



ООО «Завод «Нефтегазоборудование»,
Россия, 410008, г. Саратов, ул. 3-й Детский пр-д, д. 6/10
ИНН/КПП 6454054449/645401001, ОКПО 55402257, ОКВЭД 29.12 29.13
Тел./факс: (8452), 45-77-77, 48-62-62, 48-65-65, 48-21-21
e-mail: mail@ngosar.ru, www.ngosar.ru

От 28.07.2016 г. № 1063

Руководителю Управления Федеральной антимонопольной службы
по Республике Крым и городу Севастополю
295000, Республика Крым,
г. Симферополь, ул. Александра Невского, д. 1

ЖАЛОБА

на действия закупочной комиссии

27.05.2016 г. на официальном сайте госзакупок (www.zakupki.gov.ru), а также на ЭТП в сети «Интернет» по адресу <https://www.roseltorg.ru> Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Черноморнефтегаз» (295000, Республика Крым, г. Симферополь, пр-кт. Кирова, 52) (далее — ГУП РК «Черноморнефтегаз») были размещены документация и извещение № 31603712247 о проведении открытого конкурса для отбора поставщика на право заключения договора поставки Поставка газораспределительного оборудования: - блочного автоматизированного узла редуцирования и коммерческого замера газа (объект №2); - блочной автоматизированной газораспределительной станции пропускной способностью до 140 тыс. м куб. / час (Сооружения и строительные работы по строительству прочих гражданских сооружений, не включенных в другие группировки, 42.99); начальная (максимальная) цена контракта составляет 327 181 732,82 рублей с учетом НДС.

ООО «Завод «Нефтегазоборудование» (далее также - Участник) приняло участие в открытом конкурсе, направив все необходимые документы согласно документации по закупке.

Однако, по результатам рассмотрения поступивших на конкурс заявок, закупочная комиссия ГУП РК «Черноморнефтегаз» (в составе: председатель комиссии: Ковальчук Ю.Л.; Гредин С.В., Корнеев Д.А., Купцова М.В., Панина Т.С., Симитут С.Н.) отказала в допуске к участию в закупке всем претендентам на участие в конкурсе (протокол № 735-кэф от 19.07.2016 г.).

В нарушение части 6 статьи 3 Федерального закона от 18 июля 2011 г. N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц", закупочная комиссия неправомочно отказала ООО «Завод «Нефтегазоборудование» в допуске к участию в закупке.

Считаем действия комиссии в отношении ООО «Завод «Нефтегазоборудование» незаконными и не обоснованными по следующим основаниям:

По мнению комиссии в документации Участника имелись следующие несоответствия	Возражения Участника
В представленной для рассмотрения Участником ПЗ на ГРС-1 и УРКЗГ указана категория и группа взрывоопасной	Категория и группа взрывоопасной смеси природного газа с воздухом в соответствии с ПУЭ – IIА-Т1 Оборудование установленное на дренажной ёмкости конденсата имеет группу не менее IIА-

<p>смеси IIA-T1 для технологических блоков однако согласно тендерной документации на площадке присутствует блок одоризации и дренажная емкость с более худшей категорией ПА-Т3;</p>	<p>Т3.</p>
<p>В ПЗ на ГРС-1 и УРКЗГ в блоке очистки газа отсутствует упоминание о возможности регенерации фильтров обратным током газа в автоматическом режиме;</p>	<p>Техническая возможность предусмотрена. Управление осуществляется через САУ ТП. Добавлено описание в ПЗ.</p>
<p>В ПЗ УРКЗГ в блоке редуцирования установить манометр согласно тендерной схеме;</p>	<p>Манометры были установлены согласно тендерной схеме до и после регулятора давления.</p>
<p>В ПЗ на ГРС-1 и УРКЗГ в блоке измерения расхода газа с СППК указан предел допускаемой относительной погрешности 1,5 и 2% соответственно, требуется не более 5% согласно тендерной документации и СТО Газпром 5.37 для технологического замера категории Д1;</p>	<p>Относительная погрешность 2% входит в пределы допускаемой относительной погрешности «не более 5%»</p>
<p>В ПЗ на ГРС-1 отсутствую сведения по емкости подземной дренажной запаса одоранта</p>	<p>Не относится к площадки УРКЗГ-Севастополь первая очередь</p>
<p>В ПЗ на УРКЗГ в объекты контроля единой САУ ГРС не включены блоки ГРС 1 (например одоризация, регулирование подачи газа по байпасным линии с электрорегуляторами между ГРС-1 и УРКЗГ);</p>	<p>Было предусмотрено. Управление осуществляется через САУ ТП. Добавлено описание в ПЗ.</p>
<p>В ПЗ на УРКЗГ по САУ узла очистки отсутствует возможность переключения фильтров и процедур регенерации фильтров обратным током газа в дренажную емкость;</p>	<p>Было предусмотрено. Управление осуществляется через САУ ТП. Добавлено описание в ПЗ.</p>
<p>В ПЗ на УРКЗГ по САУ узла редуцирования отсутствует</p>	<p>Было предусмотрено. Управление осуществляется через САУ ТП.</p>

указание об автоматической возможности переключения между нитками редуцирования в зависимости от величины общего расхода, отклонения давления, температуры, поломки и проч.;	Добавлено описание в ПЗ.
В ПЗ на УРКЗГ по САУ узла замера отсутствуют указания об автоматическом переключении ниток основного замера при поломке или ошибке;	Было предусмотрено. Управление осуществляется через САУ ТП. Добавлено описание в ПЗ.
В ПЗ на УРКЗГ по САУ узла замера присутствует замер газа узла подготовки газа, однако согласно тендерной документации он не требуется ввиду малого расхода;	Замер узла подготовки топливного газа необходим для учета газа на БКЭС (расход на ГПЭУ) и указан на схеме 802П-Т9 Rev.1, при необходимости можем исключить
1В ПЗ на УРКЗГ по САУ дренажной емкости отсутствует сигнализация по верхнему уровню, так же требуется исключить замер давления в емкости (кроме манометра) и контроль межстенного пространства, так как емкость дренажная одностенная и находится 90% времени под атмосферным давлением;	Было предусмотрено на технологической схеме. Добавлено описание в ПЗ.
В ПЗ на УРКЗГ по САУ загазованности отсутствует функция отключения подачи газа в помещение с загазованностью	Было предусмотрено. Добавлено описание в ПЗ.
В ПЗ на УРКЗГ в перечне оборудования отсутствует таль в блоке узла редуцирования;	По умолчанию «Завод «Нефтегазоборудование» поставляет данное оборудование. Откорректирован перечень технологического оборудования
В ПЗ на УРКЗГ и ГРС-1 в перечне оборудования на емкостное оборудование отсутствует в комплекте	Ёмкость на схеме была показана условно. Обязка дренажной емкости предусмотрена в соответствии тендерным опросным листом и включена в комплект поставки.

обвязочная арматура;	В ПЗ добавлено описание требуемой обвязки дренажной ёмкости.
На схемах УРКЗГ и ГРС-1 в блоках узла редуцирования на выходе до отсечного крана должен быть дополнительно установлен датчик давления на каждой нитке редуцирования для возможности автоматического переключения ниток на резервные по отклонению давления;	Добавлен датчик. Откорректирована схема технологическая, ПЗ и перечень оборудования автоматизации
На схемах УРКЗГ и ГРС-1 следует учесть работу блока подготовки газа собственных нужд от дополнительно от низкой стороны ГРС-1, согласно норм газ для подачи в блок подготовки газа собственных нужд должен быть одорированным;	Данное требование отсутствует в исходных данных. Добавлен дополнительный вход газа в блок подготовки газа. Откорректирована схема технологическая, ПЗ и перечень оборудования автоматизации.
На схеме УРКЗГ просим разъяснить работу блока подготовки газа собственных нужд без предварительного электроподогревателя газа, так как температура газа на выходе составт менее минус 10 град, цельсия;	Было предусмотрено, но условно не было показано. Добавлено описание в ПЗ.
На схеме УРКЗГ следует добавить отсечной электромагнитный клапан подачи газа на ГПЭУ в комплекте БКЭС согласно тендерной документации и норм;	Отсечной клапан был предусмотрен внутри блока БКЭС. Вынесен на межблочку согласно тендерной схеме.
На схеме ГРС-1 на трубопроводе заправки емкости одоранта следует добавить обратный клапан;	Не относится к площадки УРКЗГ-Севастополь первая очередь
В ПЗ и схемах не указано, что блок редуцирования дополнительно снабжен внешним электрообогревом и теплоизоляцией регуляторов для предотвращения возможного гидратообразования как внутри, так и снаружи;	Было предусмотрено, но условно не было показано. Добавлено описание в ПЗ..

<p>Границы помещений блоков редуцирования показаны не в соответствии с тендерными схемами (охватывает не только регуляторы, а и всю обвязку блока), в связи с чем завышены габариты блоков и потребности на отопление и электрические нагрузки</p>	<p>В тендерной документации не предоставлены требуемые габариты помещения блоков. Есть возможность сократить габариты блока</p>
<p>Габариты блока операторной крайне завышены, что повлечет переделку всех площадок в стадии Р - требуется выполнить блок операторной в пределах до 6*8 метров;</p>	<p>Раньше габарит блок-бокса составлял 6х7,5. Согласно письма «Институт «Шельф» исх. №01-11/802/1240 от 03.06.2016г. (письмо в приложении) было получено замечание о том, что блок операторной ,блок ремонтной мастерской ,блок-бокс бытовых помещений, электрощитовая, узел подготовки теплоносителя(помещение котла), помещение связи необходимо объединить в один блок. Габарит блока был увеличен до 12х6. Выполнение требований соблюдения проектных габаритов блока в пределах 6х8 повлечет за собой исключение отсеков. Просьба сообщить требуемые габариты отсеков.</p>
<p>Габариты блока основного замера ГРС-1 могут повлечь переделку всех площадок в стадии Р - требуется рассмотреть возможность сокращения длины блока на ~2 метра;</p>	<p>Данное замечание не относится к площадки УРКЗГ-Севастополь первая очередь, но есть возможность сократить габариты блока</p>
<p>Отсутствуют чертежи дренажной емкости с обвязкой и БКЭС</p>	<p>Будет предоставлен чертеж дренажной емкости с обвязкой и чертеж БКЭС.</p>
<p>Отсутствуют схемы структурных КИПиА и САУ СТН-3000. Предоставлены только основные технические решения САУ</p>	<p>Добавлена схема АТХ в техническое предложение</p>
<p>Отсутствуют схемы ПС и ОС</p>	<p>Схема принципиальная ПС и ОС находится в составе схемы АТХ</p>
<p>Отсутствуют СКУД и АПТ</p>	<p>Данная информация будет предоставлена после уточнения данные от завода изготовителя БКЭС.</p>
<p>Не представлена информация о наличии на праве собственности или на ином законном основании материально-технической базы производственных мощностей, складских помещений оборудования и других материальных ресурсов, необходимых для</p>	<p>Требование о предоставлении информации о наличии на праве собственности или на ином законном основании материально-технической базы, производственных мощностей, складских помещений, оборудования и других материальных ресурсов, необходимых для исполнения договора в соответствии с предметом закупки пункты Документации, не содержат</p>

При указанных обстоятельствах ГУП РК «Черноморнефтегаз» необоснованно отклонил заявку ООО "Завод "Нефтегазоборудование", что привело к нарушению принципов равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованному ограничению конкуренции по отношению к участникам закупки, установленных пунктом 2 части 1 статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц".

Согласно ч.1 ст.3 Федерального закона от 18 июля 2011 г. N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц", при закупке товаров, работ, услуг заказчики руководствуются следующими принципами: 1) информационная открытость закупки; 2) равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки; 3) целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом при необходимости стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализация мер, направленных на сокращение издержек заказчика; 4) отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки.

В соответствии с ч. 2 ст. 18.1 Федерального закона от 26 июля 2006 г. N 135-ФЗ "О защите конкуренции", действия (бездействие) организатора торгов, оператора электронной площадки, конкурсной или аукционной комиссии могут быть обжалованы в антимонопольный орган лицами, подавшими заявки на участие в торгах, а в случае, если такое обжалование связано с нарушением установленного нормативными правовыми актами порядка размещения информации о проведении торгов, порядка подачи заявок на участие в торгах, также иным лицом (заявителем), права или законные интересы которого могут быть ущемлены или нарушены в результате нарушения порядка организации и проведения торгов.

Действиями организатора торгов были нарушены права и законные интересы ООО "Завод "Нефтегазоборудование", поскольку воспрепятствовали допуску нашего предприятия к участию в закупке, и тем самым лишило производителя с более чем десятилетним опытом работы возможности поставить качественное оборудование заказчику.

В соответствии с частью 10 статьи 3 Закона N 223-ФЗ участник закупки вправе обжаловать в антимонопольный орган в порядке, установленном антимонопольным органом, действия (бездействие) заказчика при закупке товаров, работ, услуг в случаях предъявления к участникам закупки требования о представлении документов, не предусмотренных документацией о закупке.

Согласно ч.1 ст.18.1 Федерального закона от 26.07.2006 N 135-ФЗ "О защите конкуренции" по правилам данной статьи антимонопольный орган рассматривает жалобы на действия (бездействие) организатора торгов при организации и проведении торгов, заключении договоров по результатам торгов или в случае, если торги, проведение которых является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации, признаны несостоявшимися, за исключением жалоб, рассмотрение которых предусмотрено Законом о размещении заказов.

На основании изложенного, на основании ст.3 Федерального закона от 18 июля 2011 г. N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц", ст. 14, 18.1, 23 Федерального закона от 26 июля 2006 г. N 135-ФЗ "О защите конкуренции", антимонопольный орган,

ПРОШУ

признать действия закупочной комиссии ГУП РК «Черноморнефтегаз» по подведению итогов рассмотрения заявок на участие в процедуре (Протокол № 735-кэф от 19.07.2016 г.) в части рассмотрения заявки ООО «Завод «Нефтегазоборудование», незаконными, и выдать предписание об устранении нарушений законодательства Российской Федерации в сфере закупок товаров (работ, услуг).

Приложение.

1. Извещение № 31603712247, протокол, копии, на 7 л.,
2. Конкурсная документация, копии, на 23 л.,
3. Протокол № 735-кэф от 19.07.2016 г., копия, на 19 л.,
4. Копия заявки, письма ООО «Завод «Нефтегазоборудование», на 5 л.,
5. Копия справки по налогам, 4 л.,
6. Копия Технического предложения ООО «Завод «Нефтегазоборудование», на 24 л.,
7. Копия Устава ООО «Завод «Нефтегазоборудование», свидетельств ИНН, ОГРН, на 9 л.,
8. Копия приказа о назначении директора, на 2 л.,
9. Копия сведений об ООО «Завод «Нефтегазоборудование» с сайта ФНС России, на 7 л.

Директор ООО «Завод «Нефтегазоборудование»



А.В. Ятчук