

Утверждаю

Директор

(должность)

Кемеровской ГРЭС

АО «Кемеровская генерация»

(наименование ПЕ)

С.В. Пушкин

(подпись)

(ФИО)

« 13 » 03 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение антикоррозийной защиты оборудования
Кемеровской ГРЭС АО «Кемеровская генерация» в 2020 г.

(наименование работ по ремонту)

1	Сведения о Заказчике работ	
	1.1	Наименование Заказчика работ: Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация».
	1.2	Адрес расположения объекта: 650000, г. Кемерово, ул. Станционная, 17.
2	Общие положения	
	2.1	Настоящее техническое задание, является неотъемлемой частью документации проводимой закупки услуг.
	2.2	Настоящее техническое задание определяет перечень, объем и порядок выполнения работ в 2020 году по антикоррозионной защите: - АКЗ наружной поверхности МФ №№5, 12, 13 ХВО-4 с тр. Пр. обвязки; - АКЗ наружной поверхности баков щелочи №№ 1, 2, 3 БРХ; - АКЗ внутренней поверхности бака щелочи №2 V=100м3 БРХ; - АКЗ внутренней поверхности бака серной кислоты №2 V=50м3 БРХ; - АКЗ внутренней поверхности Н-кат. фильтра 1 ст. № 2 ХВО-2; - АКЗ внутренней поверхности бака СУВ №2 ХВО-3; - АКЗ внутренних поверхностей баков соли V=120м3 и V=60м3 ХВО-1; - АКЗ наружной поверхности бака соли V=63м3 ХВО-4; - АКЗ бака осветленной воды; - Восстановление АКЗ покрытия кабельных трасс; - АКЗ внутренней поверхности масляного резервуара №№15, 16, 17 ЦС-2. Перечень и объемы работ указаны в сметных расчетах Заказчика (приложение №2).
	2.3	Сроки выполнения работ: с 15.06.2020 по 30.10.2020 в соответствии с графиком ремонтных работ (приложение №1).
	2.4.	Цена договора фиксируется по расценкам 2020 г., не подлежит изменению и включает компенсацию издержек Подрядчика и причитающееся ему вознаграждение, определяемые видами работ по договору.
	2.5.	В коммерческом предложении участника конкурентной процедуры в стоимости работ должны быть учтены все затраты, в т. ч. стоимость работ, стоимость работ с учетом коэффициентов, затраты, связанные с ППР, прочие затраты, стоимость МТР, транспортные и заготовительно-складские расходы, налоги, обязательные платежи и другие.
	2.6.	Для получения конкурентной стоимости коммерческого предложения участник закупки вправе применить к начальной стоимости работ, определяемой сметными расчетами Заказчика, договорной понижающий коэффициент по своему усмотрению.

3	Общие требования к Участникам конкурентной процедуры	
	3.1	Участник конкурентной процедуры должен предоставить справку о перечне кадровых ресурсов с приложением копий первой и последней страниц трудовых книжек персонала (ИТР, мастеров и рабочих). Минимально необходимый состав персонала для выполнения вышеуказанных работ при условии соблюдения сроков согласно графику – ИТР не менее 2 чел., рабочего персонала не менее 10 чел. (специалист по визуальному и инструментальному контролю – 1 чел.; рабочие с квалификацией не менее 3 разряда: маляр – 3 чел., гуммировщик – 3 чел., футеровщик – 3 чел.), с образованием не ниже средне-профессионального, квалификация должна быть подтверждена копиями соответствующих удостоверений и аттестатов. При работе на высоте работники должны при себе иметь удостоверения разрешающие выполнять данную работу.
	3.2	Участник конкурентной процедуры должен в полной мере обладать оборудованием, необходимым для выполнения работ: оборудование для пескоструйной очистки (компрессоры, пескоструйные аппараты), лакокрасочные аппараты, растворомешалки, приборы контроля (толщиномер, вискозиметр, адгезиметр, корпоратор шероховатости, дефектоскоп). Предоставить справку о материально-технических ресурсах и документацию, подтверждающую собственность или аренду, по планируемым к использованию оборудованию, транспортным средствам и механизмам.
	3.3	Участник конкурентной процедуры должен иметь опыт выполнения аналогичных работ (гуммировочных, футеровочных, нанесение специальных покрытий химически стойкими материалами внутри емкостей), который должен составлять не менее 6,5 млн. руб. в год, за последние 3 (три) предыдущих года, подтверждается Справкой о перечне и годовых объемах выполнения аналогичных договоров, отзывами, рекомендательными письмами, письмами от конечного Заказчика в адрес Подрядчика об исполнении договора. Заказчик избирательно имеет право запросить по представленной справке копии подтверждающих документов исполнения аналогичных договоров (актов выполненных работ, справок о стоимости выполненных работ и затрат формы КС-3, а также общих журналов работ формы КС-6 при их наличии и актов выполненных работ формы КС-2, копии договоров подряда с реквизитами, предметом, и подписями сторон и т.д.).
	3.4	Участник конкурентной процедуры вправе предоставить отзывы и рекомендации о характере и качестве выполнения работ.
	3.5	При выполнении работ Подрядчик должен руководствоваться требованиями нормативно-технической и технологической документации на ремонт оборудования, применяемой в электроэнергетике, действующими в отрасли стандартами, техническими условиями на ремонт, инструкциями по ремонту, технологическими процессами, нормами, правилами, рекомендациями заводоизготовителей оборудования, Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, а также действующими ГОСТ, СНИП.
	3.6	Участник конкурентной процедуры обязан подтвердить принадлежность к субъектам малого и среднего предпринимательства (СМиСП).
4	Требования к персоналу и производству ремонтных работ	
	4.1	Участник конкурентной процедуры должен предоставить: Действующую выписку из реестра членов СРО по форме, которая утверждена Приказом Ростехнадзора от 04.03.2019г. N 86, содержащую сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ с датой, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального

		<p>строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии);</p> <p>- сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору строительного подряда, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств.</p> <p>- СРО, в которой состоит участник, должна иметь компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств.</p> <p>- совокупный размер обязательств участника закупки по договорам, которые заключены с использованием конкурентных способов, не должен превышать уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств.</p>
	4.2	<p>Выполнение работ должно осуществляться в соответствии с требованиями и условиями, установленными договором подряда на ремонт, настоящим Техническим заданием, законодательством РФ, с требованиями правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 ЛТБ, СНиП 3.04.03 – 85 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии», утв. Госстроем СССР 1989 г. СНиП 2.03.11-85. Защита строительных конструкций от коррозии, а так же другими действующими ГОСТ и СНиП. РД 34.21.526-95 Типовая инструкция по эксплуатации металлических резервуаров для хранения жидкого топлива и горячей воды. Строительные конструкции. Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением», ТР ТС 032/2013</p>
	4.3	<p>Персонал подрядной организации (руководитель работ, производитель и члены бригады) должны иметь квалификационные удостоверения установленной формы, с записью на право производства специальных работ (работа на высоте, огневые работы, работы с инструментом и т. д), и представить документацию, подтверждающую факт проведения обучения, аттестацию и проверку знаний правил безопасности и инструкций по охране труда, с предоставлением протокола.</p>
	4.4	<p>При производстве работ Персонал подрядной организации несет полную ответственность за соблюдение правил техники безопасности (ТБ), охраны труда (ОТ), промышленной и пожарной безопасности (ППБ) на объектах.</p>
	4.5	<p>При производстве работ с применением грузоподъемных машин и механизмов, ответственные лица за безопасное производство работ и стропальщики должны быть обучены, аттестованы в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используется подъемные сооружения».</p>
	4.6	<p>При производстве работ с лесов и подмостей, а также при работе с инструментом и приспособлениями рабочие, должны быть обучены и проведена проверка знаний инструкций по охране труда, с предоставлением протокола.</p>
	4.7	<p>Работы по ремонту осуществляются в условиях действующего технологического цикла электростанции, без прекращения производственного процесса. Выполнение работ не должно препятствовать или создавать неудобства в работе сотрудников и персонала или представлять угрозу жизни и здоровью людям, а также не должно представлять угрозу возникновения пожара или других чрезвычайных ситуаций. Выполнение работ, в ходе которых возможно существенное превышение уровня шума и вибрации и т.п., согласовывается с Заказчиком в каждом конкретном случае.</p>

	4.8	Огневые работы на территории станции запрещены без специального разрешения.
5	Порядок выполнения и сдачи-приемки работ	
	5.1	Перед началом работ и в процессе ее производства необходимо вести документацию, руководствоваться требованиями Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 Предоставлять акты на скрытые работы, согласно действующему списку, фотографии выполняемой работы, на МТР предоставлять счета фактуры и сертификаты качества.
	5.2	Перед началом работ персонал Подрядчик должен пройти вводный инструктаж в СОТиПК.
	5.3	Перед началом работ Подрядчик обязан предоставить Список рабочего персонала и Список работников, которые имеют право выдачи нарядов, распоряжений, быть руководителями работ и производителями работ с указанием должности, группы по электробезопасности.
	5.4	Все материалы, используемые при выполнении работ, должны соответствовать нормативным требованиям, предъявляемым к такой продукции законодательством Российской Федерации, иметь все необходимые сертификаты качества, сертификаты соответствия, удостоверяющие их качество, санитарно-эпидемиологическое заключение, сертификаты пожарной безопасности (при необходимости).
	5.5	Подрядчик обязан сдать Заказчику работу качественно и в срок, с соблюдением проектных решений, стандартов, технических условий и других нормативных документов Российской Федерации. Окончание работ оформляется актом сдачи-приемки выполненных работ.
	5.6	Условия оплаты за выполненные работы: Оплата выполненных работ производится в течение 15 рабочих дней с момента выполнения работ, подписания Актов о приемке выполненных работ формы КС-2, Справок о стоимости выполненных работ и затрат формы КС-3 с приложением к ним отчетов об израсходованных материалах по форме М-29 и предоставленных Подрядчиком Счетов-фактур, оформленных в соответствии с требованиями п.п. 5, 6 ст. 169 НК РФ.
6	Требования к качеству и результатам работ	
	6.1	Гарантия на качество выполненных работ в течение не менее 24 месяцев.
	6.2	Качество ремонтных работ должно соответствовать технологическим требованиям при выполнении всех видов работ.
	6.3	Все ремонтные работы должны быть выполнены в полном соответствии с действующими нормативными требованиями и техническими условиями, с условиями договора подряда на ремонт, требованиями настоящего Технического задания, проектом и т.д. в части требований, не установленных Техническим заданием.
	6.4	Если в процессе выполнения работ будут обнаружены некачественно выполненные работы и/или работы, выполненные с отступлением от условий договора подряда на ремонт, то Подрядчик своими силами, без увеличения стоимости и сроков выполнения работ, указанных в контракте, в срок, установленный представителем Заказчика, обязан устранить выявленные Заказчиком недостатки.
	6.5	В случае, если Подрядчик в течение срока, установленного Заказчиком, не устранил замечания и недостатки, выявленные Заказчиком, то Заказчик вправе без ущерба своих прав и гарантий заменить некачественные материалы, дефектные конструкции, изделия и устранить недостатки, замечания и дефекты своими силами или с привлечением третьих лиц с

		последующим обращением к Подрядчику за возмещением понесенных им (Заказчиком) расходов по устранению недостатков выполненной работы.
	6.6	По окончании работ Подрядчик своими силами и средствами обеспечивает очистку территории от мусора, погрузку мусора, неиспользованных материалов до назначенной даты приёмки выполненных работ.
	6.7	Оборудование, машины, механизмы, временные сооружения, использовавшиеся при выполнении работ, должно быть вывезено силами и средствами Подрядчика в течение 5 (пяти) дней со дня подписания обеими сторонами акта выполненных работ.
7	Особые условия	
	7.1	Подрядчик обязан выполнить предусмотренные в Договоре работы лично.
	7.2	Материалы, используемые для антикоррозионной защиты оборудования Кемеровской ГРЭС, могут быть заменены эквивалентом, не уступающим по характеристикам, только при согласовании с заказчиком. Материалы, применяемые для антикоррозионной защиты баков щелочи и баков ХОВ, должны иметь сертификаты соответствия требованиям питьевого водоснабжения.
8	Приложения к настоящему техническому заданию	
	8.1	Приложение № 1. График ремонта на 1 л.
	8.2	Приложение № 2. Реестр смет на 1 л. и локальные сметные расчеты 18 шт.

Главный инженер

(должность)

(подпись)

Ю.А. Липских

(ФИО)

Зам. Гл. Инженера по ремонту

(должность)

(подпись)

В.В. Карелин

(ФИО)

Начальник ОППР

(должность)

(подпись)

И.И. Пузырьков

(ФИО)

Начальник ХЦ

(должность)

(подпись)

С.В. Заря

(ФИО)

Начальник ЭЦ

(должность)

(подпись)

Е.Н. Ненашев

(ФИО)

Начальник ПУ

(должность)

(подпись)

И.С. Гумалевский

(ФИО)

Начальник КЦ

(должность)

(подпись)

В.О. Печеркин

(ФИО)

График выполнения (этапы) антикоррозийной защиты оборудования Кемеровской ГРЭС АО "Кемеровская генерация" в 2020 г.

№ эта па	Цех	Наименование работ (наименование этапа)	№ сметы	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь
1		АКЗ наружной поверхности МФ № 5 ХВО-4 с тр.пр. обвязки	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0001	15 30				
2		АКЗ наружной поверхности МФ № 12 ХВО-4 с тр.пр. обвязки	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0008	15 30				
3		АКЗ наружной поверхности МФ № 13 ХВО-4 с тр.пр. обвязки	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0009	15 30				
4		АКЗ наружной поверхности бака щёлочи № 1 БРХ	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0010	15 30				
5		АКЗ наружной поверхности бака щёлочи № 2 БРХ	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0011	15 30				
6		АКЗ наружной поверхности бака щёлочи № 3 БРХ	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0012	15 30				
7		АКЗ внутренней поверхности бака щёлочи №2 V=100м3 БРХ	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0013		1 30			
8		АКЗ внутренней поверхности бака серной кислоты №2 V=50м3 БРХ	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0014			1 30		
9		АКЗ внутренней поверхности Н-каг. фильтра 1 ст. № 2 ХВО-2	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0015		1 30			
10		АКЗ внутренней поверхности бака СУВ №2 ХВО-3	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0016		1 30			
11		АКЗ внутренней поверхности бака соли V=120м3 ХВО-1	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0017	15	30			
12		АКЗ наружной поверхности бака соли V=60м3 ХВО-1	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0018			1 15		
13		АКЗ наружной поверхности бака соли V=63м3 ХВО-4	U311.ТОиР.АКЗ ХЦ.2020.0019			1 15		
14		АКЗ БОВ	U311.ТОиР.АКЗ КЦ.2020.0001	15 30				
15		Восстановление АКЗ покрытия кабельных трасс	U311.ТОиР.ЭЦ.АКЗ.2020.0044	15		30		
16		АКЗ внутренней поверхности масляного резервуара №17 ЦС-2	U311.ТОиР.ПУ.АКЗ.2020.0001				1 30	
17		АКЗ внутренней поверхности масляного резервуара №16 ЦС-2	U311.ТОиР.ПУ.АКЗ.2020.0002				1 30	
18		АКЗ внутренней поверхности масляного резервуара №15 ЦС-2	U311.ТОиР.ПУ.АКЗ.2020.0003				1 30	

Начальник ОПНР Кемеровская ГРЭС АО "Кемеровская генерация"



И.И. Пузырьков

Согласовано
Директор Кемеровской ГРЭС
АО "Кемеровская генерация"
С.В. Пушкин

М.П.

РЕЕСТР СМЕТ

на выполнение антикоррозионной защиты оборудования Кемеровской ГРЭС АО "Кемеровская генерация" в 2020 г.

№ п/п	Цех	Наименование работ	№ сметы	стоимость работ (без НДС), руб.	стоимость ТМЦ (без НДС), руб.	Всего по смете (без НДС), руб.	Всего по смете (с НДС, 20%), руб.
1	ХЦ	АКЗ наружной поверхности МФ № 5 ХВО-4 с тр.пр. обвязки	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0001	19 685,00	4 620,00	24 305,00	29 166,00
2	ХЦ	АКЗ наружной поверхности МФ № 12 ХВО-4 с тр.пр. обвязки	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0008	19 685,00	4 620,00	24 305,00	29 166,00
3	ХЦ	АКЗ наружной поверхности МФ № 13 ХВО-4 с тр.пр. обвязки	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0009	19 685,00	4 620,00	24 305,00	29 166,00
4	ХЦ	АКЗ наружной поверхности бака щёлочи № 1 БРХ	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0010	31 625,00	7 418,00	39 043,00	46 851,60
5	ХЦ	АКЗ наружной поверхности бака щёлочи № 2 БРХ	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0011	31 625,00	7 418,00	39 043,00	46 851,60
6	ХЦ	АКЗ наружной поверхности бака щёлочи № 3 БРХ	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0012	31 625,00	7 418,00	39 043,00	46 851,60
7	ХЦ	АКЗ внутренней поверхности бака щёлочи №2 V=100м3 БРХ	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0013	317 289,00	150 597,00	467 886,00	561 463,20
8	ХЦ	АКЗ внутренней поверхности бака серной кислоты №2 V=50м3 БРХ	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0014	60 967,00	1 938,00	62 905,00	75 486,00
9	ХЦ	АКЗ внутренней поверхности Н-кат. фильтра 1 ст. № 2 ХВО-2	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0015	108 234,00	57 485,00	165 719,00	198 862,80
10	ХЦ	АКЗ внутренней поверхности бака СУВ №2 ХВО-3	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0016	495 364,00	134 243,00	629 607,00	755 528,40
11	ХЦ	АКЗ внутренней поверхности бака соли V=120м3 ХВО-1	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0017	295 530,00	80 137,00	375 667,00	450 800,40
12	ХЦ	АКЗ наружной поверхности бака соли V=60м3 ХВО-1	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0018	21 619,00	5 285,00	26 904,00	32 284,80
13	ХЦ	АКЗ наружной поверхности бака соли V=63м3 ХВО-4	U311.ТОИР.АКЗ ХЦ.2020.0019	21 619,00	5 285,00	26 904,00	32 284,80
14	ПУ	АКЗ внутренней поверхности масляного резервуара №17 ЦС-2	Всего по ХЦ:	1 474 552,00	460 514,00	1 891 828,00	2 270 193,60
15	ПУ	АКЗ внутренней поверхности масляного резервуара №16 ЦС-2	U311.ТОИР.ПУ.АКЗ.2020.0001	17 350,00	8 572,00	25 922,00	31 106,40
16	ПУ	АКЗ внутренней поверхности масляного резервуара №15 ЦС-2	U311.ТОИР.ПУ.АКЗ.2020.0002	15 380,00	7 599,00	22 979,00	27 574,80
			U311.ТОИР.ПУ.АКЗ.2020.0003	15 295,00	7 558,00	22 853,00	27 423,60
17	КЦ	АКЗ бака осветленной воды	Всего по ПУ:	48 025,00	23 729,00	71 754,00	86 104,80
18	ЭЦ	Восстановление АКЗ покрытия кабельных трасс	U311.ТОИР.АКЗ.КЦ.2020.0001	210 529,00	10 359,00	220 888,00	265 065,60
			U311.ТОИР.ЭЦ.АКЗ.2020.0044	357 007,00	99 448,00	456 455,00	547 746,00
			Всего:	2 090 113,00	594 050,00	2 640 925,00	3 169 110,00
			В том числе НДС 20%	418 022,60	118 810,00	528 185,00	

Начальник ОПНР

Пузырьков И.И.