



**Дополнительное соглашение 633716/2025/1-5
к договору №633716/2021/1**

15.07.2025 г.

Акционерное общество "КазТрансОйл", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице Управляющий директор по информационным технологиям Байрамов Бадирша Бахтиярович, действующего на основании Доверенность №4267514635 от 05.05.2025, , с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "Инжиниринговая Компания "МунайГаз" именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице Генеральный директор Лапшин Валерий Александрович, действующего на основании Устав, , с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» (№193 от «03» марта 2022 года) (далее – Порядок), и на основании Статья 65 п. 1-4) Уменьшение или увеличение суммы на сумму и объем договора, не превышающих первоначально

запланированных в плане закупок, заключили настоящее дополнительное соглашение и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет дополнительного соглашения

1.1. Стороны по взаимному согласию договорились внести в Договор следующие изменения:

1.1.1. в пункте 2.1. статьи 2 слова и цифры ««140 937 440 (сто сорок миллионов девятьсот тридцать семь тысяч четыреста сорок) тенге с учетом НДС РК» заменить словами и цифрами «140 801 808 (сто сорок миллионов восемьсот одна тысяча восемьсот восемь) тенге с учетом НДС РК»;

1.1.2. в пункте 2.2.4. статьи 2 слова и цифры «39 733 120 (тридцать девять миллионов семьсот тридцать три тысячи сто двадцать) тенге с учетом НДС» заменить словами и цифрами «39 597 488 (тридцать девять миллионов пятьсот девяноста семь тысяч четыреста восемьдесят восемь) тенге с учетом НДС РК».

1.2. Приложение №1 к Договору изложить в новой редакции согласно приложению №1 к Дополнительному соглашению.

1.3. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.

1.4. Обязательства Сторон по Договору, не затронутые Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и подлежат исполнению Сторонами.

1.5. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

2. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "КазТрансОйл"
г.Астана, район "Нұра", Проспект Тұран, здание 20, н.п. 12
БИН 970540000107
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ536010111000012185
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (717) 255-5298
Управляющий директор по информационным технологиям
Байрамов Бадирша Бахтиярович

Товарищество с ограниченной ответственностью
"Инжиниринговая Компания "МунайГаз"
г.Астана, УЛИЦА СЕЙФУЛЛИНА, дом 4/2, кв. ВП-4
БИН 070540000901
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ526010111000026559
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (717) 223-0166
Генеральный директор Лапшин Валерий Александрович

15.07.2025 09:02:12

15.07.2025 09:29:38





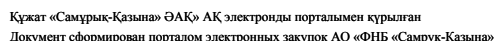
4713496895

Приложение №1
к Договору №633716/2025/1-5 от 15.07.2025 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	Год	К-во	Ед. изм	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
6-2 У	Услуги по техническому обслуживанию/содержанию магистральных/местных трубопроводов и аналогичных сетей/систем	Техническое обслуживание систем измерения количества и показателей качества нефти СИКН ПСП 1235 км и РСУ ПСП 1235 км	1.000	2022	1.000	-	Да	140 801 808	КАЗАХСТАН, Атырауская область, г.Атырау (ДАСУТПиМО)	-	с 01.2022 по 12.2026 (включительно)	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%
			1.000	2023	1.000	-	Да					
			1.000	2024	1.000	-	Да					
			1.000	2025	1.000	-	Да					
			1.000	2026	1.000	-	Да					





Приложение №2
к Договору №633716/2025/1-5 от 15.07.2025 г.

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 633716
способом Открытый тендер

Лот № 1 (6-2 У, 2301263)

Заказчик: Акционерное общество "КазТрансОйл"

Исполнитель: Товарищество с ограниченной ответственностью "Инжиниринговая Компания "МунайГаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	6-2 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по техническому обслуживанию/содержанию магистральных/местных трубопроводов и аналогичных сетей/систем
Дополнительная характеристика	Техническое обслуживание систем измерения количества и показателей качества нефти СИКН ПСП 1235 км и РСУ ПСП 1235 км
Количество	5.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Атырауская область, г.Атырау (ДАСУТПиМО)
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2022 по 12.2026 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Место выполнения работ: Западно-Казахстанская область, НПС «Большой Чаган», ПСП 1235 км. Срок оказания услуг: с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года. 1.1. Система технического обслуживания системы измерения количества и показателей качества нефти ПСП на 1235 км (далее - СИКН), и резервной системы учета нефти ПСП на 1235 км (далее – РСУ) представляет собой совокупность взаимосвязанных материальных, нормативных и трудовых ресурсов, организационно-технических мероприятий по техническому обслуживанию СИКН и РСУ, необходимых для поддержания и восстановления должного уровня работоспособности изделий, входящих в эти системы. 1.2. Назначение системы технического обслуживания состоит в обеспечении постоянной работоспособности СИКН и РСУ в процессе эксплуатации путем проведения профилактических осмотров, проверок, испытаний, наладки и ремонта, чередование и периодичность которых, определяется назначением, конструктивными и технологическими особенностями, условиями эксплуатации, требованиями действующих правил и норм. 1.3. Система технического обслуживания и ремонта СИКН и РСУ включает: техническое обслуживание; метрологическое обеспечение. 1.3.1. Техническое обслуживание (ТО) - комплекс операций по поддержанию работоспособности и исправности СИКН и РСУ при использовании их по назначению и нахождении в резерве. 1.3.2. Метрологическое обеспечение - комплекс операций, состоящий из подготовки средств измерений (СИ) к поверке/калибровке и поверки/калибровки средств измерений, входящих в состав СИКН и РСУ, контроля их состояния и метрологических характеристик в межповерочном интервале, установление и применение организационных основ, технических средств, правил и норм, необходимых для достижения единства и требуемой точности измерений. 1.4. Основные задачи, решаемые системой ТО СИКН и РСУ - это обеспечение бесперебойной работы оборудования и СИ СИКН и РСУ, а также выполнение мероприятий, предупреждающих преждевременный выход их из строя. 1.5. В объем услуг входит выполнение всех регламентных работ, перечисленных в Приложении №1 к Технической спецификации, являющейся неотъемлемой частью Договора, а также все сопутствующие расходы Исполнителя. 1.6. При этом, Исполнитель обязан: 1)оказывать услуги, в полном соответствии с требованиями, изложенными в Договоре, и его приложениях; 2) при отказах (неисправностях) в работе оборудования Исполнитель должен за свой счет, самостоятельно и оперативно произвести необходимые ремонтно-восстановительные работы в течение 48 часов с момента его уведомления; 3)оказывать услуги на объектах Заказчика только обученным персоналом, прошедшим инструктаж и проверку знаний, в том числе по применению средств пожаротушения, использованию средств индивидуальной защиты и оказанию первой доврачебной помощи; 4)оказать услуги своими силами и средствами, с последующим выводом с рабочей площадки своих машин и механизмов; 5)проводить внеочередное техническое обслуживание в случаях выявления предпосылок нарушения работоспособности или отказа СИ и оборудования СИКН и РСУ в период между ТО (ТО1, ТО3, ТО12); 6)обеспечить сохранность переданного на ТО основного и вспомогательного оборудования СИКН и РСУ во время проведения работ; 7)обеспечить соблюдение персоналом Законодательства Республики Казахстан; 8)вести необходимую техническую документацию (журнал учета проведения технического обслуживания, контроля метрологических характеристик, регистраций показаний средств измерений и т.д.); 9)обеспечить, во время оказания услуг на объекте, принятия мер противопожарной безопасности, технической безопасности и экологической защиты; 10)оплачивать все налоги, пошлины и другие выплаты, предусмотренные в Республике Казахстан; 11)обеспечить, за свой счет, очистку рабочей площадки, сбор и вывоз всех отходов и мусора с последующей утилизацией за свой счёт, как в период оказания услуг, так и после их завершения; 12)без увеличения стоимости работ, производить вывоз и утилизацию отходов, образующихся в процессе выполнения работ, в том числе для замены компонентов, необходимых для выполнения работ, в том числе для замены СИКН и РСУ. Исполнитель, Поставщик



расходных материалов и т.д. – отражён в Таблице 4 Приложения 1 к Технической спецификации. При этом, общая стоимость использованных для этих целей расходных материалов и ЗИП, закупаемых в течении одного календарного года - не должна превышать 5% от общей, годовой стоимости услуг по Договору. Стоимость ЗИП, приобретаемых Исполнителем должна быть предварительно согласована с Заказчиком, с предоставлением прайс-листов от изготовителя или официального дистрибьютера на территории Республики Казахстан; 13) в рамках оказания услуг по ТО - провести поверку/калибровку всех СИ, входящих в состав СИКН и РСУ; 14) Поверку/калибровку средств измерений выполнить по месту эксплуатации средств измерений. В случае переносного исполнения средства измерений возможно проведение поверки/калибровки средств измерений в лаборатории Исполнителя, с согласия Заказчика. При этом, доставку средств измерений от Заказчика до мест проведения поверки/калибровки (лаборатории Исполнителя), осуществить за счет собственных сил и средств Исполнителя. 15) обеспечить проведение процедуры приема/передачи оборудования, принадлежностей, технической документации, дефектной ведомости и т.д., между Исполнителем, проводившего ТО СИКН и РСУ в 2021 году, и Исполнителем, который будет проводить ТО в 2022-ом и последующих годах, в присутствии ответственных лиц со стороны Заказчика; 16) нести все расходы по пребыванию своих специалистов на объектах Заказчика; 17) нести ответственность за нарушение графика оказания услуг, своевременное и качественное выполнение всех услуг, предусмотренных Договором; 18) нести ответственность за весь риск, связанный с убытками или нанесением ущерба имуществу Заказчика, собственности и здоровью своих работников, а также гибелью своих работников, возникающий в течение и вследствие исполнения Договора; 19) гарантийный срок безотказной работы оборудования СИКН и РСУ после технического обслуживания должен быть не менее 3 (трех) месяцев после подписания акта выполненных работ (оказанных услуг). 1.7. ТО СИ СИКН и РСУ выполняется в соответствии с требованиями нормативных документов: - СТ РК 2.115-2006 «Порядок метрологического и технического обеспечения промышленной эксплуатации систем измерений количества и показателей качества нефти, трубопоршневых поверочных установок и средств измерений в их составе»; - СТ РК 2.147-2014 «Поточные плотномеры. Методика поверки на месте эксплуатации с применением пикнометрической установки»; - СТ РК 2.150-2008 «Клеймение средств измерений узлов учета нефти и трубопоршневых установок»; - СТ РК 2.4-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений Республики Казахстан. Поверка средств измерений. Организация и порядок проведения»; - СТ РК 2.62-2003 «Государственная система обеспечения единства измерений Республики Казахстан. Системы измерений количества и показателей качества нефти. Общие требования»; - РМГ 100-2010 «Государственная система обеспечения единства измерений. Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти»; - СТ 6636-1901-АО-039-4.015-2021 ««Магистральные нефтепроводы. Техническое обслуживание и ремонт комплекса технических и программных средств автоматизированной системы управления технологическими процессами»; - методик поверки СИ СИКН и других нормативных документов по метрологии, действующих в РК; - нормативного документа «Рекомендация ГСИ РК «Масса нефти. Методика выполнения измерения на объектах АО «КазТрансОйл» системами измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) и системой сливно-наливной эстакады (ССНЭ) с применением прямого метода динамических измерений» (Свидетельство о метрологической аттестации № 1208 от 03.08.17г.)»; - Требований других нормативных документов, касающихся предмета Договора.

3. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	СТ РК 2.150-2008 «Клеймение средств измерений узлов учета нефти и трубопоршневых установок»;
2	СТ 6636-1901-АО-039-2.005-2019 «Требования к подрядным организациям».
3	СТ РК 2.115-2006 «Порядок метрологического и технического обеспечения промышленной эксплуатации систем измерений количества и показателей качества нефти, трубопоршневых поверочных установок и средств измерений в их составе»;
4	СТ РК 2.147-2014 «Поточные плотномеры. Методика поверки на месте эксплуатации с применением пикнометрической установки»;
5	СТ РК 2.4-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений Республики Казахстан. Поверка средств измерений. Организация и порядок проведения»;
6	СТ РК 2.62-2003 «Государственная система обеспечения единства измерений Республики Казахстан. Системы измерений количества и показателей качества нефти. Общие требования»;
7	СТ 6636-1901-АО-039-4.015-2021 ««Магистральные нефтепроводы. Техническое обслуживание и ремонт комплекса технических и программных средств автоматизированной системы управления технологическими процессами»;
8	«Рекомендация ГСИ РК «Масса нефти. Методика выполнения измерения на объектах АО «КазТрансОйл» системами измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) и системой сливно-наливной эстакады (ССНЭ) с применением прямого метода динамических измерений» (Свидетельство о метрологической аттестации № 1208 от 03.08.17г.)»

Приложение

Приложение №1_23.06.2025_СИКН ПСП 1235 км.xlsx

Приложение №1_13.03.2024_СИКН ПСП 1235 км.xlsx





Подписывающие:

Байрамов Бадирша Бахтиярович, Управляющий директор по информационным технологиям

Друзь Елена Сергеевна, Руководитель службы комплаенс - контроля

Оринбеков Арман Канатович, Начальник управления правовой экспертизы договоров

Шманова Нурсауле Аскарловна, Ведущий специалист службы комплаенс-контроля

Турумбетов Ержан Жаксыбаевич, Начальник отдела планирования и консолидации

Бер Фрида Яковлевна, Главный юрисконсульт управления правовой экспертизы договоров

Нуралина Диана Токтаровна, Главный специалист департамента бизнес-планирования и экономического анализа

Кабдуллина Алтын Рахметолловна, Начальник управления налогового планирования и учета

Базаров Аманбай, Начальник отдела метрологического обеспечения департамента АСУТП и МО

Салимов Нурали Нуртаевич, Начальник отдела департамента контрактов и развития местного содержания

Лапшин Валерий Александрович, Генеральный директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе