

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ОСП Рефтинская ГРЭС
АО «Кузбассэнерго»

А.А. Золотов

«___» _____ 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НА ОКАЗАНИЕ КОМПЛЕКСА УСЛУГ ШЕФ-ИНЖЕНЕРА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ (СЕРВИСНОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ), ШЕФ-НАДЗОРУ ПРИ ТЕХНИЧЕСКОМ ОБСЛУЖИВАНИИ И РЕМОНТЕ АСУ ТП ЭНЕРГОБЛОКОВ СТ. № 1-10 И СЗШУ НА БАЗЕ ПТК «SPRA-T3000», «SIMATIC-PCS7», «TELEPERM-ME» И КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ УСЛУГИ

1	НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ	
	1.1	ОСП Рефтинская ГРЭС АО «Кузбассэнерго».
2	ВИД УСЛУГ	
	2.1	Комплекс услуг по техническому сопровождению при техническом обслуживании и ремонте АСУ ТП энергоблоков № 1-10 и СЗШУ на базе ПТК «SPRA-T3000», «Simatic PCS7», «TELEPERM-ME».
3	МЕСТО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ	
	3.1	РФ, Свердловская обл., пос. Рефтинский.
4	ЦЕЛЬ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ	
	4.1	Квалифицированное и оперативное решение вопросов, возникающих в ходе технического обслуживания, ремонта и послеремонтных пусковых операций АСУ ТП энергоблоков № 1-10 и СЗШУ на базе ПТК «SPRA-T3000», «SIMATIC-PCS7», «TELEPERM-ME». Консультационные услуги по ремонту и эксплуатации АСУ ТП энергоблоков № 1-10 и СЗШУ на базе ПТК «SPRA-T3000», «SIMATIC-PCS7», «TELEPERM-ME».
5	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕКТА	
	5.1	Рефтинская ГРЭС состоит из 10-ти энергоблоков общей мощностью 3800 МВт (6 энергоблоков мощностью 300 МВт, 4 энергоблока мощностью 500 МВт). Расположена в 3,5 км от пос. Рефтинский, в 20 км от г. Асбеста, и в 120 км от г. Екатеринбурга.

	<p>В качестве основного топлива на ГРЭС используется Экибастузский каменный уголь (Казахстан) с низшей теплотой сгорания 4100 ккал/кг, резервного – мазут с низшей теплотой сгорания 9200 ккал/кг.</p> <p>Паровая турбина К-300-240 ХТГЗ номинальной мощностью 300 МВт конденсационного типа с сопловым парораспределением, с 3-мя выхлопами на один конденсатор, 9-ю нерегулируемыми отборами пара, предназначена для привода генератора типа ТГВ-300. Турбина работает в блоке с 2-х корпусным котлом ПК-39-II Подольского машиностроительного завода им. Орджоникидзе, паропроизводительностью 950 т/час, давлением острого пара на выходе из котла 255 кгс/см² и температурой 545 °С. Каждый корпус имеет Т-образную компоновку. Оба корпуса аналогичны по конструкции. Котлоагрегат спроектирован для камерного сжигания экибастузского каменного угля с подсушкой и размолем его по схеме прямого вдувания. Пароводяной тракт котла, как по первичному, так и по вторичному пару, разделен на 4 однотипных потока по два на каждый корпус. Котлоагрегат оборудован двумя дымососами типа ДОД-31,5, размещенными в отдельном здании вне главного корпуса и двумя дутьевыми вентиляторами типа ВДН-24х2-II. Для подогрева воздуха на котел устанавливаются 4 регенеративных воздухоподогревателя типа ВПР-9.</p> <p>Для размола угля применены молотковые мельницы типа ММТ-2000/2600-590 с воздушно-проходным сепаратором – по 4 мельницы на корпус, установленных с фронта котла. Подача угля в мельницы из бункеров осуществляется шнековыми питателями сырого угля. Каждая мельница обслуживает 3 турбулентных горелки верхнего или нижнего яруса с одной стороны топки. Горелки комбинированного типа со встроенной мазутной форсункой для растопки котла. На каждой боковой стене топки расположено 6 горелок в два яруса. Всего на котел устанавливается 24 горелки. Для вентиляции и устойчивой транспортировки пыли на каждую мельницу установлен вентилятор горячего дутья типа ВГД-15,5. Котлоагрегат выполнен с сухим шлакоудалением. Под холодной воронкой каждой топки имеются 3 шнековых устройства непрерывного механизированного шлакоудаления. Улавливание золы осуществляется в золовых бункерах конвективной шахты и в четырёхпольных электрофильтрах с системой пневмозолоудаления. На энергоблоках № 4, 5 для улавливания золы используются рукавные фильтры.</p> <p>Паровая турбина К-500-240-2 ХТГЗ номинальной мощностью 500 тыс. кВт конденсационного типа предназначена для привода генератора типа ТВМ-500. Турбина работает в блоке с прямоточным котельным агрегатом типа Пп-1650/255 (П-57-2,3) Подольского машиностроительного завода, котел однокорпусной с Т-образной компоновкой. Производительность 1650 т/ч, давление пара за котлом 255 кгс/см², температура свежего пара 545 °С. Котельный агрегат установлен в главном корпусе в рядах колонн "В" - "Г". Воздухоподогреватель установлен сзади котла в рядах колонн "Г" - "Д" главного корпуса. Котлоагрегат оборудован двумя дымососами типа ДОД-43, размещенными в отдельном здании вне главного корпуса и двумя дутьевыми вентиляторами типа ВДОД-31,5. Для подогрева воздуха на котел устанавливаются 4 регенеративных воздухоподогревателя типа РВП-9,8 (энергоблоки № 7, 8) и 4 рекуперативных трубчатых воздухоподогревателя ТВП (энергоблоки № 9, 10). Для размола угля применены молотковые мельницы типа ММТ-2600/2550/590 с воздушно-проходным сепаратором – по 8 мельницам на котел, установленных справа и слева котла. Подача угля в мельницы из бункеров осуществляется шнековыми питателями сырого</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>угля. Каждая мельница обслуживает 3 турбулентных горелки верхнего или нижнего яруса с одной стороны топки. Горелки комбинированного типа со встроенной мазутной форсункой для растопки котла. На каждой боковой стене топки расположено 6 горелок в два яруса. Всего на котел устанавливается 24 горелки. Для вентиляции и устойчивой транспортировки пыли на каждую мельницу установлен вентилятор горячего дутья типа ВГД-15,5У, 2-х вентиляторов отсоса перетечного воздуха ВГД-15,5У. Под холодной воронкой котла имеются 4 шнековых устройства непрерывного механизированного шлакоудаления.</p> <p>Улавливание золы осуществляется в золовых бункерах конвективной шахты и в четырёхпольных и пятипольных электрофильтрах. На энергоблоке № 7 для улавливания золы используются рукавные фильтры.</p> <p>Параметры пара и питательной воды – проектные:</p> <table><tr><td>Паропроизводительность котла, т/ч</td><td>– 1650</td></tr><tr><td>Расход промежуточного пара, т/ч</td><td>– 1364</td></tr><tr><td>Температура острого пара, °С</td><td>– 545</td></tr><tr><td>Давление острого пара, МПа</td><td>– 25</td></tr><tr><td>Температура промежуточного пара за котлом, °С</td><td>– 545</td></tr><tr><td>Температура промежуточного пара перед котлом, °С</td><td>– 303</td></tr><tr><td>Давление промежуточного пара перед котлом, МПа</td><td>– 4,1</td></tr><tr><td>Давление промежуточного пара за котлом, МПа</td><td>– 3,9</td></tr><tr><td>Температура питательной воды, °С</td><td>– 277</td></tr></table>	Паропроизводительность котла, т/ч	– 1650	Расход промежуточного пара, т/ч	– 1364	Температура острого пара, °С	– 545	Давление острого пара, МПа	– 25	Температура промежуточного пара за котлом, °С	– 545	Температура промежуточного пара перед котлом, °С	– 303	Давление промежуточного пара перед котлом, МПа	– 4,1	Давление промежуточного пара за котлом, МПа	– 3,9	Температура питательной воды, °С	– 277
Паропроизводительность котла, т/ч	– 1650																			
Расход промежуточного пара, т/ч	– 1364																			
Температура острого пара, °С	– 545																			
Давление острого пара, МПа	– 25																			
Температура промежуточного пара за котлом, °С	– 545																			
Температура промежуточного пара перед котлом, °С	– 303																			
Давление промежуточного пара перед котлом, МПа	– 4,1																			
Давление промежуточного пара за котлом, МПа	– 3,9																			
Температура питательной воды, °С	– 277																			
6	ГАРАНТИЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ																			
6.1		<p>Оборудование, включенное в список оказания услуг:</p> <ul style="list-style-type: none">- АСУ ТП энергоблока № 4 на базе ПТК «SPPA-T3000»;- АСУ ТП энергоблока № 5 на базе ПТК «SPPA-T3000»;- АСУ ТП энергоблока № 7 на базе ПТК «SIMATIC-PCS7»;- АСУ ТП энергоблока № 8 на базе ПТК «SIMATIC-PCS7»;- АСУ ТП энергоблока № 9 на базе ПТК «SIMATIC-PCS7»;- АСУ ТП энергоблока №10 на базе ПТК «TELEPERM-ME»;- АСУ ТП СЗШУ на базе ПТК «SIMATIC-PCS7». <p>По окончании ремонта оборудование должно иметь заявленные производителем технические характеристики, соответствующие нормам ПТЭ.</p> <p>Исполнитель, по окончании оказанных услуг обязан предоставить Заказчику документы, акты, отчет об оказанных услугах и достигнутых результатах.</p> <p>Руководитель организации Исполнителя несёт ответственность за выполнение мероприятий по охране труда и технике безопасности на участках оказания услуг подчиненным персоналом, а также за соответствие требуемой квалификации персонала и соблюдение им правил ТБ.</p> <p>Техническое взаимодействие с Заказчиком, встречи и выезды на площадку со стороны технического персонала Исполнителя во время ремонта.</p> <p>Исполнитель обязан обеспечить участие своего компетентного представителя в дефектации оборудования и предоставить в согласованные с Заказчиком сроки акты дефектации оборудования.</p>																		

		<p>По результатам дефектации оборудования Исполнитель совместно с Заказчиком определяет последовательность и объём услуг, оборудования, материалов и запасных частей.</p> <p>Исполнитель обязан обеспечить участие своего представителя в оперативных Совещаниях, проводимых Заказчиком в период проведения работ по ремонту оборудования. Решения, принимаемые на Совещаниях, являются обязательными для исполнения, как Исполнителем, так и Заказчиком, если они не противоречат технической документации завода и трудовому законодательству (сверхурочные и работа в выходные дни).</p> <p>Исполнитель обязуется обеспечить право Заказчику контролировать ход оказания услуг и предъявлять требования, связанные с нарушением договора.</p>
7	ОБЪЕМ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ	
	7.1	<p>Услуги по технической поддержке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - услуги по удаленной поддержке посредством электронных средств связи по вопросам функционирования, эксплуатации, характеру отказов, выполнению технического обслуживания оборудования АСУ ТП энергоблоков № 1-10 и СЗШУ; - услуги по технической поддержке персонала Заказчика и его представителей на объекте Заказчика (обучение персонала). Обучение должно сопровождаться выдачей обучающих материалов в необходимом объеме;
	7.2	<p>Услуги по шеф-надзору при проведении технического обслуживания, ремонтов по техническому состоянию оборудования АСУ ТП энергоблоков № 1-10 и СЗШУ на базе ПТК «SPPA-T3000», «SIMATIC-PCS7», «TELEPERM-ME»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - изучение технической документации по видам обеспечения, проверка полноты состава документации и соответствия ее нормативным документам; - наблюдение за работой технических средств, проверка эксплуатационных журналов, составление замечаний; - испытание и проверка специального программного обеспечения; - испытание и проверка программ функционирования ПТК АСУ ТП; - корректировка инструкций по эксплуатации; - определение показателей эксплуатационной надежности ПТК АСУ ТП в целом и отдельных реализуемых им функций; - определение факторов, влияющих на стабильную работу ПТК АСУ ТП; - анализ полученных результатов; - разработка рекомендаций по совершенствованию ПТК АСУ ТП и технологического процесса объекта управления; - диагностика, тестирование и мониторинг оборудования ПТК АСУ ТП, выявление неисправностей; - устранение выявленных в ходе сервисного обслуживания неисправностей и обеспечение постоянной технической готовности средств АСУ ТП; - консультации Заказчика по вопросам работы программного обеспечения ПТК АСУ ТП по телефону и электронной почте, а в случае необходимости и невозможности дистанционного оказания услуг – в рамках выезда Исполнителя (сервисного шеф-инженера) на ГРЭС;

		<ul style="list-style-type: none"> - доработка, корректировка и загрузка в контроллеры программного обеспечения ПТК АСУ ТП, включая алгоритмы автоматики, блокировок, защит, программ логического управления и т.д. по постановкам задач, выданных специалистами ГРЭС; - участие в расследованиях отказов оборудования ПТК АСУ ТП и устранение выявленных в ходе расследования неисправностей и замечаний в работе оборудования; - подготовка предложений и мероприятий по совершенствованию технической эксплуатации и предупреждению отказов АСУ ТП; - подготовка и предоставление отчетной документации по оказанным услугам.
7.3		<p>Услуги по шеф-надзору во время проведения технического обслуживания, ремонта и во время ввода в эксплуатацию оборудования АСУ ТП энергоблоков № 1-10 и СЗШУ на базе ПТК «SPPA-T3000», «SIMATIC-PCS7», «TELEPERM-ME» после ремонта:</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническое руководство (здесь и далее по согласованию с Заказчиком) в период проведения дефектации основных узлов оборудования, участие в составлении актов дефектации; - выдача технических решений по обнаруженным дефектам и замечаниям; - выдача рекомендаций по ремонту и/или замене узлов и деталей оборудования в письменном виде; - участие в проведение анализа состояния оборудования, находящегося в работе; - руководство и контроль за проведением сборки узлов и деталей в период ремонта; - контроль за заполнением формуляров; - подписание актов промежуточной приёмки ответственных узлов и актов скрытых работ; - контроль исполнения Подрядчиком утвержденного Заказчиком графика ремонта; - предоставление Заказчику оперативной информации о любых факторах, которые могут повлиять на качество ремонтных работ; - участие в совещаниях по поводу плановых ремонтов с целью согласования объемов работ по ремонту и сроков ремонтов и иных вопросов по данной тематике; - сопровождение пусков оборудования после ремонта; - составление отчета после проведения планового/внепланового ремонта с детальным описанием мероприятий, перечнем проверенных и/или замененных запасных частей и подробными выводами, комментариями и рекомендациями.
7.4		<p>Услуги по корректирующему (внеплановому) обслуживанию АСУ ТП энергоблоков №1-10 и СЗШУ на базе ПТК «SPPA-T3000», «SIMATIC-PCS7», «TELEPERM-ME»*:</p> <ul style="list-style-type: none"> - анализ состояния и работы оборудования АСУ ТП энергоблоков № 1-10 и СЗШУ на базе ПТК «SPPA-T3000», «SIMATIC-PCS7», «TELEPERM-ME»; - разработка рекомендаций по выявлению неисправностей; - составление отчета после проведения ремонта АСУ ТП энергоблоков

		<p>№1-10 и СЗШУ на базе ПТК «SPPA-T3000», «SIMATIC-PCS7», «TELEPERM-ME» с детальным описанием мероприятий, перечнем проверенных и/или замененных запасных частей, выводами и рекомендациями.</p> <p>*Производится в случае появления особых обстоятельств, в том числе нештатных ситуаций (инцидентов, аварий). Срочный выезд в течение суток инженерного персонала с целью выяснения причин инцидента, аварии и устранения неисправностей</p>
8	УСЛОВИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ	
	8.1	<p>Присутствие шеф-инженера на объекте определяется Заказчиком. Объемы услуг на 2020 могут быть скорректированы Заказчиком в течение года по фактическому состоянию оборудования. Все изменения Заказчик и Подрядчик оформляют Дополнительным соглашением к Договору в установленном порядке.</p>
	8.2	<p>Исполнитель (сервисный шеф-инженер) устраняет отказы и сбои в работе оборудования. По вызову Заказчика, Исполнитель направляет персонал на площадку Рефтинской ГРЭС для выполнения услуг, осуществляет поставку запчастей, необходимых при проведении планового технического обслуживания, ремонтов по техническому состоянию оборудования АСУ ТП энергоблоков № 1-10 и СЗШУ.</p> <p>Объем и характер услуг, квалификация требуемых специалистов, срок прибытия на Объект и продолжительность услуг, объем и сроки поставки запчастей оговариваются при вызове и утверждаются заказом к договору. Максимально возможный срок прибытия на Объект: экстренные случаи – 24 часа, услуги не экстренного характера – 72 часа.</p> <p>Вызовом считается устное (по телефону) или письменное сообщение Заказчика Исполнителю о необходимости выполнения Исполнителем тех или иных услуг по договору. Вызов впоследствии оформляется заказом к договору.</p>
9	КОМПЛЕКС УСЛУГ ДОЛЖЕН БЫТЬ ОКАЗАН В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ:	
	9.1	<ul style="list-style-type: none"> - Действующего законодательства РФ; - Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изменениями на 13 июля 2015 года); - Технических условий (ТУ); - Правил технической эксплуатации (ПТЭ); - Отраслевых стандартов; - Руководящих документов; - «Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей» РД от 03.04.1997 № 34.03.201-97 СО (Стандарт организации) от 03.04.1997 N 34.03.201-97; - Правил пожарной безопасности; - «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изменениями на 13 июля 2015 года) Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ;

		<ul style="list-style-type: none"> - Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003); - Правил внутреннего распорядка; - Требований эксплуатационных и противоаварийных циркуляров; документации, информационных сообщений и писем заводов-изготовителей оборудования.
	9.2	Все услуги должны проводиться по программам и методикам, согласованным с Заказчиком.
	9.3	При осуществлении деятельности на объектах филиала «Рефтинская ГРЭС», Исполнитель должен руководствоваться Правилами внутреннего трудового распорядка филиала «Рефтинская ГРЭС», инструкцией «Организация пропускного и внутри объектового режима» стандартом «Управление подрядными организациями в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности» С-ГК-В8-01. Исполнитель ознакомлен и обязуется ознакомить своих работников с требованиями регламента «О пропускном и внутри объектовом режимах» № 0124-OP-SEC и Операционной инструкцией «Система алкотестирования» № 0232-OIHSEQ.
	9.4	Исполнитель совместно с представителями Заказчика осуществляет контроль качества оказываемых услуг, документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины (выполнение требований технологической документации, качества применяемой оснастки, приспособлений и инструмента), сроков окончания оказанных услуг.
10	ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ	
	10.1	Опыт выполнения аналогичных видов услуг должен составлять не менее 3,8 млн руб. в год, за последние 3 (три) года, подтверждается Справкой о перечне и годовых объемах выполнения аналогичных договоров (в соответствие с формой закупочной документации), копиями договоров и актов оказанных услуг, отзывами, рекомендательными письмами, письмами от конечного Заказчика в адрес Подрядчика об исполнении договора.
	10.2	<p>Численный и профессионально-квалификационный состав персонала устанавливается «Исполнителем» на основании объема и состава услуг с учетом плановой продолжительности ремонта, но не менее:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ИТР – 1 человек; <p>Исполнитель (сервисный шеф-инженер) должен обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом, подтверждаемые лицензиями или другими аналогичными документами. Иметь опыт предоставления аналогичных услуг на энергообъектах.</p> <p>Наличие кадрового состава подтверждается Справкой о кадровых ресурсах в соответствии с формой Закупочной документации с предоставлением копий трудовых книжек работников (1-ая и последние страницы с отметкой о принятии на работу) или выписки из трудовой книжки, либо иных документов подтверждающих право привлечения указанного персонала к данным услугам. Квалификация персонала подтверждается копиями соответствующих дипломов, удостоверений, аттестатов в том числе квалификационные удостоверения, подтверждающие обучение и допуск к работе по данной профессии.</p>
	10.3	Материально-технические ресурсы, необходимые для оказания услуг по данному Техническому заданию: ноутбук

10.4	<p>Исполнитель обязуется обеспечить оказание услуг в соответствии с действующими на территории Российской Федерации правовыми актами, регламентами, правилами и иным законодательством Российской Федерации, регламентирующим основы охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности, гражданской обороны, предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и санитарноэпидемиологического (далее требования ОТ и ПБ), Трудовым кодексом Российской Федерации, законодательством о безопасности дорожного движения, Федеральными законами «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «О пожарной безопасности», «О санитарноэпидемиологическом благополучии населения», «О гражданской обороне», «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», а также требованиями Заказчика, в части не противоречащей законодательству Российской Федерации. Исполнитель обязуется соблюдать как требования российского законодательства, так и международные инициативы, и проекты Заказчика в плане ОТПБЭ и К (например, участие в проведении Дня ОТ и ПБ на ПФ.</p>
10.5	<p>Исполнитель, при выполнении услуг в интересах Заказчика и (или) на территории Заказчика несет всю полноту ответственности за соблюдение его работниками, требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, санитарного законодательства, законодательства о гражданской обороне, правил дорожного движения Российской Федерации и иного действующего законодательства Российской Федерации, законодательства субъектов Российской Федерации и обязуется соблюдать на территории Заказчика производственную дисциплину, порядок допуска работников, а также обязуется соблюдать установленный в Российской Федерации порядок допуска работников к самостоятельным работам, обеспечить создание безопасных условий труда на своих производственных объектах, обеспечить контроль за своевременным проведением проверок и испытаний эксплуатируемого оборудования, приборов, машин и механизмов.</p>
10.6	<p>Исполнитель обязуется выполнять локальные нормативные акты Заказчика, переданные Заказчиком Исполнителю, по двустороннему акту, в письменном виде.</p>
10.7	<p>Исполнитель обязуется не допускать к работе (отстранять от работы) работников, появившихся на рабочем месте (Объекте) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения; принимать меры по недопущению проноса и нахождению на территории Объектов веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение, за исключением веществ, необходимых для осуществления производственной деятельности на территории Объектов; незамедлительно отстранять от работы работников, в случае выявления фактов нахождения на территории объектов Заказчика работников в состоянии опьянения.</p>
10.8	<p>Исполнитель обязуется обеспечить собственный персонал, соответствующими средствами индивидуальной защиты (далее СИЗ) и средствами коллективной защиты в зависимости от условий работы, принятой технологии производства и требований законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации и обеспечить их надлежащее использование.</p>

		<p>Обязательный перечень СИЗ для персонала Исполнителя, при оказании услуг в производственных помещениях и на территории Общества включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> • защитную обувь; • каску; • защитные очки; • спецодежду (от общих производственных загрязнений); • рабочие перчатки; • средства защиты слуха. <p>Персонал, выполняющий опасные работы, находящийся в условиях воздействия вредных производственных факторов, дополнительно обеспечивается средствами защиты, определенными Исполнителем на основании перечня опасностей и вредных производственных факторов, имеющих в местах оказания услуг, который предоставляется Заказчиком до начала оказания услуг. Исполнитель обязуется обеспечить обязательное применение своими работниками средств индивидуальной защиты в соответствии с отраслевыми нормами выдачи СИЗ и не допускать указанных лиц к оказанию услуг без СИЗ.</p>
	10.9	Исполнитель обязуется представлять Заказчику информацию о количестве человек, занятых на услугах на территории Заказчика, и количество человеко-дней, оказанных за отчетный период.
	10.10	Исполнитель обязуется немедленно сообщать по телефону (либо другим доступным способом) соответствующему представителю Заказчика о происшедших с его работниками несчастных случаях, случаях микротравматизма, профессиональных заболеваний, а также о технологических нарушениях, авариях, чрезвычайных ситуациях, ДТП, опасных инцидентах с оборудованием, которые могли бы явиться предпосылками к несчастным случаям. Подробное сообщение в письменной форме Исполнитель обязуется направлять Заказчику не позднее окончания рабочего дня, следующего за днем происшествия.
11	СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ	
	11.1	<p>Сроки оказания услуг устанавливаются согласно заказам Заказчика согласно графика ремонта оборудования на год.</p> <p>Заказчик оставляет за собой право изменять продолжительность и период проведения ремонта энергоблока исходя из потребностей эксплуатации оборудования, а также требований системного оператора.</p> <p>Начало: с даты заключения договора.</p> <p>Окончание: 31.12.2020 года.</p>

Ведущий инженер СРТА АСУ ТП

С.В. Скрябин

Начальник СРТА АСУ ТП

О.А. Пятков

Начальник СПРиЛ

С.В. Яшков

Заместитель главного инженера по ремонту

А.А. Хуснуллин

Заместитель директора
по производству – главный инженер
«Рефтинской ГРЭС» АО «Кузбассэнерго»

П.А. Бебенин

Начальник Управления эксплуатации
электрических станций
ООО «Сибирская генерирующая компания»

И.А. Марченко