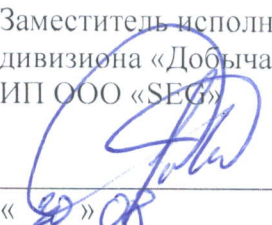


УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель исполнительного директора
дивизиона «Добыча» - Главный инженер
ИП ООО «SEG»


С.С. Рябов
« 22 » 08 2022 г.

**Техническое задание
на обслуживание программно-технического комплекса автоматизированной системы
управления технологическим процессом установок подготовки нефти
(ПТК АСУТП УПН) на объектах ИП ООО «SEG»**

Сведения о заказчике:

ИП ООО «SEG»

Срок оказания услуг:

01.01.2023-31.12.2023г.

Цели оказываемых услуг:

Поддержание и обеспечение бесперебойного функционирования программно-технического комплекса (ПТК) АСУТП УПН.

Общие сведения:

АСУ ТП предназначена для обеспечения автоматического контроля и управления в реальном масштабе времени технологическими объектами установок подготовки нефти.

География оказания услуг

Кашкадарьинская область, Территориально-производственное предприятие «Карши».
Ферганская долина, Территориально-производственное предприятие «Андижан».

Содержание и объёмы работ и услуг

- Техническое обслуживание ПТК АСУТП с выездом персонала Подрядчика на технологические объекты Заказчика, где эксплуатируются ПТК АСУТП;
- Периодический контроль работоспособности ПО ПТК АСУТП;
- Устранение сбоев в работе ПО ПТК АСУТП при их возникновении;
- Удаленный контроль работоспособности оборудования ПТК АСУТП;
- Удаленное обновление/внесение изменений в ПО ПТК АСУТП;
- Анализ причин отказов оборудования ПТК АСУТП.

Перечень оборудования, передаваемого на обслуживание указан в Приложении №1 к настоящему Техническому заданию.

Описание оказываемых услуг и выполняемых работ:

- Обслуживание ПТК АСУТП на технологических объектах Заказчика предусматривает:
- сопровождение прикладного программного обеспечения ПТК АСУТП, согласно переданным объемам систем автоматизации, проведение тестирования при обслуживании.
 - выполнение комплекса мероприятий по диагностике рабочего состояния и восстановлению работоспособности оборудования ПТК АСУТП не запланированные регламентами, выполняемые для обеспечения безотказной работы оборудования;
 - анализ условий эксплуатации оборудования ПТК АСУТП, подготовка и выдача рекомендаций по повышению надёжности работы систем;

- консультирование персонала Заказчика по методам работы ПТК АСУТП,
- участие персонала Подрядчика в технических комиссиях по заявке Заказчика.
- выполнение комплекса операций (в т.ч. согласно инструкциям по эксплуатации, регламентов по техническому обслуживанию от производителей оборудования, программного обеспечения и т.д.) по поддержанию работоспособности ПТК АСУТП.

При заменах и модернизациях аппаратной части АСУТП Подрядчик устанавливает и настраивает ПО, обеспечивающее работу ПТК АСУТП. При этом специалисты Подрядчика участвуют в предварительном согласовании спецификации устанавливаемого (обновляемого) оборудования и ПО.

Требования к условиям выполнения работ и оказания услуг

Выполнение работ по обслуживанию ПТК АСУТП:

Подрядчик за свой счет обеспечивает свой персонал всеми необходимыми инструментами, приборами, средствами индивидуальной защиты (СИЗ), спецодеждой, соответствующей климату, времени года, условиям, и объектам выполнения работ и специализированным программным обеспечением, необходимыми для выполнения работ по обслуживанию ПТК АСУТП.

Комплектующие и материалы необходимые для выполнения работ по сервисному обслуживанию ПТК АСУТП обеспечиваются Подрядчиком и предусматриваются в расчете стоимости услуг.

При расчете стоимости обслуживания ПТК АСУТП подрядчик должен учитывать следующие затраты:

Все расходы, связанные с мобилизацией и демобилизацией Подрядчика;

Все расходы на проживание (электроэнергия, питьевая вода, бытовые отходы, содержание общежития, столовой), питание, оплатой транспортных расходов и командировочных.

Все расходы по получению паспортов, пропусков, виз и разрешений на проезд;

Затраты на ремонт или замену вышедшего из строя оборудования по вине специалистов Подрядчика.

Требования к производству работ

Требования к производству работ определяются следующими документами и не ограничиваются ими:

Настоящим Техническим заданием;

Требованиями паспортов и руководств по обслуживанию соответствующего оборудования;

Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности;

Требованиями санитарных норм;

Требованиями охраны окружающей среды;

Проектной документацией;

ПТЭ электроустановок потребителей и ПТБ при эксплуатации электроустановок потребителей.

Требования к подрядчику

Подрядчик для оказания услуг должен иметь в штате инженера АСУТП с опытом работ:

- по техническому обслуживанию или пуско-наладке ПТК АСУТП на объектах нефтегазовой отрасли не менее 3-х лет;

- конфигурированию контроллера Regul R500;

- в среде разработки MasterSCADA.

Персонал подрядчика должен иметь:

- Диплом об окончании ВУЗ с присвоением квалификации «инженер» по специальностям в области автоматизации, программирования, телемеханики;

- Сертификатами обучения:
 - построение АСУТП на базе MasterSCADA 4D;
 - среда разработки Epsilon LD;
 - программирование ПЛК Regul R500.

Подрядчик должен проводить все указанные работы по обслуживанию ПТК АСУТП своим квалифицированным для данного вида работ персоналом, без привлечения субподрядных организаций.

При отсутствии возможности выполнения обслуживания ПТК АСУТП силами персонала Подрядчика, Подрядчик по предварительному согласованию привлекает представителей предприятий-изготовителей (поставщиков) данных ПТК.

Требования об указании срока гарантий качества на результаты работ и услуг

Срок гарантий качества на результаты работ и услуг устанавливается на период действия заключенного договора или контракта

Требования к конфиденциальности

Подрядчик обязуется и гарантирует что на всем протяжении действия контракта/договора на оказание услуг по обслуживанию ПТК АСУТП не будет передавать в разных видах какую-либо информацию о ПТК АСУТП, логинах и паролях и т.д. третьим лицам без письменного разрешения Заказчика.

Начальник отдела автоматизации и метрологии
ИП ООО «SEG»

А.Г. Ингачев

Перечень оборудования, передаваемого на обслуживание

№ п/п	Наименование	Инф. объем	Количество, шт.	Примечание
1	<u>АСУТП УПН Мингбулак:</u>			
1.1	- САУ на базе резервированного ПЛК REGUL R500;	AI – 64 AO – 16 DI – 32 DO – 32 RS – 180	1+1	
1.2	Резервированный сервер УПН Мингбулак		1+1	SCADA: MasterSCADA 4D
1.3	АРМ УПН Мингбулак		2	
2	<u>АСУТП УПН Северный Шуртан</u>			
2.1	- САУ на базе резервированного ПЛК REGUL R500;	AI – 80 AO – 16 DI – 32 DO – 32 RS – 120	1+1	
2.2	Резервированный сервер УПН Северный Шуртан		1+1	SCADA: MasterSCADA 4D
2.3	АРМ УПН Северный Шуртан		2	
3	<u>АСУТП УПН Янги Каратепе</u>			
3.1	- САУ на базе резервированного ПЛК REGUL R500;	AI – 80 AO – 8 DI – 32 DO – 32 RS – 50	1+1	
3.2	Резервированный сервер УПН Янги Каратепе		1+1	SCADA: MasterSCADA 4D
3.3	АРМ УПН Янги Каратепе		2	

Начальник отдела автоматизации и метрологии
ИП ООО «SEG»



А.Г. Ингачев