*Утверждено*

*Приказом АО «Саханефтегазсбыт»*

*от "07" марта 2025 г. № Закуп-1560*

**И З В Е Щ Е Н И Е**

**о проведении состязательной закупки в электронной форме**

 В соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Постановлением Правительства РФ от 10 сентября 2012 г. N 908 «Об утверждении Положения о размещении на официальном сайте информации о закупке» и Положением о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «Саханефтегазсбыт», утвержденным Советом директоров АО «Саханефтегазсбыт» согласно протоколу от 28.11.2024 г. № 10-24, акционерное общество «Саханефтегазсбыт» извещает о проведении процедуры состязательной закупки в электронной форме. Приглашаются к участию только лица, которые являются субъектами малого и среднего предпринимательства, а также физические лица, не являющиеся индивидуальными предпринимателями и применяющие специальный налоговый режим "Налог на профессиональный доход".

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование способа закупки**  | Состязательная закупка в электронной форме |
| **Наименование заказчика**  |  Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» |
| **Место нахождения заказчика**  | 677000, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, 3. |
| **Почтовый адрес заказчика**  | 677000, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, 3. |
| **Адрес электронной почты, контактное лицо и****номер контактного телефона, факс заказчика** | torgi.sngs@mail.ru- по техническим вопросам Романова Елена Васильевна – 79142729745, доб. 2278- по вопросам процедуры закупки Кучеров Михаил Дмитриевич -79142729764, доб. 2393 |
| **Предмет, наименование, перечень объектов, сведения о начальной (максимальной) цене договора** | Выполнение работ по проведению зачистки резервуаров от темных нефтепродуктов на территории филиалов АО «Саханефтегазсбыт» в 2025 году.**Перечень объектов, адреса места проведения работ, сроки начала проведения работ:****ЛОТ №1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторасположение Резервуаров** | **Резервуары и их объем** | **Наличие донных отложений темных нефтепродуктов (отработка группы ММО), м3.** | **Начальная (максимальная) цена за ед. без учета НДС, руб.** | **Стоимость откачки донных отложений темных нефтепродуктов (отработка группы ММО, и группы СНО), за каждый дополнительный 1 м3, без учета НДС, в руб. но не более 10% от стоимости договора** | **Период, в который необходимо проведение зачистки****(с\_\_ по\_\_\_)** | **Сведения для определения объема работ** |
| Филиал «Усть-Куйгинская нефтебаза», Республика Саха (Якутия), Усть-Янский район, п. Усть-Куйга, ул. Нефтяников, 11. | РВС-1000 №19 | 5,00 | **922 127,52** | 2 160,00 | В отношении 1 этапа с 10.05.2025 – по 31.05.2025В отношении 2 этапа – после проведения монтажных работ | **Особенности выполнения работ**. Зачистка будет проводится в 2 этапа:1. В первую очередь зачищаются РВС-700 №№ 8, 9, 13, 14, 15, 16, 17, 18 после чего проводится их демонтаж.

На месте демонтированных РВС производится строительство и ввод в эксплуатацию 2-х РВС-3000.1. После введения в эксплуатацию 2 РВС-3000, проводится зачистка РВС-1000 №№ 19, 27, 28 и РВС-700 №№ 20, 21, 22, 23, 24.

**ВОЗМОЖЕН ПЕРЕНОС 2 этапа на 2026 год.***Вид хранимого нефтепродукта, в каждом резервуаре:* **РВС №8,13,14,16,17 *-* нефть. №9 – СНО, №15 – нефтешлам.***Удаленность точки подключения от принимающего резервуара для перекачки донных отложений:* **400 м., для перемещения нефтешлама будет предоставлена емкость 8 м3, перевозка за счет нефтебазы.***Наличие донных отложений в виде песка, земли, предполагаемый объем при наличии подобного рода донных отложений:* **нет информации.***Температура текучести и застывания нефтепродукта:* **- 38***Когда проводилась предыдущая очистка резервуара:* **РВС №9,15,16 -****более 10 лет назад. № 13,14 – в 2017, № 17 – в 2018, №8 – в 2022.***Наличие обваловки, из чего выполнена (земля или ж/б):* **Гравийно-песчанная смесь.***Наличие электроэнергии 380В., удаленность точки подключения от резервуара:* **есть, 20-50 м.****В случае применения нагревателей для нефтепродуктов, будет предоставлен удлинитель.***Наличие воды на объекте, удаленность точки подключения от резервуара:* **есть, 200 м.** |
| РВС-1000 №27 | 5,00 | **922 127,52** |
| РВС-1000 №28 | 5,00 | **922 127,52** |
| РВС-700 №8 | 0,00 | **500 000,00** |
| РВС-700 №9 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №13 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №14 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №15 | 24,006 | **564 796,36** |
| РВС-700 №16 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №17 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №18 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №20 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №21 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №22 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №23 | 5,00 | **564 796,36** |
| РВС-700 №24 | 5,00 | **564 796,36** |
| **Итого по Лоту№ 1** |  |  | **10 043 938,88** |

**ЛОТ №2**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторасположение Резервуаров** | **Резервуары и их объем** | **Наличие донных отложений темных нефтепродуктов (отработка группы ММО), м3.** | **Начальная (максимальная) цена за ед. без учета НДС, руб.** | **Стоимость откачки донных отложений темных нефтепродуктов (отработка группы ММО, и группы СНО), за каждый дополнительный 1 м3, без учета НДС, в руб. но не более 10% от стоимости договора** | **Период, в который необходимо проведение зачистки****(с\_\_ по\_\_\_)** | **Сведения для определения объема работ** |
| Филиал «Хандыгская нефтебаза», Республика Саха (Якутия), Томпонский район, п. Хандыга, ул. Кычкина, д. 53 | РВС-3000 №14 | 9,5 | **1 354 863,21** | 2 160,00 | с 14.04.2025- по 20.05.2025 | *Вид хранимого нефтепродукта, в каждом резервуаре:* **СНО (остатки нефти и масла).***Удаленность точки подключения от принимающего резервуара для перекачки донных отложений:* **не более 100 м.***Наличие донных отложений в виде песка, земли, предполагаемый объем при наличии подобного рода донных отложений:* **Наличие воды и грязи, в следующем объеме РГС №11 – 0,647 м3, РГС №12 – 0,819 м3, РГС №30 – 0,969 м3, РГС №32 – 0,922 м3, РГС №33 – 0,460 м3, РГС №25 – 0,405 м3, РГС №31 – 0,731 м3, РГС №35 – 0,596 м3, РГС №34 – 0,964 м3, РГС №14 – 0,420 м3, РГС №8 – 0,64 м3, РГС №10 – 0,598 м3.***Температура текучести и застывания нефтепродукта:* **50 С***Наличие обваловки, из чего выполнена (земля или ж/б):* **РГС в количестве 14 ед. – без обвалования, РВС – ж/б***Наличие электроэнергии 380В., удаленность точки подключения от резервуара:* **есть, не более 100 м.****В случае применения нагревателей для нефтепродуктов, будет предоставлен удлинитель.***Наличие воды на объекте, удаленность точки подключения от резервуара:* **есть, расстояние 250 м.***Необходимость применения промежуточной емкости для транспортировки нефтепродукта до принимающей емкости* **для РВС-3000 №14 у нефтебазы есть возможность предоставить прицеп-цистерну с объемом 10 м3, перевозка за счет нефтебазы****для РГС в одной группе не более 50 метров (необходимы рукава).** |
| РГС-60 №8 | 0,64 | **332 572,64** |
| РГС-60 №9 | 0,00 | **332 572,64** |
| РГС-60 №10 | 0,598 | **332 572,64** |
| РГС-60 №11 | 0,647 | **332 572,64** |
| РГС-60 №12 | 0,819 | **332 572,64** |
| РГС-60 №13 | 0,00 | **332 572,64** |
| РГС-60 №14 | 0,42 | **332 572,64** |
| РГС-60 №25 | 0,405 | **332 572,64** |
| РГС-60 №30 | 0,969 | **332 572,64** |
| РГС-60 №31 | 0,731 | **332 572,64** |
| РГС-60 №32 | 0,922 | **332 572,64** |
| РГС-60 №33 | 0,46 | **332 572,64** |
| РГС-60 №34 | 0,964 | **332 572,64** |
| РГС-60 №35 | 0,569 | **332 572,64** |
| **Итого по Лоту№2** |  |  | **6 010 880,17** |

 |
| **Обеспечение исполнения обязательств по договору** | Не требуется |
| **Электронная площадка, на которой будет проводиться состязательная закупка в электронной форме и номер процедуры на сайте Общества** | **Электронная площадка ЭП ТЭК Торг https://www.tektorg.ru****№ ЗП503571** на **Электронной площадке ЭП ТЭК Торг https://www.tektorg.ru****№ 13** на [www.](http://www.)саханефтегазсбыт.рф |
| **Срок, место и порядок предоставления документации о закупке, плата за предоставление документации**  |

|  |
| --- |
| Документация размещена на **Электронной площадке ЭП ТЭК Торг https://www.tektorg.ru**и на сайте Общества [www.саханефтегазсбыт.рф](http://www.саханефтегазсбыт.рф) Документация предоставляется в электронном виде в срок с **07.03.2025 года** до **09.00** **часов** (время местное) **13.03.2025 года**. Плата за предоставление документации по проведению состязательной закупки не установлена.  |

 |
| **Место подачи Заявок, дата начала, дата и время окончания подачи Заявок на участие в закупке** | **Электронная площадка ЭП ТЭК Торг** [**https://www.tektorg.ru**](https://www.tektorg.ru)в порядке, установленном данной ЭПДата и время начала подачи Заявок **с 07.03.2025 года**Дата и время окончания подачи и открытие доступа к Заявкам: **09.00 часов** (время местное**) 13.03.2025 года.** |
| **Место, дата и время рассмотрения Заявок Участников закупки**  | г. Якутск, ул. Чиряева, 3, кабинет № 216.Дата рассмотрения Заявок: **14.03.2025 года 12.00 часов** (время местное) |
| **Место и дата и время подведения итогов закупки** | г. Якутск, ул. Чиряева, 3, кабинет № 216.Дата подведения итогов (ориентировочно): **17.03.2025 года 16.00 часов** (время местное), но не позднее 15 рабочих дней со дня открытия доступа к Заявкам Участников. |
| **Отказ от проведения состязательной закупки** | Заказчик вправе отменить состязательную закупку по одному и более предмету закупки (лоту) в любое время, вплоть до подведения итогов состязательной закупки, не неся при этом никакой ответственности перед Участниками закупок, в том числе по возмещению каких-либо затрат, связанных с подготовкой и подачей заявки на участие в состязательной закупке. |
| **Запрет, ограничение, преимущество в соответствии с пунктом 1 части 2 статьи 3.1-4 Закона о закупках в отношении товара, работы, услуги, являющихся предметом закупки.** | В соответствии с Постановлением Правительства от 23.12.2024 г. № 1875 (п. 4.9.3.1 Документации), **не применяется.** |