

# ДОГОВОР № \_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

п. Шуртан

ООО «Шуртанский газо-химический комплекс», именуемое в дальнейшем «Поставщик», действующий на основании доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г., в лице Первого заместителя генерального директора Ш.М.Эшмуродова, с одной стороны, и АО «UzGazTrade», именуемое в дальнейшем «Покупатель» действующий на основании доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г. в лице Вр.и.о. Первого заместителя председателя правления Р.Э. Туляганов с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. «Поставщик» обязуется поставить в адрес «Покупателя» природный газ, а «Покупатель» оплатить в порядке, установленном в договоре, и принять указанное количество природного газа с 1 января по 31 декабря 2023 года:

Природ. газ млн. м <sup>3</sup>	Всего на 2023 год	Объем поставки											
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
	xxxxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

1.2. В течение срока действия договора возможны изменения объёма поставки природного газа в сторону увеличения или уменьшения, которые будут оформлены дополнительным соглашением.

1.3. Подача газа осуществляется в магистральные газопроводы АО «Узтрансгаз» диаметром ДУ-720, при давлении 40-55 атм.

Единым оператором магистральной газотранспортной системы, специализированным на транспортировке, хранении и транзите природного газа является АО «Узтрансгаз» (Далее-Транспортировщик).

От имени «Покупателя» функции по приему и учету природного газа будет осуществляться со стороны транспортировщика, с которым заключен договор на транспортировку природного газа.

1.4. «Поставщик» и «Покупатель» обязуются подавать и отбирать газ равномерно в течение месяца.

1.5. Для обеспечения нормального режима работы газопровода и бесперебойной подачи газа потребителям, Стороны обязуются сообщать друг другу (Транспортировщика «Покупателя») об авариях и неисправностях на их объектах.

1.6. «Поставщик», «Покупатель» и Транспортировщик «Покупателя» взаимно предоставляют право, руководящим работникам сторон пользоваться телефонной связью для служебных переговоров через коммутаторы, находящиеся на объектах сторон.

## 2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КАЧЕСТВА И КОЛИЧЕСТВА ПОДАВАЕМОГО ГАЗА.

2.1. За расчетную единицу принимается «1 тыс. м<sup>3</sup>», что означает количество сухого газа, которое занимает 1 тыс. кубических метров при температуре 20 градусов Цельсия и абсолютном давлении 101,325 кПа.

2.2. «Поставщик» обязуется:

Осуществлять анализы определения качества газа, подаваемого в магистральный газопровод по показателям и методам, указанным в таблице 1 O'zDSt 948:2016, в том числе:

- массовая концентрация сероводорода ГОСТ 22387.2,  $\text{g/m}^3$ , не реже 1 раза в сутки.
- массовая концентрация меркаптановой серы ГОСТ 22387.2,  $\text{g/m}^3$ , не реже чем 1 раз в сутки.
- температура точки росы по влаге LTC WT 316, °C, 1 раз в сутки.
- масса механических примесей ГОСТ 22387.4,  $\text{g/m}^3$ , не реже 1 раза в неделю.
- компонентный состав подаваемого газа определяется хроматографическим методом по международному стандарту ASTM D1945 и ГОСТ 31371.1-31371.7 и на основании этих данных, будет производиться расчет плотности газа по ГОСТ 31369 1 раз в сутки.
- расчеты низшей теплоты сгорания и области значений числа Воббе (высшей) по ГОСТ 31369 не реже 1 раза в сутки.

**2.3.** Представлять Транспортировщику «Покупателя» данные по качеству газа, подаваемого в магистральный газопровод, в том числе:

- ежедневно, на 9-00 час, по телефону сообщает диспетчеру Мубарекского УМГ АО «Узтрансгаз» данные по массовой концентрации сероводорода, меркаптановой серы, температуру точки росы по влаге при давлении 5,5 МПа и значение плотности.
- предоставлять результаты лабораторных анализов 1 раз в неделю с указанием качества газа, поданного за каждые сутки, в том числе плотности.

**2.4.** Ежемесячно в 8:00 часов (каждый первый день новой декады и нового месяца) между «Поставщиком» и уполномоченном предприятием (Мубарекское УМГ) Транспортировщика «Покупателя» составляется акт, поданного газа, которая будет основанием для составления акта поданного и принятого газа между «Поставщиком» и «Покупателя».

**2.5.** Количество газа, подаваемого «Покупателю», определяется по показаниям измерительного комплекса, принадлежащего «Поставщику». Измерительный комплекс установлен на выходе газопровода в Шуртанском ГХК.

**2.6.** Измерительный комплекс должен соответствовать требованиям ГОСТ 8.586.(1-5)-2005 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств», O'z DSt 8.028:2012 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартной диафрагмы. Дополнительные требования к конструкции и монтажу измерительных комплексов» и ГОСТ 8.611-2013 «Расход и количества газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода».

**2.7.** Измерительный комплекс должен иметь действующий сертификат метрологической аттестации агентстве технического регулирования Узбекистана при министерстве инвестиций и внешней торговли Республики Узбекистан, а также входящие в его состав прибор учета газа и сужающее устройство должны иметь действующие сертификаты поверки аттестации агентстве технического регулирования Узбекистана при министерстве инвестиций и внешней торговли Республики Узбекистан;

За своевременность метрологической аттестации измерительного комплекса и поверки прибора учета газа, сужающего устройства в аттестации агентстве технического регулирования Узбекистана при министерстве инвестиций и внешней торговли Республики Узбекистан и оплату его услуг несет ответственность «Поставщик»;

**2.8.** Измерительный комплекс должен эксплуатироваться в соответствии с требованиями O'z DSt 8.030:2008 «Топливо и энергия. Общие требования к учёту», O'z DSt 8.031:2008 «Топливо и энергия. Оснащение приборами учёта и их эксплуатация»

**2.9.** Работы на измерительном комплексе, связанные со вскрытием сужающего устройства, измерительного трубопровода, проверки и/или продувки камеры сужающего устройства, прибора учета газа, проводимые «Поставщиком», должны проводиться в присутствии Транспортировщика от имени «Покупателя».

Транспортировщик «Покупателя» имеет право контролировать правильность работы измерительного комплекса и его составных частей.

Транспортировщик «Покупателя» имеет право устанавливать свои пломбы на узлы измерительного комплекса, влияющие на измерения расхода газа.

Вопросы модернизации измерительного комплекса, замена прибора учета газа, выбор

других методов измерений расхода газа согласовываются с Транспортировщиком «Покупателя»;

**2.10.** При возникновении нештатных ситуаций в работе измерительного комплекса, количество газа корректируется по O'z DSt 8.064:2017 «Измерительные комплексы на базе стандартных сужающих устройств. Нештатные ситуации в работе измерительных комплексов на базе стандартных сужающих устройств. Классификация и методы определения восстановленного объема газа».

В случае выхода из строя прибора учета, или составных частей измерительного комплекса, объем газа определяется по среднечасовому объему за период времени выхода из строя прибора учета. Среднечасовой объем газа определяется по данным информационной системы АСКУГ АО «Узтрансгаз» и/или диспетчерским данным до выхода из строя прибора учета за последние сутки. Затраты на замену или ремонт прибора учета берет на себя «Поставщик».

В случае просроченного срока метрологической аттестации измерительного комплекса и/или поверки прибора учета, а также сужающего устройства, объем газа определяется по среднечасовому объему за период времени от даты завершения действия старого сертификата до даты действия нового сертификата. Среднечасовой объем газа определяется по данным информационной системы АСКУГ АО «Узтрансгаз» и/или диспетчерским данным до окончания действия старого сертификата за последние сутки. Затраты на метрологическую аттестацию измерительного комплекса и/или поверку прибора учета берет на себя «Поставщик».

**2.11.** Транспортировщик «Покупателя», заранее письменно согласовав с «Поставщиком», имеет право контролировать качество подаваемого газа в любой аккредитованной лаборатории.

**2.12.** По предварительному письменному обращению «Поставщик» обеспечивает беспрепятственный доступ к замерным узлам представителей Транспортировщика «Покупателя» (АО «Узтрансгаз» (начальника Мубарекского УМГ, инженера по электронному расходомеру ГРС и КИП, прибористов, операторов измерительных приборов и старшего оператора КИП, работников лаборатории, представителей АО «UzGazTrade»)) для исполнения договорных обязательств.

### **3. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТА.**

**3.1** Цена за продукцию, поставляемую по настоящему договору, устанавливается в соответствии с действующим протоколом решение Межведомственной тарифной комиссии при Кабинете Министров Республики Узбекистан.

**3.2** Сумма договора ориентировочно – xxx xxx xxx xxx (xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx) сум с НДС. В случае изменения цен расчет производится по ценам, в соответствии с протоколом Межведомственной тарифной комиссии при Кабинете Министров Республики Узбекистан.

**3.3** Оплата за поданный газ производится платежным ордером «Покупателя» на специальный счет «Поставщика», согласно порядку Межведомственной тарифной комиссии при Кабинете Министров Республики Узбекистан.

### **4. ФОРС-МАЖОР.**

**4.1.** Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное использование своих обязательств по данному договору, если они явились следствием общепринятых обстоятельств непреодолимой силы, а именно: пожара, наводнения, аварии на газопроводе, аварий и инцидентов на технологических установках «Поставщика», военных действий, Постановлений Правительства и т. п., если есть соответствующие документы, свидетельствующие о возникновении таких обстоятельств и их длительности. При этом срок исполнения обязательств по договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства.

**4.2.** Если форс-мажорные обстоятельства продолжаются более 3-х месяцев, то стороны решают вопрос о расторжении настоящего договора.

## **5. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.**

- 5.1** С момента подписания договора все предыдущие переговоры по нему теряют силу.
- 5.2** Всякие изменения и дополнения к настоящему договору будут действительны, если они совершены в письменной форме, подписаны и скреплены печатями обеих сторон.
- 5.3** Взаимоотношения сторон в части, не предусмотренной договором, регламентируются «Правилами поставки газа потребителям Республики Узбекистан», Гражданским кодексом РУз, «О договорно-правовой базе деятельности хозяйственных субъектов», другими нормативными актами РУз.
- 5.4** Настоящий договор действует с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.
- 5.5** Расторжение договора может быть произведено по обоюдному согласию сторон.

## **6. АНТИКОРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА.**

**6.1** В рамках исполнения своих обязательств по Договору, Стороны обеспечивают соблюдение требований применимого законодательства, антикоррупционного, гарантируя, что они, их работники, аффилированные лица, бенефициары и привлекаемые для исполнения договора, деловые партнеры, посредники, подрядчики или агенты не осуществляют действий (отказываются от бездействия), квалифицируемых 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, предусмотренных 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, предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды в пользу 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 по недопущению указанных действий. Стороны обязуются открыто и незамедлительно уведомлять друг друга в письменной форме (в том числе использованием корпоративной электронной почты) о возникновении подозрений нарушения или возможности нарушения Сторонами, работниками, бенефициарами, аффилированными или иными лицами, привлеченных в рамках исполнения Договора, антикоррупционных положений настоящего Договора.

Также в случае возникновения у одной из сторон разумно обоснованных подозрений или произошедших нарушений антикоррупционных положений применимого законодательства и/или настоящего Договора другой стороной, ее работниками, бенефициарами, аффилированными или иными лицами, привлеченными в рамках исполнения Договора, данная Сторона вправе направить ей письменный запрос с требованием предоставить комментарии и информацию/документы, опровергающие или подтверждающие факт нарушения, в срок до 10 (десяти) рабочих дней с момента получения запроса.

**6.4** Стороны соглашаются, что при неисполнении одной из Сторон требований настоящей главы, а также в случае неполучения другой Стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, а также что Стороной реализованы меры по снижению коррупционного риска, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, равно как и приостановить его исполнение.

**6.5** Возмещение понесенных убытков Стороне, потребовавшей одностороннего расторжения Договора по основаниям, указанным в настоящей главе, производится в порядке, определенном в соответствующей статье настоящего Договора, при этом Сторона, нарушившая обязательства настоящей главы, не имеет право требовать возмещения убытков, вызванных указанным односторонним расторжением Договора.

**6.6** Если Сторона по договору сталкивается с действиями работников Общества,

настоящего Договора и/или примененному законодательству, в том числе с фактами принуждения к совершению коррупционных нарушений, Стороне необходимо сообщить об этом по одному из противоречащих антикоррупционным положениям следующих каналов связи:

- посредством устного обращения на «Телефон доверия» по номеру: +998 75 552-42-54
  - через форму, размещенную на официальном сайте Общества: www.sgcc.uz;
- посредством письменного обращения, направленного на почтовый адрес Общества. 01076358667

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

**7.1** За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору виновная сторона несет ответственность в соответствии с Законодательством Республики Узбекистан.

**7.2** Штрафные санкции к сторонам применяются согласно Закону РУз «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов»

**7.3** «Поставщик» возмещает «Покупателю» в установленном порядке реальный ущерб и упущенную выгоду, причиненные вследствие недопоставки газа по договорным объемам

## **8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

**8.1** Все споры и разногласия, которые могут возникнуть по данному договору или в связи с ним, должны решаться путём переговоров, при этом претензионный порядок обязателен.

**8.2** При невозможности решения споров и разногласий, они передаются в Экономический суд по месту нахождения ответчика.

## **9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН.**

### **«ПРОДАВЕЦ»**

180300, пос. Шуртан, Гузарский район,  
Кашкадарьинская область, РУз.

Р/с № xxxx xxxx xxxx xxxx

НБ ВЭД РУз. Каршинское отделение

МФО № xxxxx

ИНН №203195074

Тел.: (75) 221-02-27,

Факс: (75) 552-40-16

[www.sgcc.uz](http://www.sgcc.uz), [sgcc@sgcc.uz](mailto:sgcc@sgcc.uz)

**ООО «Шуртанский ГХК»**

\_\_\_\_\_

### **«ПОКУПАТЕЛЬ»**

Республики Узбекистан, 100066  
г. Ташкент, ул. Ислама Каримова, 45а

Телефон:

e-mail: [info@uzgastrade.uz](mailto:info@uzgastrade.uz)

Банковские реквизиты:

р/с: xxxx xxxx xxxx xxxx

в БАНК

МФО: xxxxx

ИНН: 309702449, ОКЭД: xxxxx

**АО «UzGazTrade»**

\_\_\_\_\_