

ДОГОВОР № 10/22
на выполнение экспертных услуг

г. Мубарек

« 25 » _____ 05 _____ 2022 г.

Экспертная организация в области промышленной безопасности **ООО "AL'FA SERVIS"** (аттестат аккредитации №ЭЕ-028, выданный ГОСКОМПРОМБЕЗ РУз), именуемая в дальнейшем **Исполнитель**, в лице директора У.Ч.Назарова, действующей на основании устава с одной стороны, и **Мубарекский ГПЗ**, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице главного инженера Г.К.Хужакулова, действующего доверенности №2 на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий **Договор** на основании протокола закупочной комиссии по конкурсу электронного портала etender.uzex.uz лот № 64636 на приобретение услуги по проведению технической диагностики с выдачей заключения экспертизы промышленной безопасности.

1. Предмет договора

1.1 **Заказчик** поручает, а **Исполнитель** принимает на себя выполнение работ по теме: по проведению технической диагностики (ВИК, УЗТ, УЗД) с выдачей заключения экспертизы промышленной безопасности, на сосуды и аппараты работающих под давлениями, котлоутилизаторов и грузоподъемных механизмов АО «Узбекнефтегаз» Мубарекского ГПЗ.

1.2 **Заказчик** обязуется принять выполненную работу и оплатить её.

1.3 Срок начала работ: согласно п. 2.2 настоящего Договора.

1.4 Срок выполнения работ: в течение 3-х месяцев с даты начала работ.

2. Условия выполнения работ

2.1 Содержание выполнения основных работ определяется Календарным планом работ (Приложение №1).

2.2 Начало выполнения работ осуществляется после предварительной оплаты в размере 15 % договорной стоимости работы.

Оплата полной стоимости выполненной работы производится в течение 90 (девяноста) рабочих дней со дня подписания Заказчиком Акта сдачи – приемки выполненной работы и счета-фактуры.

Датой начала работ является дата поступления предварительной оплаты на расчетный счет Исполнителя.

В случае просрочки авансового платежа дата начала, и сроки выполнения работ продлеваются на количество дней просрочки.

3. Стоимость работ

3.1 Договорная цена проведения экспертизы ПБ составляет – **950 845 000** (девятьсот пятьдесят миллион восемьсот сорок пять тысяча), (с НДС) сум.

4. Порядок сдачи и приемки работ. Обязательства сторон

4.1 Порядок передачи продукции (Заключение экспертизы промышленной безопасности) **Исполнителем Заказчику** определяется условиями настоящего Договора.

4.2 При выявлении несоответствий и замечаний в процессе проведения экспертизы промышленной безопасности **Исполнителем** составляется протокол несоответствий и недостатков. Сроки устранения несоответствий и недостатков устанавливаются **Исполнителем** по согласованию с **Заказчиком**. **Заказчик** разрабатывает мероприятия по устранению несоответствий и недостатков, указанных в протоколе, и направляет **Исполнителю**. **Исполнитель** анализирует мероприятия, проведенные **Заказчиком** по устранению несоответствий и недостатков, приведенные обоснования и принятые меры по безопасной эксплуатации ОПО.

4.3 В случае отсутствия у **Заказчика** возможности выполнения мероприятий по устранению выявленных несоответствий и недостатков, по инициативе **Заказчика** на основании его письменного обращения процесс проведения экспертизы может быть **временно приостановлен**, в данном случае **Исполнитель** в течении двух рабочих дней со дня получения письменного обращения **Заказчика** информирует об этом уполномоченный орган в письменной форме, с указанием причин приостановления.

Процесс экспертизы **возобновляется** с даты получения письма от **Заказчика** вместе с документами, подтверждающими устранение выявленных несоответствий и недостатков. 4.4 При положительных результатах проведенной экспертизы оформляется **положительное Заключение** экспертизы промышленной безопасности и направляется в Государственный Комитет Промышленной Безопасности Республики Узбекистан для учета. Подлинник Заключения экспертизы (после учета) на бумажном носителе, в двух экземплярах, передается **Заказчику**.

4.5. **Отрицательное Заключение экспертизы оформляется в течении одного дня в случаях:**

- непредставления **Заказчиком** результатов проведенных мероприятий по устранению несоответствий и недостатков с подтверждающими документами в согласованные сроки;

- недостаточности проведенных **Заказчиком** мероприятий по устранению несоответствий и недостатков;

- выявления в документах, представленных **Заказчиком** искаженных или заведомо ложных документов;

- несоответствия объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности.

4.5.1. При оформлении отрицательного Заключения, **Исполнитель** немедленно уведомляет Государственный Комитет Промышленной Безопасности Республики Узбекистан.

4.5.2. В случае оформления отрицательного Заключения экспертизы Заказчик может повторно подать заявку на проведение экспертизы, после устранения несоответствий и замечаний, на основании которых было оформлено отрицательное заключение.

4.6 Независимо от результатов экспертизы **Заказчик** производит оплату в полном объеме всей стоимости работ, выполненных **Исполнителем**.

4.7 **Заказчик** обязуется подписать направленный ему **Исполнителем** акт сдачи-приемки выполненных работ и счет-фактуру в течение трех рабочих дней и передать исполнителю по факсу, с последующим представлением подлинников документов.

4.8 Датой приемки **Заказчиком** выполненной работы, а также завершения данного Договора является дата подписания **Заказчиком** акта сдачи-приемки выполненных работ и счета – фактуры.

5. Ответственность Сторон. Порядок рассмотрения споров

5.1 **Исполнитель** обязан обеспечить выполнение работы в установленный срок в соответствии с требованиями настоящего Договора и Положением о системе экспертизы промышленной безопасности. За нарушение сроков проведения экспертизы **Исполнитель** уплачивает **Заказчику** пеню в размере 0,5% невыполненной части обязательств за каждый день просрочки, при этом общая сумма пени не должна превышать 20% стоимости невыполненной в срок части работы.

5.2 При несвоевременной оплате выполненных работ **Заказчик** уплачивает **Исполнителю** пеню в размере 0,4% суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 20% суммы просроченного платежа.

5.3 **Заказчик** и **Исполнитель** обеспечивают конфиденциальность и сохранность технологической, патентной и лицензионной информации.

5.4 Все возникшие споры между Сторонами рассматриваются в соответствии с положением о претензионном порядке урегулирования спора. В случае недостижения компромиссного решения споры рассматриваются Экономическим судом.

5.5 Договор может быть изменен или расторгнут по соглашению Сторон или в силу форс-мажорных обстоятельств.

5.6 Во всем, что не предусмотрено условиями настоящего Договора, Стороны несут ответственность по закону Республики Узбекистан «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов» и Гражданскому кодексу Республики Узбекистан.

5.7 **Исполнитель** (подрядчик/субподрядчик) после подписания данного договора обязуется принять к неукоснительному исполнению «положения о требованиях в области промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, предъявляемых к подрядным организациям при заключении договора АО «Узбекнефтегаз»» утвержденный и введенный в действие Постановлением правления от 23.12.2019г. №114 (данное Положение является неотъемлемой частью настоящего договора согласно приложению №14).

5.8 Договор составлен в двух экземплярах на русском языке, и каждый экземпляр имеет одинаковую юридическую силу.

6. Антикоррупционная оговорка общества.

6.1. В рамках исполнения своих обязательств по Договору стороны должны соблюдать требования применимого антикоррупционного законодательства, гарантируя, что они, их работники, аффилированные лица, бенефициары и привлекаемые для исполнения договора деловые партнеры, посредники, подрядчики или агенты не осуществляют действия (отказываются от бездействия), квалифицируемый как получение взятки, коммерческий подкуп, дача или посредничество во взяточничестве, подкуп служащего государственного органа, организации с государственным участием или органа самоуправления граждан и иные договора для целей о противодействии коррупции и настоящего нарушения, предусмотренные применимым законодательством и международными актами легализации (отмывание) доходов, полученных преступным путем и финансирования терроризма.

6.2. Стороны воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц, вносить предложения, обещания, вымогательства, запросы, деньги, другие ценности, имущественные права или отказывать дать согласие на получение других материальных или нематериальных выгод, или от каких-либо лиц для оказания влияния на них с целью получения необоснованного преимущества или достижения иных неправомерных целей, в том числе несоответствующих принципам прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

6.3. Стороны гарантируют принятие мер для предотвращения указанных действий.

Стороны должны открыто и оперативно уведомлять друг друга в письменной форме (в том числе с использованием корпоративной электронной почты) о любых подозрениях в нарушении закона или о возможности нарушения Сторонами, заинтересованными сторонами, бенефициарами, аффилированными лицами или иными лицами, вовлеченными ими в рамках исполнения Договора.

Также, если одна из сторон нарушает применимые законы и / или антикоррупционные положения настоящего Договора другой стороной, ее сотрудниками, бенефициарами, партнерами или другими лицами, участвующими в выполнении Договора, другая сторона имеет право отправить ей письменный запрос с требованием предоставления информации / документов, опровергающих или подтверждающих факт нарушения, в срок до 10 (десяти) рабочих дней с момента получения запроса.

6.4. В случае если одна из сторон не соблюдает требования настоящей главы, а также другая сторона не получила подтверждения о том, что нарушений не было или нет, Сторона, приняв меры по снижению риска коррупции, имеет право расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, равно как и приостановить его исполнение.

6.5. Компенсация ущерба Стороне, потребовавшей одностороннего расторжения Договора по основаниям, указанным в настоящей главе, производится в порядке, определенном в соответствии статьи настоящего Договора, при этом, Сторона, нарушившая обязательства настоящей главы, не имеет права требовать возмещение убытков, вызванных указанным односторонним расторжением Договора.

6.6. Если Сторона по договору сталкивается с действиями сотрудников Общества, настоящего Договора и / или примененному законодательству, в том числе с фактами принуждения к совершению коррупционных нарушений, Сторона должна сообщить о нарушении антикоррупционных правил по одному из следующих каналов связи:

- Устное обращение на номер «Горячей линии» +998755524254;
- Через официальный сайт Общества: sgcc@sgcc.uz
- Письменное обращение, отправленное на почтовый адрес Общества.

7. Прочие условия

7.1 Заказчик несет ответственность за:

7.1.1 Безопасность командированных (при необходимости) работников Исполнителя в пределах ОПО в соответствии с законодательными и нормативными актами Республики Узбекистан;

7.1.2 Полноту и достоверность всех данных, представленных как предварительно, так и в ходе экспертизы.

7.2 Форс-мажор: Постановления правительства, специально уполномоченных органов, блокирующих исполнение договора, стихийные бедствия. Уведомление о поступлении обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор) направляется контрагенту по договору в срок, не превышающий 48 часов.

8. Срок действия контракта

8.1 Настоящий договор вступает в силу с момента заключения настоящего договора в установленном порядке и действует до «31» июня 2023 года.

Приложение к договору:

-Приложение №1 «Календарный план работ».

-Приложение №2 «Перечень 173 сосудов и аппаратов, работающих под давлением, подлежащих экспертизе промышленной безопасности».

-Приложение №3 «Перечень 20 котлов-утилизаторов для экспертизы промышленной безопасности».

-Приложение №4 «Перечень грузоподъемных механизмов (2 шт.), подлежащих проверке на промышленную безопасность».

9. Адреса и банковские реквизиты сторон

<p style="text-align: center;">Исполнителя: ООО «Альфа Сервис»</p> <p>Адрес: Кашкадарьинская обл. г Гузар Жарарик МФЙ р/с 20208000904361817001 Национальный банк Гузарский филиал МФО: 00450 ОКЭД: 205226967 Код НДС: Тел./факс: (+99891)457-38-81</p>	<p style="text-align: center;">Заказчика: Мубарекский ГПЗ АО «Узбекнефтегаз»</p> <p>Адрес: Кашкадарьинская обл. г Мубарек промзона р/с 2021 0000 8001 2433 9001 АКБ "Узпромстройбанк" Яшнабадский филиал МФО: 00432 ОКЭД: 200837914 Тел: (998-75)672-50-07</p>
<p style="text-align: center;">«Исполнитель»</p> <p style="text-align: center;">Директор ООО «Альфа Сервис» У.Ч.Назаров</p> <p>«_____» 2022 г. М.П.</p>	<p style="text-align: center;">«Заказчик»</p> <p style="text-align: center;">Главного инженера Мубарекский ГПЗ АО «Узбекнефтегаз» Г.К.Хужакулов</p> <p>«_____» 2022 г. М.П.</p>



024.05.2022

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН РАБОТ

по теме: По проведению технической диагностики (ВИК, УЗТ, УЗД) с выдачей заключения экспертизы промышленной безопасности на сосудов и аппаратов работающих под давлением, котлов-утилизаторов и грузоподъемных механизмов Мубарекского ГПЗ АО «Узбекнефтегаз».

Наименование основных этапов выполнения договора	Срок выполнения этапов: начало, окончание (месяц, год)	Расчетный объем работ, сум	Форма сдачи работы Заказчику
<p>1. Предварительная оценка представленных документов.</p> <p>2. Оценка соответствия объекта предъявляемым к нему требованиям ПБ.</p> <p>3. Составление протокола несоответствий и замечаний (при их выявлении в процессе проведения экспертизы ПБ).</p> <p>4. Анализ проведенных Заказчиком мероприятий по устранению выявленных несоответствий и замечаний.</p> <p>5. Оформление заключения экспертизы ПБ.</p> <p>6. Представление заключения экспертизы ПБ в Государственный Комитет Промышленной Безопасности Республики Узбекистан для учета.</p> <p>7. Передача представленных документов, оригинала заключения экспертизы ПБ и акта сдачи-приёмки выполненных работ, счета фактуры Заказчику.</p>	<p>в течение 3-х месяцев с даты начала работ. (п 1.4. настоящего Договора)</p>	-	<p>Подлинник заключения экспертизы промышленной безопасности в одном экземпляре, зарегистрированный в Комитете по промышленной безопасности Республики Узбекистан, оформленный в соответствии с требованиями «Положения о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности и выдачи заключения экспертизы», утвержденное Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 02.10.2018 г. № 784.</p>

От Исполнителя:

Директор

ООО «Альфа Сервис»

У.Ч.Назаров

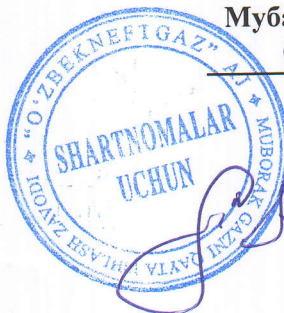


От Заказчика:

Главного инженера

Мубарекский ГПЗ АО «Узбекнефтегаз»

Г.К.Хужакулов



Исмаилов.И.

Приложение №2
к Договору № 10/22
от «05» 05 2022 г.

Сосуды и аппараты, работающие под давлением, на АО «Узбекнефтегаз» МГПЗ для экспертизы промышленной безопасности в 2022 году
Перечень

П/П	Наименование сосудов и аппаратов	Емкости и аппараты (расположение и обозначение)	Заводской номер	Регистрационный номер	Год изготовления	Срок службы / Год работы	Расчетные параметры		Размер м ³	Рабочая среда
							Р. Рас.	Т рас. °С		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2 цех										
2 цех, 6 блок										
1	Десорбер	10 К-26	36889	A-20045	25.03.1979	1979	6	125	228	парогазовая смесь
2	Сепаратор	10 С-36	34885	A-20063		1979	6	60	32	парогазовая флегма
3	Испаритель	10 Т-3в	4	A-30247	1979	1979	10/6	100	4,7/15,5	жидкость р-р МДЭА
4	Испаритель	10 Т-3г	13	A-29343	29.05.1981	1983	10/6	100	3,5/2,1	жидкость р-р МДЭА
5	Конденсатор	10 Т-66	1	A-27462	1986	1991	10/6	100	3,31/3,58	кислый газ, флегма
6	Сборник пар.конд	Е-9	7400/2	A-30020	2002	2006	5	150	6,3	пар водяной жидкость
2 цех, 11 блок										
7	Абсорбер	10 К-1	44116	A-20412	15.10.1979	1980	61	65	194	Рег газ и МДЭА
8	Сепаратор	10 С-1	44096	A-20403	30.05.1979	1980	61	100	28	регенерированный газ
9	Сепаратор	10 С-2	44100	A-20407	29.05.1979	1980	61	65	100	Очищенный газ
10	Сепаратор	10 С-5	44105	A-20408	30.05.1979	1980	61	100	40	регенерированный газ
11	Экспансер	10 Е-1	32641	A-20404	12.1979	1980	6+8	20+68	40	экспансерный газ
12	Десорбер	10 К-26	37021	A-20411	29.12.1979	1980	6	125	288	парогазовая смесь
13	Сепаратор	10 С-4	7950-3	A-20405	05.1979	1980	6	70	8	парогазовая смесь
14	Сепаратор	10 С-3	1	A-20406	31.10.1978	1980	6	60	32	парогазовая флегма
15	Конденсатор	10 Т-6	4	A-20413	28.02.1979	1980	10-6	100	4/3,5	кислый газ, флегма
16	Сборник пар.конд	10 Е-9	01-7400/5	A-35069	23.02.2010	2014	5	150	6,3	пар водяной жидкость
17	Испаритель	10 Т-3а	1	A-25489	1986	1987	10-10	100-100	4,35/16,5	Кипящий р-р МДЭА
18	Испаритель	10 Т-36	9	A-20416	26.06.1978	1980	10-6	100-100	15,5/4,7	Кипящий р-р МДЭА
4 цех										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4 цех, 12 блок										
19	Абсорбер	10К-1/1	44084	А-40	1982	1983	61	75	108	Сырой газ
20	Абсорбер	10К-1/2	44070	А-28550	1982	1983	61	75	108	Сырой газ
21	Сепаратор	10С-1/1	36759	А-60	1982	1983	61	65	8	Сырой газ
22	Сепаратор	10С-1/2	36758	А-61	1982	1983	61	65	8	Сырой газ
23	Экспанзер	10Е-1/2	32620	А-64	1982	1983	8	100	40	Нас. МДЭА
24	Экспанзер	10Е-1/1	34812	А-22150	1982	1983	8	100	40	Нас. МДЭА
25	Десорбер	10К-2	47002	А-29367	1989	2003	6	161	288	Нас. МДЭА
26	Газосепаратор	80С-1	8083	А-55	1982	1983	61	65	25	Очищенный газ
27	Газосепаратор	80С-2	8085	А-54	1982	1983	61	65	25	Очищенный газ
28	Холодильник	10Х-4/1	28823 А	А-22133	1983	1983	10/6	100	14,8	кислый газ/вода
29	Холодильник	10Х-4/2	28823 Б	А-22132	1983	1983	10/6	100	14,8	кислый газ/вода
30	Сепаратор	80С-3/1	54280	А-22135	1983	1983	6	100	40	Кислый газ
31	Испаритель	10Т-3а	94-2388/5	А-29946	1998	1998	10	200	4,7	Нас. МДЭА/ пар
32	Испаритель	10Т-3б	94-2388/6	А-29942	1998	1998	10	200	4,7	Нас. МДЭА/ пар
33	Сборник п/к	10Е-8	01-7400	А-22392	2002	2002	5	161	3,32	Пароконденсат
4 цех, 13 блок										
34	Сепаратор	10Е-1	45355	А-24459	1983	1986	61	65	40	Сырой газ
35	Испаритель	10Т-1а	84-2753	А-24422	1983	1986	5	200	4,52	Нас. МДЭА/ пар
36	Сборн. Конден.	10Е-12	56338	А-24430	1983	1986	5	161	3,32	Пароконденсат
4 цех, 14 блок										
37	Абсорбер	10К-1	45486	А-23773	1983	1986	61	75	228	Сырой газ
38	Газосепаратор	10Е-2	45906	А-23776	1985	1986	61	65	28	Сырой газ
39	Сепаратор	10Е-3	45372	А-23775	1984	1986	61	65	100	Сырой газ
40	Экспанзер	Е-6	34919	А-23777	1984	1986	10	100	80	Нас. МДЭА
41	Десорбер	К-2	45506	А-23785	1983	1986	6	150	280	Нас./рег. МДЭА
42	Конденсатор	Х-3	84-2754	А-23788	1998	1998	13/9	200	3,19	Кислый газ/вода
43	Сепаратор	Е-5	51447	А-23791	1984	1986	6	70	8	Кислый газ/флегма
4 цех, 15 блок										
44	Абсорбер	К-1	45320	А-23365	1983	1985	61	75	200	Сырой газ
45	Холодильник	Х-1	964275	А-30249	2006	2007	16	126	6,32	Рег МДЭА/вода
46	Холодильник	Х-2	964274	А-30545	2006	2008	16	126	4,314	Рег МДЭА/вода
47	Десорбер	К-2	45331	А-23285	1984	1985	6	150	280	Нас./рег. МДЭА
48	Сепаратор	Е-4	51447	А-23491	1984	1985	6	70	80	Кислый газ/флегма
49	Сепаратор	Е-5	1	А-23369	1984	1985	6	70	32	Кислый газ/флегма
50	Испаритель	Т-3а	5	А-28361	1983	1985	10/6	200	15,5	Нас. МДЭА/ пар

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
51	Сборн. Конден.	Е-12	54307	А-23489	1985	1985	16	300	10	Пароконденсат
4 цех, 16 блок										
52	Газосепаратор	10Е-2	47053	А-27928	1992	1992	61	65	28	Сырой газ
53	Абсорбер	10К-1	47163	А-27929	1991	1992	61	75	216	Сырой газ
54	Сепаратор	Е-3	47078	А-27930	1990	1992	61	65	100	Сырой газ
55	Газосепаратор	20С-1	3167	А-27907	1990	1992	61	100	25	очищ. Газ
56	Газосепаратор	20С-2	3163	А-27910	1990	1992	61	70	25	осуш. Газ
57	Разделитель	30Р-1	1629	А-27941	1990	1992	61	100	3,5	нас. ДЭГ
58	Выветриватель	30С-1	83394	А-23792	1990	1992	10	100	10	ДЭГ
59	Десорбер	К-2	08-1268	А-32614	1990	2011	6	150	270	Нас./рег. МДЭА
60	Емкост	Е-5	56414	А-27936	1990	1992	16	200	25	Циркул. Вода
61	Сборн. Конден.	Е-12	7569	А-27939	1990	1992	16	200	4	Пароконденсат
4 цех, 17 блок										
62	Абсорбер	К-1	47070	А-27541	1990	1991	61	75	216	Сырой газ
63	Сепаратор	Е-3	47077	А-27542	1990	1991	61	65	100	Сырой газ
64	Газосепаратор	20С-1	3165	А-27546	1990	1991	61	100	25	очищ. Газ
65	Газосепаратор	20С-2	3162	А-27549	1990	1991	61	70	25	осуш. Газ
66	Разделитель	30Р-1	1628	А-27597	1990	1991	61	100	3,5	Нас. ДЭГ
67	Десорбер	К-2	47072	А-27561	1990	1991	6	150	291	Нас./рег. МДЭА
68	Емкост	Е-5	56450	А-27598	1990	1991	6	100	25	циркул. Вода
69	Холодильник	Х-4	96-4273	А-30877	2002	2002	10/6	126	3,6	Циркул. Вода/вода
70	Теплообменник	Т-1/2	96-4275	А-32524	1990	1991	10/6	200	6,3	Нас./рег. МДЭА
4 цех, 18 блок										
71	Газосепаратор	10Е-2	46948	А-27165	1989	1990	61	65	6,5	Сырой газ
72	Холодильник	10Х-1	33154	А-30174	1989	1990	10	126	7,3	Рег МДЭА/вода
73	Экспансер	10Е-6/1	34804	А-27192	1982	1990	10	100	40	нас. МДЭА
74	Разделитель	30Р-1	1627	А-27184	1983	1990	61	100	3,5	Нас. ДЭГ
75	Десорбер	10К-2	47001	А-27185	1989	1990	6	150	288	нас. МДЭА
76	Испаритель	10Т-1а	87-5795/3	А-27186	1985	1990	1/10	200	16,5	Нас. МДЭА/ пар
77	Испаритель	10Т-1б	87-5795/1	А-27187	1985	1990	1/10	200	16,5	Нас. МДЭА/ пар
78	Сборн. пароконд.	10Е-12	58012	А-27183	1985	1990	10	200	3,32	Пароконденсат
5 цех										
79	Сепаратор	Е-1	4474	-	1969	1973	0,7	60	30	Кис. газ
80	Сепаратор	Е-2	2361	-	1969	1973	0,7	60	30	Кис. газ
81	Сепаратор	Е-3	1542	-	1989	1990	0,7	60	200	Кис. газ
82	Сепаратор	В - 00	-	А32555	2010	2011	0,7	50	106	Кис. газ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
83	Сепаратор	В-01	-	-	2010	2011	0,7	50	82	Кис.газ
84	Сепаратор	С-3	47428	А-29632	1993	2019			28	Кис.газ
АТЦ-11 цех										
85	Автосистерна ZiL-131	АТС-11	17196	АГ-1971	1980	1980у	18	45-40	6,7	SUG
14 цех										
14 цех, 19 блок										
86	Абсорбер	К-1	47296	А-28304	1992	20/1994	55/61	65/75	216	Табиий газ
87	Сепаратор	Е-3	47279	А-28305	1992	20/1994	44/63	55/100	100	Тозаланган газ
88	Испаритель	Т-3а	3	А-28286	1992	20/1994	5/10	158/200	4,355	Буғ конденсати
89	Испаритель	Т-3б	4	А-28287	1992	20/1994	5/10	158/200	4,355	Буғ конденсати
90	Ёмкость	Е-5	47423	А-28288	1992	20/1994	1/6	95/100	12	Айланма нордон сув
14 цех, 20 блок										
91	Сепаратор	Е-1	3551	А-28145	1992	20/1993	45/63	30/100	40	Табиий газ
92	Сепаратор	Е-2	47267	А-28146	1992	20/1993	45/63	30/100	28	Табиий газ
93	Абсорбер	К-1	47297	А-28091	1992	20/1993	55/61	65/75	216	Табиий газ
94	Сепаратор	Е-3	47280	А-28148	1992	20/1993	44/63	55/100	100	Тозаланган газ
95	Холодильник	Х-1	2402	А-28151	1992	20/1993	63/94	55/100	8,2/5	Тозаланган қорышма
96	Десорбер	К-2	47298	А-28092	1992	20/1993	1,2/6	125/150	291	Нордон газ
97	Испаритель	Т-3а	8	А-28093	1989	20/1993	5/10	158/200	4,355/16,5	Буғ конденсати
98	Испаритель	Т-3б	6	А-28094	1989	20/1993	5/10	158/200	4,355/16,5	Буғ конденсати
99	Сборник	Е-12	58	А-28197	1993	20/1993	3/21	130/200	8	Айланма нордон сув
100	Ёмкость	Е-5	47424	А-28152	1993	20/1993	1/6	95/100	20	Айланма нордон сув
101	Конденсатор	Х-3	1	А-28198	1989	20/1993	1,5/6	45/46	3,19/3,9	Айланма нордон сув
102	Экспанзер	Е-4	3535	А-28147	1992	20/1993	6/16	65/100	100	Тўйинган қорышма
103	Воздухосборник	Е-11	64	А-28196	1993	20/1993	0,81	35/100	10	Ҳаво
14 цех, 21 блок										
104	Сепаратор	Е-1	3550	А-28592	1992	20/1993	45/63	30/100	40	Табиий газ
105	Сепаратор	Е-2	47266	А-28598	1992	20/1993	45/63	30/100	28	Табиий газ
106	Абсорбер	К-1	47295	А-28605	1992	20/1993	55/61	65/75	216	Табиий газ
107	Сепаратор	Е-3	47281	А-28597	1992	20/1993	44/63	55/100	100	Тозаланган газ
108	Холодильник	Х-1	2403	А-28603	1992	20/1993	63/94	55/100	8,2	Тозаланган қорышма
109	Десорбер	К-2	47299	А-28601	1992	20/1993	1,2/6	125/150	291	Нордон газ
110	Испаритель	Т-3а	2	А-28606	1989	20/1993	5/10	158/200	4,355	Буғ конденсати
111	Испаритель	Т-3б	1	А-28593	1989	20/1993	5/10	158/200	4,355	Буғ конденсати
112	Сборник	Е-12	6103	А-28608	1993	20/1993	3/21	130/200	8	Айланма нордон сув
113	Ёмкость	Е-5	47422	А-28595	1993	20/1993	1/6	95/100	20	Айланма нордон сув

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
114	Конденсатор	X-3	1	A-28604	1989	20/1993	1,5/6	45/46	3,32	Айланма нордон сув
115	Экспанзер	E-4	3536	A-28594	1992	20/1993	6/16	65/100	100	Айланма нордон сув
116	Воздухооборник	E-11	54	A-28596	1993	20/1993	0,81	35/100	10	Хаво
117	Холодильник	X-2/1	1	A-28600	1993	20/1994	5/10	55/100	3,32	Тозаланган қоришма
118	Холодильник	X-2/2	2	A-28599	1993	20/1994	5/10	55/100	3,32	Тозаланган қоришма
119	Сепаратор	E-15	47426	A-28607	1993	20/1994	44/55	50/200	10	Тозаланган газ
16 цех										
16 цех НТС тех. Нитка 1										
120	Сепаратор	20С-01	47454	A-29594	1993	16/2005	39	35	27	Табий газ
121	Сепаратор	20С-02	47433	A-29627	1993	16/2005	39	-12	27	Табий газ
122	Холодильник	20X-01	2673	A-29593	1993	16/2005	39/6	40	4,3/6,3	Тозаланган газ сув
16 цех НТС тех. Нитка 2										
123	Сепаратор	20С-01	47455	A-29584	1993	16/2005	39	35	27	Тозаланган газ
124	Сепаратор	20С-02	3853	A-29626	1993	16/2005	39	-12	27	Тозаланган газ
125	Холодильник	20X-01	2712	A-29589	1993	16/2005	39/6	40	4,3/6,3	Тозаланган газ сув
126	Теплообменник	20Т-2/2	2697	A-29649	1994	16/2005	35	30/10	9,5/17,6	Тозаланган Куритилган газ
127	Теплообменник	20Т-2/3	2736	A-29513	1994	16/2005	35	15/-5	9,5/17,6	Тозаланган Куритилган газ
16 цех НТС тех. Нитка 3										
128	Сепаратор	20С-02	3868	A-29625	1993	16/2005	39	-12	27	Тозаланган газ
129	Холодильник	20X-01	2705	A-29591	1993	16/2005	39/6	40	4,3/6,3	Тозаланган газ сув
130	Теплообменник	20Т-2/1	2698	A-29498	1994	16/2005	35	35/15	9,5/17,6	Тозаланган Куритилган газ
131	Теплообменник	20Т-2/2	2713	A-29651	1994	16/2005	35	30/10	9,5/17,6	Тозаланган Куритилган газ
132	Теплообменник	20Т-2/3	2746	A-29539	1994	16/2005	35	15/-5	9,5/17,6	Тозаланган Куритилган газ
16 цех НТС тех. нитка 4										
133	Сепаратор	20С-01	47453	A-29588	1993	16/2005	39	35	27	Тозаланган газ
134	Сепаратор	20С-02	47435	A-29630	1993	16/2005	39	-12	27	Тозаланган газ
135	Холодильник	20X-01	2706	A-29595	1993	16/2005	39/6	40	4,3/6,3	Тозаланган газ сув
136	Теплообменник	20Т-2/1	2920	A-29503	1994	16/2005	35	35/15	9,5/17,6	Тозаланган Куритилган газ
137	Теплообменник	20Т-2/2	2747	A-29653	1994	16/2005	35	30/10	9,5/17,6	Тозаланган Куритилган газ
138	Теплообменник	20Т-2/3	2864	A-29544	1994	16/2005	35	15/-5	9,5/17,6	Тозаланган Куритилган газ
16 цех НТС тех. Нитка 5										
139	Холодильник	20X-01	2678	A-29590	1993	16/2005	39/6	40	4,3/6,3	Тозаланган газ сув
140	Теплообменник	20Т-2/2	2918	A-29648	1994	16/2005	35	30/10	9,5/17,6	Тозаланган Куритилган газ
16 цех НТС тех. Нитка 6										
141	Сепаратор	20С-01	47425	A-29585	1993	16/2005	39	35	27	Тозаланган газ
142	Сепаратор	20С-02	3855	A-29628	1993	16/2005	39	-12	27	Тозаланган газ
143	Холодильник	20X-01	2672	A-29592	1993	16/2005	39/6	40	4,3/6,3	Тозаланган газ сув

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
16 цех УРДЭГ-1										
144	Рефлюкс. емк40 Е-12	40Е-12	2622	А-29483	1993	20 2005	14	35	16	газконденсат
145	Реген. ДЭГа 40 ПР-1	40ПР-1	95-2703/2	А-29501	1993	10 2005	18 3	128	16,3	Рег ДЭГ/Буф суви
16 цех установка ПХУ										
146	Отдел.жид	300J-1	97-4793/1	А-29693	1999	16 2005	2,2	-18	25	Пропан газ
147	Отдел.жид	300J-2	97-4793/2	А-29694	1999	16 2005	2,2	-18	25	Пропан газ
148	Отдел.инер	300I-1	97-4794/1	А-29690	1999	16 2005	19	40	0,29	Пропан газ
149	Рег. проп. сдув.	30R-1	97 4792/1	А-29688	1999	16 2005	19	85	11,3	Пропан газ
150	Сепаратор фак.	30S-1	4268	А-29732	2004	16 2005	19	10	50	Пропан газ
151	Рессивер пропан.	30E 01	20392	А-29548	1993	20 2005	19	35	50	Пропан газ
152	Промсосуд	30E-1/1	02-7759/1	А-29729	2003	16 2005	17,6	25	200	Пропан газ
153	Промсосуд	30E-1/2	02-7759/2	А-29772	2003	16 2005	17,6	25	200	Пропан газ
16 цех установка ВСП										
154	Сепаратор фак.	40S-1	4269	А-29736	2004	10 2005	2	35	9,45	Углеводород газлари
16 цех замерной узел										
155	В/сборник	60V-1	95-2715/4	А-29774	2001	12 2005	8	30	25	Техник хаво
156	Ёмкост реф	60E-1	96-4124/1	А-29768	1999	12 2005	18	35	2,09	Углеводород газлари
16 цех компрессорная										
157	В/сборник	V-1	02-7738/1	А-29730	2002	12 2005	8	30	16	Техник хаво
158	В/сборник	V-2	02-7738/2	А-29728	2002	12 2005	8	30	16	Техник хаво
17 цех										
17 цех блок 23										
159	Сборник	E-5	2	А-32933	2009	2013/10	6	100	20	кислая вода
160	Сепаратор	E-6	47430	А-34756	1992	2013	55	100	27	природный газ очищенный
161	Испаритель	10Т-3а	06-9745/3	А-32946	2010	2013/10	6	150	116,5	насыщ. р.р. МДЭА и пар
162	Испаритель	10Т-3б	06-9745/4	А-32939	2010	2013/10	6	150	116,5	насыщ. р.р. МДЭА и пар
163	Воздухосборник	E-11	2	А-32934	2008	2013/10	8	180	10	воздух
164	Воздухосборник	E-13	1	А-32935	2008	2013/10	8	180	10	воздух
165	Теплообменник	T-1/2	96-4275/8	А-32941	2010	2013/10	10	150	6,5/3,7	рег.р.МДЭА и насыщ.МДЭА
166	Холодильник	X-1/1	06-9739/4	А-32947	2012	2013/10	6	100	3,8/3,7	рег.р.МДЭА и оборог.вода
167	Холодильник	X-4	2714	А-34757	1992	2013	55	100	6,3/4,3	очищенный газ и оборотная вода
17 цех блок 24										
168	Сепаратор	E-6	47429	А-33758	1992	2013	55	100	27	природный газ очищенный
169	Испаритель	10Т-3а	06-9745/5	А-34752	2013	2013/10	6	150	4,3/16,5	насыщ. р.р. МДЭА и пар
170	Холодильник	X-3/1	898347	А-34735	1989	2013	55	100	6,3/4,3	очищенный газ и оборотная вода

2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
171	Холодильник X-3/2	1768	A-34755	1989	2013	55	100	2,72	очищенный газ и оборотная вода
18 цех									
Установка получения широких фракций легких углеводородов									
172	Разделитель P-2	45538	A-28267	1984	P61	61	100	40	Конденсат
173	Разделитель P-3	45852	A-28268	1984	P61	61	100	40	Конденсат

От Исполнителя:

Директор

ООО "Альфа Сервис"

У.Ч.Назаров

От Заказчика:

Главного инженера

Мубарекский ГПЗ АО «Узбекнефтегаз»

Г.К.Хужакулов



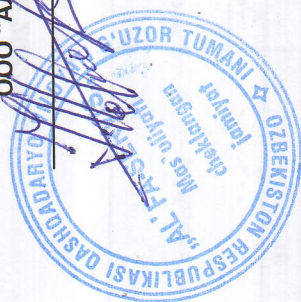
Приложение №3
к Договору № 05/2022
от «05» _____ 2022 г.

Котлы-утилизаторы АО «Узбекнефтегаз» МГПЗ на экспертизу промышленной безопасности в 2022 году
Перечень

П/П	Наименование сосудов и аппаратов	Емкости и аппараты (расположение и обозначение)	Заводской номер	Регистрационный номер	Год изготовления	Срок службы / Год работы	Расчетные параметры		Рабочая среда
							Р. Рас.	Т рас. °С	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
№5 цех №1 блок									
1	Котел Г – 1240 БЦИ	РГ - 1	4228	К - 6726	1986	1987	24	223	
2	Котел Г – 1030 БС	КГ - 1	3657	К - 6290	1983	1986	7	156	ПИТ.ВОД
3	Котел Г – 1030 БС	КГ - 1А	3853	К - 6291	1984	1986	7	156	ПИТ.ВОД
4	Котел Г – 950	КГ - 1Б	72	К - 8063	1993	2000	7	151	ПИТ.ВОД
№5 цех №2 блок									
5	Котел Г – 1030 БС	РГ - 2	5507	К - 8898	1991	1999	10	156	ПИТ.ВОД
6	Котел Г – 1030 БС	КГ - 2	6/Н	А-32551	1987	2012	7	151	ПИТ.ВОД
7	Котел Г – 950	КГ - 2Б	5500	К-8744	1991	1997	7	151	ПИТ.ВОД
8	Котел Г – 950	КГ - 2А	4540	К-8254	1982	1992	7	151	ПИТ.ВОД
№5 цех №3 блок									
9	Котел Г – 710 БЦ	РГ - 3	5476	К - 8874	1992	1999	13	250	ПИТ.ВОД
10	Котел Г – 1030 БС	КГ - 3	4784	К - 8872	1990	1999	7	156	ПИТ.ВОД
11	Котел Г – 1030 БС	КГ - 3Б	4785	К-8873	1990	1999	7	156	ПИТ.ВОД
12	Котел Г – 1030 БС	КГ - 3А	5508	А-29943	1992	2006	7	156	ПИТ.ВОД
№5 цех №4 блок									
13	Котел Г – 1240 БЦИ	РГ - 4	5076	К - 10122	1989	2014	24	223	ПИТ.ВОД
14	Котел Г – 1030 БС	КГ - 4	4227	К - 7672	1987	1990	7	156	ПИТ.ВОД
15	Котел Г – 1030 БС	КГ - 4А	4546	К - 7670	1987	1990	7	156	ПИТ.ВОД
16	Котел Г – 1030 БС	КГ - 4Б	4290	К - 8946	1990	2001	7	156	ПИТ.ВОД
№5 цех №5 блок									
17	Котел Г – 1240 БЦИ	РГ - 5	025292	К - 9352	1991	2008	24	223	ПИТ.ВОД

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
18	Котел Г – 1030 БС	Е -01	4233	К - 7164	1986	1988	7	156	ПИТ.ВОД
19	Котел Г – 1030 БС	Е -02	5297	К - 10123	1989	2014	7	156	ПИТ.ВОД
20	Котел Г – 1030 БС	Е -03	5504	К - 28708	1991	1998	7	156	ПИТ.ВОД

Директор
 ООО "Альфа Сервис"
 У.Ч.Назаров



От Заказчика:
 Главного инженера
 Мубарекский БПЗ АО «Узбекнефтегаз»
 Г.К.Хужакулов



Приложение №4
к Договору № 44/22
от «25» 05 2022 г.

«Перечень грузоподъемных механизмов (2 шт.), подлежащих проверке на промышленную безопасность».

П/П	Наименование грузоподъемных механизмов	Место установки	Заводской номер	Регистрационный номер	Грузоподъемность	Время производства
1	2	3	4	5	6	7
1	Железнодорожный кран	КЖД-16	271	П32805	16	1986
2	мостовой кран	Пл.год.прод	49	П38921	12,5	1989

От Исполнителя:
Директор
ООО "Альфа Сервис"
У.Ч.Назаров



От Заказчика:
Главного инженера
Мубарекский ГПЗ АО «Узбекнефтегаз»
Г.К.Хужакулов

