

03127, м. Київ,
пр. 40-річчя Жовтня, 120, кор. 1
Тел/факс: (044) 423-16-98
Тел. (044) 423-25-75
Тел. (044) 383-54-99
E-mail: naukageotech@ukr.net

Товариство
з обмеженою
відповідальністю
"НАУКАГЕОТЕХ"

Р/р 26006052626859 в
Розрахунковому центрі
ПАТ КБ «Приватбанк»,
МФО 320649, код 19353712

№ 071 п
14 листопада 2018 р.

Конфліктній комісії АТ «Укргазвидобування»
НАК «Нафтогаз України»

Шановна Комісіє!

ТОВ «Наукагеотех» висловлює Вам свою повагу і як єдиний вітчизняний розробник та виробник керноприймальних пристрій типу СКАН, якими вже більше 15 років відбирається всі 100 % керна діаметрами 52,67 та 80 мм в АТ «Укргазвидобування», повідомляє наступне.

Компанією АТ «Укргазвидобування» 11.09.2018 р. оголошено конкурсні торги №18Т-656 43120000-0 - Врубові та тунелепроходні, бурильні чи прохідницькі машини для добування вугілля чи гірських порід (Керновідбірний пристрій 6 $\frac{3}{4}$ "), які відбулися 03 жовтня 2018 року. Технічними критеріями кваліфікації документації закупівлі, п.7 Замовник з незрозумілих причин передбачив обов'язкову наявність у виробника **виключно одного сертифікату API Q1** на групу товарів, які входять в предмет закупівлі. В попередніх же торгах на аналогічну продукцію – керновідбірні пристрії (№16Т-649, №17Т-309 та №18Т-287) технічними критеріями кваліфікації передбачалась обов'язкова наявність у виробника тільки одного із сертифікатів відповідності вимогам ISO 9001:2008 (або пізніше) або API Q1, чи наявність двох одночасно, а саме: а) в редакції №16Т-649: «копію діючого сертифікату щодо наявності системи менеджменту якості ISO 9001:2008; API Q»; б) в редакції №17Т-309 : «...копію діючого сертифікату щодо наявності системи менеджменту якості ISO 9001:2008 (або пізніше) або API Q»; в) в редакції №18Т-287 «копію діючого сертифікату щодо наявності на виробництві системи менеджменту якості ISO 9001:2008 (або пізніше) та API Q1», тобто прописана з незрозумілих причин необхідність мати учасникам вже два сертифікати: ISO 9001:2008 (або пізніше) та API Q1. Дуже важливо відмітити, що для трьох вищезазначених процедур: і для процедури №16Т-649, і для процедури №18Т-287, і для останньої процедури №18Т-656 передбачалось закуповувати керновідбірний пристрій 6 $\frac{3}{4}$ " для відбору керна 4" (101,6 мм). Хотілося би підкреслити, що положення стандарту API Q1 є аналогічним вимогам стандарту ДСТУ ISO 9001:2008, тому вимога сертифікату API не несе змістового навантаження. Ця вимога є дискримінаційною для українських виробників нафтогазового обладнання, зокрема обладнання для відбору керна, веде до значних перевитрат державних коштів на закупівлю іноземного устаткування, призводить до втрати національних виробничих потужностей, робочих місць, надходжень до бюджету, **несе значну корупційну складову**.

Керновідбірні пристрій 6 $\frac{3}{4}$ " або їх аналоги, на які оголошенні торги **виготовлюються в Україні** з технічними характеристиками та параметрами, що відповідають вимогам Замовника. **Наведена вище непослідовність у виборі технічних критеріїв тендера**нної документації, на нашу думку **направлена на звуження кола учасників і має на меті не допустити до участі і**

до перемоги в торгах вітчизняних розробників керновідбірних пристрій з більш низькою ціною та гарантованою якістю. На наше глибоке переконання, прописані технічні вимоги (без аналогів) у всіх вищеперелічені процедурах, зокрема стосовно керновідбірних пристрій 6 ¾" для відбору керна 4" (101,6 мм): №16T-649 , №18T-287, а також останньої №18T-656 мали і мають за мету закупівлю без альтернатив конкретних зарубіжних керновідбірних пристрій, наприклад типу P2500 6 ¾"x4 чи Reed Hycalog Series 77 F171,45/101,6 (6 ¾"x4). Це підтверджується, також, зокрема тим фактом, що у приведених технічних вимогах відсутні якінебудь допуски, наприклад по діаметрах, довжинах, типорозмірах різб. Чому приведене тільки значення зовнішнього діаметра корпуса керновідбірного пристрію 171,45 мм, а не 172, чи 178, чи 180, чи 168 мм, а внутрішнього - від 136 до 144 мм? Чому прописано зовнішній діаметр стабілізатора тільки 212,73 мм, а не в межах від 210,00 до 212,73 мм, адже при відборі керна пристрій не чиниться велике осьове навантаження? Чому довжина двохсекційного керновідбірного пристрію вибрана тільки 18 метрів, а не від 18 до 20 метрів; аналіз умов керновідбору показує, що в ряді випадків в БУ «Укрбургаз» є інтервали відбору керна, кратні 20 м, тому використання пристрій довжиною 18 м може привести до суттевого підвищення вартості бурових робіт за причини необхідності виконання додаткового рейсу. Приведений склад одного комплекту керновідбірного пристрію також вказує на прив'язку і бажання закупити конкретні зарубіжні пристрій, зокрема американські, що і послужило причиною такого підходу і путання з технічними критеріями тендера документації. Наприклад, наявність в комплектації тільки цангових кернорвачів обмежує можливість використання закуповуваних пристрій в слабосцементованих, крихких породах продуктивних горизонтів, де, на нашу думку, необхідні також важильцеві кернорвачі. Звісно, при такому жорсткому обмеженні технічних вимог і параметрів до пристрій, що закупляються не може бути й мови про якесь **конкуренцію**. Зважаючи на кількамільярдне негативне сальдо України в 2018 році, економія валоти була би вкрай необхідна для України. Ця економія могла би також бути направлена на підвищення заробітної плати бурового персоналу БУ «Укрбургаз», яка, на нашу думку, дуже невисока.

ТОВ «Наукагеотех» листом 067 п звернулося до Тендерного комітету АТ «Укргазвидобування» з проханням внести зміни в Тендерну документацію відносно того, щоб в торгах була можливість приймати участь виробникам як із сертифікатом API Q1, так і ISO 9001:2008, на що Тендерний комітет своїм листом № 11/3-0173 від 05.10.2018 р. відповів відмовою. В той же час аналіз торгов №18T-656 від 03.10.2018 року, в яких прийняли участь три учасники: ТОВ «Інвеставтоматика», ТОВ НГ «Технологія», ТОВ «Акфілд» показав, що ні ТОВ «Інвеставтоматика» з найменшою ціною 6 799 000 грн, ні ТОВ НГ «Технологія» з ціною 6 800 000 грн не мають сертифіката API Q1 на керновідбірні пристрій, а ТОВ «Акфілд» в своїй пропозиції у процедурі 18T-656 надало за довіреністю сертифікат API Q1 китайської компанії RG PETRO-MACHINERY GROUP CO., LTD (компанія внесена АТ «Укргазвидобування» в список недобросовісних учасників). **Зауважимо, що приведений сертифікат не має відношення до цих торгов.**

Для конкретного переліку і номенклатури обладнання керновідбірних пристрій в **номенклатурі виробів цього підприємства немає**, для повного переконання членів Комісії і Тендерного комітету приведені нижче сертифікати API компанії RG PETRO-MACHINERY GROUP CO., LTD (сайт Компанії є в відкритому доступі):

- 1) API Specification Q1: Design, Manufacture and Servicing of Drilling Rigs and Associated Equipment for the Oil and Gas Industry – Проектування, Виробництво і Сервісне обслуговування Бурових верстатів та супутнього обладнання для нафтогазової промисловості.
- 2) API-8C: Drilling and Production Hoisting Equipment - Casing, Tubing, Drill Pipe and Drill Collar Elevators, Elevator Links, Power Swivels, Wire-line Anchors and PSL1, Drilling Hooks, Rotary Swivels, Travelling and/or Hook Blocksar PSL 1 PSL 2 – Елеватори для обсадних, бурильних,

обважнених бурильних і насосно-компресорних труб, штропа елеваторів, силові вертлюги, блоки кріплення талевих канатів, гакоблоки, роторні вертлюги, талеві і/або гакоблоки.

3) API-16C: Rigid Choke and KillLines – Маніфольди дроселювання і глушіння

4) API-7K: Rotary tables, Rotary bushings, Piston Mud Pump Components and Draw work Components – Роторні столи, компоненти поршневих бурових насосів і компоненти бурових лебідок.

5) API-4F: Crown block Assembles, Masts, Sub structure sat PSL 1, PSL 2, Derrik sat PSL 1 – Компоновки кронблоків, Мачти, Основи, Вежі.

Звертаємо вашу увагу, що **керновідбірні пристрої взагалі не мають нічого спільногота не відносяться до супутнього обладнання для нафтогазової промисловості** (Associated Equipment for the Oil and Gas Industry), вказаного в наданому ТОВ «АКФІЛД» сертифікаті API Specification Q1 №Q1-0960 . В свою чергу, керновідбірні пристрої відносяться виключно до **внутрішньосвердловинного бурового інструменту** (Down hole Drilling tool). З цього слідує, що ТОВ «Акфілд» з великою долею ймовірності свідомо чи випадково подало в тендерній документації неправдиву інформацію, надавши документи від цієї китайської компанії, в номенклатурі якої нема керновідбірних пристройів.

В результаті такого «штучного» створення бар'єру з сертифікатом API пропозиції ТОВ «Інвеставтоматика» (є дилером єдиного вітчизняного розробника та виробника керноприймальних пристройів) та ТОВ «НГ Технологія» були відхилені в надзвичайно короткі терміни протоколами відхилення від 23.10.2018 р. та 06.11.2018 р. відповідно. При цьому надано таке офіціальне пояснення таких відхилень: невідповідність пропозицій учасників технічним критеріям кваліфікації, а найперше – відсутності у виробників діючого сертифікату API Q1. Okрім того, в пропозиції відхилення ТОВ «Інвеставтоматика» в службовій записці департаменту буріння від 05.10.2018 р. № 12.1.2/1443-С безпідставно названо ще 2 причини невідповідності пропозиції підприємства технічним критеріям кваліфікації:

1.Відсутність у виробника заводської гарантії, що складає не менше 18 місяців;

2.Невідповідність технічним критеріям – нижня частина керновідбірного пристрою виконана з зовнішнім діаметром 180 мм, а додатком 2 документації допорогової закупівлі вимагалося зовнішній діаметр корпусу -171,45 мм(6 3/4 дюйма).

Заводська гарантія на керноприймальний пристрій СКАН 180/100 -2ПМ приведено в ТУ У 11/2-19353712-003-2012, на яке є посилання на 4 сторінці зразка техпаспорта, приведена вона також і на 3 сторінці техпаспорта (завантажувались на електронній площаці зразок техпаспорта тільки з 1 та 4 сторінками та технічний бюллетень). Тобто, ТОВ «Інвеставтоматика» надало заводську гарантію 18 місяців на пристрій керноприймальний СКАН 180/100 -2ПМ. Технічні спеціалісти все це могли при бажанні вияснити, написавши дозапит.

По другому зауваженню: і на 4 сторінці зразка техпаспорта СКАН 180/100 -2ПМ, і в розділі **Конструктивні особливості Технічного бюллетеня** нема й близько згадки про те, що зовнішній діаметр корпусу СКАН 180/100-2ПМ виконано з діаметром 180 мм. Приводимо дослівно витримки з цього документу: «...Пристрій керноприймальний СКАН 180/100-2ПМ конструктивно являє собою модернізований варіант керноприймального пристрою СКАН 180/100-2П, у якого зовнішній діаметр корпусу зменшений зі 180,00 до 171,45 мм, а зовнішній діаметр нижнього гладкого перевідника складає 180,00 мм. Тобто, **180 мм має нижній перевідник, а не корпус, а нижній перевідник і корпус – це дві різні складові керноприймального пристрою.**

Ще раз акцентуємо Вашу увагу на тому, що стандарт ISO 9001:2008, як і інші стандарти міжнародної організації зі стандартизації (International Organization Standardization) підтримується в Україні на державному рівні, як і його українська національна версія ДСТУ ISO 9001:2008. Стандарти же API (American Petroleum Institute) Американського інституту нафти (приватної американської компанії) є хоч і загальновизнаними в світі, але

вузькопрофільними стандартами сегменту нафтогазової галузі промисловості. Однак стандарт API Q1, наявність якого у виробниках вимагається замовником АТ «Укргазвидобування» в тендерах №18T-656, повністю дублює вимоги стандарту ДСТУ ISO 9001:2008, не доповнюючи його додатковими положеннями, тому вимога сертифікату на нього є декларативною, не несе змістового навантаження. Аналіз тендерної документації попередніх торгів і торгів, що оголошуються в теперішній час в АТ «Укргазвидобування» на аналогічну продукцію, яка відноситься до нафтогазового обладнання вказує на наявність подвійних стандартів розробників тендерної документації, так як в ряді випадків стандарт API не прописується.

Зважаючи на всі ці порушення, а саме : непослідовність у виборі технічних критеріїв кваліфікації тендерної документації для однотипної продукції, як то ISO 9001:2008, API Q1, на нашу думку весь час різних критеріїв в залежності від кон'юнктурної ситуації, прописування в Додатку 2 до документації торгів жорстких технічних вимог та умов без їх варіації та аналогів виключно під зарубіжних виробників та з метою недопущення до торгів і перемоги в них вітчизняних розробників та інші, наведені вище порушення просимо: 1. Рекомендувати Тендерному комітету АТ «Укргазвидобування» скасувати торги №18T-656 43120000-0 - Врубові та тунелепроходні, бурильні чи прохідницькі машини для добування вугілля чи гірських порід (Керновідбірний пристрій 6 ¾). 2. Оголосити нові торги з реально обґрунтованою ціною, послідовними технічними критеріями кваліфікації та вимогами, які б допускали можливість приймати участь в торгах вітчизняним розробникам. 3. В документації допорогової закупівлі підпункт 3 пункту 7 Технічних критеріїв кваліфікації викласти в такій редакції: 3) Завірена підписом та печаткою (за наявності) Учасника процедури закупівлі копія діючого сертифікату щодо наявності на виробництві системи менеджменту ISO 9001:2008 (або пізніше) або ДСТУ ISO 9001:2008 (або пізніше) або API Q1.

При відсутності Вашого позитивного рішення за нашими вимогами ТОВ «Наукагеотех» залишає за собою право апелювати в інші інстанції.

Примітка: Скарга за №70п від 13.11. 2018 року, розширенна 9 (дев'ятою) додатками на 26 сторінках (ці додатки можна використати для глибшого вивчення питання) направлена в паперовому форматі 14.11.2018 р. Голові правління АТ «Укргазвидобування» Прохоренко О.В.

З повагою

Директор, к.т.н., академік Української
нафтогазової академії

Р.І. Стефурак

