

ООО
«ТЕПЛОВАЯ
КОМПАНИЯ»
г.Мыски
ОТЧЕТ ПО
ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЕ
за 2023год

Содержание

№ п/п	Наименование	№ стр.
1	Пояснительная записка к инвестиционной программе	1
2.1	Паспорт инвестиционной программы организации осуществляющей регулируемые в сфере теплоснабжения ООО «Тепловая компания» (ООО «ТК»). Форма №1-ИП ТС	3
2.2	Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2023год. Форма №2-ИП ТС	4
2.3	Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Тепловая компания». Форма №3-ИП ТС	5
2.4	Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Тепловая компания». Форма №4-ИП ТС	6
2.5	Финансовый план ООО «Тепловая компания». Форма №5-ИП ТС	7
2.6	Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО «Тепловая компания». Форма №6.1-ИП ТС	8
2.7	Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год ООО «Тепловая компания». Форма №6.2-ИП ТС	9
3	Обоснование затрат на выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР - 20-13	10
3.1	Извещение о закупке № ТК-021-05-23-3Ц «Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13» от 22.05.2023г	11
3.2	Протокол №021 рассмотрения заявок на участие в закупке ТК-021-05-23-3Ц от 01.06.2023г	13
3.3	Договор с индивидуальным предпринимателем Шубкиным Денисом Николаевичем (ИП Шубкин Д.Н.) №ТК-021-05-23-3Ц от 13.06.2023г. «На выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13»	14
3.4	Акт о приемке выполненных работ №1 от 30.10.2023г (КС-2)	21
4	Обоснование затрат на выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П	26
4.1	Извещение о закупке № ТК-028-07-23-3Ц «Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П» от 06.07.2023г	27
4.2	Протокол №028 рассмотрения заявок на участие в закупке ТК-028-07-23-3Ц от 18.07.2023г	29
4.3	Договор с индивидуальным предпринимателем Шубкиным Денисом Николаевичем (ИП Шубкин Д.Н.) №ТК-028-07-23-3Ц от 31.07.2023г. «На выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П»	30
4.4	Акт о приемке выполненных работ №1 от 27.12.2023г (КС-2)	37
5	Обоснование затрат на «Проектные работы и монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски)»	40
5.1	Договор с ООО «Кузбассэнергопроект» №109 /2022 от 01.06.2022г на «выполнение проектных работ инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски)»	41
5.2	Акт выполненных работ №109/2022 от 29.12.2023г.	57

№ п/п	Наименование	№ стр.
6	Пояснительная записка по программе энергосбережение	58
6.1	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Приложение №1	59
6.2	Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Приложение №2	60
6.3	Перечень мероприятий основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности. Приложение №3	61
6.4	Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Приложение №4	62
6.5	Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Приложение №5	63
6.6	Отчет о реализации мероприятий ,основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности. Приложение №6	64
7	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08.03 за 2023г	65
8	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 01.01 за 2023г	66
9	Отчет по выполнению инвестиционной программы за 2023 год	67
	ИТОГО	71
		лист



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ»
(ООО "ТК")

652840 Кемеровская область. Г. Мыски, ул. Рембазовская, д.2/6, тел.(38474) 2-01-58, факс: (38474) 2-29-09,
e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

ООО «Тепловая компания» (ООО «ТК») осуществляет деятельность по производству, передаче и реализации тепловой энергии, теплоносителя, горячей воды.

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» (далее - Инвестиционная программа) разработана в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ».

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» г. Мыски на 2022-2024гг., утверждена постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14 декабря 2023 года №546.

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Целью Инвестиционной программы является повышение качества услуг в сфере теплоснабжения в соответствии с их нормативными требованиями, а также достижение оптимальных технико-экономических характеристик при производстве тепловой энергии на объектах ООО «ТК». Инвестиционная программа разрабатывается в целях реализации Схемы теплоснабжения города Мыски на 2023г. и на перспективу до 2033г. (актуализирована на 2024 год постановлением Администрации Мысковского городского округа от 30.06.2023г. № 1051-п)

Задачами Инвестиционной программы является:

- развитие теплоснабжения потребителей г. Мыски путем модернизации системы теплоснабжения и источников передачи тепловой энергии ООО «ТК»;
- сокращение удельных затрат на оказание услуг по теплоснабжению;
- снижение потерь тепловой энергии при транспортировке;
- повышение надежности работы теплоисточников и тепловых сетей.

МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА СНИЖЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ЗАТРАТ И ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

1) Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13.

В связи с физическим и моральным износом системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР-20-13 из-за длительной эксплуатации необходима их модернизация.

Система автоматизации парового котла ДКВР-20-13 после модернизации обеспечит выполнение следующих функций:

- защиту котла, обеспечивая отключение механизмов подачи топлива и дутьевого вентилятора, вентилятора возврата уноса при отклонении технологических параметров от нормы и исчезновении напряжения питания;
- аварийную световую и звуковую сигнализацию при отклонении технологических параметров от нормы, а так же запоминание первопричины аварийного останова котла;
- автоматическое регулирование: разрежения в топке котла, соотношения топливо-

воздух, нагрузки котла;

- дистанционное управление, со щита автоматики, двигателями тягодутьевых машин (далее ТДМ), питателей топлива (далее ПТЛ), вентилятора возврата уноса (далее ВВУ), привода топки;

- дистанционный останов котла со щита управления;

- переключение режима работы в ручной режим управления;

- контроль и архивацию значений режимных параметров, аварийных и предупредительных сообщений.

Модернизированные системы автоматизации и электросилового оборудования, позволят вести контроль и архивацию всех параметров работы котла.

Установленное оборудование обеспечит диспетчеризацию котлов на удаленном автоматизированном рабочем месте оператора (далее АРМ), что позволит исключить возникновение аварийных ситуаций на котельной.

На выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 по результатам закупочных процедур заключен договор с Индивидуальным предпринимателем Шубкиным Денисом Николаевичем (ИП Шубкин Д.Н.) №ТК-021-05-23-3Ц от 13.06.2023г.

Итого расходы на выполнение данного мероприятия составили 2 643,64 тыс. руб. без НДС.

2) Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П

В связи с физическим и моральным износом системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П из-за длительной эксплуатации необходима их модернизация.

Система автоматизации и электросилового оборудование, устанавливаемое на котле обеспечит безопасность, контроль и регулирование всех этапов работы оборудования, визуализацию и архивирование параметров технологического процесса с возможностью передачи данных на ПК.

Система автоматизации водогрейного котла КВТС-20-150П после модернизации обеспечит выполнение следующих функций:

- автоматическое регулирование подачи твердого топлива в топку котла, в зависимости от температуры воды на выходе из котла;

- регулирование разрежения в топке котла с помощью частотных преобразователей установленных на вентиляторе (ВДН) и дымососе (ДН);

- аварийную световую и звуковую сигнализацию при отклонении технологических параметров от нормы, а так же напоминание первопричины аварийного останова котла;

- дистанционное управление, со щита автоматики, двигателями тягодутьевых машин (далее ТДМ), питателей топлива (далее ПТЛ), привода топки;

- дистанционный останов котла со щита управления;

- контроль и архивацию значений режимных параметров, аварийных и предупредительных сообщений.

Установленное оборудование обеспечит диспетчеризацию котлов на удаленном автоматизированном рабочем месте оператора (далее АРМ), что позволит исключить возникновение аварийных ситуаций на котельной.

На выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П по результатам закупочных процедур заключен договор с Индивидуальным предпринимателем Шубкиным Денисом Николаевичем (ИП Шубкин Д.Н.) №ТК-028-07-23-3Ц от 31.07.2023г.

Итого расходы на выполнение данного мероприятия составили 1926,524 тыс. руб. без НДС.

3) Проектные работы и монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски)

На основании «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2012г. №458, а так же в соответствии с Паспортом безопасности объекта топливно-энергетического комплекса ООО «Тепловая компания» утвержденным Председателем антитеррористической комиссии Кемеровской области-Кузбасса С.Е.Цивилевым от 17.05.2022г., необходимо выполнить проектные работы по объекту "Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски) для обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности центральной котельной г.Мыски.

На выполнение проектных работ по объекту "Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г.Мыски) заключен договор с ООО «Кузбассэнергопроект» №109 /2022 от 01.06.2022г.

Стоимость монтажных работ составит 17828,00 тыс. руб. без НДС. Монтажные работы будут осуществляться в 2025 году.

Итого расходы на выполнение данного мероприятия составили 1010,00 тыс. руб. без НДС.

Данные мероприятия направлены на повышение надежности и энергетической эффективности работы системы централизованного теплоснабжения, для обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности центральной котельной г.Мыски.

Объем капитальных вложений инвестиционной программы ООО «Тепловая компания» на 2023 год составили **5580,164** тыс. руб. (без НДС).

Генеральный директор ООО «Тепловая компания»



М.Г.Николаева

**Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

ООО "Тепловая компания" (ООО ТК)

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая компания"
Местонахождение регулируемой организации	652840, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Мысковский, г.Мыски, ул.Рембазовская, зд. 2/6
Сроки реализации инвестиционной программы	2022 г-2024г
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО "ТК" М.Г. Николаева
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(38474) 2-09-25
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	650993, г.Кемерово, ул.Островского,32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель РЭК Кузбасса Малюта Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(3842)-36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Мысковского городского округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	652840, Кемеровская область -Кузбасс, г. Мыски, ул. Серафимовича, 4
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Мысковского городского округа Е.В. Тимофеев
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(38474) 2-20-82

Генеральный директор ООО "ТК"
М.П.



М.Г. Николаева

Планируемые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Тепловая компания"
(иностранное регулируемое предприятие)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	Планируемые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	4,832	4,832	4,798	4,784
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,1916	0,1916	0,1916	0,1915
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	16146	16222	16222	16222
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	27295	27326	27326	27326
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	-	-	-	-	-	-
7.1	Выбросы в атмосферный воздух	т/год	-	1645	1645	1520	1202

Генеральный директор ООО "ТК"

М.П.

М.Г.Николаева



**Показатели
показатели в энергетической эффективности области
деятельности в отношении
ООО "Тепловая компания"
(показатели ресурсной эффективности)**

№ п/п	Наименование области	Показатели энергетической эффективности										Показатели энергетической эффективности									
		Количество произведенной тепловой энергии, теплотехнической продукции в результате использования паровой энергии на территории, указанной в 1-м разделе отчета				Количество произведенной тепловой энергии, теплотехнической продукции в результате использования паровой энергии на территории, указанной в 1-м разделе отчета				Удельный расход топлива на производство тепловой энергии, теплотехнической продукции в результате использования паровой энергии, указанной в 1-м разделе отчета				Показатели энергетической эффективности тепловой энергии, теплотехнической продукции в результате использования паровой энергии, указанной в 1-м разделе отчета				Показатели энергетической эффективности тепловой энергии, теплотехнической продукции в результате использования паровой энергии, указанной в 1-м разделе отчета			
		Тепловая энергия	Плановые значения			Тепловая энергия	Плановые значения			Тепловая энергия	Плановые значения			Тепловая энергия	Плановые значения			Тепловая энергия	Плановые значения		
1	2	3	2021	2022	2023	4	2021	2022	2023	5	2021	2022	2023	6	2021	2022	2023	7	2021	2022	2023
1	Компания ООО "Тепловая компания"	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	3	3	3	3	3	3	3	3

Генеральный директор ООО "ТК"
М.П.

М.П. Владельца



[Handwritten signature]

Финансовый план
ООО "Тепловая компания"
(являющаяся регулируемой организацией)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с консолидированным прогнозным индексом цен)					По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП/ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации			
		ОКВЭД-55.3 -«Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха»		2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	15985	15985	5327	5321	5337	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	5104	5104	1751	1934	1419	3.2.1-3.2.4,6.1
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой базовой выручке	10881	10881	3576	3387	3918	3.2.1-3.2.4,6.1
1.3	экономия расходов	0	0	0	0	0	0
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0	0	0	0	0	0
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0	0	0
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	0	0
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0
3.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0	0	0	0	0	0
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0

Генеральный директор ООО "ТК"



М.Т. Пискомова

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ООО "Тепловая компания"

(полное наименование юридического лица)

М. кв.	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технико-экономические показатели реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание
		план	факт	план	факт	Техническая часть				план	Финансирование												
						Увеличение мощности, кВт	Проектируемая мощность, кВт	Проектируемая мощность, кВт	Средств на реализацию, тыс. руб.		Амортизация	Прямые затраты на реализацию, тыс. руб.	Средств на реализацию, тыс. руб.	Прочие средства	Затраты на реализацию, тыс. руб.	Иные средства	Прямые затраты на реализацию, тыс. руб.	Бюджетные средства на реализацию, тыс. руб.	Прочие средства на реализацию, тыс. руб.	Итого			
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.0	9.1	9.2	9
3.2. Реализация мероприятий по модернизации систем водоснабжения и водоотведения, не подлежащих типовым оценкам																							
3.2.1	Реализация проектно-сметной документацией на техническую реконструкцию системы водоснабжения и водоотведения территории системы водоснабжения и водоотведения объектов, включая котельную №6, ДНТФ-20-12	2022	-	2022	-	-	-	-	-	-	3027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	Данные мероприятия не были включены в базу данных проекта. 1. Стоимость выполнения работ не 4,8% (см. пункт 0000 «ТК» от 12.05.2023). 2. На основании Постановления Правительства Российской Федерации №341 от 01.08.2022г. «Об утверждении условий предоставления тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения в 2022 и 2023 годах»
3.2.2	Модернизация системы водоснабжения и водоотведения объектов, включая котельную №6, ДНТФ-20-12	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	2644	1807,325	676,435	0	0	0	0	0	0	0	0	3543,64	
3.2.3	Модернизация системы водоснабжения и водоотведения объектов, включая котельную №1, КВ-10-01-100	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	1836	647,09	1279,524	0	0	0	0	0	0	0	0	1926,61	
3.2.4	Реализация проектно-сметной документацией на техническую реконструкцию системы водоснабжения и водоотведения территории системы водоснабжения и водоотведения объектов, включая котельную №3, КВ-10-01-100	2024	-	2024	-	-	-	-	-	-	3237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Итого по группе 3											15944	2654	1884	0	0	0	0	0	0	0	0	4870	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты нематериальных активов государственной организации, обеспечивающие необходимость соблюдения требований законодательства Российской Федерации, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере жилищно-коммунального хозяйства, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов жилищно-коммунального хозяйства, безопасность критической																							
6.1.1	Проведение работ по модернизации системы водоснабжения и водоотведения объектов, включая котельную №1, КВ-10-01-100	2023	2023	2023	2023	-	-	-	-	-	1860	236	654	0	0	0	0	0	0	0	0	1910	Мероприятия будут осуществляться в 2024 году.
Итого по группе 6											1860	236	654	0	0	0	0	0	0	0	0	1910	
Итого по программе											33812	2890	2538	0	0	0	0	0	0	0	0	3580	

Генеральный директор ООО "ТК"
М.П.

М.П. Руководитель



Отчет
о достижении плановых показателей надежности
и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения за предыдущий год
ООО "Тепловая компания"
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная ООО "Тепловая компания"	0	0	0	0	0,1918	0,1918	3,36	4,35	16222	23405

Генеральный директор ООО "ТК"
М.П.



**ОБОСНОВАНИЕ ЗАТРАТ ПО ПУНКТУ 1
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13.

Расходы на выполнение данного мероприятия составили 2 643,64 тыс. руб. без НДС.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ»
(ООО "ТК")

652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6, тел. (38474) 2-01-58, факс: (38474) 2-29-09,
e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru, ОКПО 44435041, ОГРН 1204200008033, ИНН/КПП 4205389843/421401001

Извещение о закупке

№ ТК-021-05-23-3Ц

**«Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования
парового котла №6 ДКВР -20-13»**

Дата размещения в единой информационной системе: 22.05.2023 г.

1) Способ осуществления закупки	Запрос цен
2) Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона заказчика	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» Юридический адрес: 652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6 тел./факс +7 (38474) 2-09-25/2-29-09 e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru Контактное лицо по вопросам процедуры торгов: Самохина Татьяна Александровна e-mail: tkzakup@outlook.com тел.: +7 (3842)75-42-00 Контактное лицо по предмету закупки: Николаева Марина Григорьевна Тел: +7 909 521 0049
3) Предмет договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемой работы, оказываемой услуги, а также краткое описание предмета закупки в соответствии с частью 6.1 статьи 3 Федерального закона №223-ФЗ (при необходимости)	Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 В количестве: 1 (одна) условная единица. Описание предмета закупки и объем работ указаны в техническом задании (Приложение № 3 к Документации о закупке). В случае если в документации (в каком-либо документе, входящем в состав документации о закупке, прикрепленном отдельным файлом к документации) имеется указание на товарный знак, следует читать «товарный знак или эквивалент».
4) Место поставки товара, выполнения работы, оказания услуги	Кемеровская область-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, дом 2, корпус Д.
5) Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цена лота), либо формула цены, устанавливающая правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику (исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора, и максимальное значение цены договора, либо цена единицы товара, работы, услуги и максимальное значение цены договора, руб.	Начальная (максимальная) цена договора – 2 988 931,00 руб.
6) Срок, место и порядок предоставления документации о закупке, размер, порядок и сроки внесения платы, взимаемой заказчиком за предоставление данной документации, если такая плата установлена заказчиком, за исключением случаев предоставления	Документация о закупке доступна участникам для ознакомления и предоставления на официальном сайте единой информационной системы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.zakupki.gov.ru) с момента размещения в единой информационной системе документации о закупке и до момента окончания срока подачи заявок на участие. Документация о закупке предоставляется путем

документации о закупке в форме электронного документа	самостоятельного скачивания заинтересованными лицами (участниками закупки) на официальном сайте единой информационной системы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.zakupki.gov.ru) файлов в разделе «документы закупки». На основании заявления любого заинтересованного лица, поданного в письменной форме на электронный адрес Заказчика (tkzakup@outlook.com), подписанного руководителем, с указанием контактного лица, контактных номеров телефона/факса документация о закупке может полностью или частично предоставляться в электронном виде, путем направления по электронной почте заинтересованному лицу в течение одного рабочего дня с момента получения заявления. Плата за предоставление документации не установлена.
7) Порядок, дата начала, дата и время окончания срока подачи заявок на участие в закупке (этапах конкурентной закупки) и порядок подведения итогов конкурентной закупки (этапов конкурентной закупки)	Порядок подачи заявок: Подать заявку на участие в закупке может любое юридическое лицо или несколько юридических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала либо любое физическое лицо или несколько физических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, в том числе индивидуальный предприниматель или несколько индивидуальных предпринимателей, выступающих на стороне одного участника закупки. В случае согласия с условиями закупки участнику необходимо предоставить заявку на участие по форме Заказчика одним из способов: 1. Почтой по адресу: Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания», 652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6; Отдел по закупкам, с одновременной отправкой на эл. почту регистрационного номера почтового отправления для отслеживания. 2. Электронной почтой (e-mail): tkzakup@outlook.com 3. По месту нахождения Организатора: Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6; Отдел по закупкам. Тел./факс +7 (38474) 2-09-25/2-29-09 Рабочий график предприятия: <i>ПН-ЧТ с 08:00 до 17:00 (время местное);</i> <i>ПТ с 08:00 до 16:00 (время местное);</i> <i>СБ, ВС – выходные дни.</i> Способ подачи заявки участник выбирает самостоятельно. Подача заявок на участие в закупке не допускается по факсу (использование факсимильного воспроизведения подписи). Такие заявки считаются не соответствующими требованиям закупки и не рассматриваются. Участник конкурентной закупки вправе подать только одну заявку на участие в закупке в любое время с момента размещения извещения о ее проведении до предусмотренных документацией о закупке даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в такой закупке. Участник вправе изменить или отозвать свою заявку до истечения срока подачи заявок. Заявка на участие в такой закупке является измененной или отозванной, если изменение осуществлено или уведомление об отзыве заявки получено Заказчиком до истечения срока подачи заявок на участие в такой закупке.

	Каждая заявка на участие в закупке, поступившая в течение срока, установленного для подачи заявок на участие, регистрируется секретарем. По требованию участника закупки секретарь комиссии может выдать расписку в получении заявки на участие в закупке с указанием даты, времени ее получения, регистрационного номера заявки. Заявки на участие в закупке, полученные после окончания срока их подачи не рассматриваются комиссией по осуществлению конкурентной закупки и не возвращаются участникам закупки. Если одним участником закупки подано 2 (Две) или более заявки на участие в закупке и ранее поданные заявки не отозваны участником, такие заявки не рассматриваются комиссией по осуществлению конкурентной закупки и не возвращаются участникам закупки. Дата начала подачи заявок: 22.05.2023г. Дата и время окончания подачи заявок: 30.05.2023г. до 12:00 (время местное). Порядок подведения итогов: В рамках подведения итогов комиссией по осуществлению конкурентной закупки процедура вскрытия заявок участников закупки не осуществляется, рассмотрение заявок на участие в запросе цен на предмет их соответствия требованиям, установленным извещением и документацией о закупке, осуществляется в месте и в день, которые указаны в извещении о закупке, оценка и сопоставление заявок, осуществляется согласно установленных критериев оценки. Заказчик вправе проверять соответствие представленных участником закупки в составе заявки на участие в закупке сведений (документов, информации) действительности, в том числе путем направления запросов в государственные органы, производителям товара и т.п. По результатам рассмотрения заявок комиссия принимает решение о допуске заявки на участие в закупке или ее отклонении, согласно оснований, указанных в документации о закупке, признании не состоявшейся, по основаниям, предусмотренным в Положении о закупке. Оцениваются и сопоставляются только те заявки, которые после процедуры рассмотрения, были допущены комиссией к участию в закупке. Победителем конкурентной закупки признается участник закупки, соответствующий требованиям извещения и документации о закупке и предложивший самую низкую цену. Если предложения о цене, содержащиеся в заявках на участие в запросе цен совпадают, победителем признается участник закупки, заявка которого была получена Заказчиком раньше остальных заявок. В рамках подведения итогов оформляется протокол. Комиссия подводит итоги процедуры закупки в срок не более 10 (Десять) дней с даты рассмотрения предложений участников, указанной в документации о закупке.
8) Адрес электронной площадки в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при осуществлении конкурентной закупки)	Не проводится на электронной площадке, сведения о проведении закупки размещены на официальном сайте единой информационной системы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.zakupki.gov.ru).

9) Размер обеспечения заявки на участие в закупке, сроки и порядок его внесения, порядок, сроки и случаи возврата обеспечения и иные требования к нему, в том числе условия банковской гарантии (в случае, если банковская гарантия предусмотрена)	Обеспечение заявки не установлено
10) Размер обеспечения исполнения договора, сроки и порядок его внесения, порядок, сроки и случаи возврата обеспечения и иные требования к нему, в том числе условия банковской гарантии (в случае, если банковская гарантия предусмотрена).	Обеспечение договора не установлено

Настоящее извещение, являющееся неотъемлемой частью Документации о закупке, опубликовано на официальном сайте единой информационной системы (www.zakupki.gov.ru/223).



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ»
(ООО "ТК")

652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6, тел. (38474) 2-01-58, факс: (38474) 2-29-09,
e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru, ОГПО 44435041, ОГРН 1204200008033, ИНН/КПП 4205389843/421401001

ПРОТОКОЛ №021

рассмотрения заявок на участие в закупке

№ ТК-021-05-23-3Ц

«Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования
парового котла №6 ДКВР -20-13»

г. Мыски

«01» июня 2023 г.

(дата подписания протокола)

1. Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона заказчика	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» Юридический адрес: 652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6 тел./факс +7 (38474) 2-09-25/2-29-09 e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru Контактное лицо по вопросам процедуры торгов: Самохина Татьяна Александровна e-mail: tkzakup@outlook.com тел.: +7 (3842) 75-42-00 Контактное лицо по предмету закупки: Николаева Марина Григорьевна Тел: +7 (38474) 2-01-58
2. Способ осуществления закупки	Запрос цен
3. Извещение о проведении закупки	Извещение о проведении закупки размещено в единой информационной системе 22.05.2023 года № 32312405494
4. Предмет договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг	Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 В количестве: 1 (одна) условная единица.
5. Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	Кемеровская область-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, дом 2, корпус Д.
6. Сведения о начальной (максимальной) цене договора, руб.	2 988 931,00 руб.
7. Сроки (периоды) поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	Начало выполнения работ – с момента заключения договора. Срок окончания выполнения работ - не позднее 110 календарных дней с момента заключения договора.
8. Срок оплаты	Оплата производится в форме безналичного перевода денежных на расчетный счет Подрядчика в течение 7 (семи) календарных дней, в размере 100% после выполнения полного объема работ на основании подписанных Сторонами актов выполненных работ, КС-2, КС-3, с приложением исполнительной документации, в которую должны входить акты на скрытые работы и прочая обязательная приемо-сдаточная документация.
9. Место и дата рассмотрения предложений (заявок) участников закупки и проведения итогов закупки	Место: Отдел по закупкам ООО «ТК», Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6 Дата рассмотрения: 31.05.2023г. Дата подведения итогов: 01.06.2023г.

10. Сведения о комиссии по осуществлению конкурентной закупки.

На заседании комиссии по осуществлению конкурентной закупке присутствовали:

Состав комиссии:

Председатель комиссии:

Николаева М.Г.

- генеральный директор

Заместитель председателя комиссии:

Порываева А.В.

- зам. начальника юридического отдела

Члены комиссии:

Блиссеева Н.С.
Дикушина Н.М.
Прохоров В.Г.

- экономист
- заместитель главного бухгалтера
- начальник материально-технического отдела

Всего на заседании присутствовало 5 членов комиссии. Что составляет 100% от общего количества членов комиссии, кворум имеется.

11. Количество заявок на участие в закупке.

До истечения срока подачи заявок, установленного извещением и документацией о закупке, до 12 часов 00 минут (время местное) 30.05.2023г., было подано 2 (две) заявки на участие в закупке.

12. Сведения об участниках закупки, подавших заявки на участие в закупке:

№ п/п	№ заявки	Наименование (юридического лица) или фамилия, имя, отчество (для физического лица) участника закупки, юридический адрес, ИНН, ОГРН	Субъект МСП	Дата и время (местное) получения заявки	Предлагаемая цена Договора, руб.
1.	48	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОКИПАВТОМАТИКА" 659322, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, БИЙСК ГОРОД, СОЦИАЛИСТИЧЕСКАЯ УЛИЦА, ДОМ 6, ОФИС 2, ОГРН: 1192225014046, Дата присвоения ОГРН: 16.04.2019, ИНН: 2204088960, КПП: 220401001, ДИРЕКТОР: Кирсеев Сергей Михайлович	Микропредприятие	29.05.2023, Пн, 14:54	2 949 000,00
2.	49	ШУБКИН ДЕНИС НИКОЛАЕВИЧ ОГРНИП: 317420500029720, ИНН: 421302346265, Дата присвоения ОГРНИП: 13.04.2017	Микропредприятие	29.05.2023, Пн, 15:49	2 643 640,00

13. Результаты рассмотрения заявок.

Комиссия по осуществлению конкурентной закупки рассмотрела заявку на участие в закупке на соответствие требованиям и условиям, установленным в документации о закупке, и приняла решение:

№ п/п	№ заявки	Наименование (юридического лица) или фамилия, имя, отчество (для физического лица) участника закупки	Решение комиссии по осуществлению конкурентной закупки
1.	48	ООО "ЭНЕРГОКИПАВТОМАТИКА"	Допустить заявку участника к участию в закупке
2.	49	ИП ШУБКИН Д.Н.	Допустить заявку участника к участию в закупке

Допущено заявок – 2

Отклонено заявок – 0

14. Результаты рассмотрения заявок:

По результатам оценки и сопоставления заявок, согласно критерия, установленного в документации о закупке, с учетом требований положений Генерального соглашения по тарифам и торговле 1994 года и Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 г. согласно п. 8 Постановления Правительства РФ от 16.09.2016 № 925, комиссия приняла решение присвоить заявкам участников закупки, допущенным к участию в закупке, порядковый номер по мере увеличения предложенной в заявке цены следующим образом:

№ п/п	№ заявки	Наименование участника закупки	Предлагаемая цена договора, руб.
1.	49	ИП ШУБКИН Д.Н.	2 643 640,00
2.	48	ООО "ЭНЕРГОКИПАВТОМАТИКА"	2 949 000,00

15. Подведение итогов закупки:

Признать победителем закупки ИП ШУБКИН Д.Н. и заключить с ним договор в порядке, установленном Положением о закупке.

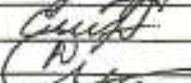
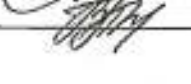
Предложенная цена договора 2 643 640 рублей 00 копеек НДС не облагается.

Подписи:

Председатель комиссии:

Заместитель председателя комиссии:

Члены комиссии:

	Николаева М.Г.
	Порываева А.В.
	Блиссеева Н.С.
	Дикушина Н.Н.
	Прохоров В.Г.

ДОГОВОР ПОДРЯДА № ТК-021-05-23-84

г. Мыски
13 06 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (ООО «ТК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Николаевой Марины Григорьевны, действующей на основании Устава, с одной стороны

и Индивидуальный предприниматель Шубкин Денис Николаевич (ИП «Шубкин Д.Н.»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Шубкина Дениса Николаевича, действующего на основании лист записи ЕГРИП, с другой стороны, именуемые вместе «Стороны», а по отдельности «Сторона», с соблюдением требований Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Закон), на основании Протокола № 021 от «01» июня 2023 года, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Подрядчик обязуется, в установленный Договором срок, выполнить по заданию Заказчика по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 по адресу: РФ, Кемеровская область-Кузбасс, г. Мыски, дом 2, корпус Д, своими силами, средствами с применением собственных материалов, в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору),

а Заказчик обязуется принять и оплатить работы в срок, установленный настоящим Договором.

1.2. Результат выполненных работ должен быть пригоден для использования по следующему назначению: эксплуатация котла для теплоснабжения и горячего водоснабжения объектов потребителя.

2. СРОКИ НАЧАЛА И ОКОНЧАНИЯ РАБОТ

2.1. Начало выполнения работ – с момента заключения договора.

Окончание выполнения общего объема работ – не позднее 110 календарных дней с момента заключения договора.

2.2. В связи с причинами производственного характера, погодными условиями и т.д. сроки окончания производства работ могут быть изменены по взаимному согласию Сторон, путем подписания дополнительного соглашения.

3. ЦЕНА РАБОТ. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ПО ДОГОВОРУ

3.1. Цена работ по настоящему Договору составляет 2 643 640,00 (два миллиона шестьсот сорок три тысячи шестьсот сорок рублей 00 копеек), без НДС. Цена договора включает в себя стоимость работ (услуг) и материалов Подрядчика, доставки оборудования, материалов и персонала на объект, оформление сопроводительной документации, уплату таможенных пошлин, уплату налогов (в том числе НДС) и других обязательных платежей.

3.2. Увеличение Подрядчиком Договорной цены в одностороннем порядке в течение срока действия настоящего Договора не допускается.

Прочие затраты (перевозка, командировочные расходы и др.) оплачиваются по фактическим расходам подрядчика с предъявлением подтверждающих данные расходы документов, но не более суммы, предусмотренной расчетом договорной цены.

3.3. Оплата производится в форме безналичного перевода денежных на расчетный счет Подрядчика в течение 7 (семи) календарных дней, в размере 100% после выполнения полного объема работ на основании подписанных Сторонами актов выполненных работ, КС-2, КС-3, с приложением исполнительной документации, в которую должны входить акты на скрытые работы и прочая обязательная приемо-сдаточная документация.

3.4. Затраты, не предусмотренные настоящим договором, а также непредвиденные расходы оплачиваются по фактической стоимости данных затрат только в случае, если Заказчиком не были учтены какие – либо части работ, которые должны быть выполнены в соответствии с технологией производства работ, а также работы, возникшие в процессе выполнения работ.

3.5. Расходы, указанные в пункте 3.4. настоящего договора, оплачиваются по согласованию с Заказчиком и оформляются дополнительным соглашением к настоящему договору.

3.6. Днем оплаты считается день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.7. В случае непредставления документов, указанных в п. 3.2, 3.3, 3.5. настоящего договора и (или) оформления документов с нарушением норм действующего законодательства, срок оплаты продлевается на количество дней просрочки предоставления документов (устранения замечаний к оформлению документов).

3.8. В случае изменения реквизитов расчетного счета Подрядчик обязан незамедлительно в письменной форме сообщить об этом Заказчику с указанием новых реквизитов расчетного счета. В противном случае все риски, связанные с перечислением Заказчиком денежных средств на указанный в настоящем Договоре расчетный счет Подрядчика, несет последний.

3.9. При наличии у Подрядчика просроченной дебиторской задолженности перед Заказчиком по любому договору, заключенному Подрядчиком и Заказчиком, Заказчик имеет право в одностороннем порядке произвести зачет просроченной дебиторской задолженности Подрядчика с кредиторской задолженностью, возникшей у Заказчика по настоящему Договору. При этом указанный зачет не освобождает Подрядчика от исполнения обязательств по настоящему Договору.

4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Подрядчик обязуется:

4.1.1. Приступить к выполнению работ в срок, указанный в п.2.1. настоящего Договора. Выполнить работы в соответствии с условиями настоящего Договора, *Технического задания (Приложение №1 к настоящему Договору)*, в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, Строительных Норм и Правил (СНиП), нормативных актов.

4.1.2. Завершить выполнение работ в срок, указанный в п.2.1. настоящего Договора.

4.1.3. За 3 (три) дня до начала выполнения работ предоставить Заказчику на согласование ППР (план производства работ) и график производства работ, разработанные согласно требованиям и рекомендациям нормативно-технической документации законодательства РФ.

4.1.4. Не приступать к выполнению работ до момента согласования Заказчиком ППР (плана производства работ) и графика производства работ. В случае наличия у Заказчика замечаний к ППР (плану производства работ) и графику производства работ, устранить их в двухдневный срок.

4.1.5. Выполнить работы в соответствии с ППР (планом производства работ) и графиком производства работ собственными силами из собственных материалов.

Доставка материалов и оборудования до места производства работ осуществляется Подрядчиком за свой счет и с применением своего транспорта.

4.1.4. Устранить собственными силами и за свой счет в сроки, дополнительно согласованные Сторонами, дефекты и недоделки, обнаруженные во время выполнения работ и в период гарантийного срока.

4.1.5. Обеспечивать соблюдение на территории строительной площадки требований техники безопасности, охраны окружающей среды и противопожарной безопасности в период выполнения работ в соответствии с условиями настоящего Договора, требованиями СНиП, нормативными актами и решениями местных административных органов.

4.1.6. Передать результаты работ Заказчику по Акту о приемке выполненных работ. Одновременно с передачей Заказчику акта выполненных работ предоставить исполнительную документацию, и прочую обязательную приемо-сдаточную документацию.

В случае непредоставления Подрядчиком вышеуказанной документации, Заказчик вправе в одностороннем порядке приостановить оплату в полном объеме.

4.1.7. Об окончании выполнения работ сообщить Заказчику по факсу, телефону или электронной почте.

4.1.8. Немедленно предупредить Заказчика и до получения от него указаний приостановить работы при обнаружении:

- возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения работ;
- иных, не зависящих от Подрядчика, обстоятельств, которые создают невозможность их завершения в срок.

4.1.9. В процессе производства работ поддерживать порядок на объекте производства работ, по окончании работ убрать весь строительный мусор, остатки материалов, демонтировать и вывезти за

пределы объекта производства работ временные сооружения, без чего работы не могут считаться завершенными.

4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Создать Подрядчику условия для выполнения работ, указанных в п. 1.1. настоящего Договора.

4.2.2. Не позднее 10-и рабочих дней после получения от Подрядчика извещения об окончании выполнения работы осмотреть и принять результат работ, а при обнаружении отступлений от условий Договора, ухудшающих результат работ, или иных недостатков немедленно заявить об этом Подрядчику.

4.2.3. Оплатить работы в порядке, установленном Разделом 3. настоящего Договора.

4.2.4. В случае получения от Подрядчика информации, указанной в п. 4.1.8 настоящего Договора, направить Подрядчику указания о дальнейших действиях не позднее 1 (Одного) рабочего дня с момента получения предупреждения от Подрядчика.

4.3. Обязательства сторон по обеспечению требований охраны труда:

4.3.1. Допуск на территорию Заказчика работников подрядной организации, принадлежащего ей транспорта, оборудования, материалов и другого имущества, необходимого для выполнения работ, осуществляется на основании предоставленных документов о цели и сроке прибытия, составе бригад с указанием фамилии, имени, отчества, профессии или должности, квалификации каждого члена бригады и назначенных ответственных лиц за безопасное производство работ.

При входе и въезде на территорию Заказчика работники подрядчика обязаны предъявить документ, удостоверяющий личность (паспорт).

4.3.2. До получения вводного инструктажа не позднее 3 (трех) дней с момента заключения договора руководитель бригады подрядной организации должен предъявить специалисту предприятия по направлению деятельности и специалисту по охране труда:

- приказ подрядной организации о назначении лица, ответственного за безопасное производство работ;

- документы, подтверждающие профессию и квалификацию работников, указанных в списке, по основной и совмещаемой профессии (сварщики и др.).

Ответственность за квалификацию рабочих и соблюдение персоналом правил ОТ и ПБ несет Подрядчик.

4.3.3. Для выделения подрядной организации участка на объекте, руководителем структурного подразделения, в чьем ведении находится данный объект, должен быть оформлен акт – допуск на производство работ. Акт – допуск дополняется схемой с указанием координат выделяемого участка, мест расположения коммуникаций, и прочего оборудования, зон безопасности и других необходимых сведений. При наличии на данном участке коммуникаций и прочего оборудования других служб, акт – допуск и схема согласовываются с руководителями служб, ответственных за перечисленное оборудование.

4.3.4. Акт – допуск оформляется в двух экземплярах на срок необходимый для производства работ. Один экземпляр передается лицу, ответственному за безопасное производство работ подрядной организации, другой остается у Заказчика и хранится в делах подразделения в течение одного месяца после окончания работ. В случае не завершения работ в указанный срок, изменения производства работ, влияющих на безопасность их проведения, а также при замене лица, ответственного за безопасное производство работ подрядной организации, акт – допуск должен быть оформлен вновь.

4.3.5. Ответственность за оформление акта – допуска, выполнение мероприятий по безопасности возлагается на руководителя структурного подразделения, в чьем ведении находится данный объект, если иное не оговорено приказом исполнительного директора. После оформления акта - допуска ответственность за выполнение мероприятий по безопасности при проведении работ персоналом подрядчика на выделенной территории возлагается на ответственного представителя подрядной организации.

4.3.6. Подрядчик несет ответственность за подготовку своего персонала в части обеспечения требований охраны труда.

4.3.7. Работы повышенной опасности на выделенных по акту-допуску участках должны проводиться с оформлением разрешительной документации в соответствии с порядком, установленным Подрядчиком и соблюдением требований, предъявляемым к данному объекту.

4.3.8. Для подключения объектов Подрядчика к электрическим, тепловым, водопроводным сетям снабжения Заказчика Подрядчик обязан предоставить документы о назначении лиц, ответственных

за безопасную эксплуатацию указанных сетей, результаты аттестации по промышленной безопасности, а также соответствующие удостоверения обслуживающего персонала.

4.3.9. Работник Подрядчика в состоянии алкогольного, наркотического или иного опьянения отстраняется от работы в соответствии с нормами действующего законодательства, и удаляется с территории Заказчика, с письменным уведомлением Подрядчика.

4.4. Обязательства по соблюдению природоохранных требований:

4.4.1. Подрядчик, при выполнении работ по настоящему Договору, обязан действовать строго в пределах задания Заказчика. Стороны, заключая настоящий Договор, удостоверяют, что в задание Заказчика не входит выполнение работ способами, методами, механизмами, инструментами, с применением материалов, которые причиняют или могут причинить вред окружающей среде. В любом случае применения при выполнении задания Заказчика по настоящему Договору способов, методов, механизмов, инструментов, материалов, которые причиняют или могут причинить вред окружающей среде, считается, что Подрядчик вышел за пределы данного ему Заказчиком задания по настоящему Договору.

5. ГАРАНТИИ КАЧЕСТВА РАБОТ

5.1. Качество работ, выполняемых по настоящему Договору, должно соответствовать требованиям действующих ГОСТов и СНИПов, технических условий для данного вида работ, требованиям, установленным Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

Все материалы (товары) Подрядчика, используемые при выполнении работ должны быть новыми, не бывшими в эксплуатации, не восстановленными, без дефектов их изготовления, не модифицированными, работоспособными, не переделанными, не поврежденными.

Все материалы, изделия и конструкции, поставляемые Подрядчиком в целях выполнения работ, должны соответствовать требованиям СНИПов, ГОСТов, ОСТов, ТУ и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. Все материалы, используемые в ходе выполнения работ, должны соответствовать стандартам Российской Федерации.

5.2. Подрядчик принимает на себя гарантийные обязательства по устранению за свой счет несоответствия качества работ предъявляемым к ним требованиям в настоящем договоре и Техническом задании (Приложение №1 к настоящему Договору) в течение 36 (тридцать шесть) месяцев на результат работ с момента приемки-сдачи всего объема работ по акту приема-передачи. Гарантия на материалы, предоставленные Подрядчиком, составляет не менее 12 (двенадцати) месяцев, и подтверждается техническими паспортами и сертификатами Производителя.

5.3. В случае выявления неисправности Подрядчик после письменного уведомления должен в трехдневный срок приступить к устранению неисправностей. По истечении трехдневного срока, и в случае, если Подрядчик не приступил к исполнению гарантийных обязательств Заказчик вправе привлечь третье лицо для устранения неисправностей, выявленных в процессе эксплуатации оборудования. Подрядчик обязуется возместить Заказчику расходы, по привлечению третьих лиц, если сам не приступил к исполнению гарантийных обязательств в установленные сроки.

5.4. Подрядчик обязан возместить убытки, понесенные Заказчиком вследствие некачественно выполненных Подрядчиком работ.

6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

6.1. Стороны не несут ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, обусловленное обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания Сторон, которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, землетрясения, наводнения, пожары, стихийные бедствия.

6.2. Срок выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы. Если эти обстоятельства продолжаются более 2 (Двух) месяцев, то каждая из Сторон вправе отказаться от дальнейшего исполнения по Договору.

6.3. Обязанность доказать наличие обстоятельства непреодолимой силы лежит на Стороне Договора, не выполнившие свои обязательства.

6.4. Сторона, для которой исполнение настоящего Договора стало невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы, письменно уведомляет об этом другую Сторону в

идентичность его бумажному оригиналу в масштабе 1:1; при этом качество направляемого электронного образа претензии должно позволять в полном объеме прочитать текст документа и распознать его реквизиты; если бумажный оригинал претензии состоит из двух и более листов, электронный образ претензии формируется в виде одного файла; для сканирования претензии должен использоваться монохромный режим с разрешением 300 dpi).

9.3. Сторона, в чей адрес поступила претензия на бумажном носителе, обязана в десятидневный срок с момента направления претензии направить ответ на претензию по указанному в настоящем Договоре адресу Стороны, направившей претензию, с соблюдением к такому ответу требований и порядка направления, предусмотренных п. 9.2. настоящего Договора.

9.4. Сторона, в чей адрес поступила претензия в виде электронного образа документа, обязана в десятидневный срок с момента направления претензии направить ответ на претензию (электронный образ претензии) на электронный адрес стороны, направившей претензию, с соблюдением к такому ответу требований и порядка направления, предусмотренных п. 9.2. настоящего Договора.

9.5. Неполучение Стороной, направившей претензию на бумажном носителе, ответа на претензию в течение пяти дней с момента истечения срока, указанного в п. 9.3. настоящего Договора, либо получение ответа на претензию с отказом удовлетворить в полном объеме содержащиеся в претензии требования признается Сторонами соблюдением претензионного порядка рассмотрения споров и дает право Стороне, направившей претензию, обратиться в суд с соответствующим иском.

9.6. Неполучение Стороной, направившей претензию в виде электронного образа документа, ответа на претензию в срок, указанный п. 9.4. настоящего Договора, либо получение ответа на претензию с отказом удовлетворить в полном объеме содержащиеся в претензии требования, признается Сторонами соблюдением претензионного порядка рассмотрения споров и дает право Стороне, направившей претензию, обратиться в суд с соответствующим иском.

9.7. Факт направления претензии и ответа на нее подтверждаются:
претензии (ответа на претензию) на бумажном носителе - квитанцией о направлении заказного почтового отправления, претензии (ответа на претензию) в виде электронного образа документа - отчетами об отправке электронного письма.

9.8. Неурегулированные путем переговоров споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Кемеровской области с обязательным соблюдением досудебного претензионного порядка.

10. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

10.1. Лица, подписавшие настоящий договор от имени Сторон, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных» дают согласие на автоматизированную, а также без использования средств автоматизации обработку (включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, предоставление, обезличивание, блокирование, уничтожение) своих персональных данных.

10.2. В случае передачи одной из Сторон (в том числе, представителем такой Стороны) другой Стороне доверенности (копии доверенности) или иных документов, содержащих персональные данные представителя Стороны или иных лиц (субъектов персональных данных), Сторона, передающая доверенность (копию доверенности) или иные документы, содержащие персональные данные субъектов персональных данных, до передачи указанных документов (сведений) обязана получить согласие соответствующего субъекта персональных данных на передачу его персональных данных другой Стороне, а также уведомить указанного субъекта персональных данных об осуществлении обработки его персональных данных Стороной настоящего Договора, которой передаются персональные данные.

Сторона, не исполнившая обязательство, указанное в абзаце втором настоящего пункта Договора, обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные в связи с привлечением указанной Стороны к ответственности за обработку персональных данных субъекта персональных данных без предварительного согласия указанного субъекта и без уведомления об их обработке Стороной, которой передаются персональные данные.

10.3. Стороны обязаны сохранять конфиденциальность информации (в том числе сведения учредительных документов), полученной в ходе исполнения настоящего Договора.

10.4. Передача конфиденциальной информации третьим лицам, опубликование или иное разглашение такой информации может осуществляться только с письменного согласия Заказчика, независимо от причины прекращения действия настоящего Договора.

10.5. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае передачи информации

течение 3 (трех) рабочих дней после наступления таких обстоятельств, задерживающих исполнение или иным образом препятствующих исполнению Договора.

6.5. Если в результате обстоятельств непреодолимой силы результатам работ был нанесен значительный, по мнению одной из Сторон, ущерб, то эта Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в 7 (семи)-дневный срок, после чего Стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего продолжения работ и заключить дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости работ, которое со дня его подписания становится неотъемлемой частью настоящего Договора, либо инициировать процедуру расторжения настоящего Договора.

6.6. Если, по мнению Сторон, работы могут быть продолжены в порядке, установленном настоящим Договором до начала действия обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы и их последствия.

6.7. Действия третьих лиц, привлеченных Сторонами к исполнению настоящего Договора, обстоятельствами непреодолимой силы не являются. Наличие обстоятельств непреодолимой силы подтверждается соответствующим документом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иной уполномоченной на то организацией или органом власти.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За нарушение сроков оплаты (п.3.3. настоящего Договора) Подрядчик вправе требовать с Заказчика уплаты неустойки (пени) в соответствии с законодательством РФ

7.2. За нарушение сроков выполнения работ (п.2.1. настоящего Договора) Заказчик вправе требовать с Подрядчика уплаты неустойки (пени) в размере 1% от цены Договора за каждый день просрочки. Неустойка будет удерживаться из суммы, подлежащей оплате по Договору и (или) из обеспечения исполнения договора (обеспечительного платежа).

7.3. За ненадлежащее исполнение пунктов 4.1., 4.3., 4.4. и раздела 5 настоящего Договора, Заказчик вправе требовать с Подрядчика уплаты неустойки (пени) в размере 1% от цены Договора за каждый выявленный факт нарушения. Неустойка будет удерживаться из суммы, подлежащей оплате по Договору и (или) обеспечения исполнения Договора (обеспечительного платежа).

7.4. В случае нарушения или ненадлежащего исполнения условий Договора, Заказчик вправе требовать от Подрядчика возмещения убытков, т.е. компенсации реального ущерба (расходов на восстановление нарушенного права, которые Заказчик произвел или должен будет произвести) и упущенную выгоду - не полученные Заказчиком доходы, на которые он мог бы рассчитывать, если бы Договор был исполнен надлежащим образом (ст. ст. 15, 393 ГК РФ).

7.5. Подрядчик несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации за нарушение требований пожарной безопасности, а также возмещает ущерб, нанесенный Заказчику в результате пожара, возникшего по его вине на Объекте.

7.6. В случае, если по вине Подрядчика Заказчику будут начислены штрафы, налоги, сборы и иные платежи, Заказчик имеет право взыскать с Подрядчика убытки в порядке, установленном нормами действующего законодательства РФ.

7.7. Во всех других случаях неисполнения обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

8. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Обеспечение исполнения договора не предусмотрено.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ МЕЖДУ СТОРОНАМИ

9.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами в связи с исполнением договорных обязательств по настоящему Договору, разрешаются путем переговоров с соблюдением досудебного (претензионного) порядка урегулирования спора.

9.2. Сторона, чьи права нарушены, направляет:

по почтовому адресу (месту нахождения) другой Стороны, указанному в настоящем Договоре, претензию в письменном виде заказным почтовым отправлением через организацию почтовой связи (ФГУП «Почта России») (при этом качество направляемого документа (претензии) должно позволять в полном объеме прочитать текст документа и распознать его реквизиты), либо по электронной почте на электронный адрес другой Стороны, указанный в настоящем Договоре, электронный образ претензии в формате PDF (который должен обеспечивать визуальную

государственным органам, имеющим право и основание её затребовать в соответствии с законодательством Российской Федерации, если предварительно уведомить другую Сторону об обращении за информацией соответствующих государственных органов.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ И ДОСРОЧНОЕ РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

11.1. Договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взаимных обязательств. Окончание срока действия Договора, а также его досрочное расторжение, не влечет за собой прекращение обязательств по гарантийному обслуживанию.

11.2. Все изменения и дополнения к Договору действительны, если совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

11.3. Выполнение дополнительных объемов работ, не предусмотренных настоящим договором, осуществляется Подрядчиком за отдельную плату, оговариваемую в дополнительном соглашении.

11.4. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обстоятельства, не предусмотренные настоящим Договором, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения.

11.5. Подрядчик не производит никаких изменений в работах до подписания соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

11.6. При изменениях законодательных и нормативных актов, ухудшающих положение Сторон по сравнению с их состоянием на дату заключения настоящего Договора и приводящих к дополнительным затратам времени или денежных средств, действующих на дату начала действия изменений законодательных и нормативных актов, договоренности по срокам и стоимости работ могут быть соответствующим образом скорректированы Сторонами и закреплены дополнительным соглашением, становящимся со дня его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

11.7. Настоящий Договор может быть расторгнут досрочно:

- по письменному соглашению Сторон;
- по инициативе одной из Сторон в судебном порядке при существенном нарушении настоящего Договора другой Стороной в случаях, установленных законодательством РФ;
- в одностороннем порядке при существенных нарушениях условий договора.

11.8. При отказе от настоящего Договора Сторона, принявшая решение об отказе, направляет заказным или ценным письмом (вручает под расписку) Стороне, нарушившей условия настоящего Договора, уведомление и проект соглашения о расторжении Договора.

11.9. Заказчик имеет право на односторонний отказ от договора (исполнения договора) путем уведомления другой стороны об отказе от договора (исполнения договора) в письменной форме за 30 дней до даты отказа от договора. Односторонний отказ от договора не освобождает Заказчика от обязанности оплаты Подрядчику стоимости фактически выполненных надлежащим образом работ на дату отправки уведомления, при условии соблюдения Подрядчиком условий настоящего договора.

12. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. Взаимоотношения сторон, не урегулированные настоящим договором, регулируются по правилам и в порядке, предусмотренном действующим Гражданским Кодексом РФ.

12.2. После подписания настоящего договора все предварительные переговоры по нему, переписка, предварительные соглашения и протоколы о намерениях по вопросам, так или иначе касающимся настоящего договора, теряют юридическую силу.

12.3. Любое уведомление по данному Договору дается в письменной форме в виде телекса, факсимильного сообщения, письма по электронной почте или отправляется заказным письмом получателю на его юридический адрес. Уведомление считается данным в день отправления телексного или факсимильного сообщения, или на 5-й день после отправления письма по почте.

12.4. Документы, передаваемые Сторонами друг другу в связи с исполнением настоящего Договора посредством телекса, факсимильной связи, электронной почты будут иметь полную юридическую силу только в том случае, если в течение 7 (семи) календарных дней со дня такого отправления оригинал документа на бумажном носителе будет выслан Стороной-отправителем в адрес Стороны-получателя почтой, либо вручен курьером с письменным подтверждением получения оригинала документа.

12.5. В случае изменения юридического адреса, Подрядчик обязан в течение 5 (Пять) рабочих дней с момента регистрации изменений в установленном законом порядке, письменно уведомить Заказчика о внесенных изменениях с приложением Выписки из Единого государственного реестра юридических лиц (ЕГРЮЛ) или Выписки из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (ЕГРИП) на бумажном носителе, полученной в электронной форме и подписанной квалифицированной электронной подписью налогового органа или подписанной собственноручной подписью должностного лица налогового органа и заверенной печатью налогового органа, отражающей данные о юридическом адресе Подрядчика.

12.6. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему договору третьей стороне без письменного согласия другой Стороны.

12.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

12.8. Все указанные в настоящем Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

12.9. К Договору прилагаются:

- Техническое задание (Приложение № 1 к договору);

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ, ПОДПИСИ СТОРОН:

Подрядчик:

ИП «Шубкин Д.Н.»

Юридический адрес: 652150, Кемеровская область - Кузбасс, г. Мариинск, ул. Юбилейная, дом 20 строение а, кв.52

ИНН 421302346265;

р/с 40802810526000007729

Отделение №8615 ПАО Сбербанк
г. Кемерово

БИК 043207612

ОГРНИП 317420500029720

Email: shdn_78@mail.ru

т. 89069880125

Индивидуальный предприниматель



/Шубкин Д.Н./

Заказчик:

ООО «ТК»

Юридический адрес: 652840, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Мысковский, г. Мыски, ул.

Рембазовская, зд. 2/6

ИНН 4205389843

КПП 421401001

р/с 40702810826000026296

Кемеровское Отделение №8615

ПАО Сбербанк

к/с 30101810200000000612

БИК 043207612

ОГРН 1204200008033

kuzbass-teplo@mail.ru

Генеральный директор



/Николаева Марина Григорьевна/

**Техническое задание
на выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового
оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13**

1. Наименование объекта, общие сведения
Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 установленного в ц/котельной г. Мыски по адресу: Кемеровская область, г. Мыски, ул. Рембазовская, 2д
2. Основание для работ
Инвестиционная программа
3. Цель выполнения работ (задача)
Модернизация и замена устаревшего и физически изношенного оборудования, снижение потребления электроэнергии
4. Требования к Исполнителю работ
1.1. Наличие действующего свидетельства о допуске к определенному виду работ (СРО на СМР, включая особо опасные объекты) 1.2. Укомплектованность Исполнителя квалифицированным персоналом. Наличие опыта выполнения аналогичных работ. 1.2.1. Исполнитель обязан обеспечить необходимым количеством обученного и аттестованного персонала, имеющего право выполнения специальных работ, а также ИТР с правом быть производителями и руководителями работ. Персонал должен знать технологию производства соответствующих работ, и до начала работ пройти инструктаж и получить необходимые разрешения ООО «Тепловая компания». 1.3. Персонал Исполнителя для выполнения данных видов работ должен иметь: - действующее удостоверение и копии протоколов по аттестации на знание правил промышленной безопасности в области монтажа, ремонта и эксплуатации производственных объектов (водогрейные и паровые котлы, трубопроводы пара и горячей воды). - действующие удостоверения или копии протоколов проверки знаний по охране труда; - действующие удостоверения по пожарной безопасности; 1.4. Для выполнения Работ персонал Исполнителя должен быть укомплектован средствами индивидуальной защиты, разрешенными к применению при выполнении Работ. 1.5. Ответственность за соблюдение правил безопасности персоналом Исполнителя, при работе на объекте, несет Исполнитель. 1.6. Для выполнения Работ Исполнитель предоставляет свой инструмент, технологическую оснастку, рабочую силу, расходные материалы, машины и механизмы, необходимые для выполнения Работ. 1.7. Испытательное оборудование и средства измерений, которые будут применяться для выполнения работы, должны иметь паспорта и действующие свидетельства поверки. 1.8. Во время выполнения Работ, на выделенной территории производства работ, Исполнитель обязуется постоянно поддерживать порядок и чистоту. 1.9. При выполнении Работ, Исполнитель должен руководствоваться: - утвержденным техническим заданием. Порядок допуска персонала Исполнителя на территорию объекта Заказчика для выполнения работ Исполнитель составляет и не менее чем за 10 дней до начала работ направляет с уполномоченным ответственным представителем на согласование: - приказ о назначении ответственного лица за организацию и безопасное производство работ; - список лиц персонала, который будет выполнять работы; - документы, подтверждающие исправность применяемых при выполнении работ оборудования и средств измерений. Для оформления пропуска и определения порядка допуска на территорию Заказчика представить руководителю Заказчика: - не позднее, чем за 7 дней до начала работ списки персонала Исполнителя, с копиями удостоверений личности (паспортов), а также указать сроки и время выполнения работ на объекте.

При производстве работ Исполнителю запрещается: - применять во взрывоопасных зонах не взрывозащищенный ручной электрический инструмент; - использовать не сертифицированные средства защиты; - допускать к работам не аттестованный в установленном порядке персонал, в том числе имеющий противопоказания по медицинским параметрам.
5. Описание работ, которые необходимо выполнить Объем работ по-настоящему ТЗ предусматривает: - составление сметы на выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла № 6 ДКВР -20-13; - разработку и согласование с Заказчиком ППР (план производства работ) и графика производства работ; - покупку и доставку к месту выполнения работ всех материалов необходимых для выполнения работ; - подготовку необходимого оборудования, инструмента и приспособлений; - модернизацию системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла № 6 ДКВР -20-13; - демонтаж ранее установленного щита управления парового котла №6 ДКВР -20-13; - монтаж нового щита управления парового котла №6 ДКВР -20-13.
6. Требования к составлению сметы В одной строке сметы может быть прописана только одна расценка на один вид работ (суммирование расценок не допускается). Под каждой расценкой в обязательном порядке должен быть указан сборник, и код расценки из которого взята данная расценка. Под каждым коэффициентом, примененным к расценке, в обязательном порядке должна быть прописана ссылка на утвержденный нормативный документ, подтверждающий правомерность применения данного коэффициента. Под каждым коэффициентом, примененным к смете в целом, в обязательном порядке должна быть прописана ссылка на утвержденный нормативный документ, подтверждающий правомерность применения данного коэффициента. К печатной форме сметного расчета необходимо прилагать копию в электронном виде на съемном носителе информации.
7. Требования к выполнению работ Приборы, устанавливаемые на котле должны обеспечивать безопасность, контроль и регулирование всех этапов работы оборудования, визуализацию и архивирование параметров технологического процесса с возможностью передачи данных на ПК. Используемые для монтажа приборы должны быть только ведущих производителей, серийно-выпускаемые, сертифицированные, имеющие разрешение Ростехнадзора. 1. Система автоматизации и перечень выполняемых функций устанавливаемого оборудования: 1. Система автоматизации представляет комплекс технических средств, включающий щит управления, первичные преобразователи температуры и давления производства ООО "ОВЕН", преобразователи расхода производства ГК «ЭМИС» и ГК «ВЗЛЕТ», исполнительные механизмы, аппаратуру управления и сигнализации. Щит управления представляет собой металлический напольный шкаф размерами 600х1740х600 с открывающейся передней дверью. На лицевой панели щита установить: панель оператора с сенсорным управлением. средства управления, световые индикаторы. Внутри щита установить контроллер и модули аналогового ввода, вывода, промежуточные реле и автоматические выключатели для питания средств автоматики, пускатели бесконтактные типа ПБР, блоки питания цепей управления и датчиков. 2. Комплект автоматики парового котла ДКВр-20-13 должен обеспечить выполнение следующих функций: - защита котла, обеспечивающая отключение механизмов подачи топлива и дутьевого вентилятора, вентилятора возврата уноса при отклонении технологических параметров от нормы и исчезновении напряжения питания; - аварийная световая и звуковая сигнализация отклонения технологических параметров от нормы и напоминание первопричины аварийного останова котла; - автоматическое регулирование: разрежения в топке котла, соотношения топливо-воздух, нагрузки котла;

- дистанционное управление, со щита автоматики, двигателями тягодутьевых машин (далее ТДМ), питателей топлива (далее ПТЛ), вентилятора возврата уноса (далее ВВУ), привода топки;
- дистанционный останов котла со щита управления;
- переключение режима работы в ручной режим управления;
- контроль и архивация значений режимных параметров, аварийных и предупредительных сообщений; - опробование светозвуковой сигнализации.

3. Останов котла и светозвуковая сигнализация происходит в случаях отклонения параметров от нормы, при:

- понижении разрежения в топке;
- понижении давления воздуха;
- повышении или понижении уровня воды в барабане;
- повышении давления пара в барабане;
- отключении электродвигателей дымососа и вентилятора;
- обрыве датчиков защиты и регулирования;
- обрыве сигнала частоты двигателей ПТЛ № 1, ПТЛ № 2. 5.

4. Система автоматизации, разработанная на контроллере ПЛК110, предусматривает контроль и архивацию параметров:

- температура пара перед главной паровой задвижкой (далее ГПЗ);
- температура питательной воды перед водяным экономайзером (далее ВЭК);
- температура питательной воды за ВЭК;
- температура воды на выходе балок охлаждения;
- температура дымовых газов за котлом;
- температура дымовых газов за ВЭК;
- температура дымовых газов перед дымососом;
- расход пара;
- расход питательной воды;
- давление пара перед ГПЗ;
- давление пара в барабане котла;
- давление питательной воды на входе в котел;
- давление воздуха после дутьевого вентилятора;
- давление воздуха по зонно (№ 1-4);
- разрежение в топке;
- разрежение за котлом;
- разрежение за ВЭК;
- разрежение перед дымососом;
- уровень воды в барабане;
- содержание O_2 в дымовых газах;
- содержание CO_2 в дымовых газах;
- сила тока и частота вращения электродвигателей дымососа, дутьевого вентилятора, привода топки и ПТЛ;
- значение задания преобразователей частоты (далее ПЧ) двигателей дымососа, вентилятора, привода топки и ПТЛ;
- положение механизма электрического однооборотного (далее МЭО) клапана питательной воды.

5. Установленное оборудование должно обеспечивать диспетчеризация котлов на удаленном автоматизированном рабочем месте оператора (далее АРМ).

Рабочее место оператора состоит из персонального компьютера (сервера) с предустановленным программным комплексом «MasterSCADA» и прикладных средств. Скада-система на основе АРМ используется для непрерывного круглосуточного наблюдения за работой парового котла ДКВР-20-13.

Диспетчеризация выполняется по проводному каналу связи Ethernet

6. При проведении модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла № 6 ДКВР-20-13 учесть оборудование, указанное в разделе «исходные данные...» установленное в настоящее время на паровом котле ДКВР-20-13 №6 с его привязкой к схеме с новым оборудованием управления технологическим процессом выработки тепловой энергии и ГВС.

2. Исходные данные:

Котел паровой ДКВР-20-13 №6

1. <u>Пневмомеханический забрасыватель котла парового (ПМЗ)</u> левый, правый – эл. двигатель АИР2,2кВт, 1000об/мин. 2. <u>Питатели ПМЗ котла парового №6</u> (левый, правый): - мотор - редуктор UD-RF-37-90/77-9.6-0.18-B5-M1 (2шт.); -управление мотор - редуктором через преобразователь частоты – Hyundai N700E-004HF 0.4кВт, 380в. (2шт.). 3. <u>Чешуйчатая цепная решетка котла парового №6 (ЧЦР)</u> - эл. двигатель АИР4кВт: -управление ЧЦР через преобразователь частоты – Delta VFD 055E43A-5.5кВт; 3х400в. 4. <u>Вентилятор котла парового №6 ВДН-11,2</u> - эл. двигатель 37кВт, управление через преобразователь частоты – VACON0100-3L-0072-5-FLOW+IP54 37 кВт, 380В, 3фазы; - показывающий 2ТРМ; - управление шибером – исполнительный механизм МЭО 100/25-025, 380в.. (старая схема ручного управления). 5. <u>Дымосос котла парового №6 Д-60-310</u> - эл. двигатель 55кВт, управление через преобразователь частоты – VACON0100-3L-0140-5-FLOW+IP54 75 кВт, 380В, 3фазы, IP54 с панелью управления; - показывающий 2ТРМ; - управление шибером – исполнительный механизм МЭО 250/25-025, 380в.. (старая схема ручного управления). 6. <u>Подпитка котла парового №6</u> (уровень в барабане котла) - регулировочный клапан – исполнительный механизм МЭО 100/10-0,25, 380в.. На Щите управления Котла парового ДКВР-20-13 №6, кроме рекомендованного показывающего оборудования (самописцев), ключей управления, требуется установить следующее оборудование: - кнопки управления («вкл.», «выкл.») дымососа котла парового №6, вентилятора котла парового №6, решетки котла парового №6, ПМЗ котла парового №6(правый, левый), питателя ПМЗ котла парового №6(правый, левый), питательного насоса котла парового № 6(ПЭН№6), вентилятора возврата уноса котла парового №6 (ВВУ№6) со встроенной светодиодной индикацией; - кнопки управления «шиберами» дымососа и вентилятора со встроенной светодиодной индикацией ;
8. Комплектация оборудования Комплектация оборудования выполняется Исполнителем в счет цены договора. Исполнитель гарантирует, что качество оборудования и комплектующих изделий, конструкций и систем, применяемых им для выполнения Работ, будут соответствовать государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество.
9. Требования к применяемым материалам Все работы производятся с применением материалов Исполнителя
10. Требования к работам (услугам) Исполнитель своими силами и за свой счет доставляет материалы на объект. <u>При производстве работ Исполнитель обязан:</u> - обеспечить соблюдение технологии работ, исключающей повреждение материалов и строительных конструкций; - при повреждении материалов производить их замену/ремонт своими силами и за свой счет; - нести ответственность за случайную гибель или получения травмы работником; - производить работы самостоятельно своими силами либо привлекать специализированные субподрядные организации, и нести за них ответственность, в соответствии с требованиями, предъявляемыми к Исполнителю; - нести ответственность за случайные повреждения объекта в результате работ в течение всего срока выполнения работ до момента подписания Заказчиком Акта о приемке выполненных работ.
11. Приемка работ (услуг) <u>а) приемка работ (услуг):</u> Приемку работ в целом осуществляет приемочная комиссия, созданная Заказчиком, с составлением акта приемки.

В случае обнаружения при приемке работ дефектов или иных недостатков выполненных работ стороны составляют акт обнаружения недостатков с перечнем замечаний Заказчика, при этом Исполнитель не освобождается от ответственности за нарушение сроков сдачи работ. Для подтверждения недостатков выполненных работ Заказчик имеет право по своему усмотрению привлечь независимого эксперта. Недостатки, обнаруженные при приемке работ, устраняются силами и средствами Исполнителя в сроки, указанные Заказчиком. Акт о приемке выполненных работ подписывается Заказчиком непосредственно после устранения недостатков.

б) требования к результатам работ (услуг):

Исполнитель гарантирует соответствие качества выполненных работ требованиям нормативно-технической документации (НТД).

в) предоставляемые документы:

При предоставлении Актов, о приемке выполненных работ Исполнитель обязан представить заказчику полный комплект необходимой исполнительской документации на выполненные работы (акты, протоколы, заключения, поэтапно оформляемые по результатам проведения работ, проверки (приемки) скрытых работ, включая исполнительные схемы (чертежи)).

К исполнительной документации так же относятся:

- паспорта, сертификаты соответствия, разрешения на применение материалов, используемых Исполнителем в ходе производства работ

г) срок выполнения работ:

В течении 120 календарных дней с момента заключения договора

12. Иные требования:

Гарантия на выполненные работы составляет 36 месяцев с момента приемки-сдачи всего объема работы по акту приема-передачи. Гарантия на материалы, предоставленные Исполнителем согласно смете, составляет не менее 12 месяцев и не менее срока, установленного Производителем в соответствии с техническими паспортами и сертификатами.

Подписи сторон:

Подрядчик:

ИП «Шубкин Д.Н.»

Руководитель

/Шубкин Д.Н./

«_____» 2023г.

М.П.



Заказчик:

ООО «ТК»

Генеральный директор

/Николаева Марина Григорьевна/

«_____» 2023г.

М.П.



Унифицированная форма № КС-2
утвержденная постановлением Госкомстата России
от 11 ноября 1999 года №100

Инвестор -

организация, адрес, телефон, факс

Форма по ОКУД

Код

322005

по ОКПО

Заказчик -

ООО "ТК" ИНН 4205389843, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Мысковский, г. Мыски, ул. Ромбазовская, зд.2/6

по ОКПО

Подрядчик -

ИП "Шубин Д.Н. ИНН 421302346265, Кемеровская область-Кузбасс, г. Мариинск, ул. Юбилейная, д.20а

по ОКПО

Стройка -

Котельная ООО"ТК", Кемеровская область-Кузбасс, г. Мыски, ул.Ромбазовская

наименование, адрес

Объект -

Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13

наименование

Вид деятельности по ОКДП

Договор подряда (контракт)

номер

ТК-021-05-23-3Ц

дата

13.06.2023г.

Вид операции

Номер документа	Дата составления	Отчетный период	
		с	по
1	30.10.2023	13.06.2023	30.10.2023

АКТ О ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

Смета № , Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13
Сметная (договорная) стоимость в соответствии с договором подряда: руб.

номер		Наименование работ и затрат	Номер единичной расценки	Единица измерения	Выполнено работ			Индекс	Общая стоимость (в текущем уровне цен)
по порядку	позиции по смете				Количество	Стоимость единицы (в базисном уровне цен)	Общая стоимость (в базисном уровне цен)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Раздел 1. Монтаж системы автоматики (ЩУК, КП) котла ДКВР 20-13									
1	1	Бобышки, штуцеры на условное давление: до 10 МПа 2 157,95 = 3 490,95 - 100 x 13,33	ТЕРм12-10-001-01 Редакция 2014г. - И1	100 шт.	0,23	2157,95	496	ОЗП=14,81 ЗМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	7351
2	2	Бобышка БГ12 М20*1,5-40.1	Прайс	шт	20	38,04	777	ОЗП=14,81 ЗМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	11504

ГК Гранд-Смета		2							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	3	Трубка отводная ТО-СУ1-2.35	Прайс	шт	3	148,76	448	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	6809
4	4	Гильза ГЗ.16.1.1.60	Прайс	шт	4	107,44	430	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	6385
5	5	Гильза ГЗ.16.1.1.200	Прайс	шт	1	115,71	116	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	1714
6	6	Гильза ГЗ.16.1.1.300	Прайс	шт	5	119,84	589	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	8874
7	7	Первичный преобразователь уровнемер, устанавливаемый на резервуаре, работающем под давлением до 4 МПа	ТЕРм11-02-032-04 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	1	130,64	131	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	1935
8	8	Колодка уровнемерная УК4	Прайс	шт	1	344,38	344	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	5100
9	9	Трубная проводка из бесшовных труб углеродистых и низколегированных сталей на условное давление до 10 МПа на соединениях сварных, диаметр наружный 22 мм $24\ 723,90 = 24\ 724,46 - 0,29 \times 1,94$	ТЕРм12-07-002-04 Редакция 2014г.- И1	1000 м	0,04	24723,9	989	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	14646
10	10	Трубы стальные бесшовные, холоднодеформированные из стали марок 10, 20 (ГОСТ 8734-75, 8733-74), наружным диаметром 16 мм, толщина стенки 2,5 мм	Прайс Редакция 2014г.- И1	кг	33,2	29,51	980	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	14510
11	11	Арматура муфтовая с ручным приводом или без привода водопроводная на условное давление до 10 МПа, диаметр условного прохода: 15 мм	ТЕРм12-12-009-02 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	7	84,41	451	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	6877
12	12	Кран трехходовой 115386х с фланцем с русской М 20*1,5-G1/2 Ру-16 Ду-15	Прайс	шт	3	20,09	60	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	893
13	13	Кран шаровый под приварку LD КШ. Ц. П.015.040 НП Ру-40 Ду-15	Прайс	шт	4	119,36	477	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	7071

ПК Прейс-Смета									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14	14	Прибор, устанавливаемый на резьбовых соединениях, масса: до 1,5 кг	ТЕРм11-02-001-01 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	23	13,59	313	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	4529
15	15	Датчик давления ПД100-ДИ2,5-111-0,5 - пар/вода	Прейс оборудование	шт	3	675,26	2026	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	30002
16	16	Датчик давления ПД100И-ДИВ0,0025-811-0,5	Прейс оборудование	шт	1	1265,24	1265	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	18738
17	17	Датчик давления ПД100И-ДИВ0,00125-811-0,5	Прейс оборудование	шт	4	1265,24	5061	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	74953
18	18	Датчик давления ПД100И-ДИВ0,003-811-0,5	Прейс оборудование	шт	3	1265,24	3796	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	58215
19	19	Датчик давления ПД100И-ДИВ0,0003-811-1,5	Прейс оборудование	шт	1	1139,78	1140	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	15880
20	20	Вентильный блок ВВ-310.40 Блок клапанный С30 (БКН 3-11)	Прейс оборудование	шт	1	983,98	984	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	14573
21	21	Датчик давления ПД200-ДД0,006-155-0,25-2-Н	Прейс оборудование	шт	1	3689,94	3690	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	54648
22	22	Термосопротивление ДТС 035-РТ100.В3.50	Прейс оборудование	шт	3	179,99	540	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	7997
23	23	Термосопротивление ДТС 035-РТ100.В3.200	Прейс оборудование	шт	1	179,99	180	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	2666
24	24	Термосопротивление ДТС 035-РТ100.В3.300	Прейс оборудование	шт	6	214,84	1074	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	15909
25	25	Термометра ДТТК125-0915.630,1 до 1100 град	Прейс оборудование	шт	1	729,79	730	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	10806

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
26	26	Гильза ГЗ.25.1.1.630	Прайс оборудованию	шт	1	169,81	170	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	2515
27	27	Лоток металлический штампованный по установленным конструкциям, ширина лотка: до 200 мм 1 131,79 = 1 164,38 - 2,54 x 12,83	ТЕРм08-02-395- 01 Редакция 2014г.- И1	1 т	0,059267	1131,79	67	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	993
28	28	Проволочный лоток Н-50мм ширина 100 мм FC 5010	Прайс	м	100	29,68	2968	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	43968
29	29	Крышка лотка 100 мм 35522 L-3м	Прайс	м	100	16,6	1660	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	24565
30	30	Легкая консоль для проволочного лотка ось 300 мм толщ. 2 мм FBC-3030	Прайс	шт	20	23,55	471	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	6976
31	31	Решетчатые конструкции (стойки, опоры, фермы и пр.), сборка с помощью лебедок ручных (с установкой и снятием их в процессе работы) или вручную (мелких деталей) 2 125,05 = 8 561,16 - 1,032 x 6 236,66	ТЕРм36-01-003- 04 Редакция 2014г.- И1	1 т конструкций	0,09	2125,05	191	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	2832
32	32	Сталь угловая равнополочная, марка стали ВСт3кп2, размером 50x50x5 мм	Прайс Редакция 2014г.- И1	т	0,09	8091,68	728	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	10785
33	33	Кабель до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением на поворотах и в конце трассы, масса 1 м кабеля: до 1 кг	ТЕРм08-02-147- 01 Редакция 2014г.- И1	100 м кабеля	30,27	213,27	6456	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	95608
34	34	Кабель ВВГнг-LS 3*1,5 мм2	Прайс	м	120	5,86	703	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	10415
35	35	Кабель ВВГнг-LS 5*2,5 мм2	Прайс	м	360	14,46	5206	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	77094
36	36	Кабель ВВГнг-LS 5*1,5 мм2	Прайс	м	272	11,5	3128	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	46327

ПК Гранд-Смета									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
37	37	Кабель ВВГнг-LS 4*1,5мм2	Прайс	м	390	7,85	3062	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	48341
38	38	Кабель ЮМ-485-ЭВнг(а)-LS 1*2*0.6	Прайс	м	150	5,87	881	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	13040
39	39	Кабель МКЭШ 5*0,5 мм2	Прайс	м	800	8,2	6560	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	97152
40	40	Кабель МКЭШ 3*0,5 мм2	Прайс	м	935	4,07	3805	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	56362
41	41	Труба стальная по установленным конструкциям, по стенам с креплением скобами, диаметр: до 25 мм	ТЕРм08-02-407-01 Редакция 2014г.- И1	100 м	0,36	631,09	227	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	3385
42	42	Трубы стальные электросварные прямошовные из стали марок Ст.3 наружный диаметр 32 мм, толщина стенки 3 мм	Прайс Редакция 2014г.- И1	м	72,36	5,18	375	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	5561
43	43	Затягивание провода в пропихивные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 2,5 мм2	ТЕРм08-02-412-01 Редакция 2014г.- И1	100 м	0,36	62,78	23	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	335
44	44	Рукав металлический наружным диаметром: до 48 мм	ТЕРм08-02-411-01 Редакция 2014г.- И1	100 м	0,6	1063,41	638	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	9449
45	45	Металлорукав ПВХ РЗ-ЦП1 - 20 (50м) мешок PROdima	Прайс	м	60	8,01	481	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	7118
46	46	Щиты и пульты, масса: до 50 кг	ТЕРм11-06-001-01 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	1	151,98	152	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	2251
47	47	Газоанализатор стационарный АГМ-501 с зондом отбора проб	Прайс оборудование	шт	1	13168,98	13169	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	195033
48	48	Щиты и пульты, масса: до 100 кг	ТЕРм11-06-001-02 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	1	262,21	262	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	3893

ПК Гранд-Смета		6							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
49	49	Цент управления котлом на базе контроллера ПЛК210 Овен панелью управления Wilentok	Прайс оборудование	шт	1	38234,81	38235	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	566258
50	50	Заделка концов сухая для контрольного кабеля сечением одной жилы до 2,5 мм ² , количество жил до 14	ТЕРм08-02-158-07 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	248	20,43	5067	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	75037
51	51	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением: до 2,5 мм ²	ТЕРм08-02-144-01 Редакция 2014г.- И1	100 шт.	0,248	113,2	28	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	418
52	52	Поремьшка заземляющая тросовая диаметром до 9,2 мм для строительных металлических конструкций	ТЕРм08-02-472-11 Редакция 2014г.- И1	10 шт.	0,2	54,24	11	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	161
53	53	Пост управления кнопочный общего назначения, устанавливаемый на конструкции: на полу, количество элементов поста до 3	ТЕРм08-03-532-01 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	6	82,67	496	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	7346
54	54	Кнопка приб. пов. МТВ2-BSZ1254	Прайс	шт	6	18,01	108	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	1600
55	55	Корпус кн. поста МТВ2-РЕ1У	Прайс	шт	6	6,34	38	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	563
56	56	Трубопровод в помещениях или на открытых площадках в пределах цехов, монтируемый из готовых узлов, на условное давление не более 2,5 МПа, диаметр труб наружный: 57 мм	ТЕРм12-01-002-07 Редакция 2014г.- И1	100 м трубопровода	0,01	4838,77	48	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	717
57	57	Ротаметр, счетчик, преобразователь, устанавливаемые на фланцевых соединениях, диаметр условного прохода: до 50 мм	ТЕРм11-02-022-04 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	1	62,11	62	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	920
58	58	Расходомер электромагнитный Питерфлоу РС 50-72 класс В Ду 50-Ф1	Прайс	шт	1	3124,15	3124	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	48269
59	59	Участок присоединительный для расходомера Ду-50 мм и арматура для монтажа расходомеров	Прайс	шт	1	218,66	219	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	3238
60	60	Ротаметр, счетчик, преобразователь, устанавливаемые на фланцевых соединениях, диаметр условного прохода: до 200 мм	ТЕРм11-02-022-08 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	1	239,8	240	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	3551

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
61	61	Комплект монтажных частей	Прайс	шт	1	623,87	624	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	9240
62	62	Преобразователь расхода вихревой "ТИРЭС" Ду-200, ТИРЭС-200-П-Т2-А-Т-1,6	Прайс оборудование	шт	1	13936,9	13937	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	206405
Раздел 2. Силовое электрооборудование									
Монтаж коммутационного оборудования в РП									
63	63	Прибор или аппарат	ТЕРм08-03-575-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	1 шт.	10	13,87	139	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	2054
64	64	Выключатель автоматический трехполюсный 10А ВА47-63 4.5кА х-ка С PROxima решетка	Прайс	1 шт.	1	30,75	31	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	455
65	65	Выключатель автоматический трехполюсный 16А ВА47-29 4.5кА х-ка С EKF Basic ПМЗ	Прайс	1 шт.	2	30,75	62	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	911
66	66	Выключатель автоматический трехполюсный 2А ВА47-63 4.5кА х-ка С PROxima ПМЗ	Прайс	1 шт.	2	38,27	77	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	1134
67	67	Выключатель автоматический трехполюсный 6А ВА47-29 4.5кА х-ка С EKF Basic вибр	Прайс	1 шт.	6	30,75	185	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	2732
68	68	Шина комплектная 3ф 12 модулей 63А PS3/12 (PS3/12)	Прайс	1 шт.	1	66,97	67	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	992
69	69	Выключатель автоматический двухполюсный 25А ВА47-63 4.5кА х-ка С PROxima ЦУК	Прайс	1 шт.	1	25,01	25	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	370
70	70	Выключатель автоматический однополюсный 6А ВА47-63 4.5кА х-ка С PROxima БП	Прайс	1 шт.	1	9,36	9	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	139

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
71	71	Сборка из нескольких пускателей магнитных общего назначения, устанавливаемая на конструкции: на стене или колонна, на ток до 40 А 46,46 = 95,67 - 0,004 x 12 301,62	ТЕРм08-03-630-11 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	1 пускатель	18	46,46	838	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	12385
72	72	Пускатель магнитный КМЭ 32А катушка управления 220В АС малогабаритный 1NO	Прайс	1 шт.	1	75,76	76	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	1122
73	73	Реле тепловое РТЭ-2355 30-40А	Прайс	1 шт.	1	77,76	78	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	1162
74	74	Контактор КМИ 18А 400В/АС3 1Н3 50Гц	Прайс	1 шт.	2	62,67	125	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	1856
75	75	Реле тепловое РТЭ-1316 9-13А	Прайс	1 шт.	2	48,04	98	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	1453
76	76	Миниконтактор МКИ-10610 6А 230В/АС3	Прайс	1 шт.	6	41,39	248	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	3678
77	77	Реле тепловое РТЭ-1308 2,5-4,0А	Прайс	1 шт.	6	49,04	294	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	4358
78	78	Съемные и выдвижные блоки (модули, ячейки, ТЗЗ), масса: до 5 кг	ТЕРм11-04-008-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	1 шт.	3	12,13	36	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	539
79	79	AD80-4T1D75 Преобразователь частоты, 3х380В, 0,75 кВт	Оборудование заказчика	шт	2			ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	
80	80	AD80-4T4D0 Преобразователь частоты, 3х380В, 4,0 кВт	Оборудование заказчика	шт	1			ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	

ПК Прям-Смета									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
81	81	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пультах, масса: до 5 кг	ТЕРм11-03-001-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	1 шт.	1	7,72	8	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	114
82	82	Пускатель бесконтактный реверсивный ПБР-3А	Прайс	1 шт.	1	241,05	241	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	3570
Раздел 3. Система автоматизации пусконаладочные работы									
83	83	Автоматизированная система управления II категории технической сложности с количеством каналов (Кобит): 80	ТЕРм02-01-002-09 Редакция 2014г.- И1	1 система	1	11488,46	11488	ОЗП=14,81 ЭМ=14,81 ЗПМ=14,81 МАТ=14,81	170144
Итого прямые затраты по акту в текущих ценах									2293113
Накладные расходы									233215
Сметная прибыль									117312
Итого по акту:									
Итого Монтажные работы									2286329
Итого Прочие затраты									357311
Итого									2643640
В том числе:									
Материалы									1957489
Машины и механизмы									55917
ФОТ									262796
Накладные расходы									233215
Сметная прибыль									117312
ВСЕГО по акту									2 643 640,00



Сдал: Шубин Д.Н.
Индивидуальный предприниматель "Шубин Д.Н."
должность

[Подпись]
подпись

Шубин Д.Н.
расшифровка подписи

Принял:

М.П.

Генеральный директор ООО "К
Тепловая
компания"
должность



[Подпись]
подпись

Николаева М.Г.
расшифровка подписи

**ОБОСНОВАНИЕ ЗАТРАТ ПО ПУНКТУ 2
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

**Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования
водогрейного котла №1 КВТС-20-150П**

Расходы на выполнение данного мероприятия составили 1926,524 тыс. руб. без НДС.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ»
(ООО "ТК")

652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6, тел. (38474) 2-01-58, факс: (38474) 2-29-09,
e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru, ОКПО 44435041, ОГРН 1204200008033, ИНН/КПП 4205389843/421401001

Извещение о закупке

№ ТК-028-07-23-3Ц «Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П»

Дата размещения в единой информационной системе: 06.07.2023 г.

1) Способ осуществления закупки	Запрос цен
2) Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона заказчика	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» Юридический адрес: 652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6 тел./факс +7 (38474) 2-09-25/2-29-09 e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru Контактное лицо по вопросам процедуры торгов: Самохина Татьяна Александровна e-mail: tkzakup@outlook.com тел.: +7 (3842)75-42-00 Контактное лицо по предмету закупки: Николаева Марина Григорьевна Тел: +7 (38474) 2-01-58
3) Предмет договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемой работы, оказываемой услуги, а также краткое описание предмета закупки в соответствии с частью 6.1 статьи 3 Федерального закона №223-ФЗ (при необходимости)	Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П В количестве – 1 (одна) условная единица. Описание предмета закупки - в соответствии с техническим заданием (Приложение № 3 к документации о закупке).
4) Место поставки товара, выполнения работы, оказания услуги	РФ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, дом 2, корпус Д.
5) Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цена лота), либо формула цены, устанавливающая правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику (исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора, и максимальное значение цены договора, либо цена единицы товара, работы, услуги и максимальное значение цены договора, руб.	Начальная (максимальная) цена договора – 3 448 646,40 руб.
6) Срок, место и порядок предоставления документации о закупке, размер, порядок и сроки внесения платы, взимаемой заказчиком за предоставление данной документации, если такая плата установлена заказчиком, за исключением случаев предоставления документации о закупке в форме электронного документа	Документация о закупке доступна участникам для ознакомления и предоставления на официальном сайте единой информационной системы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.zakupki.gov.ru) с момента размещения в единой информационной системе документации о закупке и до момента окончания срока подачи заявок на участие. Документация о закупке предоставляется путем самостоятельного скачивания заинтересованными лицами (участниками закупки) на официальном сайте единой информационной системы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.zakupki.gov.ru) файлов в разделе «документы закупки». На основании заявления любого заинтересованного лица, поданного в письменной форме на электронный адрес

	Заказчика (tkzakup@outlook.com), подписанного руководителем, с указанием контактного лица, контактных номеров телефона/факса документация о закупке может полностью или частично предоставляться в электронном виде, путем направления по электронной почте заинтересованному лицу в течение одного рабочего дня с момента получения заявления. Плата за предоставление документации не установлена.
7) Порядок, дата начала, дата и время окончания срока подачи заявок на участие в закупке (этапах конкурентной закупки) и порядок подведения итогов конкурентной закупки (этапов конкурентной закупки)	Порядок подачи заявок: Подать заявку на участие в закупке может любое юридическое лицо или несколько юридических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала либо любое физическое лицо или несколько физических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, в том числе индивидуальный предприниматель или несколько индивидуальных предпринимателей, выступающих на стороне одного участника закупки. В случае согласия с условиями закупки участнику необходимо предоставить заявку на участие по форме Заказчика одним из способов: 1. Почтой по адресу: Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания», 652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6; Отдел по закупкам, с одновременной отправкой на эл. почту регистрационного номера почтового отправления для отслеживания. 2. Электронной почтой (e-mail): tkzakup@outlook.com 3. По месту нахождения Организатора: Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6; Отдел по закупкам. Тел./факс +7 (38474) 2-09-25/2-29-09 Рабочий график предприятия: <i>ПН-ЧТ с 08:00 до 17:00 (время местное);</i> <i>ПТ с 08:00 до 16:00 (время местное);</i> <i>СБ, ВС – выходные дни.</i> Способ подачи заявки участник выбирает самостоятельно. Подача заявок на участие в закупке не допускается по факсу (использование факсимильного воспроизведения подписи). Такие заявки считаются не соответствующими требованиям закупки и не рассматриваются. Участник конкурентной закупки вправе подать только одну заявку на участие в закупке в любое время с момента размещения извещения о ее проведении до предусмотренных документацией о закупке даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в такой закупке. Участник вправе изменить или отозвать свою заявку до истечения срока подачи заявок. Заявка на участие в такой закупке является измененной или отозванной, если изменение осуществлено или уведомление об отзыве заявки получено Заказчиком до истечения срока подачи заявок на участие в такой закупке. Каждая заявка на участие в закупке, поступившая в течение срока, установленного для подачи заявок на участие, регистрируется секретарем. По требованию участника закупки секретарь комиссии может выдать расписку в получении заявки на участие в закупки с указанием даты, времени ее получения, регистрационного номера заявки. Заявки на участие в закупки, полученные после окончания

	срока их подачи не рассматриваются комиссией по осуществлению конкурентной закупки и не возвращаются участникам закупки. Если одним участником закупки подано 2 (Две) или более заявки на участие в закупки и ранее поданные заявки не отозваны участником, такие заявки не рассматриваются комиссией по осуществлению конкурентной закупки и не возвращаются участникам закупки. Дата начала подачи заявок: 06.07.2023г. Дата и время окончания подачи заявок: 14.07.2023г. до 12:00 (время местное). Порядок подведения итогов: В рамках подведения итогов комиссией по осуществлению конкурентной закупки процедура вскрытия заявок участников закупки не осуществляется, рассмотрение заявок на участие в запросе цен на предмет их соответствия требованиям, установленным извещением и документацией о закупке, осуществляется в месте и в день, которые указаны в извещении о закупке, оценка и сопоставление заявок, осуществляется согласно установленных критериев оценки. Заказчик вправе проверять соответствие представленных участником закупки в составе заявки на участие в закупке сведений (документов, информации) действительности, в том числе путем направления запросов в государственные органы, производителям товара и т.п. По результатам рассмотрения заявок комиссия принимает решение о допуске заявки на участие в закупке или ее отклонении, согласно оснований, указанных в документации о закупке, признании не состоявшейся, по основаниям, предусмотренным в Положении о закупке. Оцениваются и сопоставляются только те заявки, которые после процедуры рассмотрения, были допущены комиссией к участию в закупке. Победителем в проведении запроса цен признается участник закупки, соответствующий требованиям извещения и документации о закупке и предложивший самую низкую цену. Если предложения о цене, содержащиеся в заявках на участие в запросе цен совпадают, победителем признается участник закупки, заявка которого была получена Заказчиком раньше остальных заявок. В рамках подведения итогов оформляется протокол. Комиссия подводит итоги процедуры закупки в срок не более 10 (Десять) дней с даты рассмотрения предложений участников, указанной в документации о закупке.
8) Адрес электронной площадки в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при осуществлении конкурентной закупки)	Не проводится на электронной площадке, сведения о проведении закупки размещены на официальном сайте единой информационной системы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.zakupki.gov.ru).
9) Размер обеспечения заявки на участие в закупке, сроки и порядок его внесения, порядок, сроки и случаи возврата обеспечения и иные требования к нему, в том числе условия банковской гарантии (в случае, если банковская гарантия предусмотрена)	Обеспечение заявки не установлено

10) Размер обеспечения исполнения договора, сроки и порядок его внесения, порядок, сроки и случаи возврата обеспечения и иные требования к нему, в том числе условия банковской гарантии (в случае, если банковская гарантия предусмотрена).	Обеспечение договора не установлено
---	--

Настоящее извещение, являющееся неотъемлемой частью Документации о закупке, опубликовано на официальном сайте единой информационной системы (www.zakupki.gov.ru/223).



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ»
(ООО "ТК")

652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6, тел. (38474) 2-01-58, факс: (38474) 2-29-09,
e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru, ОКПО 44435041, ОГРН 1204200008033, ИНН/КПП 4205389843/421401001

ПРОТОКОЛ № 028

рассмотрения, оценки заявок и подведения итогов

№ ТК-028-07-23-3Ц

**«Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования
водогрейного котла №1 КВТС-20-150П»**

г. Мыски

«18» июля 2023 г.

(дата подписания протокола)

1. Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона заказчика	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» Юридический адрес: 652840, Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6 тел./факс +7 (38474) 2-09-25/2-29-09 e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru Контактное лицо по вопросам процедуры торгов: Самохина Татьяна Александровна e-mail: tkzakup@outlook.com тел.: +7 (3842) 75-42-00 Контактное лицо по предмету закупки: Николаева Марина Григорьевна Тел: +7 909 521 0049
2. Способ осуществления закупки	Запрос цен
3. Извещение о проведении закупки	Извещение о проведении закупки размещено в единой информационной системе 06.07.2023 года № 32312559727
4. Предмет договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг	Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П. В количестве – 1 (одна) условная единица.
5. Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	РФ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, дом 2, корпус Д.
6. Сведения о начальной (максимальной) цене договора, руб.	3 448 646,40 руб.
7. Сроки (периоды) поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	Срок выполнения общего объема работ не должен превышать 90 (девяносто) календарных дней с момента заключения договора.
8. Срок оплаты	Оплата производится в форме безналичного перевода денежных на расчетный счет Подрядчика в течение 7 (семи) рабочих дней в размере 100% после выполнения полного объема работ на основании подписанных Сторонами актов выполненных работ, КС-2, КС-3, с приложением исполнительной документации, в которую должны входить акты на скрытые работы и прочая обязательная приемосдаточная документация.
9. Место и дата рассмотрения предложений (заявок) участников закупки и проведения итогов закупки	Место: Отдел по закупкам ООО «ТК», Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д. 2/6 Дата рассмотрения: 17.07.2023г. Дата подведения итогов: 18.07.2023г.

10. Сведения о комиссии по осуществлению конкурентной закупки.

На заседании комиссии по осуществлению конкурентной закупке присутствовали:

Состав комиссии:

Председатель комиссии:

Николаева М.Г.

- генеральный директор

Заместитель председателя комиссии:

Порываева А.В.

- зам. начальника юридического отдела

Члены комиссии:

Елисеева Н.С.

- экономист

Джушина Н.М.

- заместитель главного бухгалтера

Прохоров В.Г.

- начальник материально-технического отдела

Всего на заседании присутствовало 5 членов комиссии. Что составляет 100% от общего количества членов комиссии, кворум имеется.

11. Количество заявок на участие в закупке.

До истечения срока подачи заявок, установленного извещением о закупке, до 12 часов 00 минут (время местное) 14.07.2023г., была подана 1 (одна) заявка на участие в закупке.

12. Сведения об участниках закупки, подавших заявки на участие в закупке:

№ п/п	№ п/п заявки	Наименование (юридического лица) или фамилия, имя, отчество (для физического лица) участника закупки, юридический адрес, ИНН/КПП, ОГРН	Субъект МСП	Дата и время (московское) получения заявки	Предлагаемая цена Договора, руб.
1	58	ИП ШУБКИН ДЕНИС НИКОЛАЕВИЧ ОГРНИП: 317420500029720, ИНН: 421302346265, Дата присвоения ОГРНИП: 13.04.2017	Микропредприятие	11.07.2023, Вт, 11:35	1 836 524,00

13. Результаты рассмотрения заявок:

Комиссия по осуществлению конкурентной закупки рассмотрела заявку на участие в закупке на соответствие требованиям и условиям, установленным в документации о закупке, и приняла решение:

№ п/п	№ п/п заявки	Наименование (юридического лица) или фамилия, имя, отчество (для физического лица) участника закупки	Решение комиссии по осуществлению конкурентной закупки
1	58	ИП ШУБКИН Д.Н.	Допустить заявку участника к участию в закупке

Допущено заявок – 1

Отклонено заявок – 0

14. Подведение итогов закупки:

Закупка признается несостоявшейся согласно подп. 3 п. 1.10.1 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «Тепловая компания» по следующему основанию: на участие в закупке подана только одна заявка.

В соответствии с п.1.10.2 Положения о закупке товаров, работ и услуг для нужд ООО «Тепловая компания» участника ИП ШУБКИН Д.Н. признать единственным Поставщиком и заключить договор в порядке, установленном Положением о закупке Общества.

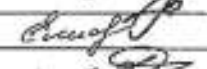
Предложенная цена договора 1 836 524 рублей 00 копеек НДС не облагается.

Подписи:

Председатель комиссии:

Заместитель председателя комиссии:

Члены комиссии:

	Николаева М.Г.
	Порываева А.В.
	Елисеева Н.С.
	Дякушина Н.Н.
	Прохоров В.Г.

ДОГОВОР ПОДРЯДА №ТК-028-07-23-ЗЦ

г. Мыски

« 31 » 07 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (ООО «ТК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Николаевой Марины Григорьевны, действующей на основании Устава, с одной стороны

И Индивидуальный предприниматель Шубкин Денис Николаевич (ИП «Шубкин Д.Н.»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Шубкина Дениса Николаевича, действующего на основании лист записи ЕГРИП, с другой стороны, именуемые вместе «Стороны», а по отдельности «Сторона», с соблюдением требований Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 18.07.2011 N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Закон), на основании Протокола № 028от «18» июля 2023 года, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Подрядчик обязуется, в установленный Договором срок, выполнить по заданию Заказчика работы по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВТС-20-150П по адресу: Российская федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, дом 2, корпус Д, своими силами, средствами с применением собственных материалов и материалов Заказчика, в соответствии с Техническим заданием (*Приложение №1 к настоящему Договору*), а Заказчик обязуется принять и оплатить работы в срок, установленный настоящим Договором.

1.2. Результат выполненных работ должен быть пригоден для использования по следующему назначению: повышение эффективности работы котла за счет создания непрерывного контроля параметров на соответствие разработанным режимным картам и автоматизации процессов при сжигании топлива, а также анализа параметров работы котлоагрегата специалистами предприятия.

1. СРОКИ НАЧАЛА И ОКОНЧАНИЯ РАБОТ

2.1. Срок выполнения общего объема работ не должен превышать 90 (девяносто) календарных дней с момента заключения договора.

Постатпные сроки выполнения работ устанавливаются в графике производства работ (Приложение №2 к настоящему Договору), разработанном Подрядчиком и согласованном Заказчиком до начала выполнения работ.

2.2. В связи с причинами производственного характера, погодными условиями и т.д. сроки окончания производства работ могут быть изменены по взаимному согласию Сторон, путем подписания дополнительного соглашения.

2. ЦЕНА РАБОТ. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ПО ДОГОВОРУ

3.1. Цена работ по настоящему Договору составляет 1 836 524 (один миллион восемьсот тридцать шесть тысяч пятьсот двадцать четыре) рубля 00 копеек, без НДС. Цена договора включает в себя стоимость работ (услуг), оборудования и материалов Подрядчика, доставки оборудования, материалов и персонала на объект, обучения персонала Заказчика в части использования системы автоматизации, оформление сопроводительной документации, уплату таможенных пошлин, уплату налогов и других обязательных платежей.

3.2 Увеличение Подрядчиком Договорной цены в одностороннем порядке в течение срока действия настоящего Договора не допускается.

Прочие затраты (перебазировка, командировочные расходы и др.) оплачиваются по фактическим расходам подрядчика с предъявлением подтверждающих данные расходы документов, но не более суммы, предусмотренной расчетом договорной цены.

3.3. Оплата производится в форме безналичного перевода денежных на расчетный счет Подрядчика в течение 7 (семи) рабочих дней, в размере 100% после выполнения полного объема работ на основании подписанных Сторонами актов выполненных работ, КС-2, КС-3, с приложением исполнительной документации, в которую должны входить акты на скрытые работы и прочая обязательная приемо-сдаточная документация.

3.4. Затраты, не предусмотренные, а также непредвиденные расходы оплачиваются по фактической стоимости данных затрат только в случае, если Заказчиком не были учтены какие-либо части работ, которые должны быть выполнены в соответствии с технологией производства работ, а также работы, возникшие в процессе выполнения работ.

3.5. Расходы, указанные в пункте 3.4. настоящего договора, оплачиваются по согласованию с Заказчиком и оформляются дополнительным соглашением к настоящему договору.

3.6. Днем оплаты считается день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.7. В случае непредставления документов, указанных в п. 3.2, 3.3, 3.5. настоящего договора и (или) оформления документов с нарушением норм действующего законодательства, срок оплаты продлевается на количество дней просрочки предоставления документов (устранения замечаний к оформлению документов).

3.8. В случае изменения реквизитов расчетного счета Подрядчик обязан незамедлительно в письменной форме сообщить об этом Заказчику с указанием новых реквизитов расчетного счета. В противном случае все риски, связанные с перечислением Заказчиком денежных средств на указанный в настоящем Договоре расчетный счет Подрядчика, несет последний.

3.9. При наличии у Подрядчика просроченной дебиторской задолженности перед Заказчиком по любому договору, заключенному Подрядчиком и Заказчиком, Заказчик имеет право в одностороннем порядке произвести зачет просроченной дебиторской задолженности Подрядчика с кредиторской задолженностью, возникшей у Заказчика по настоящему Договору. При этом указанный зачет не освобождает Подрядчика от исполнения обязательств по настоящему Договору.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Подрядчик обязуется:

4.1.1. Приступить к выполнению работ в срок, указанный в п.2.1. настоящего Договора. Выполнить работы в соответствии с условиями настоящего Договора, *Технического задания (Приложение №1 к настоящему Договору)*, в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, Строительных Норм и Правил (СНиП), нормативных актов.

4.1.2. Завершить выполнение работ в срок, указанный в п.2.1. настоящего Договора.

4.1.3. До начала выполнения работ предоставить Заказчику для согласования документы, подтверждающие стоимость и качество применяемых материалов и оборудования, предоставляемых Подрядчиком, а также сертификаты (пожарные, санитарно-гигиенические и другие).

4.1.4. За 3 (три) дня до начала выполнения работ предоставить Заказчику на согласование ППР (план производства работ) и график производства работ, разработанные согласно требованиям и рекомендациям нормативно-технической документации законодательства РФ.

График производства работ оформляется по форме Приложения №2 к настоящему Договору и должен содержать очередность по этапам выполнения работ и сроки выполнения каждого этапа работ с учетом требований п. 2.1. настоящего договора.

4.1.5. Не приступать к выполнению работ до момента согласования Заказчиком ППР (плана производства работ) и графика производства работ. В случае наличия у Заказчика замечаний к ППР (плану производства работ) и графику производства работ, устранить их в двухдневный срок.

4.1.6. Выполнить работы в соответствии с ППР (планом производства работ) и графиком производства работ собственными силами из собственных материалов и материалов заказчика.

Доставка материалов и оборудования до места производства работ осуществляется Подрядчиком за свой счет и с применением своего транспорта.

4.1.7. В целях подтверждения соблюдения сроков выполнения работ, установленных Графиком производства работ (Приложение №2 к настоящему договору), сдать уполномоченному представителю Заказчика каждый этап работы с оформлением промежуточного акта приемки этапов выполненных работ по форме Приложения №3 к настоящему Договору.

4.1.8. Устранить собственными силами и за свой счет в сроки, дополнительно согласованные Сторонами, дефекты и недоделки, обнаруженные во время выполнения работ и в период гарантийного срока.

4.1.9. Обеспечивать соблюдение на территории строительной площадки требований техники безопасности, охраны окружающей среды и противопожарной безопасности в период выполнения работ в соответствии с условиями настоящего Договора, требованиями СНиП, нормативными актами и решениями местных административных органов.

4.1.10. Передать результаты работ Заказчику по Акту о приемке выполненных работ. Одновременно с передачей Заказчику акта выполненных работ предоставить исполнительную документацию, и прочую обязательную приемо-сдаточную документацию.

В случае непредоставления Подрядчиком вышеуказанной документации, Заказчик вправе в одностороннем порядке приостановить оплату в полном объеме.

4.1.11. Об окончании выполнения работ сообщить Заказчику по факсу, телефону или электронной почте.

4.1.12. Немедленно предупредить Заказчика и до получения от него указаний приостановить работы при обнаружении:

- возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения работ;
- иных, не зависящих от Подрядчика, обстоятельств, которые создают невозможность их завершения в срок.

4.1.13. В процессе производства работ поддерживать порядок на объекте производства работ, по окончании работ убрать весь строительный мусор, остатки материалов, демонтировать и вывезти за пределы объекта производства работ временные сооружения, без чего работы не могут считаться завершенными.

4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Создать Подрядчику условия для выполнения работ, указанных в п. 1.1. настоящего Договора.

4.2.2. Не позднее 15-и календарных дней после получения от Подрядчика извещения об окончании выполнения работы осмотреть и принять результат работ, а при обнаружении отступлений от условий Договора, ухудшающих результат работ, или иных недостатков немедленно заявить об этом Подрядчику.

4.2.3. Оплатить работы в порядке, установленном Разделом 3. настоящего Договора.

4.2.4. В случае получения от Подрядчика информации, указанной в п. 4.1.12 настоящего Договора, направить Подрядчику указания о дальнейших действиях не позднее 1 (Одного) рабочего дня с момента получения предупреждения от Подрядчика.

4.3. Обязательства сторон по обеспечению требований охраны труда:

4.3.1. Допуск на территорию Заказчика работников подрядной организации, принадлежащего ей транспорта, оборудования, материалов и другого имущества, необходимого для выполнения работ, осуществляется на основании предоставленных документов о цели и сроке прибытия, составе бригад с указанием фамилии, имени, отчества, профессии или должности, квалификации каждого члена бригады и назначенных ответственных лиц за безопасное производство работ.

При входе и въезде на территорию Заказчика работники подрядчика обязаны предъявить документ, удостоверяющий личность (паспорт).

4.3.2. До получения вводного инструктажа не позднее 3 (трех) дней с момента заключения договора руководитель бригады подрядной организации должен предъявить специалисту предприятия по направлению деятельности и специалисту по охране труда:

- утвержденный руководителем предприятия список лиц, аттестованных в области промышленной безопасности в объеме требований промышленной безопасности, ответственных за безопасное производство работ, лиц, имеющих право выдачи нарядов-допусков (согласно приказу Ростехнадзора от 15.12.2020 N 536 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением"). Персонал должен иметь действующие аттестационные удостоверения по промышленной безопасности, Подрядчик должен предоставить Заказчику заверенные копии удостоверений;

- удостоверяющие личность документы;

- приказ подрядной организации о назначении лица, ответственного за безопасное производство работ;

- документы, подтверждающие профессию и квалификацию работников, указанных в списке, по основной и совмещаемой профессии.

Ответственность за квалификацию рабочих и соблюдение персоналом правил ОТ и ПБ несет Подрядчик.

4.3.3. Для выделения подрядной организации участка на объекте, руководителем структурного подразделения, в чьем ведении находится данный объект, должен быть оформлен акт – допуск на производство работ. Акт – допуск дополняется схемой с указанием координат выделяемого участка, мест расположения коммуникаций, и прочего оборудования, зон безопасности и других необходимых сведений. При наличии на данном участке коммуникаций и прочего оборудования других служб, акт – допуск и схема согласовываются с руководителями служб, ответственных за перечисленное оборудование.

4.3.4. Акт – допуск оформляется в двух экземплярах на срок необходимый для производства работ. Один экземпляр передается лицу, ответственному за безопасное производство работ подрядной организации, другой остается у Заказчика и хранится в делах подразделения в течение одного месяца после окончания работ. В случае не завершения работ в указанный срок, изменения производства работ, влияющих на безопасность их проведения, а также при замене лица, ответственного за безопасное производство работ подрядной организации, акт – допуск должен быть оформлен вновь.

4.3.5. Ответственность за оформление акта – допуска, выполнение мероприятий по безопасности возлагается на руководителя структурного подразделения, в чьем ведении находится данный объект, если иное не оговорено приказом генерального директора. После оформления акта - допуска ответственность за выполнение мероприятий по безопасности при проведении работ персоналом подрядчика на выделенной территории возлагается на ответственного представителя подрядной организации.

4.3.6. Подрядчик несет ответственность за подготовку своего персонала в части обеспечения требований охраны труда.

4.3.7. Работы повышенной опасности на выделенных по акту-допуску участках должны проводиться с оформлением разрешительной документации в соответствии с порядком, установленным Подрядчиком и соблюдением требований, предъявляемым к данному объекту.

4.3.8. Для подключения объектов Подрядчика к электрическим, тепловым, водопроводным сетям снабжения Заказчика Подрядчик обязан предоставить документы о назначении лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию указанных сетей, результаты аттестации по промышленной безопасности, а также соответствующие удостоверения обслуживающего персонала.

4.3.9. Работник Подрядчика в состоянии алкогольного, наркотического или иного опьянения отстраняется от работы в соответствии с нормами действующего законодательства, и удаляется с территории Заказчика, с письменным уведомлением Подрядчика.

4.4. Обязательства по соблюдению природоохранных требований:

4.4.1. Подрядчик, при выполнении работ по настоящему Договору, обязан действовать строго в пределах задания Заказчика. Стороны, заключая настоящий Договор, удостоверяют, что в задание Заказчика не входит выполнение работ способами, методами, механизмами, инструментами, с применением материалов, которые причиняют или могут причинить вред окружающей среде. В любом случае применения при выполнении задания Заказчика по настоящему Договору способов, методов, механизмов, инструментов, материалов, которые причиняют или могут

причинить вред окружающей среде, считается, что Подрядчик вышел за пределы данного ему Заказчиком задания по настоящему Договору.

4. ГАРАНТИИ КАЧЕСТВА РАБОТ

5.1. Качество работ, выполняемых по настоящему Договору, должно соответствовать требованиям действующих ГОСТов и СНиПов, технических условий для данного вида работ, требованиям, установленным Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

Все оборудование и материалы (товары) Подрядчика, используемые при выполнении работ должны быть новыми, не бывшими в эксплуатации, не восстановленными, без дефектов их изготовления, не модифицированными, работоспособными, не переделанными, не поврежденными.

Все материалы, изделия, конструкции и оборудование, программное обеспечение, поставляемые Подрядчиком в целях выполнения работ, должны соответствовать требованиям СНиПов, ГОСТов, ОСТов, ТУ и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта, лицензии и другие документы, удостоверяющие их качество. Все материалы и оборудование, используемые в ходе выполнения работ, должны соответствовать стандартам Российской Федерации.

5.2. Подрядчик принимает на себя гарантийные обязательства по устранению за свой счет несоответствия качества работ предъявляемым к ним требованиям в настоящем договоре и Техническом задании (Приложение №1 к настоящему Договору) в течение 36 (тридцать шесть) месяцев на результат работ с момента приемки-сдачи всего объема работ по акту приема-передачи. Гарантия на материалы, предоставленные Подрядчиком, составляет не менее 12 (двенадцати) месяцев, и подтверждается техническими паспортами и сертификатами Производителя.

5.3. В случае выявления неисправности Подрядчик после письменного уведомления должен в трехдневный срок приступить к устранению неисправностей. По истечении трехдневного срока, и в случае, если Подрядчик не приступил к исполнению гарантийных обязательств Заказчик вправе привлечь третье лицо для устранения неисправностей, выявленных в процессе эксплуатации оборудования. Подрядчик обязуется возместить Заказчику расходы, по привлечению третьих лиц, если сам не приступил к исполнению гарантийных обязательств в установленные сроки.

5.4. Подрядчик обязан возместить убытки, понесенные Заказчиком вследствие некачественно выполненных Подрядчиком работ.

5. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

6.1. Стороны не несут ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, обусловленное обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания Сторон, которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, землетрясения, наводнения, пожары, стихийные бедствия.

6.2. Срок выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы. Если эти обстоятельства продолжаются более 2 (Двух) месяцев, то каждая из Сторон вправе отказаться от дальнейшего исполнения по Договору.

6.3. Обязанность доказать наличие обстоятельств непреодолимой силы лежит на Стороне Договора, не выполнившие свои обязательства.

6.4. Сторона, для которой исполнение настоящего Договора стало невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы, письменно уведомляет об этом другую Сторону в течение 3 (трех) рабочих дней после наступления таких обстоятельств, задерживающих исполнение или иным образом препятствующих исполнению Договора.

6.5. Если в результате обстоятельств непреодолимой силы результатам работ был нанесен значительный, по мнению одной из Сторон, ущерб, то эта Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в 7 (семи)-дневный срок, после чего Стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего продолжения работ и заключить дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости работ, которое со дня его подписания становится неотъемлемой частью настоящего Договора, либо инициировать процедуру расторжения настоящего Договора.

6.6. Если, по мнению Сторон, работы могут быть продолжены в порядке, установленном настоящим Договором до начала действия обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы и их последствия.

6.7. Действия третьих лиц, привлеченных Сторонами к исполнению настоящего Договора, обстоятельствами непреодолимой силы не являются. Наличие обстоятельств непреодолимой силы подтверждается соответствующим документом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иной уполномоченной на то организацией или органом власти.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За нарушение сроков оплаты (п.3.3. настоящего Договора) Подрядчик вправе требовать с Заказчика уплаты неустойки (пени) в соответствии с законодательством РФ

7.2. За нарушение сроков выполнения работ (п.2.1. настоящего Договора) Заказчик вправе требовать с Подрядчика уплаты неустойки (пени) в размере 1% от цены Договора за каждый день просрочки. Неустойка будет удерживаться из суммы, подлежащей оплате по Договору и (или) из обеспечения исполнения договора (обеспечительного платежа).

7.3. За ненадлежащее исполнение пунктов 4.1., 4.3., 4.4. и раздела 5 настоящего Договора, Заказчик вправе требовать с Подрядчика уплаты неустойки (пени) в размере 1% от цены Договора за каждый выявленный факт нарушения. Неустойка будет удерживаться из суммы, подлежащей оплате по Договору и (или) обеспечения исполнения Договора (обеспечительного платежа).

7.4. В случае нарушения или ненадлежащего исполнения условий Договора, Заказчик вправе требовать от Подрядчика возмещения убытков, т.е. компенсации реального ущерба (расходов на восстановление нарушенного права, которые Заказчик произвел или должен будет произвести) и упущенную выгоду - не полученные Заказчиком доходы, на которые он мог бы рассчитывать, если бы Договор был исполнен надлежащим образом (ст. ст. 15, 393 ГК РФ).

7.5. Подрядчик несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации за нарушение требований пожарной безопасности, а также возмещает ущерб, нанесенный Заказчику в результате пожара, возникшего по его вине на Объекте.

7.6. В случае, если по вине Подрядчика Заказчику будут начислены штрафы, налоги, сборы и иные платежи, Заказчик имеет право взыскать с Подрядчика убытки в порядке, установленном нормами действующего законодательства РФ.

7.7. Во всех других случаях неисполнения обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

8. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Обеспечение исполнения договора не предусмотрено.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ МЕЖДУ СТОРОНАМИ

9.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами в связи с исполнением договорных обязательств по настоящему Договору, разрешаются путем переговоров с соблюдением досудебного (претензионного) порядка урегулирования спора.

9.2. Сторона, чьи права нарушены, направляет:

по почтовому адресу (месту нахождения) другой Стороны, указанному в настоящем Договоре, претензию в письменном виде заказным почтовым отправлением через организацию почтовой связи (ФГУП «Почта России») (при этом качество направляемого документа (претензии) должно позволять в полном объеме прочитать текст документа и распознать его реквизиты), либо по электронной почте на электронный адрес другой Стороны, указанный в настоящем Договоре, электронный образ претензии в формате PDF (который должен обеспечивать визуальную идентичность его бумажному оригиналу в масштабе 1:1; при этом качество направляемого электронного образа претензии должно позволять в полном объеме прочитать текст документа и распознать его реквизиты; если бумажный оригинал претензии состоит из двух и более листов, электронный образ претензии формируется в виде одного файла; для сканирования претензии должен использоваться монохромный режим с разрешением 300 dpi).

9.3. Сторона, в чей адрес поступила претензия на бумажном носителе, обязана в десятидневный срок с момента направления претензии направить ответ на претензию по указанному в настоящем Договоре адресу Стороны, направившей претензию, с соблюдением к такому ответу требований и порядка направления, предусмотренных п. 9.2. настоящего Договора.

9.4. Сторона, в чей адрес поступила претензия в виде электронного образа документа, обязана в десятидневный срок с момента направления претензии направить ответ на претензию (электронный образ претензии) на электронный адрес стороны, направившей претензию, с соблюдением к такому ответу требований и порядка направления, предусмотренных п. 9.2. настоящего Договора.

9.5. Неполучение Стороной, направившей претензию на бумажном носителе, ответа на претензию в течение пяти дней с момента истечения срока, указанного в п. 9.3. настоящего Договора, либо получение ответа на претензию с отказом удовлетворить в полном объеме содержащиеся в претензии требования признается Сторонами соблюдением претензионного порядка рассмотрения споров и дает право Стороне, направившей претензию, обратиться в суд с соответствующим иском.

9.6. Неполучение Стороной, направившей претензию в виде электронного образа документа, ответа на претензию в срок, указанный п. 9.4. настоящего Договора, либо получение ответа на претензию с отказом удовлетворить в полном объеме содержащиеся в претензии требования, признается Сторонами соблюдением претензионного порядка рассмотрения споров и дает право Стороне, направившей претензию, обратиться в суд с соответствующим иском.

9.7. Факт направления претензии и ответа на нее подтверждаются:

претензии (ответа на претензию) на бумажном носителе - квитанцией о направлении заказного почтового отправления, претензии (ответа на претензию) в виде электронного образа документа - отчетами об отправке электронного письма.

9.8. Неурегулированные путем переговоров споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Кемеровской области с обязательным соблюдением досудебного претензионного порядка.

10. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

10.1. Лица, подписавшие настоящий договор от имени Сторон, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных» дают согласие на автоматизированную, а также без использования средств автоматизации обработку (включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, предоставление, обезличивание, блокирование, уничтожение) своих персональных данных.

10.2. В случае передачи одной из Сторон (в том числе, представителем такой Стороны) другой Стороне доверенности (копии доверенности) или иных документов, содержащих персональные данные представителя Стороны или иных лиц (субъектов персональных данных), Сторона, передающая доверенность (копию доверенности) или иные документы, содержащие персональные данные субъектов персональных данных, до передачи указанных документов (сведений) обязана получить согласие соответствующего субъекта персональных данных на передачу его персональных данных другой Стороне, а также уведомить указанного субъекта персональных данных об осуществлении обработки его персональных данных Стороной настоящего Договора, которой передаются персональные данные.

Сторона, не исполнившая обязательство, указанное в абзаце втором настоящего пункта Договора, обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные в связи с привлечением указанной Стороны к ответственности за обработку персональных данных субъекта персональных данных без предварительного согласия указанного субъекта и без уведомления об их обработке Стороной, которой передаются персональные данные.

10.3. Стороны обязаны сохранять конфиденциальность информации (в том числе сведения учредительных документов), полученной в ходе исполнения настоящего Договора.

10.4. Передача конфиденциальной информации третьим лицам, опубликование или иное разглашение такой информации может осуществляться только с письменного согласия Заказчика, независимо от причины прекращения действия настоящего Договора.

10.5. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае передачи информации государственным органам, имеющим право и основание её затребовать в соответствии с законодательством Российской Федерации, если предварительно уведомить другую Сторону об обращении за информацией соответствующих государственных органов.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ И ДОСРОЧНОЕ РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

11.1. Договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взаимных обязательств. Окончание срока действия Договора, а также его досрочное расторжение, не влечет за собой прекращение обязательств по гарантийному обслуживанию.

11.2. Все изменения и дополнения к Договору действительны, если совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

11.3. Выполнение дополнительных объемов работ, не предусмотренных настоящим договором, осуществляется Подрядчиком за отдельную плату, оговариваемую в дополнительном соглашении.

11.4. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обстоятельства, не предусмотренные настоящим Договором, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения.

11.5. Подрядчик не производит никаких изменений в работах до подписания соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

11.6. При изменениях законодательных и нормативных актов, ухудшающих положение Сторон по сравнению с их состоянием на дату заключения настоящего Договора и приводящих к дополнительным затратам времени или денежных средств, действующих на дату начала действия изменений законодательных и нормативных актов, договоренности по срокам и стоимости работ могут быть соответствующим образом скорректированы Сторонами и закреплены дополнительным соглашением, становящимся со дня его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

11.7. Настоящий Договор может быть расторгнут досрочно:

- по письменному соглашению Сторон;
- по инициативе одной из Сторон в судебном порядке при существенном нарушении настоящего Договора другой Стороной в случаях, установленных законодательством РФ;
- в одностороннем порядке при существенных нарушениях условий договора.

11.8. При отказе от настоящего Договора Сторона, принявшая решение об отказе, направляет заказным или ценным письмом (вручает под расписку) Стороне, нарушившей условия настоящего Договора, уведомление и проект соглашения о расторжении Договора.

11.9. Заказчик имеет право на односторонний отказ от договора (исполнения договора) путем уведомления другой стороны об отказе от договора (исполнения договора) в письменной форме за 30 дней до даты отказа от договора.

Односторонний отказ от договора не освобождает Заказчика от обязанности оплаты Подрядчику стоимости фактически выполненных надлежащим образом работ на дату отправки уведомления, при условии соблюдения Подрядчиком условий настоящего договора.

12. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. Взаимоотношения сторон, не урегулированные настоящим договором, регулируются по правилам и в порядке, предусмотренном действующим Гражданским Кодексом РФ.

12.2. После подписания настоящего договора все предварительные переговоры по нему, переписка, предварительные соглашения и протоколы о намерениях по вопросам, так или иначе касающимся настоящего договора, теряют юридическую силу.

12.3. Любое уведомление по данному Договору дается в письменной форме в виде телекса, факсимильного сообщения, письма по электронной почте или отправляется заказным письмом получателю на его юридический адрес. Уведомление считается данным в день отправления телексного или факсимильного сообщения, или на 5-й день после отправления письма по почте.

12.4. Документы, передаваемые Сторонами друг другу в связи с исполнением настоящего Договора посредством телекса, факсимильной связи, электронной почты будут иметь полную юридическую силу только в том случае, если в течение 7 (семи) календарных дней со дня такого отправления оригинал документа на бумажном носителе будет выслан Стороной-отправителем в адрес Стороны-получателя почтой, либо вручен курьером с письменным подтверждением получения оригинала документа.

12.5. В случае изменения юридического адреса, Подрядчик обязан в течение 5 (Пять) рабочих дней с момента регистрации изменений в установленном законом порядке, письменно уведомить Заказчика о внесенных изменениях с приложением Выписки из Единого государственного реестра юридических лиц (ЕГРЮЛ) или Выписки из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (ЕГРИП) на бумажном носителе, полученной в электронной форме и подписанной квалифицированной электронной подписью налогового органа или подписанной собственноручной подписью должностного лица налогового органа и заверенной печатью налогового органа, отражающей данные о юридическом адресе Подрядчика.

12.6. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему договору третьей стороне без письменного согласия другой Стороны.

12.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

12.8. Все указанные в настоящем Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

12.9. К Договору прилагаются:

- Техническое задание (Приложение № 1 к договору);
- График производства работ (Приложение № 2 к договору);
- Промежуточный акт приемки этапов выполненных работ (Приложение № 3 к договору).

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ, ПОДПИСИ СТОРОН:

Исполнитель:

Подрядчик:

ИП «Шубкин Д.Н.»

Юридический адрес: 652150, Кемеровская область-Кузбасс, г. Мариинск, ул.

Юбилейная, дом 20 строение а, кв.52

ИНН 421302346265;

р/с 40802810526000007729

Отделение №8615 ПАО Сбербанк

г. Кемерово

БИК 043207612

ОГРНИП 317420500029720

Email: shdn_78@mail.ru

т. 89069880125

Индивидуальный предприниматель

Домс

Николаев

/Шубкин Д.Н./

Заказчик:

ООО «ТК»

Юридический адрес: 652840, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Мысковский, г. Мыски, ул.

Рембазовская, зд. 2/6

ИНН 4205389843

КПП 421401001

р/с 40702810826000026296

Кемеровское Отделение №8615

ПАО Сбербанк

к/с 30101810200000000612

БИК 043207612

ОГРН 1204200008033

kuzbass-teplo@mail.ru

Генеральный директор

/Николаева Марина Григорьевна/



**Техническое задание
на выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования
водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П.**

1. Наименование объекта, общие сведения
Модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П установленного в ц/котельной г. Мыски по адресу: Кемеровская область, г. Мыски, ул. Рембазовская, 2д
2. Основание для работ
Инвестиционная программа
3. Цель выполнения работ (задача)
Модернизация и замена устаревшего и физически изношенного оборудования, снижение потребления электроэнергии
4. Требования к Исполнителю работ
1.1. Наличие действующего свидетельства о допуске к определенному виду работ (СРО на СМР и проектные работы, включая особо опасные объекты)
1.2. Укомплектованность Исполнителя квалифицированным персоналом. Наличие опыта выполнения аналогичных работ.
1.2.1. Исполнитель обязан обеспечить необходимым количеством обученного и аттестованного персонала, имеющего право выполнения специальных работ, а также ИТР с правом быть производителями и руководителями работ. Персонал должен знать технологию производства соответствующих работ, и до начала работ пройти инструктаж и получить необходимые разрешения ООО «Тепловая компания».
1.3. Персонал Исполнителя для выполнения данных видов работ должен иметь:
- действующее удостоверение и копии протоколов по аттестации на знание правил промышленной безопасности в области монтажа, ремонта и эксплуатации производственных объектов (водогрейные и паровые котлы, трубопроводы пара и горячей воды).
- действующие удостоверения или копии протоколов проверки знаний по охране труда;
- действующие удостоверения по пожарной безопасности;
1.4. Для выполнения Работ персонал Исполнителя должен быть укомплектован средствами индивидуальной защиты, разрешенными к применению при выполнении Работ.
1.5. Ответственность за соблюдение правил безопасности персоналом Исполнителя, при работе на объекте, несет Исполнитель.
1.6. Для выполнения Работ Исполнитель предоставляет свой инструмент, технологическую оснастку, рабочую силу, расходные материалы, машины и механизмы, необходимые для выполнения Работ.
1.7. Испытательное оборудование и средства измерений, которые будут применяться для выполнения работы, должны иметь паспорта и действующие свидетельства поверки.
1.8. Во время выполнения Работ, на выделенной территории производства работ, Исполнитель обязуется постоянно поддерживать порядок и чистоту.
1.9. При выполнении Работ, Исполнитель должен руководствоваться:
- утвержденным техническим заданием;
Порядок допуска персонала Исполнителя на территорию объекта Заказчика для выполнения работ
Исполнитель составляет и не менее чем за 10 дней до начала работ направляет с уполномоченным ответственным представителем на согласование:
- приказ о назначении ответственного лица за организацию и безопасное производство работ;
- список лиц персонала, который будет выполнять работы;
- документы, подтверждающие исправность применяемых при выполнении работ оборудования и средств измерений.
Для оформления пропуска и определения порядка допуска на территорию Заказчика представить руководителю Заказчика:
- не позднее, чем за 7 дней до начала работ списки персонала Исполнителя, с копиями удостоверений личности (паспортов), а также указать сроки и время выполнения работ на объекте.
При производстве работ Исполнителю запрещается:
- применять во взрывоопасных зонах не взрывозащищенный ручной электрический инструмент;
- использовать не сертифицированные средства защиты;
- допускать к работам не аттестованный в установленном порядке персонал, в том числе имеющий противопоказания по медицинским параметрам.

5. Описание работ, которые необходимо выполнить

Объем работ по-настоящему ТЗ предусматривает:

- составление сметы на выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П;
- разработку и согласование с Заказчиком ППР (план производства работ) и графика производства работ;
- покупку и доставку к месту выполнения работ всех материалов необходимых для выполнения работ;
- подготовку необходимого оборудования, инструмента и приспособлений;
- модернизацию системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П;
- демонтаж ранее установленного щита управления водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П;
- монтаж нового щита управления водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П.

6. Требования к составлению сметы

В одной строке сметы может быть прописана только одна расценка на один вид работ (суммирование расценок не допускается). Под каждой расценкой в обязательном порядке должен быть указан сборник, и код расценки из которого взята данная расценка. Под каждым коэффициентом, примененным к расценке, в обязательном порядке должна быть прописана ссылка на утвержденный нормативный документ, подтверждающий правомерность применения данного коэффициента. Под каждым коэффициентом, примененным к смете в целом, в обязательном порядке должна быть прописана ссылка на утвержденный нормативный документ, подтверждающий правомерность применения данного коэффициента. К печатной форме сметного расчета необходимо прилагать копию в электронном виде на съемном носителе информации.

7. Требования к составлению проекта

Приборы, устанавливаемые на котле должны обеспечивать безопасность, контроль и регулирование всех этапов работы оборудования, визуализацию и архивирование параметров технологического процесса с возможностью передачи данных на ПК. Используемые для монтажа приборы должны быть только ведущих производителей, серийно-выпускаемые, сертифицированные, имеющие разрешение Ростехнадзора.

1. Система автоматизации и перечень выполняемых функций устанавливаемого оборудования

1. Измерение и сигнализация: в автоматике водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П применяется световая и звуковая сигнализация при отклонении технологических параметров от нормы.

2. Регулирование процесса горения: автоматическое регулирование подачи твердого топлива в топку котла в зависимости от температуры воды на выходе из котла;

3. Разряжение: автоматика водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П обеспечивает регулирование разрежения в топке котла с помощью частотных преобразователей установленных на вентиляторе (ВДН) и дымососе (ДН).

4. Защита: автоматика водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П обеспечивает останов котла в случае изменения заданных технологических параметров:

- при повышении температуры воды на выходе из котла;
- при уменьшении разрежения в топке котла;
- при снижении давления воздуха под топочной решеткой;
- при отклонении давления воды на выходе из котла,
- при понижении расхода воды через котёл,
- при исчезновении напряжения в цепях защиты,
- при аварийном останове вентилятора и дымососа,

5. Измерение и сигнализация: автоматика водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П, обеспечивает измерение и сигнализацию параметров работы котла:

- давление воды на входе в котёл,
- давление воды на выходе из котла,
- температура воды на входе в котёл,
- температура воды на выходе из котла,
- разрежения в топке котла,
- давление воздуха от основного вентилятора;
- давление воздуха зоны топки 1-6;
- разрежения за котлом;
- разрежения за циклоном;
- расход воды через котёл,
- температура уходящих газов за котлом;
- температура в топке котла;
- температура уходящих газов за циклоном;
- температура воды на выходе балки охлаждения.

Состояние основного и вспомогательного оборудования (работа, останов, авария).

Вывод информации от преобразователей частоты (частота, ток).

Архивирование основных параметров работы котла и протоколирование событий.

6. В прикладном проекте реализовать передачу параметров работы котла в склада-систему по протоколу Modbus TCP. На базе ПЛК реализовать веб-сервер для просмотра информации о работе водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П в веб-клиентах или визуализировать данные с помощью проекта склада-системы на удаленном автоматизированном рабочем месте оператора (далее АРМ).

На рабочем месте оператора реализовать считывание архивных данных работы водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П.

Диспетчеризация должна выполняться по проводному каналу связи Ethernet

7. При проведении модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла KB-TC-20-150П №1 учесть оборудование, указанное в разделе «исходные данные...» установленное в настоящее время на водогрейном котле KB-TC-20-150П №1 с его привязкой к схеме с новым оборудованием управления технологическим процессом выработки тепловой энергии и ГВС.

Исходные данные для проектирования электросилового оборудования:

Водогрейный котел №1 KB-TC-20-150П

1. Пневмомеханический забрасыватель (ПМЗ) котла №1 (левый, правый) – эл. двигатель АИР 3кВт, 1000об/мин.

2. Питатели ПМЗ котла №1 (левый, правый):

- мотор - редуктор UD-RF-37-90/77-9.6-0.18-B5-M1 (2шт.);

- управление мотор - редуктором через преобразователь частоты – Hyundai N700E-004HF 0.4кВт, 380в. (2шт.).

3. Чешуйчатая цепная решетка котла №1 (ЧЦР) - эл. двигатель АИР 3кВт, 700 об/мин.:

- управление ЧЦР через преобразователь частоты – «Веспер» ЕЗ-8100-005Н 3,7кВт 380в.

4. Вентилятор котла №1 ВДН-15

- эл. двигатель 75кВт, 980об/мин, управление через преобразователь частоты – VACON0100-3L-0140-5 FLOW+IP54 75кВт, 380В;

- показывающий 2ТРМ;

- управление шибером – исполнительный механизм МЭО 100/25-025, 380в. (старая схема ручного управления).

5. Дымосос котла №1 ДН-17

- эл. двигатель 160кВт, 980 об/мин, управление через преобразователь частоты – VACON0100-3L-0310-5-FLOW+IP54 160 кВт, 380В.

- показывающий 2ТРМ;

- управление шибером – исполнительный механизм МЭО 250/25-025, 380в.. (старая схема ручного управления).

Изготовить

Щит управления малогабаритный настенного исполнения с размерами 1200х800х300 (либо в зависимости от устанавливаемого оборудования).

На Щите управления водогрейным котлом №1 KB-TC-20-150 С (далее котел №1), кроме рекомендованного показывающего оборудования (самописцев), ключей управления, требуется установить следующее оборудование:

- кнопки управления («вкл.», «выкл.») дымососа котла №1, вентилятора котла №1, решетки котла №1, ПМЗ котла №1 (правый, левый), питателя ПМЗ котла №1 (правый, левый) со встроенной светодиодной индикацией;

- кнопки управления «шиберами» дымососа и вентилятора со встроенной светодиодной индикацией.

8. Комплектация оборудования

Комплектация оборудования выполняется Исполнителем в счет цены договора. Исполнитель гарантирует, что качество оборудования и комплектующих изделий, конструкций и систем, применяемых им для выполнения Работ, будут соответствовать спецификациям, указанным в рабочей документации, государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество.

9. Требования к применяемым материалам

Работы производятся с применением материалов Исполнителя

10. Требования к работам (услугам)

Исполнитель своими силами и за свой счет доставляет материалы на объект.

При производстве работ Исполнитель обязан:

- обеспечить соблюдение технологии работ, исключаяющей повреждение материалов и строительных конструкций;

- при повреждении материалов производить их замену/ремонт своими силами и за свой счет;
- нести ответственность за случайную гибель или получения травмы работником;
- производить работы самостоятельно своими силами либо привлекать специализированные субподрядные организации, и нести за них ответственность, в соответствии с требованиями, предъявляемыми к Исполнителю;
- нести ответственность за случайные повреждения объекта в результате работ в течение всего срока выполнения работ до момента подписания Заказчиком Акта о приемке выполненных работ.

11. Приемка работ (услуг)

а) приемка работ (услуг):

Приемку работ в целом осуществляет приемочная комиссия, созданная Заказчиком, с составлением акта приемки.

В случае обнаружения при приемке работ дефектов или иных недостатков выполненных работ стороны составляют акт обнаружения недостатков с перечнем замечаний Заказчика, при этом Исполнитель не освобождается от ответственности за нарушение сроков сдачи работ. Для подтверждения недостатков выполненных работ Заказчик имеет право по своему усмотрению привлечь независимого эксперта.

Недостатки, обнаруженные при приемке работ, устраняются силами и средствами Исполнителя в сроки, указанные Заказчиком. Акт о приемке выполненных работ подписывается Заказчиком непосредственно после устранения недостатков.

б) требования к результатам работ (услуг):

Исполнитель гарантирует соответствие качества выполненных работ требованиям нормативно-технической документации (НТД).

в) предоставляемые документы:

При представлении Актов, о приемке выполненных работ Исполнитель обязан представить заказчику полный комплект необходимой исполнительской документации на выполненные работы.

К исполнительной документации относятся:

- паспорта, сертификаты соответствия, разрешения на применение материалов, используемых Исполнителем в ходе производства работ

г) срок выполнения работ:

В течении 90 календарных дней с момента заключения договора.

12. Иные требования:

Гарантия на выполненные работы составляет 36 месяцев с момента приемки-сдачи всего объема работы по акту приема-передачи. Гарантия на материалы, предоставленные Исполнителем, не менее срока, установленного Производителем в соответствии с техническими паспортами и сертификатами.

Подписи сторон:

Подрядчик:
ИП «Шубкин Д.Н.»

Заказчик:
ООО «ТК»
Генеральный директор



/Шубкин Д.Н./

2023г.



/Николаева Марина Григорьевна/

2023г.

График производства работ (ГПР)

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (ООО «ТК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Николаевой Марины Григорьевны, действующей на основании Устава, с одной стороны

и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, именуемые вместе «Стороны», а по отдельности «Сторона», составили настоящий график производства работ в соответствии с Договором № _____ от «__» _____ 20__ года.

Объект работ: модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВ-ТС-20-150П.

Начало выполнения работ: «__» _____ 20__ г.

Окончание выполнения работ: «__» _____ 20__ г.

№ п/п	Наименование этапа выполнения работ	Сроки выполнения этапов работ	
		начало	окончание

Подписи сторон:

Подрядчик:
ИП «Шубкин Д.Н.»
Руководитель

/Шубкин Д.Н./

2023г.



Заказчик:
ООО «ТК»

Генеральный директор

/Николаева Марина Григорьевна/

2023г.



ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ АКТ **приемки этапа выполненных работ**

г. Мыски

« ____ » ____ 20__ года

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (ООО «ТК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Николаевой Марины Григорьевны, действующей на основании Устава, с одной стороны

и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, именуемые вместе «Стороны», а по отдельности «Сторона», составили настоящий акт в соответствии с Договором № _____ от « ____ » ____ 20__ года.

Объект работ: модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П.

Состав работ соответствует требованиям вышеуказанного Договора, выполнение осуществлено качественно и в срок, установленный графиком производства работ.

№ п/п	Наименование этапа выполнения работ	Сроки выполнения этапа работ	
		Начало	Окончание

1. Настоящий промежуточный акт приемки этапа выполненных работ является неотъемлемой частью Договора № _____ от « ____ » ____ 20__ года и без него недействителен.

2. Акт составлен на русском языке и подписан представителями Сторон в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

Промежуточный результат выполненных работ (этапа работ):

Принял:

(должность)

(подпись)

(Ф.И.О.)

(дата)

Сдал:

(должность)

(подпись)

(Ф.И.О.)

(дата)

Подписи сторон:



/Шубкин Д.Н./



**Дополнительное соглашение
к договору поставки № ТК-028-07-23-3Ц от 31.07.2023 г.**

« 15 » 12 2023г.

ООО «Тепловая компания» (ООО «ТК»), в лице генерального директора Николаевой Марины Григорьевны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и **Индивидуальный предприниматель Шубкин Денис Николаевич (ИП «Шубкин Д.Н.»)**, в лице Шубкина Дениса Николаевича, действующего на основании листа записи ЕГРИП, именуемый в дальнейшем «Подрядчик», с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) о нижеследующем:

1. Внести в условия Договора следующие изменения:

- 1.1. Пункт 3.1. договора изложить в следующей редакции: «Цена работ по настоящему Договору составляет 1 926 524 (один миллион девятьсот двадцать шесть тысяч пятьсот двадцать четыре) рубля 00 копеек, без НДС. Цена договора включает в себя стоимость работ (услуг, оборудования и материалов Подрядчика, доставки оборудования, материалов и персонала на объект, обучение персонала Заказчика в части использования системы автоматизации, оформлении сопроводительной документации, уплату таможенных пошлин, уплату налогов и других обязательных платежей.
- 1.2. Пункт 5 Приложения № 1 к договору № ТК-028-07-23-3Ц от 31.07.2023 г. Техническое задание на выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла № 1 KB-TC-20-150П изложить в следующей редакции: «Объем работ по-настоящему ТЗ предусматривает:
- составление сметы на выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П;
 - разработку и согласование с Заказчиком ППР (план производства работ) и графика производства работ;
 - покупку и доставку к месту выполнения работ всех материалов необходимых для выполнения работ;
 - подготовку необходимого оборудования, инструмента и приспособлений;
 - модернизацию системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П;
 - демонтаж ранее установленного щита управления водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П;
 - монтаж нового щита управления водогрейного котла №1 KB-TC-20-150П;
 - проведение режимно-наладочных испытаний котла с составлением технического отчета по результатам наладочных испытаний и режимной карты котла».

2. Остальные условия договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются в силе и действуют в редакции договора от 31.07.2023 г. № ТК-028-07-23-3Ц.
3. Настоящее дополнительное соглашение подписано в 2 (двух) подлинных экземплярах на русском языке, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для «Заказчика» и «Подрядчика», является неотъемлемой частью настоящего договора от 31.07.2023 г. № ТК-028-07-23-3Ц.
4. Настоящее соглашение вступает в силу с момента подписания полномочными представителями сторон и действует до окончания правоотношений Сторон по настоящему договору.

Подрядчик:
ИП «Шубкин Д.Н.»
Индивидуальный предприниматель

_____/Шубкин Д.Н. /

Заказчик:
ООО «ТК»
Генеральный директор
«Тепловая компания»
_____/Николаева М.Г. /

Унифицированная форма № КС-2
утвержденная постановлением Госкомстата России
от 11 ноября 1999 года №100

Инвестор -	по ОКПО	Код	322005
Заказчик - ООО "ТК" ИНН 4205389843, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Мысковский, г. Мыски, ул. Рембазовская, зд.2/6	по ОКПО		
Подрядчик - ИП "Шубкин Д.Н. ИНН 421302346265, Кемеровская область-Кузбасс, г. Мариинск, ул. Юбилейная, д.20а	по ОКПО		
Стройка - Котельная ООО "ТК", Кемеровская область-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская			
Объект - Выполнение работ по модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВ-ТС 20-150П			
Вид деятельности по ОКДП			
Договор подряда (контракт)		номер	ТК-028-07-23-3Ц
		дата	31.07.2023 г.
		Вид операции	

Номер документа	Дата составления	Отчетный период	
		с	по
1	27.12.2023	31.07.2023	27.12.2023

АКТ О ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

Смета № , Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВ-ТС 20-150П
Сметная (договорная) стоимость в соответствии с договором подряда: руб.

номер		Наименование работ и затрат	Номер единичной расценки	Единица измерения	Выполнено работ			Индекс	Общая стоимость (в текущем уровне цен)
по порядку	позиции по смете				Количество	Стоимость единицы (в базисном уровне цен)	Общая стоимость (в базисном уровне цен)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Раздел 1. Монтаж системы автоматики (ЩУК, КП) котла КВ-ТС 20-150									
1	1	Бобышки, штуцеры на условное давление: до 10 МПа 2 157,95 = 3 490,95 - 100 x 13,33	ТЕРм12-10-001-01 Редакция 2014г.- И1	100 шт.	0,22	2157,95	475	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	6913
2	2	Бобышка БП2 М20*1,5-40.1	Прайс	шт	20	76,22	1524	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	11505

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	3	Гильза ГЗ.16.1.1.60	Прайс	шт	1	210,83	211	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	1591
4	4	Гильза ГЗ.16.1.1.200	Прайс	шт	2	227,05	454	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	3427
5	5	Гильза ГЗ.16.1.1.300	Прайс	шт	3	235,16	705	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	5324
6	6	Трубная проводка из бесшовных труб углеродистых и низколегированных сталей на условное давление до 10 МПа на соединениях: сварных, диаметр наружный 22 мм 24 723,90 = 24 724,46 - 0,29 x 1,94	ТЕРм12-07-002-04 Редакция 2014г.- И1	1000 м	0,026	24723,9	643	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	6887
7	7	Труба стальная бесшовная холоднодеформированная Д-16*3,0 мм	Прайс	кг	21,58	57,92	1250	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	9433
8	8	Арматура муфтовая с ручным приводом или без привода водопроводная на условное давление до 10 МПа, диаметр условного прохода: 15 мм	ТЕРм12-12-009-02 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	2	64,41	129	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	3207
9	9	Кран трехходовой 116385к с фланцем с русской М 20*1,5- G1/2 Ру-16 Ду-15	Прайс	шт	2	85,93	172	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	1297
10	10	Прибор, устанавливаемый на резьбовых соединениях, масса: до 1,5 кг	ТЕРм11-02-001-01 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	20	13,59	272	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	6998
11	11	Датчик давления ПД100И-ДИ1,6-111-0,5	Существующее оборудование	шт	2			ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	
12	12	Датчик давления ПД100И-ДИВ0,002-811-0,5	Существующее оборудование	шт	1	2058,97	2059	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	15615
13	13	Датчик давления ПД100И-ДИВ0,00125-811-0,5	Прайс оборудования	шт	6	2068,97	12414	ОЗП=27,697 ЗМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	93691

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14	14	Датчик давления ПД100И-ДИВ0,003-811-0,5	Прайс оборудование	шт	2	2068,97	4138	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	31230
15	15	Датчик давления ПД100И-ДИВ0,0003-811-1,5	Прайс оборудование	шт	1	1863,82	1864	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	14087
16	16	Термосопротивление ДТС 035-РТ100.В3.60	Прайс оборудование	шт	1	294,32	294	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	2221
17	17	Термосопротивление ДТС 035-РТ100.В3.200	Прайс оборудование	шт	2	294,32	589	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	4443
18	18	Термосопротивление ДТС 035-РТ100.В3.300	Прайс оборудование	шт	3	351,31	1054	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	7954
19	19	Термопара ДТПК125-0915.630.1 до 1100 град	Прайс оборудование	шт	1	1550,72	1551	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	11704
20	20	Гильза ГЗ.25.1.1.630	Прайс оборудование	шт	1	333,21	333	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	2515
21	21	Лоток металлический штампованный по установленным конструкциям, ширина лотка: до 200 мм 1 131,79 = 1 164,38 - 2,54 x 12,63	ТЕРм06-02-395- 01 Редакция 2014г. - И1	1 т	0,027767	1131,79	31	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	576
22	22	Проволочный лоток Н-50мм ширина 100 мм FC 5010	Прайс	м	46	58,25	2680	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	20223
23	23	Крышка лотка 100 мм 35522 L-3м	Прайс	м	46	32,57	1498	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	11306
24	24	Легкая консоль для проволочного лотка снн.300 мм толщ. 2 мм FBC-3030	Прайс	шт	10	46,22	462	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	3488

ПК Гранд-Смета									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
26	25	Решетчатые конструкции (стойки, опоры, фермы и пр.), сборка с помощью лебедок ручных (с установкой и снятием их в процессе работы) или ручную (мелких деталей) 2 125,05 = 8 561,18 - 1,032 x 6 236,56	ТЕРм38-01-003-04 Редакция 2014г.- И1	1 т конструкций	0,09	2125,05	191	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	3950
26	26	Сталь угловая равнополочная, марка стали ВСт3кп2, размером 50х50х5 мм	Прайс Редакция 2014г.- И1	т	0,09	16878,23	1429	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	10785
27	27	Кабель до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением на поворотах и в конце трассы, масса 1 м кабеля: до 1 кг	ТЕРм08-02-147-01 Редакция 2014г.- И1	100 м кабеля	14,12	213,27	3011	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	53013
28	28	Кабель ВВГнг-LS 3*1,5 мм2	Прайс	м	100	11,5	1150	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	8679
29	29	Кабель ВВГнг-LS 5*2,5 мм2	Прайс	м	60	26,38	1703	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	12851
30	30	Кабель ВВГнг-LS 5*1,5 мм2	Прайс	м	100	22,57	2257	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	17034
31	31	Кабель ВВГнг-LS 4*1,5мм2	Прайс	м	100	15,41	1541	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	11630
32	32	Кабель КИ-485-ЭВнг(а)-LS 1*2*0,6	Прайс	м	60	11,53	922	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	6962
33	33	Кабель МКЭШ 5*0,5 мм2	Прайс	м	146	16,08	2348	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	17719
34	34	Кабель МКЭШ 3*0,5 мм2	Прайс	м	826	7,99	6600	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	48806
35	35	Труба стальная по установленным конструкциям, по стенам с креплением скобами, диаметр: до 25 мм	ТЕРм08-02-407-01 Редакция 2014г.- И1	100 м	0,18	631,09	114	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	1860

ПК Гранд-Смета									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
36	36	Трубы стальные электросварные прямошовные из стали марок Ст.3 наружный диаметр 32 мм, толщина стенки 3 мм	Прайс Редакция 2014г.- И1	кг	36,18	10,16	368	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	2774
37	37	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 2,5 мм ²	ТЕРм08-02-412-01 Редакция 2014г.- И1	100 м	0,18	62,78	11	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	269
38	38	Рукав металлический наружным диаметром: до 48 мм	ТЕРм08-02-411-01 Редакция 2014г.- И1	100 м	0,6	1063,41	638	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	8584
39	39	Металлорукав ПВХ РЗ-ЦП - 20 (50м) мешок PROxima	Прайс	м	60	15,71	943	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	7114
40	40	Щиты и пульты, масса: до 100 кг	ТЕРм11-06-001-02 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	1	262,21	262	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	3658
41	41	Щит управления котлом на базе контроллера ПЛК210 Owen панелью управления СП310	Прайс оборудование	шт	1	80320,02	80320	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	606199
42	42	Заделка концевая сухая для контрольного кабеля сечением одной жилы: до 2,5 мм ² , количество жил до 14	ТЕРм06-02-158-07 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	22	20,43	449	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	6211
43	43	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением: до 2,5 мм ²	ТЕРм05-02-144-01 Редакция 2014г.- И1	100 шт.	0,248	113,2	28	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	788
44	44	Переключатель заземляющая тросовая диаметром до 9,2 мм для строительных металлических конструкций	ТЕРм06-02-472-11 Редакция 2014г.- И1	10 шт.	0,2	64,24	11	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	245
45	45	Пост управления кнопочный общего назначения, устанавливаемый на конструкции: на полу, количество элементов поста до 3	ТЕРм08-03-532-01 Редакция 2014г.- И1	1 шт.	6	62,67	496	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	6327
46	46	Кнопка гриб поа МТВ2-BSZ1254	Прайс	шт	6	35,34	212	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	1600

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
47	47	Корпус кн. поста МТВ2-РЕ1У	Пряйс	шт	6	12,45	75	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	564
Раздел 2. Система автоматизации пуска наладочные работы									
48	48	Автоматизированная система управления II категории технической сложности с количеством каналов (Кобш): 80	ТЕРп02-01-002-09 Редакция 2014г. - И1	1 система	1	11488,46	11488	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	318196
49	49	Автоматизированная система управления II категории технической сложности с количеством каналов (Кобш): за каждый канал свыше 80 до 159 добавлять к расценке 02-01-002-09	ТЕРп02-01-002-10 Редакция 2014г. - И1	1 канал	3	137,11	411	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	11393
50	50	Котел водогрейный, работающий на жидком или газообразном топливе, теплопроизводительность: до 20 Гкал/ч $2\,255,96 = 5\,207,37 + (121,158 - 150,025) \times 18,62 - 75,0125 \times 16,93 - 75,0125 \times 15,25$	ТЕРп07-08-003-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	1 котел	1	2255,96	2256	ОЗП=27,697 ЭМ=7,324 ЗПМ=27,697 МАТ=7,5473	35483
Итого прямые затраты по акту в текущих ценах									1479289
Накладные расходы									280905
Сметная прибыль									166430
Итого по акту:									
Итого Монтажные работы									1219369
Итого Прочие затраты									707155
Итого									1926524
ВСЕГО по акту									1 926 524,00



Индивидуальный предприниматель "Шубкин Д.Н."
должность

подпись

Шубкин Д.Н.
расшифровка подписи

Принят:

М.П.

Генеральный директор ООО «ТК»
должность



подпись

Николаева М.Г.
расшифровка подписи

**ОБОСНОВАНИЕ ЗАТРАТ ПО ПУНКТУ 3
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Проектные работы и монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски)

Расходы на выполнение данного мероприятия составили 1010,00 тыс. руб. без НДС.

ДОГОВОР НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ № 109/2022

г. Мыски

«01» июня 2022г.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (ООО «ТК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Николаевой Марины Григорьевны, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Кузбассэнергопроект» (ООО «Кузбассэнергопроект»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора Бачурина Кирилла Юрьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые вместе «Стороны», а по отдельности «Сторона», на основании п.13 части 4 статьи 1 Федерального закона № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18 июля 2011 г., пп.1,2,3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса РФ заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

В соответствии с настоящим договором Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить проектные работы по объекту: «Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски)» в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к договору), с сметах № 1, № 2 на проектные (изыскательские) работы (Приложение № 2 к настоящему договору) и иными исходными данными на проектирование, а Заказчик обязуется принять и оплатить работу в срок, установленный настоящим Договором.

1.1. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определяются Техническим заданием (Приложение № 1 к договору), сметах № 1, № 2 на проектные (изыскательские) работы (Приложение № 2 к настоящему договору).

1.2. Разработанная Подрядчиком проектная документация, должна соответствовать требованиям ГОСТ Р 21.1101-2013 «СПДС. Основные требования к проектно-сметной документации», иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации на день выдачи, Техническому заданию (Приложение № 1 к договору), сметах № 1, № 2 на проектные (изыскательские) работы (Приложение № 2 к договору), утвержденным Заказчиком, требованиям Заказчика, изложенным в настоящем Договоре, требованиям органов государственной власти и управления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ.

1.3. Документация от Заказчика к Подрядчику и от Подрядчика к Заказчику передается по накладной.

1.4. Результатом работ по Договору является проектно-сметная документация в 4 (четыре) экземплярах на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр на электронном носителе USB-флеш-накопителе, отсканированный с подписями и печатями в формате PDF.

1.6. С даты приемки результатов выполнения проектных и (или) изыскательских работ исключительные права на результаты выполненных проектных и (или) изыскательских работ принадлежат Заказчику.

1.7. Место выполнения работ:

Замерочные работы: Кемеровская область-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, д.2д, центральная котельная г. Мыски.

Разработка проектно-сметной документации: по месту нахождения Подрядчика;

Представление проектно-сметной (и прочей сопроводительной) документации: по месту нахождения Заказчика (Кемеровская область-Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, зд.2/6).

2. СРОК И ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

2.1. Подрядчик обязуется выполнить работы в срок - до 01 марта 2023 года.

2.2. Подрядчику необходимо:

- 2.2.1. провести обследование объекта, с выездом на объект проектирования в течение двух рабочих дней с момента заключения договора;
- 2.2.2. определить достаточность имеющихся инженерных изысканий;
- 2.2.3. определить достаточность исходных данных для проектирования и при необходимости запросить недостающие данные у Заказчика;
- 2.2.4. определить необходимость в согласованиях с собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования и своевременно проинформировать об этом Заказчика;
- 2.2.5. при необходимости и обоснованности запросить у Заказчика дополнительные исходные данные для проектирования;
- 2.2.6. в случае необходимости проведения дополнительных инженерных изысканий и/или согласований с собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, срок на разработку проектной документации может быть увеличен, в зависимости от сложности требующихся изысканий, по согласованию с Заказчиком.
- 2.2.7. разработать и выдать на согласование Заказчику готовую проектно-сметную документацию, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов и Заказчика.

3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПОДРЯДЧИКА

По настоящему Договору Подрядчик обязуется:

- 3.1. Выполнить по настоящему Договору работы, указанные в Разделе 1, в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к договору) и сметах № 1, № 2 на проектные (изыскательские) работы (Приложение № 2 к договору) в полном объеме в сроки, указанные в Разделе 2 Договора, передать Заказчику результаты работ с приложением подписанного со своей стороны акта сдачи-приемки выполненных работ.
- 3.2. Выполнить работы в соответствии с:
- Федеральным законом №256-ФЗ от «21» июля 2011 года «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;
 - Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) (раздел 6, глава 6.2. «Внутреннее освещение», 6.3. «Наружное освещение»);
 - Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) (раздел 2, глава 2.1 «Электропроводки»);
 - ГОСТ Р 51558-2014 «Средства и системы охраны телевизионные. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний»;
 - ГОСТ Р 50776-95 «Системы тревожной сигнализации. Часть 1. Общие требования. Раздел 4. Руководство по проектированию, монтажу и техническому обслуживанию или другой технической документации на конкретную систему видеонаблюдения».
- 3.3. Соблюдать требования, содержащиеся в исходных данных для выполнения работ по настоящему Договору и вправе отступать от них только с согласия Заказчика.
- 3.4. Предварительно согласовывать основные технические решения с Заказчиком и с заинтересованными организациями (смежно-сетевые организации, собственники инженерных сооружений и коммуникаций и т.д.), необходимость в которых возникла в процессе проектирования (в результате выданных технических условий собственников объектов, технологически связанных с объектом проектирования).
- 3.5. Согласовывать готовую проектную документацию с Заказчиком, а при необходимости с заинтересованными организациями, необходимость согласования с которыми возникла в процессе проектирования (смежно-сетевые организации, собственники инженерных сооружений и коммуникаций и т.д.).
- 3.6. Участвовать в рассмотрении проектной документации Заказчиком в установленном порядке, представлять пояснения, вносить в проектную документацию изменения, не противоречащие Техническим условиям на проектирование.
- 3.7. Немедленно предупредить Заказчика и, до получения от него указаний, приостановить работу при обнаружении:
- а). возникновения обстоятельств, которые могут вызвать отрицательный результат;
 - б). невозможности реализации проектных решений.
- 3.8. При производстве работ не нарушать права третьих лиц, связанные с использованием любых патентов, торговых марок, авторских прав и иных объектов интеллектуальной собственности, а также оградить Заказчика от возможных исков, заявлений, требований и обращений третьих лиц, связанных с таким нарушением.
- 3.9. Подрядчик использует, полученные от Заказчика исходные данные, а также другую

документацию и информацию только для достижения целей, предусмотренных настоящим Договором, не разглашать и не передавать их третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

3.10. В случае привлечения для исполнения своих обязательств по настоящему договору третьих лиц нести перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, привлеченными им третьими лицами.

3.11. В случае если до завершения выполнения этапа работ по договору Заказчик обнаружит некачественное выполнение работ, либо направит Подрядчику письменное указание на устранение недостатков, Подрядчик обязан к сроку окончания работ устранить замечания Заказчика.

3.12. Подрядчик не вправе без предварительного письменного согласия Заказчика переуступить свои права и/или обязанности по настоящему Договору третьему лицу.

3.13. На момент окончания выполнения работ, передать Заказчику результаты работ, соответствующие требованиям, указанным в Техническом задании на проектирование, смете на проектные (изыскательские) работы и Техническим условиям на проектирование, выданных собственниками объектов, технологически связанных с объектами проектирования.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЗАКАЗЧИКА

Для реализации настоящего Договора Заказчик принимает на себя следующие обязательства:

4.1. Передать Подрядчику иные исходные данные для выполнения проектной документации.

4.2. Принять результаты работ, в том числе разработанную проектную документацию на условиях и в сроки, предусмотренные настоящим Договором, подписать акты сдачи – приемки выполненных работ.

4.3. При обнаружении отступлений от Технических условий на проектирование, ухудшающих результат работы, немедленно заявить об этом Подрядчику.

4.4. Уплатить Подрядчику цену, за фактически выполненные работы.

4.5. Оказывать необходимое содействие Подрядчику в выполнении работ.

4.6. Участвовать вместе с Подрядчиком в согласовании готовой проектной документации с заинтересованными организациями, необходимость согласования с которыми возникла в процессе проектирования (смежно-сетевые организации, собственники инженерных сооружений и коммуникаций и т.д.).

4.7. В случае возникновения судебного спора, связанного с предъявлением к Заказчику иска третьим лицом в связи с недостатками составленной проектной документации, привлечь Подрядчика к участию в деле.

4.8. Использовать полученные от Подрядчика результаты работ, выполненных в соответствии с настоящим Договором, любыми способами, предусмотренными законом, в том числе путем их практической реализации.

4.9. Передавать полученные от Подрядчика результаты работ, третьим лицам и разглашать, в случае необходимости, содержащиеся в ней данные без согласия Подрядчика.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Цена Договора составляет 1 010 000,00 (один миллион десять тысяч) руб. 00 коп. (НДС не облагается, УСН). Цена договора включает в себя стоимость выполнения работ, рассчитанных согласно сметам на проектные (изыскательские) работы № 1, № 2 (Приложение № 2 к договору), в том числе обследование строительных конструкций, все непредвиденные затраты, которые могут возникнуть до окончания действия договора, доставку оборудования и персонала на объект, все транспортные расходы, командировочные расходы, оформление сопроводительной и исполнительной документации, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей.

5.2. Увеличение Подрядчиком Договорной цены работ в одностороннем порядке в течение срока действия настоящего Договора не допускается.

5.3. Оплата производится в форме безналичного перевода путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента передачи Заказчику проектно-сметной документации в 4 (четыре) экземплярах на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр на электронном носителе USB-флеш-накопителе, отсканированный с подписями и печатями в формате PDF и подписания акта сдачи-приемки выполненных работ.

5.4. В случае изменения юридического адреса, Подрядчик обязан в течение 5 (пять) рабочих дней с момента регистрации изменений в установленном законом порядке, письменно уведомить

Заказчика о внесенных изменениях с приложением Выписки из Единого государственного реестра юридических лиц (ЕГРЮЛ) или Выписки из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (ЕГРИП) на бумажном носителе, полученной в электронной форме и подписанной квалифицированной электронной подписью налогового органа или подписанной собственноручной подписью должностного лица налогового органа и заверенной печатью налогового органа, отражающей данные о юридическом адресе Подрядчика.

5.5. В случае непредставления документов, указанных в п.п. 5.3., 5.4. настоящего договора и (или) оформления документов с нарушением норм действующего законодательства, срок оплаты продлевается на количество дней просрочки предоставления документов (устранения замечаний к оформлению документов).

5.6. Днем оплаты считается день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

5.7. При наличии у Подрядчика просроченной дебиторской задолженности перед Заказчиком по любому договору, заключенному Подрядчиком и Заказчиком, Заказчик имеет право в одностороннем порядке произвести зачет просроченной дебиторской задолженности Подрядчика с кредиторской задолженностью, возникшей у Заказчика по настоящему Договору. При этом указанный зачет не освобождает Подрядчика от исполнения обязательств по настоящему Договору.

6. ПРИЕМКА РАБОТ

6.1. Сдача-приёмка разработанной по настоящему Договору проектной документации осуществляется в следующем порядке:

6.1.1. Сдача-приёмка работ по настоящему Договору осуществляется в сроки, указанные в Разделе 2, в порядке, указанном в пункте 6.1.3 настоящего Договора.

6.1.2. Подрядчик в день завершения работ, направляет Заказчику уведомление о готовности работ, акт(ов) сдачи-приёмки выполненных работ с приложением результата работ:

6.1.2.1. Проектно-сметную документацию в 4 (четырёх) экземплярах на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр на электронном носителе USB-флеш-накопителе, отсканированный с подписями и печатями в формате PDF.

6.1.3. Приёмка выполненных работ Заказчиком осуществляется в течение 10 рабочих дней с момента получения проектной документации. В указанный срок Заказчик обязан принять выполненные работы и подписать акт(ы) сдачи-приёмки выполненных работ, либо направить Подрядчику мотивированный отказ от приёмки работ.

6.2. Основаниями для отказа являются несоответствие проектной документации требованиям законодательства Российской Федерации, государственным стандартам, требованиям и указаниям Заказчика, изложенным в настоящем Договоре, Техническому заданию (Приложение № 1 к договору), сметам №1, №2 на проектные (изыскательские) работы (Приложение № 2 к договору).

6.3. Датой исполнения Подрядчиком обязательств по Договору в целом является дата подписания Сторонами акта сдачи-приёмки выполненных работ проектной документации по всем видам работ.

7. ГАРАНТИИ КАЧЕСТВА РАБОТ

7.1. Подрядчик гарантирует качество выполненных работ и несет ответственность за ненадлежащее составление проектной документации, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе реконструкции, а также в процессе эксплуатации объекта, реконструируемого в соответствии с проектной документацией.

7.2. Подрядчик обязан возместить убытки, понесенные Заказчиком вследствие некачественно выполненных Подрядчиком работ.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Подрядчик несет ответственность за ненадлежащее составление проектной документации, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе строительства, а также в процессе эксплуатации объекта, созданного в соответствии с проектной документацией.

8.2. При обнаружении недостатков в проектной документации Подрядчик по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить недостатки в проектной документации, в согласованные сторонами сроки, а также возместить Заказчику причиненные убытки.

8.3. В случае нарушения сроков выполнения проектных работ, Подрядчик уплачивает Заказчику неустойку в размере 1 % цены Договора за каждый день просрочки, если не докажет,

что задержка произошла по вине Заказчика. Неустойка будет удерживаться из суммы, подлежащей оплате по Договору и (или) обеспечения исполнения Договора (обеспечительного платежа).

8.4. В случае, если по вине Подрядчика Заказчику будут начислены штрафы, налоги, сборы и иные платежи, Заказчик имеет право взыскать с Подрядчика убытки в порядке, установленном нормами действующего законодательства РФ.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием действий обстоятельств непреодолимой силы, на время действия этих обстоятельств, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

9.2. Сторона, для которой исполнение настоящего Договора стало невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы, письменно уведомляет об этом другую Сторону в течение 3 (трех) рабочих дней после наступления таких обстоятельств, задерживающих исполнение или иным образом препятствующих исполнению Договора.

9.3. Если в результате обстоятельств непреодолимой силы результатам работ был нанесен значительный, по мнению одной из Сторон, ущерб, то эта Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в 7 (семи) дневный срок, после чего Стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего продолжения работ и заключить дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости работ, которое со дня его подписания становится неотъемлемой частью настоящего Договора, либо инициировать процедуру расторжения настоящего Договора.

9.4. Если, по мнению Сторон, работы могут быть продолжены в порядке, установленном настоящим Договором до начала действия обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы и их последствия.

9.5. Действия третьих лиц, привлеченных Сторонами к исполнению настоящего Договора, обстоятельствами непреодолимой силы не являются. Наличие обстоятельств непреодолимой силы подтверждается соответствующим документом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иной уполномоченной на то организацией или органом власти.

10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ МЕЖДУ СТОРОНАМИ

10.1. Неурегулированные путем переговоров споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Кемеровской области с обязательным соблюдением досудебного претензионного порядка.

10.2. Сторона, у которой возникли претензии, связанные с настоящим Договором, в частности его неисполнением, направляет другой Стороне письменную мотивированную претензию посредством почтовой, факсимильной связи и/или электронной почты по реквизитам, указанным в Разделе 16 настоящего Договора.

10.3. Сторона, в адрес которой была направлена претензия, указанная в п. 10.2. Договора, обязана подготовить и отправить посредством почтовой, факсимильной связи и/или электронной почты по реквизитам, указанным в Разделе 16 настоящего Договора мотивированный ответ.

10.4. В случае если ответ на претензию не будет получен направившей Стороной в течение 10 (Десять) дней с даты ее отправления, либо если Стороны не придут к соглашению по возникшим претензиям и/или разногласиям, спор подлежит передаче на рассмотрение в Арбитражный суд Кемеровской области.

11. ИЗМЕНЕНИЕ, ПРЕКРАЩЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

11.1. Любые изменения и дополнения в настоящий Договор оформляются дополнительным соглашением, становящимся со дня его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

11.2. В случае, если от Заказчика поступило письменное распоряжение или указание, в том числе содержащееся в чертежах, либо в Технических условиях на проектирование, которое ведет к пересмотру работ, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик или Подрядчик имеют право на внесение изменений в настоящий Договор.

11.3. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня запроса Подрядчиком о внесении изменений в условия настоящего Договора Подрядчик по каждому конкретному изменению представляет Заказчику подробные расчеты, подготовленные в соответствии с требованиями Заказчика. Обосновывающие расчеты должны включать в себя описание работ, которые должны быть выполнены в связи с изменением, график их выполнения с указанием привлекаемых ресурсов, изменение цены Договора (если таковое имеется).

11.4. Подрядчик не производит никаких изменений в работах до подписания соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

При изменениях законодательных и нормативных актов, ухудшающих положение Сторон по сравнению с их состоянием на дату заключения настоящего Договора и приводящих к дополнительным затратам времени или денежных средств, действующих на дату начала действия изменений законодательных и нормативных актов, договоренности по срокам и стоимости работ могут быть соответствующим образом скорректированы Сторонами и закреплены дополнительным соглашением, становящимся со дня его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

12. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

12.1. Стороны не вправе раскрывать третьим лицам представляемую друг другу юридическую, финансовую и иную информацию, связанную с заключением и исполнением настоящего Договора, в случае, если Сторона, получившая такую информацию, заранее поставлена в известность, что для предоставившей такую информацию Стороны она является служебной или коммерческой тайной, либо по иным причинам эта информация не должна раскрываться.

12.2. Подрядчик вправе привлекать к выполнению работ третьих лиц (субподрядчика) при условии сохранения конфиденциальности получаемой от Заказчика информации, при этом Подрядчик несет ответственность за действия (бездействие) такого лица как за свои собственные.

12.3. Заявления для печати или иные публичные заявления любой из Сторон, связанные с условиями настоящего Договора, требуют предварительного письменного согласия другой Стороны.

12.4. Предусмотренные настоящим разделом Договора обязательства Сторон в отношении конфиденциальной информации действуют в течение 5 (пяти) лет после прекращения действия настоящего Договора.

12.5. Требования пункта 12.1 настоящего Договора не распространяются на случаи раскрытия конфиденциальной информации по запросу уполномоченных органов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Однако даже в этом случае Стороны обязаны согласовать друг с другом объем и характер предоставляемой информации.

12.6. Любой ущерб, причиненный Стороне несоблюдением требований раздела 13 настоящего Договора, подлежит полному возмещению виновной Стороной.

13. ТРЕБОВАНИЯ К БЕЗОПАСНОСТИ ОКАЗАНИЯ РАБОТ

13.1. Вся полнота ответственности при оказании работ на Объектах за соблюдением норм и правил по технике безопасности и пожарной безопасности возлагается в рамках Договора на Подрядчика.

13.2. Организация и оказание работ должны осуществляться при соблюдении законодательства Российской Федерации по охране труда и технике безопасности, а также противопожарной безопасности, охране окружающей среды, соблюдение правил санитарии и иных обязательных требований, предусмотренных нормативно-правовыми актами.

13.3. Персонал Подрядчика должен быть обеспечен всеми видами защитных средств для соблюдения охраны труда и техники безопасности, испытанными в установленном порядке.

14. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

14.1. Обеспечение исполнения договора не предусмотрено.

15. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

15.1. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обстоятельства, не предусмотренные настоящим Договором, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения.

15.2. Любое уведомление по данному Договору дается в письменной форме в виде телекса,

факсимильного сообщения, письма по электронной почте или отправляется заказным письмом получателю на его юридический адрес. Уведомление считается данным в день отправления телексового или факсимильного сообщения, или на 5-й день после отправления письма по почте.

15.3. Документы, передаваемые Сторонами друг другу в связи с исполнением настоящего Договора посредством телекса, факсимильной связи, электронной почты будут иметь полную юридическую силу только в том случае, если в течение 7 (семи) календарных дней со дня такого отправления оригинал документа на бумажном носителе будет выслан Стороной-отправителем в адрес Стороны-получателя почтой, либо вручен курьером с письменным подтверждением получения оригинала документа.

15.4. В случае изменения реквизитов, указанных в Разделе 16 настоящего Договора, Стороны обязуются сообщить об этом в трехдневный срок друг другу в письменной форме.

15.5. При выполнении настоящего Договора Стороны руководствуются нормами законодательства Российской Федерации.

15.6. Все указанные в настоящем Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

15.7. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).

15.8. К Договору прилагаются:

- Техническое задание (Приложение № 1);
- Сметы № 1, № 2 на проектные (изыскательские) работы (Приложение № 2).

16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ, ПОДПИСИ СТОРОН:

ПОДРЯДЧИК

ООО «Кузбассэнергопроект»

Юридический адрес: 650070, Кемеровская Область
- Кузбасс, Кемерово г,
Терешковой ул, дом 55 корпус А
тел., факс (3842) 36-56-93, бух. 36-44-23
e-mail: kuzbassenergoproekt@yandex.ru
ИНН 4205167946
КПП 420501001
Р/С 40702810226000014248
КЕМЕРОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8615
ПАО СБЕРБАНК
К/С 30101810200000000612
БИК 043207612
ОГРН 1084205020899

ЗАКАЗЧИК

ООО «ТК»

Юридический адрес: 650000, Кемеровская область
- Кузбасс, г. Кемерово, ул. Николая Островского,
дом 32, офис 321
тел.: (38474) 2-01-58, 2-14-90, 2-33-91
e-mail: kuzbass-teplo@mail.ru
ИНН 4205389843
КПП 420501001
Р/С 40702810826000026296
Кемеровское Отделение № 8615
ПАО Сбербанк
к/с 30101810200000000612
БИК 043207612
Реквизиты для счетов-фактур:
ИНН 4205389843
КПП 421445001
Почтовый адрес: 652840, Кемеровская область -
Кузбасс, г. Мыски ул. Рембазовская, 2/6

Директор


/К.Ю. Бачурин/
М.П.



Генеральный директор


/М.Т. Николаева/
М.П.



**Техническое задание на
Разработку проектной документации по проектированию инженерно-технических средств
охраны Объекта топливно-энергетического комплекса ООО «Тепловая компания» (котельная
ООО «Тепловая компания»)**

1. Цель, результат выполнения работ (оказания услуг)	
Проведение системы безопасности и антитеррористической защищенности Объекта ТЭК ООО «Тепловая компания» (котельная ООО «Тепловая компания»), далее Объект , в соответствии с требованиями нормативных документов, в связи с проведением категорирования объектов ТЭК и присвоения им низкой категории опасности. Основание - Федеральный закон от 21 июля 2011 года N 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».	
2. Описание объекта (места выполнения работ, оказания услуг)	
В соответствии с Постановлением Правительства РФ Постановление Правительства РФ от 05 мая 2012 года №459 «Об утверждении Положения об исходных данных для проведения категорирования объекта топливно-энергетического комплекса, порядке его проведения и критериях категорирования», котельной, расположенной по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Мыски, ул. Рембазовская, 2, присвоена низкая категория опасности. Общая площадь объекта 81966 м². Периметр 822 м.	
3. Качество выполняемых работ (оказываемых услуг) и требования к безопасности:	
Содержание и состав проектной документации должны соответствовать: - Федеральному закону № 256-ФЗ от «21» июля 2011 года «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»; - Постановлению Правительства РФ от 05.05.2012г. № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»; - Правилам по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК, утвержденные постановлением Правительства РФ от 05.05.2012г. № 458дсп; - Постановлению Правительства РФ от 05.05.2012г. № 459 «Об утверждении Положения об исходных данных для проведения категорирования объекта топливно-энергетического комплекса, порядке его проведения и критериях категорирования»; - Постановлению Правительства РФ от 05.05.2012г. № 460 «Об утверждении Правил актуализации объекта топливно-энергетического комплекса»; - Правилам устройства электроустановок (ПУЭ) (раздел 6, глава 6.2. «Внутреннее освещение», 6.3. «Наружное освещение»); - Правилам устройства электроустановок (ПУЭ) (раздел 2, глава 2.1 «Электропроводки»); - ГОСТ Р 51558-2014 «Средства и системы охранные телевизионные. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний» (с изменениями № 1); - ГОСТ Р 50776-95 «Системы тревожной сигнализации. Часть 1. Общие требования. Раздел 4. - Руководству по проектированию, монтажу и техническому обслуживанию или другой технической документации на предусмотренную систему видеонаблюдения» (с изменениями).	
Документация проекта должна содержать графическую часть и пояснительную записку.	
4. Предварительные (подготовительные) работы (при наличии):	
а) перечень и описание предварительных (подготовительных) работ (услуг)	Подрядчик до начала выполнения проектных работ должен: 1. разработать и согласовать с Заказчиком график выполнения проектных работ. 2. согласовать с Заказчиком материалы, используемые в проекте. 3. согласовать с Заказчиком на этапе проектирования границы основного ограждения и расположения КПП.
б) требования к таким работам (услугам)	Все подготовительные работы подрядчик выполняет своими силами и за свой счет.

в) предоставляемые документы

График выполнения проектных работ.

5. Выполняемые работы (оказываемые услуги):

а) перечень и описание работ (услуг)

Для реализации мероприятий антитеррористической безопасности объекта ТЭК (Котельная ООО «Тепловая компания») в г. Мыски разработать комплект проектно-сметной документации.

В проектно-сметной документации должны быть предусмотрены дополнительные мероприятия по совершенствованию физической защиты и антитеррористической защищенности Объекта, необходимые в рамках требований Постановления РФ от 05.05.2012г. №458 деп (далее – Правил)*, предусмотренные паспортом безопасности Объекта ТЭК ООО «Тепловая компания»:

1. **Оборудовать Объект основным ограждением** (п.70 Правил* и п.п. А п.1 приложения №1 к Правилам*).

Основное ограждение возводится по всему периметру объекта, в нем не должно быть лазов, проломов и других повреждений, незапираемых и неконтролируемых ворот и калиток. Основное ограждение может быть сплошным или просматриваемым.

2. **Оборудовать Объект запретной зоной** (п.71 Правил* и п.п. Б п.2 Приложения №1 к Правилам*).

Запретная зона, где отсутствуют какие-либо строения, сооружения и растительность (деревья, кустарники, трава и др.), оборудуется в 6 метрах от ограждения объекта с внутренней стороны.

3. **Оборудовать Объект дополнительным ограждением** (п.81 Правил* и п.п. Б п.1 Приложения №1 Правил*).

Дополнительное ограждение устанавливается сверху (должно быть просматриваемым) и (или) внизу основного ограждения для увеличения его задерживающих свойств и размещения дополнительных периметральных средств обнаружения, усиливающих сигнализационное блокирование соответственно перелаза и (или) подкопа.

4. **Оборудовать оконные проемы защитным остеклением и (или) защитными металлическими конструкциями** (п.103 Правил* и п.п. Г п.1 Приложения №1 к Правилам*).

К защитным конструкциям относятся:

средства защиты оконных проемов:

- бронестекло (для оконных проемов критических элементов объекта);
- защитное остекление (композиция стекла и полимерных пленок);

- защитные металлические оконные конструкции для уязвимых мест (жалюзи, ставни, решетки, сетки и др.).

5. **Оборудовать объект наружными дверными конструкциями 1-го класса устойчивости** (п.п. Г п.2 Приложения №1 к Правилам*).

Средства защиты дверных проемов (для наружных дверей и дверей помещений критических элементов объекта):

- стальные дверные конструкции;

- стальные или деревянные конструкции с вставками из бронестекла или

- защитного остекления;

- деревянные двери усиленной конструкции (обшитые

железным листом или укрепленные стальными полосами).

6. Установить по периметру Объекта предупредительные и разграничительные знаки (п.104,105,106 Правил* и п.п. Д п. 2 Приложения №1 к Правилам*).

Для предупреждения о запрещении прохода в запретную зону по линии ее ограждения устанавливаются предупредительные знаки с надписями "Запретная зона! Проход (проезд) запрещен (закрыт)", "Внимание! Охраняемая территория". Надписи делаются на русском языке, а при необходимости на русском и соответствующем национальном языке. Предупредительные знаки устанавливаются по внутреннему ограждению запретной зоны на расстоянии не более 50 метров друг от друга с использованием имеющихся опор ограждения или отдельных столбов и обязательно на изгибах (углах) запретной зоны, калитках и воротах в запретные зоны. Для обозначения границ участков постов в запретной зоне применяются разграничительные знаки, которые нумеруются и последовательно устанавливаются в запретной зоне на деревянных, железобетонных, металлических опорах таким образом, чтобы хорошо были видны нарядам и не просматривались посторонними лицами с внешней стороны запретной зоны.

7. Оборудовать Объект контрольно-пропускными пунктами для прохода людей и автомобильного транспорта (п.109-146, 204-226 Правил* и п.3 Приложения №1 к Правилам*).

Объект оборудуется контрольно-пропускными пунктами, предназначенными для осуществления пропускного режима на охраняемой территории.

Для освещения помещений контрольно-пропускных пунктов, коридоров для прохода людей, досмотровой площадки, транспорта снизу, сверху

и с боков на контрольно-пропускных пунктах устанавливаются светильники охранного освещения, в том числе переносные.

Освещенность зон контрольно-пропускных пунктов в любое время суток составляет не менее 20 люкс - для прохода людей, не менее 75 люкс - для проходных коридоров и будок охраны, не менее 3 люкс - для досмотровой площадки.

Все входы в контрольно-пропускные пункты и управляемые преграждающие конструкции оборудуются замковыми устройствами средствами охранной сигнализации, которые выдают извещение о тревоге при попытке их вскрытия и разрушения.

Устройства управления механизмами открывания, прохода (проезда),

охранным освещением, системой охранной телевизионной, оповещением и стационарными средствами досмотра располагаются в помещении контрольно-пропускных пунктов или на их наружной стене со стороны охраняемой территории. Доступ посторонних лиц к ним исключается.

Комната размещения операторов технических средств охраны располагается в отдельно выделенном помещении с входной дверью,

оборудованной замковым устройством, дистанционно управляемым с рабочего места одного из операторов.

Контрольно-пропускные пункты для прохода людей предназначены для осуществления пропускного режима при входе (выходе). Они проектируются и оборудуются с учетом требований, предъявляемых к сооружениям на периметре запретной зоны. Контрольно-пропускные пункты для прохода людей могут быть совмещены с контрольно-пропускными пунктами для автомобильного транспорта.

Наружные ограждающие конструкции (стены и перекрытия, окна, дверные проемы) зданий (сооружений) контрольно-пропускных пунктов должны быть устойчивыми к внешним воздействиям. Входные двери контрольно-пропускных пунктов оборудуются смотровым глазком, переговорным устройством и внешним освещением. У двери снаружи устанавливаются телекамера для наблюдения за подступами к двери, а на рабочем месте оператора - устройство тревожной сигнализации (вызова). Входные двери должны быть изготовлены из металла и соответствовать техническому регламенту.

Посты на контрольно-пропускных пунктах должны иметь хороший обзор и обеспечивать защиту контролера (постового) от нападения.

В здании контрольно-пропускного пункта оборудуется место (комната) досмотра, а также при необходимости помещения для хранения и оформления пропусков, камера для личных вещей сотрудников и посетителей объекта. Размеры помещений контрольно-пропускного пункта определяются проектами в зависимости от применяемых средств управления доступом.

В контрольно-пропускном зале контрольно-пропускного пункта устраиваются проходы, оборудованные инженерно-техническими средствами. В комплекс инженерно-технических средств, предназначенных для оборудования одного прохода контрольно-пропускного пункта, входят:

- а) ограждение прохода;
- б) устройство преграждающее управляемое;
- в) кабина контролера (постового) контрольно-пропускного пункта.

Ограждения проходов предназначены для обозначения границ прохода, разделения площади контрольно-пропускного зала между проходами и поддержания установленного порядка движения сотрудников и посетителей через контрольно-пропускной пункт.

Для ограждения проходов используются барьеры из металлоконструкций, дерева и других материалов. Барьеры изготавливаются решетчатыми или сплошными от пола до потолка.

Устройства преграждающие управляемые предназначены для перекрытия проходов и служат для организации санкционированного пропуска персонала объекта в обоих направлениях, контроля доступа на объект, а также для аварийной эвакуации персонала с территории при внештатной ситуации.

В качестве преграждающих устройств могут устанавливаться турникеты или механические кабины шлюзового типа.

Запирающие устройства устанавливаются по внешней линии кабины таким образом, чтобы образовалась сплошная линия охраны проходов контрольно-пропускного пункта.

Кабина контролера (постового) контрольно-пропускного

	пункта предназначена для размещения средств управления турникетами или проходным шлюзом. Кабина контролера (постового) контрольно-пропускного пункта оснащается лотком для приема документов формата А4. Кабина контролера (постового) может выполняться в виде модульной конструкции или с использованием существующего помещения, находящегося на входе здания контрольно-пропускного пункта. При проектировании и строительстве кабины принимаются меры по защите контролера (постового) от физического воздействия. Контрольно-пропускные пункты для автомобильного транспорта предназначены для досмотра автомобильного транспорта и проверки людей, следующих на автомобильном транспорте, при проезде через периметр защищаемой зоны. Контрольно-пропускные пункты для автомобильного транспорта состоят из досмотровой площадки (площадок) и служебных помещений. Количество досмотровых площадок зависит от интенсивности движения автомобильного транспорта через контрольно-пропускные пункты. Одна досмотровая площадка устраивается при интенсивности движения до 20 единиц автомобильного транспорта в час. Досмотровая площадка должна отвечать следующим требованиям: а) иметь достаточную площадь для размещения досматриваемого транспорта, инженерно-технических средств охраны и для обеспечения нормальных условий работы контролера (постового) контрольно-пропускного пункта; б) исключать возможность несанкционированного проникновения на объект (с объекта) людей и транспорта; в) обеспечивать при установленной интенсивности движения в любое время суток и года досмотр автомобильного транспорта и перевозимых грузов; г) быть изолированной от других сооружений, не имеющих отношения к защите охраняемого объекта и оборудованию контрольно-пропускного пункта; д) обеспечивать меры безопасности контролера (постового) контрольно-пропускного пункта. Длина досмотровой площадки на одно место несения службы контролером (постовым) контрольно-пропускного пункта составляет 10 - 12 метров, ширина - 5 - 6 метров. На территории, отведенной для строительства досмотровой площадки, производится планировка местности с таким расчетом, чтобы на площадке не задерживались дождевые и талые воды. Поперечный уклон досмотровой площадки делается не более 2 процентов места несения службы контролером (постовым) контрольно-пропускного пункта в направлении ее боковых сторон (перпендикулярно проезжей части). Продольный уклон площадок не допускается. Поверхность досмотровой площадки покрывается бетоном или асфальтом. На проезжей части площадки выделяется место остановки
--	--

автомобильного транспорта для досмотра, ограниченное двумя линиями и надписью "Стоп", выполненными белой краской. Допускается устанавливать дорожный информационный знак "Стоп-линия".

Перед въездом на досмотровую площадку с внешней стороны основных и вспомогательных ворот на расстоянии не менее 3 метров от них наносятся поперечная линия и надпись "Стоп". В целях обеспечения безопасности движения автомобильного транспорта на расстоянии не менее 100 метров от ворот с правой стороны или над

дорогой устанавливаются дорожный запрещающий знак "Обгон запрещен", дорожный знак приоритета "Движение без остановки запрещено", не менее 50 метров - дорожный запрещающий знак "Ограничение максимальной скорости", запрещающий движение со скоростью более 5 километров в час, а перед площадкой досмотра - дорожный запрещающий знак "Контроль".

На подъезде к контрольно-пропускному пункту для автомобильного транспорта на территории досмотровой площадки устанавливается противотаранное устройство специальной конструкции, которое приводится в рабочее состояние с пульта управления, установленного на контрольно-пропускном пункте, или вручную.

Досмотровая площадка оборудуется:

- а) основными и вспомогательными механизированными воротами (шлагбаумами);
- б) кабинами для хранения пропусков;
- в) эстакадой;
- г) ограждением места несения службы, колесоотбойми;
- д) специальными техническими средствами досмотра.

Ворота устанавливаются на линии основного ограждения объекта. По

конструкции они могут быть распашными или раздвижными (выдвижными).

Распашные ворота оборудуются фиксаторами. Вместо ворот могут применяться автоматизированные (с ручным управлением) шлагбаумы, которые устанавливаются на линии основного ограждения и на конце досмотровой площадки.

Управление воротами и шлагбаумами должно осуществляться дистанционно контролером (постовым) контрольно-пропускного пункта. На запасных въездах (выездах) могут устанавливаться немеханизированные ворота.

На контрольно-пропускном пункте для автомобильного транспорта

устанавливаются:

- а) контрольно-пропускная кабина или турникет, оборудованные техническими средствами системы контроля и управления доступом и техническими средствами досмотра для пропуска водителей и лиц, сопровождающих транспорт (грузы);
- б) защитные барьеры для контролеров (постовых).

Для размещения кабин или турникетов на контрольно-пропускных пунктах для автомобильного транспорта при необходимости могут быть построены специальные здания.

	Для создания условий для жизнедеятельности и выполнения служебных задач на контрольно-пропускном пункте устанавливаются постовые будки. С внутренней стороны контрольно-пропускного пункта устанавливается стационарное противотаранное подъемное устройство для недопущения несанкционированного проезда автомобильного транспорта. Досмотр автомобильного транспорта осуществляется в соответствии с правовыми актами субъекта топливно-энергетического комплекса с применением специальных технических средств досмотра. Требования к системе контроля и управления доступом. Система контроля и управления доступом объекта должна обеспечивать: а) санкционированный доступ и предотвращение несанкционированного доступа людей и транспорта на объекты, в отдельные зоны, здания и помещения; б) выдачу информации на пульт централизованного наблюдения комплекса инженерно-технических средств охраны о попытках несанкционированных действий в отношении объекта; в) работоспособность в автономном и сетевом режиме с автоматическим переходом из первого во второй при обрыве связи, нарушении локальной вычислительной сети (универсальность системы). В состав системы контроля и управления доступом объекта должны входить: а) устройства преграждающие с ручным, полуавтоматическим или автоматическим управлением в составе преграждающих конструкций и исполнительных устройств, обеспечивающие перекрытие проема прохода: - частичное (турникет); - полное (дверь); - с блокированием субъекта в проеме (шлюз); б) устройства для ввода идентификационных признаков в составе считывателей и идентификаторов личности; в) периферийные программно-аппаратные устройства управления, центральные программно-аппаратные устройства управления, располагаемые на пульте централизованного наблюдения. Система контроля и управления доступом должна обеспечивать выполнение следующих функциональных требований: а) открывание преграждающих устройств при считывании зарегистрированного в памяти системы идентификационного признака, запрет открывания при считывании незарегистрированного идентификационного признака; б) запись идентификационных признаков идентификатора в память системы, защита от несанкционированного доступа при этом; в) защита от манипулирования путем перебора или подбора идентификационных признаков; г) сохранение идентификационных признаков в памяти при отказе и отключении электропитания; д) ручное и автоматическое аварийное открывание
--	---

преграждающих устройств для прохода при аварийных ситуациях, пожаре, технических неисправностях в соответствии с установленным режимом и правилами

противопожарной безопасности;

е) выдача извещения о тревоге при аварийном открывании преграждающих устройств в случае несанкционированного проникновения;

ж) регистрация и протоколирование текущих (штатных) и тревожных

событий, приоритетное отображение тревожных событий на пульте централизованного наблюдения;

з) задание временных режимов действия идентификаторов и уровней доступа по командам оператора;

и) защита программно-аппаратных средств системы контроля и управления доступом от несанкционированного доступа к элементам управления, информации, базам данных;

к) автоматический контроль исправности технических средств и линий

передачи информации;

л) возможность автономной работы периферийных технических средств с

сохранением ими основных функций при отказе связи с пультом централизованного наблюдения;

м) установка с пульта централизованного наблюдения режима свободного

доступа при аварийных и чрезвычайных ситуациях, блокировка прохода по точкам доступа в случае нападения на объект;

н) возможность подключения дополнительных программноаппаратных

средств специального контроля и досмотра;

о) возможность интегрирования с системой охранной сигнализации.

Считыватели или идентификаторы (устройства ввода идентификационных признаков личности) должны обеспечивать:

- надежное считывание идентификационного признака с идентификатора;

- передачу идентификационного признака на устройства управления и обмена информацией.

Конструкция и внешний вид считывателя (идентификатора) не должны

приводить к раскрытию применяемых кодов.

Программно-аппаратные средства управления системы контроля и управления доступом должны обеспечивать:

а) в отношении аппаратных средств управления (контроллеров):

- прием информации от считывателей, ее обработку и передачу сигналов управления на исполнительные устройства;

- обмен информацией по линии связи между контроллерами и средствами управления;

- сохранность данных в памяти, в том числе при обрыве линий связи с

пультом централизованного наблюдения, отключении и (или)

	переходе на резервное питание; - контроль линий связи между считывателями, контроллерами и пультом централизованного наблюдения. Протоколы обмена должны обеспечивать необходимые помехоустойчивость и скорость, а также защиту информации; б) в отношении программного обеспечения: - занесение кодов идентификаторов на память системы; - задание характеристик точек доступа, установку временных интервалов и уровней доступа для пользователей; - протоколирование текущих событий, ведение и поддержание баз данных; - регистрацию прохода через точки доступа в протоколе; сохранение баз данных и системных параметров на резервном носителе информации, в том числе при сбоях в системе; приоритетный вывод информации о нарушениях; - возможность управления преграждающими и исполнительными устройствами в случае чрезвычайной ситуации. Программное обеспечение устройств управления системы контроля и управления доступом должно быть устойчиво к случайным или преднамеренным воздействиям следующего вида: а) отключение питания аппаратных средств; б) программный рестарт аппаратных средств; в) аппаратный рестарт аппаратных средств; г) случайное нажатие клавиш на клавиатуре; д) случайный перебор пунктов меню программы. После воздействий, предусмотренных пунктом 209 Правил*, и перезапуске программы должна сохраняться работоспособность системы контроля и управления доступом и сохранность установленных данных. Воздействия, предусмотренные пунктом 209 Правил*, не должны приводить к открыванию управляемых преграждающих устройств и изменению действующих кодов доступа. Требования к специальным техническим средствам досмотра. Технические средства досмотра применяются для обнаружения оружия, других запрещенных к проносу предметов и веществ при проходе людей или въезде транспортных средств на охраняемый объект, а также для предотвращения актов незаконного вмешательства. Состав технических средств досмотра определяет субъект топливно-энергетического комплекса в зависимости от его специфики и категории опасности. Перечень технических средств досмотра людей и транспорта включает в себя: а) металлообнаружители (переносимые); б) досмотровые эндоскопы и зеркала; в) обнаружители опасных химических и взрывчатых веществ; Металлообнаружители (металлодетекторы) осуществляют обнаружение металлических объектов поиска холодного и огнестрельного оружия, металлосодержащих взрывчатых устройств, различных видов металлосодержащей продукции, запрещенных к проносу. Они выполняются в виде
--	--

стационарных устройств арочного типа (порталы) либо в виде портативных переносных приборов.

Портативные металлообнаружители должны обеспечивать возможность настройки на обнаружение различных масс металла.

Досмотровые эндоскопы и зеркала применяются для визуального осмотра труднодоступных мест в транспорте, выявления в них взрывчатых устройств, огнестрельного и холодного оружия, других запрещенных к провозу предметов.

Аппаратура для обнаружения взрывчатых и опасных химических веществ применяется для выявления их наличия или следов путем проведения анализа подозрительных проб воздуха. Она должна обеспечивать:

- а) идентификацию веществ, основанную на использовании современных физико-химических методов анализа;
- б) чувствительность, позволяющую фиксировать наличие обычных взрывчатых веществ типа тротил, гексоген, пластид;
- в) экспресс-выявление следов взрывчатых веществ на поверхности предметов.

8. Оборудовать периметр Объекта охранной сигнализацией (п. 170-185 Правил* и п.п. А п.4 Приложения №1 к Правилам*).

Система охранной сигнализации поддерживает сопряжение с другими системами комплекса инженерно-технических средств охраны - системой

охранной телевизионной, системой сбора и обработки информации, системой контроля и управления доступом.

Система охранной сигнализации включает следующие технические средства:

- а) периметральные средства обнаружения, предназначенные для обнаружения нарушителей на открытых площадках (периметр объекта, границы локальных зон и др.);
- б) средства обнаружения проникновения - автоматические и неавтоматические охранные извещатели (тревожная сигнализация), предназначенные для охраны внутри помещений;
- в) средства сбора и обработки информации - приборы приемноконтрольные, а также блоки, устройства и модули в составе комплексных (интегрированных) систем, обеспечивающие прием извещений от охранных извещателей, обработку и отображение информации, осуществление местного звукового и светового оповещения, управление взятием (снятием) и передачу информации о состоянии охраняемого объекта (зоны) на пульт централизованного наблюдения;
- г) вспомогательные системы.

На пожароопасных и взрывоопасных охраняемых объектах должны применяться технические средства системы охранной сигнализации, имеющие специальное конструктивное исполнение, полностью исключающее возможность образования и распространения пожара и взрыва.

На охраняемых объектах электроэнергетики система охранной сигнализации должна быть гальванически развязана с электрическими устройствами пункта централизованной охраны.

Система охранной сигнализации охраняемого объекта должна

	обеспечивать получение и обработку тревожных извещений с периметральных средств обнаружения, автоматических и неавтоматических извещателей, возможность учета и хранения сигнальной информации, отображения информации о тревожных событиях с возможным дублированием на удаленном посту охраны. Управление системой охранной сигнализации должно осуществляться с применением административного пароля от несанкционированного доступа к управлению. Периметральные средства обнаружения нарушителя и извещатели должны обнаруживать несанкционированное проникновение нарушителя в зону с вероятностью не ниже 0,95 и выдавать тревожное извещение по проводному или беспроводному каналу связи. Периметральными средствами обнаружения или охранными извещателями оборудуются периметр объекта, выделенные зоны охраны, уязвимые зоны и критические элементы объекта. Периметральное средство обнаружения должно устойчиво функционировать на открытой местности и устанавливаться в соответствии с требованиями эксплуатационной документации. Климатическое исполнение периметральных средств обнаружения должно соответствовать климатической зоне применения. Периметральные средства обнаружения и извещатели должны обеспечивать помехозащищенность. Их допустимое удаление от помеховых факторов должно быть не менее значений, указанных в эксплуатационной документации. Периметральные средства обнаружения и извещатели устанавливаются максимально скрытно или замаскированы, они не должны иметь визуально обнаруживаемых регулировок или элементов индикации. Кабельные линии средств обнаружения защищаются металлическими или пластиковыми рукавами, трубами, каналами. Периметральные средства обнаружения устанавливаются по периметру (границе территории) зоны или объекта: а) на (вблизи) основных и дополнительных ограждениях по периметру; б) вблизи ограждений выделенных локальных зон внутри охраняемой территории объекта и непосредственно на таких ограждениях. Периметральные средства обнаружения и охранные извещатели в автоматическом режиме работы должны: а) с заданной вероятностью обнаруживать действия нарушителя и выдавать сигнал срабатывания (извещение) о его проникновении; б) выдавать сигнал о неисправности при отказе или взломе; в) с заданной достоверностью (вероятностью, средней наработкой на ложную тревогу) не выдавать ложные сигналы при воздействии негативных факторов природного и техногенного характера; г) иметь электромагнитную совместимость с технологическим оборудованием охраняемого объекта, системами комплекса инженерно-технических средств
--	---

	охраны; д) при отключении сетевого источника электропитания и переходе на резервный автономный источник сохранять работоспособность и не выдавать ложных тревог в течение не менее 24 часов в дежурном режиме и не менее 3 часов в режиме тревоги; е) не требовать обслуживания и настройки в течение срока эксплуатации, за исключением периодических регламентных и ремонтных работ. Периметральные средства обнаружения должны иметь вход управления, который позволяет подать на него с пульта централизованного наблюдения сигнал дистанционного контроля для проверки работоспособности. Параметры сигнала контроля не оговариваются. 9. Оборудовать Объект тревожной сигнализацией: - стационарная кнопка для подачи извещения о тревоге с выводом на внешние оповещатели; - стационарная кнопка для подачи извещения о тревоге с выводом на пульт дежурного органов внутренних дел. (п.7 Приложения №1 к Правилам*). 10. Оборудовать Объект системой охранного телевидения (п.227-240 Правил*, п.8 Приложения №1 к Правилам*). Требования к системе охранной телевизионной. Система охранная телевизионная предназначена для: а) объективного контроля за обстановкой в охранных зонах объекта (территория, помещения, критические элементы); б) выявления и подтверждения фактов несанкционированных действий нарушителей; в) установления фактической угрозы конкретных противоправных действий; г) оценки ситуации и идентификации нарушителей. Телевизионные камеры устанавливаются на отдельных опорах, кронштейнах, закрепленных на основном ограждении, опорах охранного освещения, конструкциях объекта или внутри помещений, в том числе на дистанционно управляемых поворотных платформах. Место и высота установки каждой телевизионной камеры, тип объектива и угол наклона его оптической оси определяются исходя из условия формирования необходимой зоны наблюдения, в том числе непрерывной зоны для наблюдения замкнутого периметра объекта. Для установления факта реальной угрозы противоправных действий нарушителя в местах размещения критических элементов объекта телевизионные камеры должны обеспечивать детализацию и распознаваемость обстановки. Система охранная телевизионная объекта должна обеспечивать: а) передачу визуальной информации о состоянии периметра, контролируемых зон и помещений на назначенные посты охраны и пункт централизованной охраны (пульт централизованного наблюдения); б) в случае получения сигнала срабатывания технических средств охраны
--	--

	(извещения о тревоге) передачу оператору изображения из охраняемой зоны для оценки характера возможного нарушения, направления движения нарушителя с целью определения оптимальных мер силового или технологического противодействия; в) работу в автоматизированном режиме; г) предоставление оператору системы охранной телевизионной (пульта централизованного наблюдения) дополнительной информации о состоянии наблюдаемой (охраняемой) зоны с целью исключения ложных тревог, включение видеозаписи для последующего анализа; д) визуальный контроль объекта и прилегающей к нему территории; е) визуальный контроль за действиями подразделений охраны при несении службы, предоставление необходимой информации для координации этих действий; ж) архивирование и последующее воспроизведение записи всех значимых событий для их анализа в автоматическом режиме или по команде оператора; з) оперативный доступ к видеоархиву путем задания времени, даты и идентификатора телевизионной камеры; и) совместную работу с системой контроля и управления доступом и системой охранной сигнализации; к) автоматический вывод изображений с телевизионных камер по сигналам технических средств охраны или видеодетекторов; л) разграничение доступа к управлению и видеoinформации с целью предотвращения несанкционированных действий. Средствами системы охранной телевизионной оборудуются следующие локальные зоны объекта: а) периметр территории объекта или его наиболее уязвимые части; б) все контрольно-пропускные пункты и запасные проходы (просьды) на объект; в) досмотровые помещения (комнаты), зоны досмотра, другие помещения или сооружения по усмотрению субъекта топливно-энергетического комплекса. Телевизионные камеры, предназначенные для объективного контроля обстановки вблизи (на) критических элементов, должны иметь повышенную защищенность. Их следует устанавливать вне прямой досягаемости выведения из строя случайными нарушителями. Телевизионные камеры, предназначенные для наружной установки, должны размещаться в кожухах, обеспечивающих их работоспособность при воздействии природных факторов в соответствии с климатической зоной. Допускается использовать телевизионные камеры без кожухов, если они имеют класс защиты не ниже IP65. Уровень зоны наблюдения в темное время суток обеспечивает заданные параметры телевизионного наблюдения.
--	---

	Зоны охранного освещения должны совпадать или несколько превышать по габаритам зоны обзора телевизионных камер. При необходимости наблюдения больших территорий должны применяться объективы с переменным фокусным расстоянием и поворотные платформы с дистанционным управлением. Вне помещений (на улице) следует комплектовать телевизионные камеры объективами с автоматической регулировкой диафрагмы. На объекте следует применять периферийные технические средства системы охранной телевизионной со встроенной функцией обнаружения движущейся цели (видеодетектор). Вся видеоинформация должна храниться на цифровых накопителях информации не менее 30 суток. Качество записанной информации определяется значимостью изображения для безопасности объекта и может варьироваться от 560 телевизионных линий с частотой 25 кадров в секунду до 380 телевизионных линий с частотой 6 кадров в секунду. 11. Оборудовать Объект системой звукового оповещения (п.260-264 Правил* и п.п. Б п.9 Приложения №1 к Правилам*). На объекте должен быть разработан план оповещения, который включает в себя: а) схему вызова сотрудников, должностными обязанностями которых предусмотрено участие в мероприятиях по предотвращению или устранению последствий внештатных ситуаций; б) систему сигналов оповещения; в) инструкции, регламентирующие действия сотрудников при внештатных ситуациях; г) планы эвакуации. Система оповещения должна обеспечивать выполнение следующих функциональных требований: а) подача звуковых и (или) световых сигналов в здания, помещения, на выделенные территории объекта; б) трансляция речевой информации о характере опасности, необходимости и путях эвакуации, действиях по обеспечению безопасности людей. Сигналы оповещения должны отличаться от сигналов другого назначения. Количество и качество звуковой и световой сигнализации должны обеспечивать оповещение во всех местах постоянного или временного пребывания персонала объекта, разборчивость передаваемых речевых сообщений. Громкоговорители не должны иметь регуляторов громкости и разъемных соединений. Коммуникации системы оповещения допускается совмещать с радиотрансляционной сетью объекта. 12. Оборудовать Объект средствами оперативной связи (п.242-246 Правил* и п.п. А, Б, В п.3 Приложения 1 к Правилам*). В состав системы оперативной связи входят: а) стационарные и абонентские (мобильные/носимые) радиостанции;
--	--

	б) оборудование бесперебойного электропитания (подзарядки аккумуляторов). Система оперативной связи в круглосуточном режиме работы должна обеспечивать выполнение следующих функциональных требований: а) работа в диапазонах частот, выделенных в установленном порядке субъекту топливно-энергетического комплекса; б) двусторонняя радиосвязь между дежурным на посту охраны и нарядами, между нарядами в пределах территории обслуживания; в) емкость и зона обслуживания связи, которая должна охватывать весь объект и прилегающую к нему территорию; г) прослушивание записанных радиопереговоров с поиском по времени и номерам радиостанций, аудиопрослушивание обстановки в зоне выделенной радиостанции. Безопасность информации в системе оперативной связи должна обеспечиваться организационно-техническими мероприятиями и соответствовать требованиям нормативных технических актов субъекта топливно-энергетического комплекса. Технические средства системы оперативной связи должны быть электробезопасны для обслуживающего персонала при их эксплуатации. Их номенклатуру следует максимально ограничить, а конструкция должна обеспечивать взаимозаменяемость однотипных составных частей в условиях эксплуатации и ремонта без дополнительной регулировки и настройки. 13. Оборудовать Объект резервным электропитанием (п.266-277 Правил* и п.11 Приложения №1 к Правилам*). Основное электропитание должно осуществляться от электрической сети переменного тока номинальным напряжением 220/380 вольт. Резервное электропитание должно осуществляться от резервного ввода электрической сети переменного тока (независимый фидер) либо от аккумуляторных батарей. Электропитание от сети 220/380 вольт переменного тока подается на технические средства охраны от отдельной группы электропита с помощью линейно-кабельной сети. Линейно-кабельная сеть комплекса инженерно-технических средств охраны представляет собой совокупность кабельных линий, кабельного оборудования (боксы, шкафы, коробки) и линейно-кабельных устройств (кабельная канализация, вводы, распределительные шкафы), предназначенных для передачи в системах комплекса инженерно-технических средств охраны энергии электропитания сигнальной, речевой и видеoinформации, а также сигналов управления. Основными требованиями к линейно-кабельной сети являются: а) скрытность прокладки проводных линий, кабелей связи и электропитания; б) резервирование линий, кабелей и коммутационного оборудования; в) автономность от технологических кабельных сетей объекта. Кабельная сеть комплекса инженерно-технических средств
--	--

охраны должна прокладываться в соответствии с требованиями нормативно-технической документации по устройству электроустановок и линейных сооружений сетей связи на промышленных предприятиях.

Для достижения скрытности и исключения свободного доступа кабельная сеть комплекса инженерно-технических средств охраны прокладывается в грунте на глубине не менее 0,5 метра в поливинилхлоридных, асбоцементных или металлических трубах по территории или в кабельных каналах в зданиях объекта.

Допускается прокладка кабелей открытым способом в охраняемых помещениях, оборудованных системой охранной сигнализации, или по

ограждениям в металлических коробах (трубах).

Резервирование кабельных линий и оборудования достигается прокладкой по объекту магистральных кабелей и линий по основному и

резервному разнесенным в пространстве маршрутам.

В кабельных линиях предусматривается резервирование пар проводов в

объеме не менее 10 процентов общей емкости или поперечного сечения.

Кабельная сеть, проложенная по периметру объекта, в целях повышения

надежности обеспечения электроэнергией технических средств охраны должна быть электрически замкнутой в кольцо.

Распределительные коробки и боксы, установленные вне шкафов в зданиях (сооружениях) и контролируемых зонах, а также люки кабельных

колодцев на территории объекта должны быть оборудованы средствами системы охранной сигнализации.

Помещения, в которых размещены электроустановки, должны быть оборудованы средствами системы охранной сигнализации и системы контроля и управления доступом.

Переключение с основного электропитания на резервное и обратно должно происходить автоматически, без нарушения работы технических средств охраны, в течение не более 10 миллисекунд.

При использовании аккумуляторных батарей должны обеспечиваться их автоматическая подзарядка и контроль напряжения, исключающий перезаряд и предельный разряд.

При работе от резервного источника должно обеспечиваться функционирование инженерно-технических средств охраны в течение не менее 24 часов в дежурном режиме и не менее 3 часов в режиме тревоги.

14. Оборудовать Объект охранным освещением (п.247-258 Правил* и п.13 Приложения №1 к Правилам*).

Требования к системе охранного освещения.

Система охранного освещения объекта обеспечивает необходимые условия видимости ограждения территории, периметров зданий, зоны внешней территории, прилегающей к объекту, дорог и троп для движения служебного транспорта и пеших нарядов (караула), мест несения службы подразделений охраны.

Необходимость реализации системы охранного освещения определяется категорией опасности объекта и требованиями нормативных правовых актов субъекта топливно-

	энергетического комплекса. В состав системы охранного освещения объекта входят: а) осветительные приборы (светильники); б) кабельные и проводные сети; в) аппаратура управления. Светильники охранного освещения устанавливаются на кронштейнах на основном ограждении или отдельных опорах. Их количество, высота установки и мощность ламп определяются заданным уровнем освещенности. Охранное освещение объекта должно состоять из основного и дополнительного освещения. Охранное освещение должно обеспечивать гарантированную освещенность не менее 10 люкс во всех контролируемых зонах. Дополнительное охранное освещение предназначено для улучшения эксплуатационных качества системы охранной телевизионной и расширения возможности визуального контроля. Оно должно включаться при фиксации нарушения на соответствующем охраняемом участке в ночное время, а при плохой видимости и в дневное. Критические элементы объекта могут освещаться инфракрасным прожектором. Система охранного освещения объекта должна обеспечивать: а) освещенность на уровне земли в горизонтальной плоскости или на уровне 0,5 метра от земли на одной стороне вертикальной плоскости, перпендикулярной к линии границы, не менее 0,5 люкс (в темное время суток); б) равномерно освещенную сплошную полосу шириной не менее 3 метров по периметру объекта; в) возможность автоматического включения дополнительных источников света на отдельных зонах охраняемой территории (периметра) при срабатывании системы охранной сигнализации; г) ручное управление аппаратурой освещения из помещения охраны; д) совместимость с техническими средствами системы охранной сигнализации и системы охранной телевизионной. Сеть охранного освещения по периметру и на территории объекта должна разделяться на самостоятельные участки в соответствии с зонами системы охранной сигнализации и (или) зонами наблюдения системы охранной телевизионной. Она должна подключаться к отдельной группе распределительного щита, расположенного в помещении охраны, закрытого на замок и оборудованного охранной сигнализацией. Светильники наружного охранного освещения должны быть защищены от механических повреждений, иметь рабочий диапазон температур, соответствующий климатической зоне, и обеспечивать световую эффективность не менее 100 люмен/ватт. Конструкции светильников должны иметь класс защиты не ниже IP56. Освещенность мест в помещениях контрольно-пропускных пунктов, где производится проверка пропусков, должна быть не менее 150 люкс.
б) требования к работам (услугам)	1. Требования к КПП для прохода людей и проезда автотранспорта.

Предусмотреть контрольно-пропускной пункт модульного типа для осуществления пропускного режима на охраняемый объект. Наружные ограждающие конструкции КПП должны быть устойчивыми к внешним воздействиям. Во входных дверях КПП предусмотреть смотровой глазок, переговорное устройство и внешнее освещение. Пост на КПП должен иметь хороший обзор и обеспечивать защиту охранника (контролера) от нападения.

В здании КПП предусмотреть место (комнату) досмотра. Предусмотреть проход, оборудованный ограждением, преграждающим устройством, и кабиной охранника (контролера, постового) КПП. Для ограждения проходов использовать решетчатые барьеры из металлоконструкций. В качестве преграждающих устройств использовать турникеты. Предусмотреть досмотровую площадку для автотранспорта с разрешенной максимальной грузоподъемностью до 20 тонн, с учетом скоростного режима заезда до 40 км/час;

Габаритные размеры (ширина проезда 6м) – 9637х2322х2410 (ДхШхВ).

Предусмотреть противотаранное устройство - ПТУ с техническими характеристиками:

- высота барьера над дорожным полотном 920 ± 40 мм;

Масса ПТУ – не более 4700 кг.

Электропитание – промышленная трехфазная электросеть переменного тока, напряжением 380 В и частотой 50 Гц;

Электропитание – с пульта управления стационарного (шкаф управления), с пульта управления выносного;

Условия эксплуатации для пульта управления выносного – от -40°C до $+40^{\circ}\text{C}$.

Условия эксплуатации для пульта управления стационарного – от $+5^{\circ}\text{C}$ до $+40^{\circ}\text{C}$.

2. Требования к основному ограждению.

Предусмотреть основное ограждение просматриваемым.

Полотно просматриваемого ограждения должно быть из сварной металлической (стальной) сетки или решетки с ячейкой 50 мм на 150 мм и толщиной прутка 5 мм с антикоррозионным покрытием. Высота полотна просматриваемого ограждения от уровня земли должна быть не менее 2100 мм, ширина полотна между столбами не более 2500 мм. Выше полотна просматриваемого ограждения предусмотреть спиральный барьер безопасности из колючей проволоки египетской, высотой 500 мм. Просматриваемое ограждение предусмотреть оборудованным противоподкопной металлической (стальной) сеткой на глубину не менее 500 мм с ячейкой 150 на 150 мм и толщиной прутка не менее 10 мм. Материал на столбы просматриваемого ограждения согласовать с Заказчиком.

3. Требования к системе периметральной сигнализации.

Предусмотреть оснащение периметра охраняемой территории двумя рубежами охранной сигнализации (первый рубеж – периметр ограждения, второй рубеж – ворота) с выводом сигнала тревоги на пульт охраны, расположенный в помещении КПП для прохода людей. Принципы работы и места установки средств охранной сигнализации периметра определить в ходе проектирования.

Предусмотреть оснащение ИТСО основным и резервным электропитанием с резервированием кабельных линий,

	возможностью автоматического переключения без нарушения работы ИТСО и обеспечением времени работы от резервного источника питания не менее 24 часов в дежурном режиме и не менее 3 часов в режиме тревоги. 4. Требования к системе охранного освещения. Предусмотреть оборудование объекта средствами основного и дополнительного охранного освещения с возможностью ручного и автоматического управления с КПП для прохода людей. Предусмотреть использования светодиодных (LED) светильников. 5. Требования к системе охранного видеонаблюдения Видеоинформация всей системы охранного телевидения Объекта должна храниться на цифровых накопителях информации не менее 30 суток. 6. Требования по согласованию документации. Технические решения, полученные на стадии разработки проектной документации, согласовываются с Заказчиком. 7. Особые условия проектирования. Проектируемые системы не должны вступать в противоречие с существующими системами. Необходимо учитывать конфигурацию существующих объектов, зданий, сооружений, оборудования. Разработанные в проектной документации мероприятия должны быть оптимальными с точки зрения их дальнейшей реализации. По возможности необходимо предусмотреть уменьшение финансовых затрат путем применения современных технических средств безопасности, не уменьшающих антитеррористическую безопасность объекта. После согласования проектной документации предоставить примерный расчет требуемых финансов на реализацию всех мероприятий.
6. Приемка работ (услуг):	
а) требования к результатам работ (услуг)	Результатом работ является проект предоставляемый Заказчику в 4 (четырёх) экземплярах на бумажном носителе, в электронном виде (формат pdf) отсканированный с подписями и печатями, в электронном виде (в котором разрабатывался проект) 1 (один) экземпляр на USB-флеш-накопителе. Подрядчик гарантирует качество выполненных работ и несет ответственность за ненадлежащее составление проектной документации, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе монтажа инженерно-технических средств охраны объекта, а также в процессе эксплуатации объекта, реконструируемого в соответствии с проектной документацией. Подрядчик обязан возместить убытки, понесенные Заказчиком вследствие некачественно выполненных Подрядчиком работ.
б) предоставляемые документы	Состав проекта ИТСО. 1. Пояснительная записка. 2. Общие данные. 3. Схема монтажа основного ограждения. 4. Схема общего вида распашных ворот, калиток и верхнего дополнительного ограждения. 5. Схема трассы основного ограждения. 6. Схематичный план размещения инженерно-

	технических средств охраны на КПП. 7. Схематичный план оборудования КПП. 8. Схема расположения средств систем периметрального видеонаблюдения, периметральной охранной сигнализации и охранного освещения на трассе основного ограждения. 9. Общие структурные схемы систем периметрального видеонаблюдения, периметральной охранной сигнализации и охранного освещения на трассе основного ограждения. 10. Планы разводов шлейфов сигнализации и линий связи технических средств охраны. Расчет постоянного тока потребления технических средств охраны (выбор резервного источника питания). Локальный сметный расчет (сметную документацию выполнить базисно-индексным методом)
7. Сроки выполнения работы	
Срок выполнения работ до 01.03.2023г.	

Подрядчик:
ООО «Кузбассэнергопроект»
 Директор

 /К.Ю. Бачурин/
 М.П. 

Заказчик:
ООО «Тепловая компания»
 Генеральный директор

 М.Г. Николаева/
 М.П. 

Смета № 1

на проектные (изыскательские) работы
Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных
Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя
или изыскательских устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускной
работ пункт (центральная котельная г. Мыски)

Наименование проектной (изыскательской организации) ООО "Кузбассэнергопроект"

Наименование организации заказчика ООО «ТК»

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Значение	Расче т стоим ости	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
Охранная сигнализация, освещение котельной					
1	Охранная сигнализация, освещение котельной. Протяженность 0,822 км	Системы противопожарной и охранной защиты. Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. М., 1999			3309
		Таблица № 6 Установки периметральной охранной сигнализации			
		п.5 Установки периметральной охранной сигнализации при протяженности св.0,8 до 1,0 км	a1	2206	
		Примечание 1 к таблице 6 Освещение	K(1)	1,5	
		п.2.7 Проектная и рабочая документация	K(2)	1	
Ограждение котельной					
2	Ограждение котельной. Площадь земельного участка 8,1966 га	СБЦП 81-2001-13 СБЦП 81-02-13-2001 Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности. Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. М., 2015			219775
		Таблица № 8. Объекты подсобно-производственного, вспомогательного и общезаводского назначения, внутриплощадочные инженерные сети, схема планировочной организации земельного участка. Применительно.			
		п.3.2 Общеплощадочные решения.Схема планировочной организации земельного участка, включая организацию рельефа, благоустройство, озеленение, сводный план коммуникаций и внутриплощадочного автотранспорта, включая автодороги и тротуары площадью свыше 5 до 10 га	a	0	
			b	28813	
	площадь, га	F	8,1966		

		Методические указания по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве. М., 2010				
		п.1.4 Проектная и рабочая документация	К(1)	1		
Видеонаблюдение						
3	Реконструкция, видеонаблюдение, 30 камеры	СБЦП 81-02-02-2001, СБЦП 2001-02, СБЦП 81-2001-02 Объекты связи. Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. М., 2010			а+в*(0,4* Хмин +0,6* Хзад) *К(1)	62 177
		Таблица № 20. Отдельные здания цехов и сооружения предприятий радиосвязи, радиовещания и телевидения				
		п.7 Установка промышленного телевизионного оборудования в готовом здании с числом камер от 2 до 12	а	36610		
			в	4570		
		Число камер	Хмин	12		
		Сборник разъяснений по применению Сборника цен и Справочников базовых цен на проектные работы для строительства. (Вопросы и ответы) 2013-2017				
		IX раздел 1 вопрос. В случае, если основной показатель проектируемого объекта больше удвоенного максимального табличного, расчет ведется исходя из цены объекта-аналога с показателем в два раза больше максимального				
			Хзад	24		
		Таблица № 20 Рабочая документация	К(1)	0,5		
		Здание КПП				
4	Здание КПП (4х3 м), суммарная площадь помещений 12 м2	СБЦП 81-2001-03, СБЦП 2001-03, СБЦП 81-02-03-2001 Объекты жилищно-гражданского строительства. Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. М., 2010			А+В*(0,4* Хмин +0,6* Хзад) *К(1)* К(2)* К(3)	52 722
		Таблица № 25. Административные здания. Административные здания, административно-хозяйственные корпуса, офисы, страховые организации, таможни, юридические учреждения, редакции газет, учреждения охраны общественного порядка, фонды площадью				
		п.1 от 100 до 300 м2	А	530710		
			В	158		
		Площадь минимальная м2	Хмин	100		
		Площадь заданная (Хмин/2) м2	Хзад	50		
		Площадь фактическая м2	Хфакт	12		
		Понижающий коэффициент (Хфакт/Хзад)	К(1)	0,240		
		Таблица № 41. Относительная стоимость разработки разделов проектной документации (в процентах от цены)				
		Архитектурные решения		22,0		
		Конструктивные и объемно-планировочные решения		27,0		
		Электроснабжение		5,0		

	Отопление		4,0		
	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности		4,0		
	Объем работ	Σ	62,0		
	Сметная документация 9% от объема работ	Смета	5,58		
	Всего объем работ		67,58		
	Итого объем работ	K(2)	0,6758		
	п.1.5 Рабочая документация	K(3)	0,6		
	Итого проектные работы				337 984
	Итого с повышающим коэффициентом по льготным выплатам к зарплате		1,15		388 681
	Итого с индексом пересчета цен на II квартал 2022 г. (приложение №3 к письму Минстроя России №19281-ИФ/09 от 29.04.2022 г.)	поз. 1	37,59		143043
	Итого с индексом пересчета цен на II квартал 2022 г. (приложение №3 к письму Минстроя России №19281-ИФ/09 от 29.04.2022 г.)	поз. 2-4	4,91		1889742
	Итого на II квартал 2022 г.				2 032 785
	НДС не предусмотрен				0
	Инженерно-геодезические изыскания				326 340
	Всего по смете (тыс. руб.):				2 359 125
	Всего с коэффициентом договорной цены (тыс. руб.):				1 010 000

1 010 000 (один миллион десять тысяч рублей 00 копеек) НДС не предусмотрен (УСН)

Директор ООО "Кузбассэнергопроект"

Нач. проектного отдела ООО "Кузбассэнергопроект"

М.П.

Бачурин К.Ю.

Верховод С.Д.

Согласована:

Ответственный представитель заказчика
Генеральный директор ООО «ТК»

М.П.



Николаева М.Г.

Смета №2
на проектные (изыскательские) работы

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных

или изыскательских работ: топографическая съемка для проектирования объекта

Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски)

Наименование проектной (изыскательской организации)

ООО "Кузбассэнергопроект"

Наименование организации заказчика

ООО "ТК"

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или вида работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Расчет стоимости: $(n \cdot b_n) \cdot K_i$, или $(\text{объем строительно-монтажных работ}) \cdot \text{проц./100 или количество} \times \text{цена}$	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5
1.	Создание инженерно-топографических планов в масштабе 1 : 500. Категория сложности III. Высота сечения рельефа 0,5м. Полевые работы.	СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. 2004 г. т. 9 "Создание инженерно-топографических планов в масштабе 1:500 - 1:10000" п.6 $n=4824$ руб; $K=1,55$ примечание 4 $K=1,4$ примечание 6, табл. 10 $X=8,2(1 \text{ га})$ Стадия: Изыскания $K_{ст}=1,0$	Полный комплекс работ (100%): $A \cdot \text{Количество} \cdot K_i$ $4824 \cdot 8,20 \cdot 1,55$	61 313
2.	Создание инженерно-топографических планов в масштабе 1 : 500. Категория сложности III. Высота сечения рельефа 0,5м. Камеральные работы.	СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. 2004 г. т. 9 "Создание инженерно-топографических планов в масштабе 1:500 - 1:10000" п.6 $n=1559$ руб; $K=1,2$ п.15"д" $X=8,2(1 \text{ га})$ Стадия: Изыскания $K_{ст}=1,0$	Полный комплекс работ (100%): $A \cdot \text{Количество} \cdot K_i$ $1559 \cdot 8,20 \cdot 1,2$	15 341
3.	Внутренний транспорт. Расстояние от базы до участка изысканий до 5км	СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. 2004 г. т. 4 "Расходы по внутреннему транспорту, связанные с перевозкой изыскателей, оборудования и материалов от места базирования изыскательской организации до участка изысканий и обратно, а также непосредственно на участке работ" п.1 8,75% от сметной стоимости полевых изыскательских работ	$61313,04 \cdot 8,75\%$	5 365
4.	Внешний транспорт. Расстояние проезда и перевозки в одном направлении до 100км. Продолжительность полевых работ, а также выполненных в экспедиционных условиях камеральных работ, до 1мес.	СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. 2004 г. т. 5 "Расходы по внешнему транспорту, связанные с проездом работников и перевозкой изыскательского оборудования и грузов от постоянного местонахождения организации, выполняющей изыскания, до базы изыскательской экспедиции и обратно" п.1 14,0% от сметной стоимости полевых изыскательских работ включая расходы по внутреннему транспорту	$(61313,04 + 5365) \cdot 14,0\%$	9 335
5.	Организация и ликвидация работ	СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. 2004 г. Общие указания: п.13 6% от сметной стоимости полевых работ, включая расходы по внутреннему транспорту	$(61313,04 + 5365) \cdot 6,00\%$	4 001
Итого				95 354
Итого с повышающим коэффициентом по льготным выплатам к зарплате (п.5 т.3 СБЦ)			1,15	109 657
Итого с индексом пересчета цен на 2 квартал 2021г. (приложение №3 к письму Министра России №19281-ИФ/09 от 29.04.2022 г.)			4,96	543 900
С понижающим коэффициентом			0,50000	271 950
НДС			20%	54 390
Итого с НДС				326 340

Директор
ООО "Кузбассэнергопроект"

м.п.

Согласована:
Ответственный представитель
Заказчика

м.п.



К.Ю. Бачурин

**Дополнительное соглашение
к договору на выполнение проектных работ
№ 109/2022 от 01.06.2022г.**

« 02 » 03, 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (ООО «ТК»), в лице генерального директора Николаевой Марины Григорьевны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и Общества с ограниченной ответственностью «Кузбассэнергопроект» (ООО «Кузбассэнергопроект»), в лице директора Бачурина Кирилла Юрьевича, действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Подрядчик», с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) о нижеследующем:

1. Внести в условия Договора следующие изменения:
 - 1.1. Пункт 2.1. договора изложить в следующей редакции: «Подрядчик обязуется выполнить работы в срок - до 31.12.2023г.».
2. Остальные условия договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются в силе и действуют в редакции договора на выполнение проектных работ от 01.06.2022 г. № 109/2022.
3. Настоящее дополнительное соглашение подписано в 2 (двух) подлинных экземплярах на русском языке, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для «Заказчика» и «Подрядчика», является неотъемлемой частью настоящего договора на выполнение проектных работ от 01.06.2022 г. № 109/2022.
4. Настоящее соглашение вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует до окончания правоотношений Сторон по настоящему договору.

Подрядчик:
ООО «Кузбассэнергопроект»
Директор:

 К.Ю. Бачурин


Заказчик:
ООО «ТК»
Генеральный директор:

 М.Г. Николаева


Наименование подрядчика:
ООО «Кузбассэнергопроект»
Юридический адрес: 650070, Кемеровская область
- Кузбасс, Кемерово г, Терешковой ул, дом 55А,

тел., факс 8(3842) 36-56-93, бух. 36-44-23
ИНН 4205167946 КПП 420501001

р/с 40702810226000014248
КЕМЕРОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8615
ПАО СБЕРБАНК

к/с 30101810200000000612
БИК 043207612
ОГРН 1084205020899

Наименование заказчика:

ООО «ТК»

Юридический адрес: 652840, Кемеровская область
- Кузбасс, г.о. Мысковский, г. Мыски,
ул. Рембазовская, зд. 2/6

тел. 8(38474) 2-01-58; факс 2-29-09

ИНН 4205389843 КПП 421401001

р/с 407028108260000026296
КЕМЕРОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8615
ПАО СБЕРБАНК

к/с 30101810200000000612
БИК 043207612
ОГРН 1204200008033

АКТ № 109/2022

сдачи-приёмки выполненных проектных работ от «29» декабря 2023г.

Договор № 109/2022 от «01» июня 2022 г.

Наименование объекта: «Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски)»

Мы, нижеподписавшиеся, представитель подрядчика директор Бачурин К.Ю. с одной стороны, и представитель заказчика генеральный директор Николаева М.Г. с другой стороны, составили настоящий акт о том, что проектные работы согласно договору выполнены в полном объёме на сумму 1 010 000,00 (один миллион десять тысяч) руб. 00 коп., (НДС не облагается, УСН).

Работы выполнены своевременно. Заказчик не имеет претензий по составу, качеству и срокам выполненных проектных работ.

Работу сдал:
От Подрядчика
Директор
ООО «Кузбассэнергопроект»

 К.Ю. Бачурин

М.П.



Работу принял:
От Заказчика
Генеральный директор
ООО «ТК»

 М.Г. Николаева

