



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “СПЕЦІАЛІЗОВАНЕ МОНТАЖНЕ УПРАВЛІННЯ № 24”

Юридична адреса: 03110
м. Київ, вул. Солом'янська, буд.18-А
Поштова адреса: 08623,
смт. Калинівка, Васильківський р-н,
вул. Калинова 2-Б

Тел/факс: 04571-41593; 04571-41554
Р/р №: 26003143954002 в ПАТ «Полтава-банк»
м. Київ
МФО: 331489, код ЄДРПОУ: 04715664.
СПП №: 100348304, ІПН №: 047156626583

Вих № 264 від 16.05.2018 р.

Заступнику голови Тендерного комітету
ПАТ «Укргазвидобування»
Стельмах Н.Г.

ОСКАРЖЕННЯ

Згідно процедури закупівлі:
18Т-166 - 42120000-6 –
Насоси та компрестор (Комплекс
компресорного та допоміжного
обладнання для
транспортування газу)

Шановна Неллі Григорівна,

Уважно вивчивши усі положення Протоколу, просимо Вас повторно розглянути нашу пропозицію, взявши до уваги наступні аргументи з нашого боку:

По пункту 1: В наданій інструкції з експлуатації «Газова колонка стиснутого природного газу JCS3203» вказано: «Номінальний робочий тиск: 20 МПа», а «Максимальний робочий тиск: 25 МПа» тоді, як у вимогах документації (п. 1.1) вказано «Тиск газу на виході із БКУ-2: 25 МПа або вище» і таким чином, запропонована колонка повністю відповідає вимогам тендерної документації. Якщо треба застосувати газову колонку з більшим максимальним робочим тиском просимо повідомити конкретне значення такого тиску, оскільки тиск в 25МПа є стандартом при проектуванні газових заправних колонок. Також зауважимо, що тиск випробування 32МПа.

По пункту 2: В «Технічній пропозиції на повний комплект обладнання для станції природного газу» (стор. 6) вказано, що «Пристрій для зарядки газом – один комплект», в той час, як у Протоколі зазначено: «Пристрій для зарядки газом – одна лінія», тобто у Протоколі зазначена неправдива інформація. В той же самий час в наданій Специфікації на сторінці 9 зазначено, що «Два комплекти роздавальних газових колонок встановлено в одному блок-боксі». Таким чином запропоноване обладнання повністю відповідає вимогам тендерної документації.

По пункту 3: В «Технічній пропозиції на повний комплект обладнання для станції природного газу» (стор. 6) вказано, що «Пристрій для зарядки газом – один комплект», в той час, як у Протоколі зазначено: «Пристрій для зарядки газом – одна лінія», тобто у Протоколі зазначена неправдива інформація. В той же самий час в наданій Специфікації на сторінці 9 зазначено, що «П'ять комплектів приймальних газових колонок встановлено в одному блок-боксі». Таким чином запропоноване обладнання повністю відповідає вимогам тендерної документації.

По пункту 4: Щодо робочого тиску вхідних та вихідних фільтрів, повідомляємо Вас, що в нашій пропозиції вже враховані вхідні та вихідні фільтри, фільтри-сепаратори, які розраховані на робочий тиск не нижче PN250. Відносно наданих креслень, зауважимо, що на етапі до підписання



контракту ми надаємо тільки референційні креслення. Фінальні креслення для затвердження будуть надані після підписання контракту.

По пункту 5: Щодо відсутності регуляторів тиску типу «після себе» на вході до БКУ-1, БКУ-2 та БКУ-3, повідомляємо Вас, що в нашій пропозиції вже враховані такі регулятори тиску.

По пункту 6: Вказане вами значення температури газу після БКУ-1 $\leq 150^{\circ}\text{C}$ відповідає температурі газу у точці виходу з кожної ступені компресору та є цілком нормальним для експлуатації компресорів природного газу. Температура ж виходу газу з БКУ зазначена, наприклад, на сторінці 12 технічної пропозиції ... та записана так: «17 Температура на виході (Після охолодження) - Температура навколишнього середовища становить не вище 15°C », що означає, що, температура виходу газу з усіх БКУ становить не вище ніж $+15^{\circ}\text{C}$ від температури навколишнього середовища, що забезпечується застосуванням міжступінчастих холодильників для кожної ступіні компресору. Таким чином дане зауваження не є достовірним.

По пункту 7: Регулятор тиску газу типу «до себе» на виході БКУ-3 для забезпечення нормальної роботи компресора при тиску в газопроводі нижче $7,5\text{MPa}$ передбачений в нашій конструкції, просимо взяти це до уваги.

По пункту 8: Теплообмінники на вході в БКУ-1, БКУ-2 передбачені в нашій конструкції, просимо взяти це до уваги.

По пункту 9: Принципова схема, схема автоматизації, схема електричних з'єднань є комерційною інформацією та можуть бути надані для затвердження тільки після підписання контракту. Просимо взяти це до уваги.

По пункту 10: В пропозиції учасника «Специфікація обладнання МОБІЛЬНОЇ КОМПРЕСОРНОЇ СТАНЦІЇ З ПЕРЕКАЧУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТИПУ» (стор. 9, п. 5) вказано «Роздавальна газова колонка (2500x1500x2500)» «Одна лінія, один роздавальний шланг, одиничний витратомір: 3-80 кг/хв.» і далі зазначено: «Два комплекти роздавальних газових колонок встановлено в одному блок-боксі». Таким чином, наведене зауваження не відповідає дійсності. Просимо взяти це до уваги.

По пункту 11: В пропозиції учасника «Специфікація обладнання МОБІЛЬНОЇ КОМПРЕСОРНОЇ СТАНЦІЇ З ПЕРЕКАЧУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТИПУ» стор. 9, п. 5 Приймальна газова колонка (4500x2200x2500) «Одна лінія, один роздавальний шланг, одиничний витратомір: 3-80 кг/хв.» і далі зазначено: «П'ять комплектів приймальних газових колонок встановлено в одному блок-боксі». Таким чином, наведене зауваження не відповідає дійсності. Просимо взяти це до уваги.

По пункту 12: В документі «ПЕРЕВІРКА І ВИПРОБУВАННЯ КОМПРЕСОРІВ» в пункті 1.2 вказано не про використання газового двигуна API-7B-11C, а про застосування стандарту API-7B-11C, який нормує специфікації двигунів внутрішнього згорання для нафтогазових родовищ. Цей стандарт застосовується у разі, якщо застосовується газовий двигун для приводу компресору. Викликано це тим, що план перевірок і випробувань є діючим стандартом заводу-виробника та розроблений для усього спектру випускаємих компресорів. Що стосується приводу запропонованих компресорів, доповідаємо, що приводом запропонованих компресорів є електричні двигуни, що ясно зазначено на сторінках 4, 5 та 6 «Технічної Пропозиції» на повний комплект обладнання для «Станції природного газу», а також на сторінках 2, 4 та 6 «Специфікації обладнання».

По пункту 13: Пункт 1.6. вимог документації містить стандартні вимоги до постачання обладнання з виконанням шеф-монтажних та пусконаладжувальних робіт, тому, погоджуючись на участь в цьому тендері ми автоматично погодилися на виконання шеф-монтажних та пусконаладжувальних робіт, а також на постачання необхідних запасних частин для пусконаладжувальних робіт, та на 1 рік експлуатації, на забезпечення обладнання необхідним спеціальним інструментом та матеріалами для виконання пусконаладжувальних робіт. Проведення заводських випробувань взагалі є стандартною процедурою та проводиться усіма виробниками обладнання при виробництві поршневіх компресорів. Також прикладаємо гарантійний лист щодо наявності необхідних дозвільних документів та паспортів обладнання (Додаток 1).



По пункту 14: Вимоги, наведені в пункті 1.5 ТВ є стандартними вимогами при виробництві компресорного газового промислового обладнання. Такі вимоги закріплені у відповідних ДСТУ, НПАОП а також в усіх міжнародних стандартах API, NEMA, ISO, DIN та інших, а також у відповідних стандартах GB Китайської Народної Республіки. Дотримання даних вимог є обов'язковим для усіх виробників компресорного обладнання, в тому числі і для SICHUAN JINXING CLEAN ENERGY EQUIPMENT CO., LTD. Більш того, наприклад, перелік запасних частин, що постачаються, та перелік спеціального інструменту, що постачається, ясно вказані на сторінках 60-62 «Технічної пропозиції». Вважаючи на це, просимо Вас розглядати дані вимоги, як такі, що за замовчанням виконуються нашою компанією. В іншому разі, просимо доправити дозапит щодо додаткових роз'яснень з нашого боку.

По пункту 15: Вимоги, наведені в пункті 1.4 ТВ містять вимоги до основного обладнання і такі дані наведені в документах, які надані нами для розгляду. Наприклад, автоматизована система регулювання продуктивності БКУ шляхом частотного регулювання приводу компресора (пункт 1.6 розділу 1.4 ТВ) ясно зазначена на сторінках 5 та 6 «Технічної пропозиції» та детально описана на сторінках 43-49 «Технічної пропозиції». Також, наприклад, усі допоміжні системи компресорів, включаючи систему охолодження, міжступеневі сепараторі та інше, детально описані на сторінках 37-43 «Технічної пропозиції». В разі, якщо з Вашої точки зору інформації недостатньо, просимо доправити дозапит щодо додаткових роз'яснень з нашого боку.

По пункту 16: На жаль, у нашій документації сталася технічна помилка, а саме: просимо читати Siemens S7 1200 замість Siemens S7 200. Просимо пробачення за незручності.

По пункту 17: Відгуки від покупців аналогічної продукції були надані на розгляд з усіма документами. Просимо взяти це до уваги.

По пункту 18: Рекомендаційні листи-відгуки також були надані на розгляд з усіма документами. Просимо взяти це до уваги. Контактні особи вказані у окремому файлі, а саме в файлі «Досвід постачання з контактними телефонами», який був наданий на розгляд разом з усіма документами. Просимо взяти це до уваги. Також прикладаємо доповнену Довідку про наявність досвіду постачання аналогічних МТР за останні 3 роки з вказанням Замовників, контактних осіб і телефонів (Додаток 3).

По пункту 19: Згідно пункту 11 Технічних критеріїв кваліфікації Додатка 1 до документації процедури закупівлі необхідно надати: «Лист за підписом керівника на бланку учасника про наявність власної сервісної служби, або діючий договір з підрядною організацією, а також копії сертифікатів, що підтверджують кваліфікацію спеціалістів на виконання робіт на запропоноване обладнання. Гарантійний лист за підписом керівника на бланку, що у випадку відсутності власної сервісної служби, (в разі перемоги) учасник зобов'язується укласти договір з підрядною організацією на проведення:

- шеф-монтажу;
- пусконаладжувальних робіт.»

Ми надаємо гарантійний лист (Додаток 2 до цього листа). Просимо прийняти це до уваги.

По пункту 20: В нашій технічній пропозиції враховано, що мінімальний вхідний тиск до БКУ-1 є 0,5МПа при продуктивності 2600Нм3/год забезпечується вихідний тиск 7,5Мпа, при цьому, нами передбачено, що мінімальний вхідний тиск до БКУ-3 є 0,125МПа при забезпеченні продуктивності 2600Нм3/год та вихідному тиску 7,5Мпа. Детальний розрахунок усіх режимів даної установки до моменту підписання контракту є комерційною таємницею та не може бути розголошений до моменту підписання контракту. Просимо взяти це до уваги.

Просимо взяти до уваги наші пояснення по суті та повернутися до розглядання нашої пропозиції, та відправити на нашу адресу дозапит щодо поточних питань.

Додатково до наших відповідей на пункти протоколу, маємо заявити, що ретельно вивчивши усі можливості поліпшення технічного рішення, у порівнянні з наведеним у технічному



завданні на постачання комплексу компресорного та допоміжного обладнання для транспортування газу за процедурою закупівлі 18Т-166, ми знайшли можливості суттєвого поліпшення технології.

Ми пропонуємо Вам розглянути наші пропозиції для проекту «18Т-166 Комплекс компресорного та допоміжного обладнання для транспортування газу».

Проблемні питання при реалізації наведеної схеми згідно технічного завдання:

- Низька надійність запропонованої схеми у зв'язку з тим, що при виході з ладу компресору високого тиску вузол завантаження фактично буде зупинений, а також, на час проведення технічного обслуговування буде зупинене транспортування газу.
- Суттєва залежність вузла розвантаження від вузла завантаження (мається на увазі, що якщо буде необхідно застосувати БКУ-3 у роботі вузла завантаження, то для цього потрібно повністю зупинити вузол розвантаження та припинити транспортування газу).
- Використання поршневого компресору у подвійній ролі – в якості нагнітаючого агрегату та в якості агрегату для розвантаження, створює підстави для суттєвого зниження надійності механізму, та призведе до досить частих зупинок для ремонту та обслуговування такого агрегату, що ще більше знижує надійність системи у цілому, оскільки у разі виходу з ладу БКУ-3 вузол розвантаження буде фактично зупинений до повного усунення поломок.
- Також використання трьох поршневих компресорів створює підстави для більш широкого переліку необхідного сервісного обслуговування та ремонтів обладнання.

Ми пропонуємо збільшити ефективність комплексу за рахунок удосконалення компресорних агрегатів, що дасть змогу подовжити видобуток газу після зниження тиску в свердловині нижче 0,5 МПа, аж доки він не знизиться нижче за 0,125МПа.

Таке удосконалення дозволить видобути додаткову кількість газу та подовжить термін видобутку без зниження кількості видобутого газу.

В зв'язку з вищенаведеним, просимо Вас ініціювати технічну нараду у ПАТ «Укргазвидобування» з метою презентації наших пропозицій по вдосконаленню технічних рішень для проекту «18Т-166 Комплекс компресорного та допоміжного обладнання для транспортування газу» та технічної дискусії щодо доцільності втілення наших пропозицій.

Голова правління



Гуторов С.П.





ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “СПЕЦІАЛІЗОВАНЕ МОНТАЖНЕ УПРАВЛІННЯ № 24”

Юридична адреса: 03110
м. Київ, вул. Солом'янська, буд.18-А
Поштова адреса: 08623,
смт. Калинівка, Васильківський р-н,
вул. Калинова 2-Б

Тел/факс: 04571-41593; 04571-41554
Р/р №: 26003143954002в ПАТ «Полтава-банк»
м. Київ
МФО: 331489, код ЄДРПОУ: 04715664.
СПП №: 100348304, ІПН №: 047156626583

Вих № 265 від 16.05.2018 р.

Додаток № 1 до листа вих.№264 від 16 травня 2018р.

Заступнику голови Тендерного комітету
ПАТ «Укргазвидобування»

Стельмах Н.Г.

*Згідно процедури закупівлі:
18Т-166 - 42120000-6 –
Насоси та компрестор (Комплекс
компресорного та допоміжного
обладнання для
транспортування газу)*

ГАРАНТІЙНИЙ ЛИСТ

- Приватне акціонерне товариство «Спеціалізоване монтажне управління №24» гарантує, що:
1. Дозвіл на застосування обладнання в Україні,
 2. Висновки та інші документи, які необхідні для отримання дозволу на експлуатацію обладнання,
 3. Вся документація, в т.ч. паспорти на БКУ, посудини, що працюють під тиском, запобіжні клапани, запірну та регулюючу арматуру, а також каталоги запасних частин складена на українській мові.
- будуть надані разом з постачанням обладнання.

Голова правління



Гуторов С.П.





ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “СПЕЦІАЛІЗОВАНЕ МОНТАЖНЕ УПРАВЛІННЯ № 24”

Юридична адреса: 03110
м. Київ, вул. Солом'янська, буд.18-А
Поштова адреса: 08623,
сmt. Калинівка, Васильківський р-н,
вул. Калинова 2-Б

Тел/факс: 04571-41593; 04571-41554
Р/р №: 26003143954002в ПАТ «Полтава-банк»
м. Київ
МФО: 331489, код ЄДРПОУ: 04715664.
СПП №: 100348304, ІПН №: 047156626583

Вих № 266 від 16.05.2018 р.

Додаток № 2 до листа вих.№264 від 16 травня 2018р.

Заступнику голови Тендерного комітету
ПАТ «Укргазвидобування»
Стельмах Н.Г.

*Згідно процедури закупівлі:
18Т-166 - 42120000-6 –
Насоси та компрестор (Комплекс
компресорного та допоміжного
обладнання для
транспортування газу)*

ГАРАНТІЙНИЙ ЛИСТ

Приватне акціонерне товариство «Спеціалізоване монтажне управління №24» гарантує, що договір з підрядною організацією на проведення:

- Шеф-монтажу,
- Пусконаладжувальних робіт,
буде укладений після підписання договору постачання та до фактичного постачання обладнання.

Підрядна організація, яка виконуватиме вищезазначені роботи буде узгоджена з ПАТ «Укргазвидобування».

Голова правління



Гуторов С.П.





ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “СПЕЦІАЛІЗОВАНЕ МОНТАЖНЕ УПРАВЛІННЯ № 24”

Юридична адреса: 03110
м. Київ, вул. Солом'янська, буд.18-А
Поштова адреса: 08623,
смт. Калинівка, Васильківський р-н,
вул. Калинова 2-Б

Тел/факс: 04571-41593; 04571-41554
Р/р №: 26003143954002 в ПАТ «Полтава-банк»
м. Київ
МФО: 331489, код ЄДРПОУ: 04715664.
СПП №: 100348304, ІПН №: 047156626583

Вих № 267 від 16.05.2018 р.

Додаток № 3 до листа вих.№264 від 16 травня 2018р.

Заступнику голови Тендерного комітету
ПАТ «Укргазвидобування»
Стельмах Н.Г.

Згідно процедури закупівлі:
18Т-166 - 42120000-6 –
Насоси та компресор (Комплекс
компресорного та допоміжного
обладнання для
транспортування газу)

ДОВІДКА

про наявність досвіду постачання аналогічних МТР на ринку не менше 3 років

Приватне акціонерне товариство «Спеціалізоване монтажне управління №24» повідомляє про досвід поставлених аналогічних МТР за останні 3 роки:

№ п / п	Замовник	Поставлене МТЗ на об'єкт	Вартість, грн. з ПДВ	Рік поставки
1	ПАТ «Укртрансгаз» філія УМГ «Київтрансгаз», заступник директора Тюкавкін С.Г., тел. +38 (044) 239-77-30, 239- 77-37, 239-77-96	Автоматична ГРС в складі: технологічні блоки переключення, виміру та одоризації для споживача I $Q_{\max}=8$ тис.м ³ /годину (№1а) та споживача II $Q_{\max}=27$ тис.м ³ /годину (№1б), технологічні блоки очистки, підігріву, редукування для споживача I $Q_{\max}=8$ тис.м ³ /годину (№2а) та споживача II $Q_{\max}=27$ тис.м ³ /годину (№2б), блок-бокси (№3а, 3б) для підігріву теплоносія та приміщень АСУ і операторної виробництва «TARTARINI», Італія	81 574 774,19	Серпень 2016 року
2	ПАТ «Укртрансгаз» філія УМГ «Львівтрансгаз», заступник директора Цепенда В.М., тел. +38 (032) 264-57-28	АГРС на три виходи ($Q_{\text{заг}}=45500$ нм ³ /год, $P_{\text{вх}}=27-55$ кгс/см ²) на три виходи: - вихід №1 $Q=25000$ нм ³ /год, $P=6-12$ кгс/см ² ; - вихід №2 $Q=3000$ нм ³ /год, $P=6-12$ кгс/см ² ; - вихід №3 $Q=17500$ нм ³ /год, $P=3-6$ кгс/см ² виробництва «CONCORDIA SULLA SECCHIA (MO) Via Achille Grandi», Італія	101 489 948,80	Березень 2017 року
3	ПАТ «Укртрансгаз» філія УМГ «Прикарпаттрансгаз»,	Комплект технологічних трубопроводів та запірної арматури вимірjувальних трубопроводів в складі: -труба діаметром	44 842 311,38	Серпень 2017 року



	заступник директора Михайлів В.І., тел. (034) 275-09-23	508x13,44 мм за ASME B.31.8-2012, матеріал - API 5L Gr.X70 (між каліброваними ділянками трубопроводу та запірною арматурою на вході та виході ВТ) B31.8 - 105 м; -відвід 90° Long Radius діаметром 508 (20") PN 7,4 МПа за ASME D16.9-2012-3 шт.; -кран кульовий під приварку DN 500 PN 10,0 МПа RMA HKSF-W100 з пневмогідроприводом та ручним дублером Niwatec – 6 шт		
4	ПАТ «Укртрансгаз» філія УМГ «Прикарпаттрансгаз», заступник директора Михайлів В.І., тел. (034) 275-09-23	Система аналізу якості газу в складі: -стійка аналізатору автоматичного потокового газового хроматографу Danalyzer 700 XA - 2шт; -стійка автоматичного потокового газового вмісту сірководню та меркаптанової сірки; -стійка аналізатору точки роси по воді та вуглеводням Condumax II -2шт; -стійка аналізатору кисню Panametrics OXI.IQ; -стійка з контролерами системи якості газу; -труба 6x1,0 з нержавіючої сталі -150м; -кран кульовий обтискний для труби 6x1,0мм -3шт; - діелектрична вставка обтискна для труби 6x1,0 -3шт; -пробовідбірник -3шт, (комплект)	28 906 203,06	Грудень 2017 року

Голова правління



Гуторов С.П.

