.</p>
17	Технологическая связь	Не требуется.
18	Энергоснабжение	<p>18.1. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>18.2. Номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной документации, согласовать с Заказчиком.</p>
19	Требования по энергосбережению	Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.
20	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда	При разработке документации учесть требования Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.
21	Выделение очередей и пусковых комплексов	<p>Разработать документации на следующие этапы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Техпереворужение котельной на территории НФС-2; - Техпереворужение котельной на территории НФС-3
22	Требования по ассимиляции производства	Максимально использовать существующие здания, сооружения, оборудование и инженерные коммуникации действующего объекта.
23	Инженерно-технические мероприятия гражданской	Рабочую документацию выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

	обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций	
24	Требования по пожарной безопасности	Рабочую документацию выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами в области пожарной безопасности.
25	Требования по инженерно-технической защищенности объектов	Нет
26	Требования к системам безопасности и охране объектов	Рабочую документацию выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами.
27	Определение затрат на страхование	Не требуется
28	Генподрядчик	<p>28.1. Генподрядчик определяется по результатам конкурсной процедуры.</p> <p>28.2. Генподрядчик должен являться членом саморегулируемой организации в области архитектурно-строительного проектирования.</p> <p>28.3. Работы по подготовке проектной документации должны обеспечиваться специалистами по организации архитектурно-строительного проектирования (главными инженерами проектов, главными архитекторами проектов).</p> <p>28.4. Генподрядчик, выполняющий инженерные изыскания, должен являться членом саморегулируемой организации в области инженерных изысканий и иметь специалистов по организации инженерных изысканий (главные инженеры проектов).</p> <p>28.5. Предоставить документы, подтверждающие наличие у индивидуального предпринимателя или юридического лица специалистов по организации строительства, реконструкции объектов капитального строительства и наличия у них соответствующих должностных обязанностей (главных инженеров проекта, главных архитекторов проекта).</p> <p>28.6 Генподрядчик должен иметь опыт аналогичных работ не менее 2-х лет.</p> <p>28.7 Генподрядчик несет ответственность за ненадлежащее составление документации, выполнение других работ по настоящему заданию на проектирование, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе строительства, а так же в процессе эксплуатации объекта, созданного на основе выполненных работ по настоящему заданию на проектирование, независимо от подтверждения (согласования) Заказчика.</p>

29	Заказчик	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Самарские коммунальные системы» (ООО «Самарские коммунальные системы»)</p> <p>443056, г.Самара, ул.Луначарского,56</p> <p>ИНН 6312110828/КПП 631601001</p> <p>ОГРН 1116312008340</p> <p>Р/с 40702810903370000034</p> <p>Филиал ГПБ в г.Самаре</p> <p>К/с 301018100000000000917</p> <p>БИК 043601917</p> <p>Главный управляющий директор Бирюков Владимир Вячеславович, действует на основании доверенности №28 от 15.02.2018г.</p> <p>т.+7(846)336-14-02, факс +7(846)336-89-05</p> <p>e-mail: iVolkova@samcomsys.ru</p>
30	Субподрядные проектные организации	<p>30.1. Субподрядные проектные организации определяются Генподрядчиком по согласованию с Заказчиком.</p> <p>30.2. Подрядчик, выполняющий проектно-сметные работы, должен являться членом саморегулируемой организации в области архитектурно-строительного проектирования и иметь специалистов по организации архитектурно-строительного проектирования (главными инженерами проектов, главными архитекторами проектов).</p> <p>30.3. Субподрядчик, выполняющий инженерные изыскания, должен являться членом саморегулируемой организации в области инженерных изысканий и иметь специалистов по организации инженерных изысканий (главные инженеры проектов).</p> <p>30.4. Должен иметь опыт по выполнению аналогичных указанным в настоящем ЗП работам не менее 2-х лет.</p>
31	Срок выполнения работы	Согласно графику выполнения работ к договору генподряда на проектные работы.
32	Состав демонстрационных материалов	Не требуются.
33	Срок действия задания	В течении срока проектирования.
34	Порядок сдачи работы	<p>Генподрядчик выполняет и сдает следующие работы по каждому этапу реконструкции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получение необходимых исходных данных, документов, в том числе при необходимости технических условий; - отчеты по обследованию котельных; - технические отчеты по результатам изысканий; - ОПР, их согласование с Заказчиком;

		<ul style="list-style-type: none"> - разработанную по котельной на территории НФС-2 рабочую документацию, в том числе пояснительную записку, ведомости объемов работ, сметную документацию; по котельной на территории НФС-3 проектную, в том числе ПОС, сметную и иную документацию, и рабочую документацию; - проведение и получение необходимых согласований; - прохождение по котельной на территории НФС-2 экспертизы сметной документации и получение положительного заключения экспертизы сметной документации. Документация должна направляться на экспертизу только после получения всех необходимых согласований и после получения согласия Заказчика на прохождение экспертизы; заключение экспертизы промышленной безопасности объекта с получением положительного заключения экспертизы, а так же внесение заключения экспертизы в Реестр заключений экспертизы промышленной безопасности; - проведение и получение положительного заключения госэкспертизы; - разработку документации на проведение пуско-наладочных работ; - иные документы, материалы, подготовленные и полученные в ходе выполнения работ по-настоящему ЗП. <p>В случае получения отрицательного заключения экспертизы расходы на их повторное проведение возлагаются на Генпроектировщика.</p> <p>Генпроектировщик в обязательном порядке должен обеспечить следующие требования к работе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - конфиденциальность сведений и информации, касающихся объектов проектирования, выполнения ПИР и полученных результатов; - соблюдение правовой охраны интеллектуальной собственности; - соблюдение порядка использования авторских прав и патентную чистоту проектов. <p>Проектные спецификации по всем разделам выдать дополнительно в электронном виде в формате XLS (XLSX).</p> <p>После получения положительного заключения экспертизы Генпроектировщик передает проектную, рабочую и сметную документацию и подлинники всех полученных исходных данных и тех.условий Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на бумажном носителе - в 4-х экземплярах; - в электронном виде - на CD-R (DVD-R) диске в 1 экземпляре. Документация должна иметь форматы PDF, ГРАНД-СМЕТА, DWG 2013, DOC (DOCX) и XLS (XLSX);
35	Требования к передаче материалов на	<p>Электронная версия комплекта документации передается на оптических дисках в одном экземпляре, изготовленных разработчиком документации. Допускается использовать</p>

электронных носителях	<p>носители формата CD-R и DVD±R.</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименование и тип документации, Заказчика, Исполнителя, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в прозрачный пластиковый бокс, на лицевой стороне информационного вкладыша которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания в формате PDF, ГРАНД-СМЕТА, DOC (DOCX) и XLS (XLSX).</p> <p>Состав и содержание записанной на диск информации должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Технологические схемы и чертежи представить в форматах PDF и DWG 2013:</p> <p>1 версия – графический образ документации со сканированными страницами согласования, содержащих подписи, печати и необходимые отметки, чертежи основных комплектов в формате PDF;</p> <p>2 версия – исходная документация в формате разработки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • чертежи и схемы – DWG 2013; • картографические материалы, включенные в проектную и рабочую документацию – в форматах PDF, DWG 2013. <p>Сметную документацию представить в формате ГРАНД-СМЕТА и PDF.</p> <p>Исходные и дополнительные данные и иные документы - в формате PDF.</p> <p>Вся документация, предоставляемая в электронном виде, должна быть оформлена в соответствии с действующими требованиями к формату электронных документов (в том числе с учетом: Приказа министерства строительства и ЖКХ РФ от 12.05.2017 №783/пр, Постановления Правительства РФ от 31.03.2012 №272, Постановления Правительства от 05.03.2007 №145 (с изменениями и дополнениями, действующими на момент сдачи документации Заказчику) и с учетом Федерального Закона от 06.04.2011 №63-ФЗ (с учетом изменений и дополнений) «Об электронной подписи»).</p>
Приложения:	
Приложение №1.1 Технические требования на проектирование, в том числе:	
Приложение №1.1.1 Технические требования на проектирование (составление сметной документации).	
Приложение №1.1.2 Технические требования к оборудованию КИПиА и средствами измерений при проектировании новых объектов и/или реконструкции существующих	

	объектов ООО «Самарские коммунальные системы».
	Приложение № 1.2 Исходные данные для проектирования, в том числе:
	Приложение №1.2.1 Технический паспорт котельной НФС-2
	Приложение №1.2.2 Технический паспорт здания блочно- модульной котельной НФС-2
	Приложение №1.2.3 Схема места положения НФС-2
	Приложение №1.2.4 Исходные данные для проектирования
	Приложение №1.2.5 Схема места положения НФС-3

ЗАКАЗЧИК:

Первый заместитель
главного управляющего директора
ООО «Самарские коммунальные систем


(подпись)

Д.С. Ракицкий

ГЕНПОДРЯДЧИК:

(наименование генподрядной организации,
должность)

(подпись, м.п.)

(Ф.И.О.)