

ТЕНДЕРНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ по закупке работ для нужд АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Настоящая тендерная документация разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК «О естественных монополиях», главой 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73, с целью предоставления потенциальным поставщикам информации об условиях и порядке проведения конкурса путем тендера.

Объявление о проведении тендера (конкурса)

Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» объявляет о проведении тендера (конкурса).

Наименование закупок (тендера, конкурса): Разработка рабочего проекта на

"Наращивание ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" II очередь"

Наименования лотов:

Лот №1 - Разработка рабочего проекта на

"Наращивание ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" II очередь".

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемой работы по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: 46 926 571,43 тенге за 1 работу.

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупку работы по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: 46 926 571,43 (сорок шесть миллионов девятьсот двадцать шесть тысяч пятьсот семьдесят один, 43/100) тенге.

Условия платежа: оплата производится деньгами путем банковского перевода на расчетный счет поставщика в следующем порядке: предоплата 30% от суммы договора в течении 10 банковских дней с даты подписания договора, оставшиеся 70% в течение 10 банковских дней с даты подписания акта выполненных работ.

Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной (конкурсной) заявки:

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых работ, предложенной в его тендерной заявке.

Обеспечение тендерной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег путем их внесения потенциальным поставщиком на банковский счет субъекта естественной монополии, банковские реквизиты: расчетный счет ИИК KZ08914398558BC00029 в филиале ДБ АО «Сбербанк» г. Петропавловск БИК SABRKZKA.

2) банковской гарантии.

Срок действия обеспечения тендерной заявки не может быть менее срока действия самой тендерной заявки.

Визы:

Начальник Управления материально-технического обеспечения О.М. Липатова

И.о. главного инженера ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» А.Р. Айтеев

Заместитель главного инженера ПТЭЦ-2 В.Е. Степаненко

Ведущий юрист-консульт юридического управления О.С. Симонок

Потенциальные поставщики не вносят обеспечение тендерной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает шестистычекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцати тысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до 10 часов 00 минут «20» ноября 2019 года, по адресу СКО, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215, кабинет №5.

Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются в 12 часов 00 минут «20» ноября 2019 года, по адресу г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215.

Тендерная (конкурсная) заявка, договор о закупках составляются на русском языке. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках, в случае составления заявки/договора на государственном языке одновременно предоставляется перевод на русский язык.

Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии: акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» 150000, РК, г. Петропавловск, ул.Жамбыла,215, secgendir@sevkazenergo.kz, info@sevkazenergo.kz.

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии:

Тупицына Вероника Владимировна, ведущий специалист по договорной деятельности отдела договоров и организации тендеров, телефон 8-7152-31-43-55, V.Tupicyna@sevkazenergo.kz.

Приложение:

1. Техническая спецификация закупаемых работ.
2. Проект договора.

Генеральный директор

И.В. Татаров

«05» 11 2019 г.

Визы:

Начальник Управления материально-технического обеспечения О.М. Липатова

И.о. главного инженера ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» А.Р. Айतिकеев

Заместитель главного инженера ПТЭЦ-2 В.Е. Степаненко

Ведущий юрист-консульт юридического управления О.С. Симонок

Утверждаю:
Генеральный директор
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

И.В. Татаров

Техническая спецификация закупаемых работ



Номер закупок (тендера):	-
Наименование закупок (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Разработка рабочего проекта на "Наращивание ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" II очередь"
Номер лота:	1
Наименование лота:	Разработка рабочего проекта на "Наращивание ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" II очередь"
Описание лота:	Разработка рабочего проекта на "Наращивание ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" II очередь"
Дополнительное описание лота:	<p>Основные технические требования к разработке проекта:</p> <p>В соответствии с СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» выполнить:</p> <ol style="list-style-type: none">1.Наращивание ограждающих дамб на 2 м, до отметки +144,5м.2.Топографо-геодезическую съемку ограждающих дамб золоотвала и прилегающей территории.3.Инженерно-геологические изыскания ограждающих дамб, прилегающей территории, золошлаков.4.Инженерно-геологические изыскания карьеров строительных материалов;5.Наращивание шахтных колодцев, служебного мостика;6.Разводку золошлакопроводов по гребню дамбы с выпусками и установкой опор для золошлаковыпусков. Подключение к магистральным золошлакопроводам выполнить в районе золоотвала №2. <p>Магистральные золошлакопроводы от ТЭЦ до золоотвала в рабочем проекте не рассматривать, выполнить только гидравлический расчёт. После выполнения гидравлического расчёта системы ГЗУ, при необходимости, дать предложения на дополнительные работы, обеспечивающие бесперебойную подачу пульпы в секцию №3 после её наращивания;</p> <ol style="list-style-type: none">7.Освещение золошлаковыпусков и шахтных колодцев не выполнять.8.Въезды на гребень дамбы наращивания;9.Объектные и локальные сметы;10.Сводную смету, при необходимости сводку затрат;11.Получение необходимых согласований и заключений для обеспечения получения положительного заключения экспертизы проекта.
Количество (объем) закупаемых работ:	1
Единица измерения:	работа
Место выполнения работ:	РК, СҚО, г. Петропавловск, площадка золоотвала №2 ПТЭЦ-2
Срок выполнения работ:	ноябрь-декабрь 2019г.
Описание и требуемые	В соответствии с заданием на проектирование «Наращивание

функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых работ:

ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Приложение 1 к настоящей технической спецификации.

Квалификационные требования к потенциальному поставщику:

1. Наличие лицензии на изыскательскую деятельность не ниже I категории - включая подвиды лицензируемого вида деятельности:

1. Инженерно-геодезические работы, в том числе:

- 1) построение и закладка геодезических центров;
- 2) создание планово-высотных съемочных сетей;
- 3) топографические работы для проектирования и строительства (съемки в масштабах от 1:10000 до 1:200, а также съемки подземных коммуникаций и сооружений, трассирование и съемка наземных линейных сооружений и их элементов);

4) геодезические работы, связанные с переносом в натуру с привязкой инженерно-геологических выработок, геофизических и других точек изысканий.

2. Инженерно-геологические и инженерно-гидрогеологические работы, в том числе:

- 1) геофизические исследования, рекогносцировка и съемка;
- 2) полевые исследования грунтов, гидрогеологические исследования.

2. Наличие лицензии на проектную деятельность не ниже I категории - включая подвиды лицензируемого вида деятельности:

1. Строительное проектирование (с правом проектирования для капитального ремонта и (или) реконструкции зданий и сооружений, а также усиления конструкций для каждого из указанных ниже работ) и конструирование, в том числе:

- 1) оснований и фундаментов;
- 2) бетонных и железобетонных, каменных и армокаменных конструкций;
- 3) металлических (стальных, алюминиевых и из сплавов) конструкций.

2. Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:

- 1) систем внутреннего и наружного электроосвещения, электроснабжения до 0,4 кВ и до 10 кВ;

3. Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов производственного назначения, в том числе:

- 1) для энергетической промышленности;
- 2) плотин, дамб, других гидротехнических сооружений.

Председатель тендерной комиссии

Малыхин И.А.

Визы:

И.о. главного инженера ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» А.Р. Айтеев
Заместитель главного инженера ПТЭЦ-2 В.Е. Степаненко

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

И.В. Тагаров

2019г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Наращивание ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

№№ п/п.	Перечень основных данных и требований	Данные
1.	Основание для проектирования	1.1. Инвестиционная программа в рамках исполнения обязательств по реконструкции энергетического комплекса АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».
2.	Вид строительства	Реконструкция, наращивание ограждающих дамб
3.	Стадийность проектирования	Рабочий проект
4.	Требования к вариантной и конкурсной проработке	Не требуется
5.	Особые условия строительства	5.1. Строительство осуществляется в Республике Казахстан, Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск, на площадке золоотвала №2 ТЭЦ-2, в условиях непрерывно действующего производства, с действующими инженерными коммуникациями. 5.2. Наращивание золоотвала выполнить без дополнительного землеотвода. 5.3. При необходимости в рабочем проекте предусмотреть перенос существующих зданий и сооружений.
6.	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа	6.1. Состав существующего основного оборудования Турбоагрегаты 1х К-63-90 УТЗ ст.№1; 1х ПТ-65/75-90/13 ЛМЗ ст.№2; 1х ПТ-60-90/13 ЛМЗ ст.№3; 1х КТ-63-8,8 (Т-50/60-8,8) УТЗ ст.№4; 1х Т-95/105-8,8 УТЗ ст.№5; 1х КТ-100-8,8 (Т-76-90/2,3) ЛМЗ ст.№6; 1х Т-76-90/2,3 ЛМЗ ст.№7 Котлоагрегаты 1х ТП-46 ТКЗ ст.№1; 4х ТП-46Ф ТКЗ ст.№2,3,4,5; 3х Е-270-9,8-540 (БКЗ) ст.№6,7,8; 3х БКЗ-220-100-Ф ст.№9,10,11; 1х БКЗ-220-100-4 ст.№12. 6.2. Вид используемого на ТЭЦ-2 топлива: основное – Экибастузский уголь марки КСН-300, рас- топочное – мазут марки М100.

		<p>6.3. Установленная мощность (на 2019 год): – электрическая – 434,0 МВт; – тепловая – 791,65 Гкал/ч.</p> <p>6.4. Площадь золоотвала с учётом инфраструктуры – 220 га.</p> <p>6.5. Система золошлакоудаления ТЭЦ-2 – гидравлическая, обратная с совместным удалением золы и шлака.</p> <p>6.6. Годовой выход золошлаковых отходов – 1134,196 тыс.т/год.</p>
7.	Основные технические требования	<p>В соответствии с СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» выполнить.</p> <p>7.1. Нарращивание ограждающих дамб на 2 м. до отметки +144,5м.</p> <p>7.2. Топографо-геологическую съёмку отрывочных дамб золоотвала и прилегающей территории.</p> <p>7.3. Инженерно-геологические изыскания ограждающих дамб, прилегающей территории, золошлаков.</p> <p>7.4. Инженерно-геологические изыскания карьеров строительных материалов;</p> <p>7.5. Нарращивание шахтных колодцев, служебного мостика;</p> <p>7.6. Разводку золошлакопроводов по гребню дамбы с выпусками и установкой опор для золошлаковыпусков. Подключение к магистральным золошлакопроводам выполнить в районе золоотвала №2.</p> <p>Магистральные золошлакопроводы от ТЭЦ до золоотвала в рабочем проекте не рассматривать, выполнить только гидравлический расчёт. После выполнения гидравлического расчёта системы ГЗУ, при необходимости, дать предложения на дополнительные работы, обеспечивающие бесперебойную подачу пульпы в секцию №3 после её наращивания;</p> <p>7.7. Освещение золошлаковыпусков и шахтных колодцев не выполнять.</p> <p>7.8. Въезды на гребень дамбы наращивания;</p> <p>7.9. Объектные и локальные сметы;</p> <p>7.10. Сводную смету, при необходимости сводку затрат;</p> <p>7.11. Получение необходимых согласований и заключений для обеспечения получения положительного заключения экспертизы проекта.</p>
8.	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Обеспечить требования нормативных документов Республики Казахстан.
9.	Требования к технологии, режиму предприятия	Режим работы энергоисточника – круглосуточный в течение всего года.
10.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планиро-	Принимаемые решения должны соответствовать нормам и правилам, действующим в Республике Казахстан.

	вочным и конструктивным решениям	
11.	Выделение очередей, в том числе пусковых комплексов и этапов, требования по перспективному расширению предприятия	Не предусматривать
12.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>12.1. Предусмотреть в необходимом объеме природоохранные мероприятия в соответствии с государственными стандартами Республики Казахстан, строительными нормами и правилами, нормативными документами и нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность.</p> <p>12.2. Разработать ОВОС в соответствии с Экологическим Кодексом РК, 2007г. и "Инструкцией по проведению оценки воздействия на окружающую среду", 2007г.</p>
13.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии с нормативными документами и требованиями по режиму безопасности и гигиене труда в Республике Казахстан, в том числе со СНиП РК 1.03-05-2001 "Охрана труда и техники безопасности"
14.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Предусмотреть необходимые мероприятия в соответствии с нормами и правилами РК в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера с учетом существующих на объекте.
15.	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не требуется
16.	Требования по энергосбережению	Предусмотреть мероприятия по энергосбережению
17.	Состав демонстрационных материалов	Не предусматривать
18.	Дополнительные требования	<p>18.1. Получение необходимых согласований и заключений для обеспечения получения положительного заключения экспертизы проектов.</p> <p>18.2. Уровень ответственности определить в соответствии с законодательством.</p> <p>18.3. Заказчик предоставляет все необходимые отчетные материалы и данные по действующим сооружениям ТЭЦ-2.</p> <p>18.4. Заказчик представляет необходимые исходные данные для проектирования, в том числе указывает местоположение карьера строительных материалов (суглинок, глина) объемом грунта не менее 300,0 тыс.м³, исходные данные для выполнения поверочного гидравлического расчета золошлакопроводов.</p>

19.	Требования к комплектности	Количество твердых копий комплектов (на бумаге) – 4 экземпляра. В электронном виде на компакт диске – 1 экземпляр.
20.	Заказчик	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО", г.Петропавловск, РК
21.	Сроки выполнения работ	Декабрь 2019 года

АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"

Первый заместитель генерального директора
По производству – главный инженер
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Директор ТЭЦ-2

Главный инженер ТЭЦ-2

И.о. начальника УРиМ

Начальник котельного цеха

И. А. Малыгин

В.Н. Бармин

В.П. Ягодни

А.В. Семахин

А. Г. Малашенко

ДОГОВОР №

г. Петропавловск

«__» _____ 2019г.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Татарова И.В., действующего на основании Устава, с одной стороны, _____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а в отдельности – «Сторона», заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по выполнению работ по разработке рабочего проекта на "Наращивание ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" II очередь", в строгом соответствии с заданием на проектирование согласно Приложению №2, являющемся неотъемлемой частью Договора, и СН РК 1.02-03-2011 Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».
- 1.2. Рабочий проект, выполняемый Исполнителем и подлежащий передаче Заказчику, должен содержать: паспорт проекта, общую пояснительную записку, генеральный план, технологические решения, проект организации строительства ПОС, архитектурно-строительные решения, инженерное оборудование, сети и системы, мероприятия по охране окружающей среды, сметную документацию, сводную ведомость потребностей основных строительных материалов, изделий, конструкций, машин и механизмов.
- 1.3. Работы считаются принятыми после полного завершения разработки рабочего проекта и предоставления Заказчику для проведения экспертиз необходимого комплекта документов, предусмотренного государственными нормативами, в электронном виде для подачи документов через портал электронного приема документации www.epsd.kz.
- 1.4. Документами, подтверждающими выполнение работ, являются акты выполненных работ.
- 1.5. Работы выполняются материалами, силами и средствами Исполнителя на основании задания на проектирование согласно Приложению №2.

2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость работ настоящего договора определяется сводным сметным расчетом (Приложение № 1), являющимся его неотъемлемой частью и составляет _____ (_____) тенге, с учетом НДС-12% - _____ (_____) тенге, стоимость работ без учета НДС – _____ (_____) тенге.

2.2. Оплата по настоящему Договору производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, в следующем порядке:

- Заказчик в течение 10 банковских дней от даты подписания настоящего договора производит предоплату в размере 30% от общей суммы договора, путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя на основании счета на предоплату.

- Оставшиеся 70% от общей суммы договора оплачиваются в течение 10 банковских дней, от даты подписания окончательного акта выполненных работ и выставления счета-фактуры.

2.3. Иные формы расчета и сроки оплаты допускаются по письменному соглашению Сторон.

2.4. В случае мотивированного отказа от приёмки проектной документации Сторонами составляется двухсторонний акт о недостатках с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения. После устранения недостатков, Сторонами подписывается Акт выполненных работ.

2.5. В случае обнаружения скрытых недостатков, которые не могли быть установлены при обычном способе приемки в срок, указанный в пункте 3.1.8. настоящего Договора, Заказчик имеет право потребовать устранения недостатков в срок, согласованный Сторонами дополнительно.

Визы:

Начальник Управления материально-технического обеспечения О.М. Липатова 
 И.о. главного инженера ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» А.Р. Айтিকেев
 Заместитель главного инженера ПТЭЦ-2 В.Е. Степаненко
 Ведущий юрист-консульт юридического управления О.С. Симонок 

2.6. Несвоевременное предоставление «Исполнителем» Акта выполненных работ, счета-фактуры и счета на оплату, накладной освобождает «Заказчика» от ответственности за несвоевременную оплату.

3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Своими силами и средствами выполнить работу в полном объеме в срок до 20 декабря 2019 года включительно.

3.1.2. Сдать законченные работы Заказчику в порядке и в состоянии, соответствующие требованиям законодательства Республики Казахстан и инструктивно-методических указаний.

3.1.3. Разработать и передать Заказчику рабочий проект «Наращивание ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" II очередь» на бумажном носителе в количестве экземпляров согласно СН РК 1.02-03-2011 года и на электронном носителе.

3.1.4. За свой счет и своими силами устранить все недостатки и дефекты, выявленные в проектной документации, в течение 2 дней с момента получения соответствующего уведомления Заказчика.

3.1.5. Незамедлительно представлять информацию о ходе выполнения работ по первому требованию Заказчика.

3.1.6. В случае получения замечаний и предложений по документации от экспертной организации Исполнитель обязан внести необходимые коррективы (доработки) в документацию в полном объеме по замечаниям экспертной организации, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан в срок не позднее 2 календарных дней.

3.2. Заказчик обязан:

3.2.1. Заказчик обязуется оплатить Исполнителю за выполненные работы по договору в порядке и в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.2. В течение 1 (одного) календарного дня от даты подписания Договора, предоставить Исполнителю необходимые для выполнения работ исходные данные, на основании запросов, поданных в письменном виде.

3.2.3. Проводить по мере необходимости совещания с Исполнителем для обсуждения текущих вопросов.

3.2.4. Принять работу в течение 2-х рабочих дней со дня получения акта выполненных работ и направить Исполнителю подписанный акт выполненных работ или мотивированный отказ в приемке работ.

3.3. В случае выявления дефектов и недоделок в переданной документации Заказчик возвращает документацию Исполнителю на доработку с указанием перечня дефектов, недоделок и срока их устранения.

3.4. Заказчик письменно уведомляет Исполнителя о любых обнаруженных дефектах с указанием срока исправления дефектов.

3.5. Исполнитель гарантирует качество выполненных работ в течение 3 (трех) лет с даты получения Заказчиком положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы.

3.6. Исполнитель гарантирует, что работы будут выполнены в соответствии с утвержденным Заказчиком заданием на проектирование и в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.

3.7. Исполнитель несет ответственность за недостатки в работе, обнаруженные в пределах гарантийного срока.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Исполнитель несет ответственность за сроки выполнения Работ и уплачивает Заказчику пеню в размере 0,01% от стоимости невыполненного объема работ, за каждый рабочий день просрочки, но не более 10% от общей стоимости Договора.

4.2. Заказчик за несвоевременную оплату выполненных работ в сроки и на условиях, оговоренных в п.3 настоящего Договора, уплачивает пеню в размере 0,01% от просроченной суммы за каждый рабочий день просрочки, но не более 10% от общей стоимости Договора.

4.3. При возникновении споров Стороны принимают меры по урегулированию их путем переговоров. При не достижении согласия споры решаются в суде по месту выполнения работ по договору и по подведомственности в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.4. Законодательством, регулирующим настоящий Договор, является законодательство Республики Казахстан.

Визы:

Начальник Управления материально-технического обеспечения О.М. Липатова

И.о. главного инженера ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» А.Р. Айтеев

Заместитель главного инженера ПТЭЦ-2 В.Е. Степаненко

Ведущий юрист-консультант юридического управления О.С. Симонок

5. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

5.1. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по Договору или связанные с его действием, будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами.

5.2. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, разрешаются в соответствии с законодательством Республики Казахстан по месту нахождения Заказчика.

6. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ И МОШЕННИЧЕСТВУ

6.1. Исполнитель настоящим гарантирует, что не будет, прямо или косвенно, и что ему не известно, что иные лица будут, прямо или косвенно, производить любые платежи, преподносить подарки или передавать иные ценности своим клиентам, государственным служащим или агентам, руководителям или работникам Заказчика или любой иной стороне способами, противоречащими применимому законодательству Республики Казахстан, а также Исполнитель гарантирует соблюдение всех соответствующих законов, постановлений, распоряжений и правил относительно противодействия взяточничеству и коррупции.

6.2. Ни одно из положений настоящего Договора не возлагает на Заказчика обязательство компенсировать Исполнителю любые произведенные или обещанные платежи, подарки и ценности, указанные в п. 6.1.

6.3. Нарушение Исполнителем любого обязательства, указанного в п.6.1, может быть рассмотрено Заказчиком как существенное нарушение условий настоящего Договора, предоставляющее Заказчику право незамедлительно расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке без ущерба любым иным правам или средствам защиты Заказчика согласно настоящему Договору или применимому законодательству. В случае нарушения Исполнителем п.6.1 Договора, Исполнитель принимает на себя обязательство оградить Заказчика от любых требований и возместить Заказчику все убытки, которые могут возникнуть у Заказчика в связи с любой ответственностью, ущербом, расходами или затратами, возникшими в результате или в связи с нарушением любого из указанных выше обязательств и расторжением настоящего Договора.

6.4. Исполнитель настоящим заявляет и подтверждает, что он получил копию Политики по противодействию коррупции и мошенничеству (далее - Политика) или ознакомлен с ней путем изучения на сайте Заказчика. В случае нарушения Политики сотрудниками Заказчика, Исполнитель обязуется направить письменное уведомление об этом по линии связи, указанной в п.6.5 Договора.

6.5. Заказчиком установлены следующие линии связи, позволяющие Исполнителю и его работникам сообщать о нарушениях применимого законодательства, политик и стандартов поведения: «Горячая линия по противодействию коррупции и мошенничеству» - информационный канал (<http://caepco.kz>); Телефон: +7 (727) 259-66-40; Электронная почта: info@energy.kz.

7. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И ДОПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

7.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами.

7.2. Досрочное расторжение Договора может иметь место по соглашению сторон либо по основаниям, предусмотренным действующим на территории Республики Казахстан гражданским законодательством, с возмещением понесенных убытков, включая упущенную выгоду.

7.3. Сторона, решившая расторгнуть Договор, направляет письменное уведомление другой стороне, которая дает ответ в течение 5 дней.

7.4. Выполнение дополнительных работ, не предусмотренных настоящим Договором, изменение сроков исполнения оформляются дополнительным соглашением, подписываемым обеими сторонами и которые являются неотъемлемой частью настоящего договора.

Визы:

Начальник Управления материально-технического обеспечения О.М. Липатова 

И.о. главного инженера ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» А.Р. Айтিকেев

Заместитель главного инженера ПТЭЦ-2 В.Е. Степаненко

Ведущий юрист-консульт юридического управления О.С. Симонок 

8. ФОРС МАЖОР

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, а именно: военных действий, наводнения, землетрясения, пожара, издания нормативных актов или распоряжений государственных органов, запрещающих или каким-либо иным образом препятствующих выполнению работ, при условии, что эти обстоятельства не зависели от воли Сторон и сделали невозможным исполнение любой из Сторон своих обязательств по настоящему Договору.

8.2. Срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

8.3. При невозможности достижения результата вследствие обстоятельств, не зависящих от Исполнителя, заказчик обязан оплатить стоимость работ, проведенных до выявления невозможности получения предусмотренных договором результатов, но не свыше соответствующей части цены работ, указанной в договоре.

8.4. Любая из Сторон при возникновении обстоятельств непреодолимой силы обязана в течение 3 (трех) дней с даты их возникновения, информировать другую Сторону в письменном виде о наступлении этих обстоятельств. Данные обстоятельства должны быть подтверждены соответствующим документом соответствующей организации или Торгово-промышленной палатой Республики Казахстан.

8.5. Если невозможность полного или частичного исполнения обязательств Сторонами будет существовать свыше двух месяцев, то Стороны будут иметь право подписать Дополнительное соглашение о дальнейшем действии настоящего Договора.

9. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА

9.1. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, и действует до 31.12.2019г.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Настоящий Договор составлен по соглашению сторон на русском языке, в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

10.2. Составной и неотъемлемой частью настоящего договора является сводный смета (Приложение № 1), задание на проектирование (Приложение № 2).

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215

БИН 990140000186

Филиал ДБ АО «Сбербанк» г Петропавловск ИИК

KZ08914398558BC00029

БИК SABRKZKA

Свидетельство о постановке на учет по НДС

Серия 48001 № 0005200 от 08.11.2012 г.

Генеральный директор

_____ Татаров И.В.

Визы:

Начальник Управления материально-технического обеспечения О.М. Липатова

И.о. главного инженера ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» А.Р. Айтеев

Заместитель главного инженера ПТЭЦ-2 В.Е. Степаненко

Ведущий юрист-консульт юридического управления О.С. Симонок

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Наращивание ограждающих дамб секции №3 золоотвала №2 Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»»

№.№ п/п.	Перечень основных данных и требований	Данные
1.	Основание для проектирования	1.1. Инвестиционная программа в рамках исполнения обязательств по реконструкции энергетического комплекса АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».
2.	Вид строительства	Реконструкция, наращивание ограждающих дамб
3.	Стадийность проектирования	Рабочий проект
4.	Требования к вариантной и конкурсной проработке	Не требуется
5.	Особые условия строительства	<p>5.1. Строительство осуществляется в Республике Казахстан, Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск, на площадке золоотвала №2 ТЭЦ-2, в условиях непрерывно действующего производства, с действующими инженерными коммуникациями.</p> <p>5.2. Наращивание золоотвала выполнить без дополнительного землеотвода.</p> <p>5.3. При необходимости в рабочем проекте предусмотреть перенос существующих зданий и сооружений.</p>
6.	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа	<p>6.1. Состав существующего основного оборудования:</p> <p>Турбоагрегаты 1х К-63-90 УТЗ ст.№1; 1х ПТ-65/75-90/13 ЛМЗ ст.№2; 1х ПТ-60-90/13 ЛМЗ ст.№3; 1х КТ-63-8,8 (Т-50/60-8,8) УТЗ ст.№4; 1х Т-95/105-8,8 УТЗ ст.№5; 1х КТ-100-8,8 (Т-76-90/2,3) ЛМЗ ст.№6; 1х Т-76-90/2,3 ЛМЗ ст.№7</p> <p>Котлоагрегаты 1х ТП-46 ТКЗ ст.№1; 4х ТП-46Ф ТКЗ ст.№2,3,4,5; 3х Е-270-9,8-540 (БКЗ) ст.№6,7,8; 3х БКЗ-220-100-Ф ст.№9,10,11; 1х БКЗ-220-100-4 ст.№12.</p> <p>6.2. Вид используемого на ТЭЦ-2 топлива: основное – Экибастузский уголь марки КСН-300, растопочное – мазут марки М100.</p> <p>6.3. Установленная мощность (на 2019 год): – электрическая – 434,0 МВт; – тепловая – 791,65 Гкал/ч.</p>

		<p>6.4. Площадь золоотвала с учётом инфраструктуры – 220 га.</p> <p>6.5. Система золошлакоудаления ТЭЦ-2 – гидравлическая, обратная с совместным удалением золы и шлака.</p> <p>6.6. Годовой выход золошлаковых отходов – 1134,196 тыс.т/год.</p>
7.	Основные технические требования	<p>В соответствии с СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» выполнить:</p> <p>7.1. Нарращивание ограждающих дамб на 2 м, до отметки +144,5м.</p> <p>7.2. Топографо-геодезическую съёмку ограждающих дамб золоотвала и прилегающей территории.</p> <p>7.3. Инженерно-геологические изыскания ограждающих дамб, прилегающей территории, золошлаков.</p> <p>7.4. Инженерно-геологические изыскания карьеров строительных материалов;</p> <p>7.5. Нарращивание шахтных колодцев, служебного мостика;</p> <p>7.6. Разводку золошлакопроводов по гребню дамбы с выпусками и установкой опор для золошлаковыпусков. Подключение к магистральным золошлакопроводам выполнить в районе золоотвала №2.</p> <p>Магистральные золошлакопроводы от ТЭЦ до золоотвала в рабочем проекте не рассматривать, выполнить только гидравлический расчёт. После выполнения гидравлического расчёта системы ГЗУ, при необходимости, дать предложения на дополнительные работы, обеспечивающие бесперебойную подачу пульпы в секцию №3 после её наращивания;</p> <p>7.7. Освещение золошлаковыпусков и шахтных колодцев не выполнять.</p> <p>7.8. Въезды на гребень дамбы наращивания;</p> <p>7.9. Объектные и локальные сметы;</p> <p>7.10. Сводную смету, при необходимости сводку затрат;</p> <p>7.11. Получение необходимых согласований и заключений для обеспечения получения положительного заключения экспертизы проекта.</p>
8.	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Обеспечить требования нормативных документов Республики Казахстан.
9.	Требования к технологии, режиму предприятия	Режим работы энергоисточника – круглосуточный в течение всего года.
10.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и	Принимаемые решения должны соответствовать нормам и правилам, действующим в Республике Казахстан.

	конструктивным решениям	
11.	Выделение очередей, в том числе пусковых комплексов и этапов, требования по перспективному расширению предприятия	Не предусматривать
12.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>12.1. Предусмотреть в необходимом объеме природоохранные мероприятия в соответствии с государственными стандартами Республики Казахстан, строительными нормами и правилами, нормативными документами и нормативными актами, регуливающими природоохранную деятельность.</p> <p>12.2. Разработать ОВОС в соответствии с Экологическим Кодексом РК, 2007г. и "Инструкцией по проведению оценки воздействия на окружающую среду", 2007г.</p>
13.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии с нормативными документами и требованиями по режиму безопасности и гигиене труда в Республике Казахстан, в том числе со СНиП РК 1.03-05-2001 "Охрана труда и техники безопасности"
14.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Предусмотреть необходимые мероприятия в соответствии с нормами и правилами РК в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера с учетом существующих на объекте.
15.	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не требуется
16.	Требования по энергосбережению	Предусмотреть мероприятия по энергосбережению
17.	Состав демонстрационных материалов	Не предусматривать
18.	Дополнительные требования	<p>18.1. Получение необходимых согласований и заключений для обеспечения получения положительного заключения экспертизы проектов.</p> <p>18.2. Уровень ответственности определить в соответствии с законодательством.</p> <p>18.3. Заказчик предоставляет все необходимые отчетные материалы и данные по действующим сооружениям ТЭЦ-2.</p> <p>18.4. Заказчик представляет необходимые исходные данные для проектирования, в том числе указывает местоположение карьера строительных материалов</p>

		(суглинок, глина) объемом грунта не менее 300.0 тыс.м ³ , исходные данные для выполнения поверочного гидравлического расчета золошлакопроводов.
19.	Требования к комплектности	Количество твердых копий комплектов (на бумаге) – 4 экземпляра. В электронном виде на компакт диске – 1 экземпляр.
20.	Заказчик	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО", г.Петропавловск, РК
21.	Сроки выполнения работ	Декабрь 2019 года

Визы:

Начальник Управления материально-технического обеспечения О.М. Липатова

И.о. главного инженера ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» А.Р. Айткеев

Заместитель главного инженера ПТЭЦ-2 В.Е. Степаненко

Ведущий юрист-консульт юридического управления О.С. Симонок

