

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
начальника Департамента
ПАО «Газпром»



00 10597974282

№ 03/38/1-501

от 20.02.2016 11:07

 С.Б. Григорьев

« 20 » февраля 2016 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
№ 03/38/1-501 от «20» февраля 2016 г.

О соответствии подрядной организации
Общества с ограниченной ответственностью «Стройнефтегазинжиниринг»
(ООО «Стройнефтегазинжиниринг»)

(ИНН 7724583215, РФ, 115201, г. Москва, 1-й Варшавский проезд, д. 1А, стр. 5)
требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике,
техническому обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром»

В соответствии с СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром» Департаментом ПАО «Газпром» (А.А. Филатов) для проведения проверки соответствия заявителя сформирована экспертная группа в составе:

- | | |
|---------------|---|
| В.В. Настека | - заместитель начальника Департамента – начальник Управления; |
| М.Ю. Кисляков | заместитель начальника отдела; |
| А.Н. Гусев | - заместитель начальника отдела. |

Проведена выездная проверка ООО «Стройнефтегазинжиниринг» в офисе, расположенном по адресу: 115201, г. Москва, 1-й Варшавский проезд, д. 1А, стр. 5, а также на производственной базе (аренда) по адресу: 410086, Саратовская обл., г. Саратов, Песчано-Уметская ул., 1–29 892 м².

Техническая оснащенность:

В аренде организации находятся: Лаборатория НК – 1 ед., сварочные агрегаты – 3 ед.

В аренде организации находятся: трубоукладчики-7 ед., трубоукладчики-краны -5 ед., бульдозеры- 2 ед., трактора с бульдозерным и рыхлительным механизмом – 2 ед., экскаваторы- 3 ед., экскаватор-погрузчик – 1 ед., автобус-вахта- 3 ед., автомобиль бортовой – 2 ед., прицеп бортовой-2 ед., автомобиль бортовой манипулятор – 1 ед., самосвал – 1 ед., автомобиль – тягач – 1 ед., прицеп-роспуск – 1 ед., трубоплетевоз – 2 ед., автотопливозаправщик – 1 ед.,

автокран – 2 ед., автомобиль грузовой тентованный – 2 ед., полуприцеп тентованный – 2 ед., машина грунтовоочная – 4 ед., машина изоляционная - 4 ед., машина подкопочная автомат - 4 ед., машина предварительной очистки – 4 ед., машина финишной очистки – 4 ед., адгезиметр – 2 ед., магнитный толщиномер – 2 ед., теодолит - 1 ед., манометр – 2 ед., нивелир оптический – 2 ед.

Кадровый состав: ИТР- 27 чел., начальник участка- 2 чел., производитель работ – 2 чел., мастер – 3 чел.; электросварщик – 20 чел.; монтажник наружных трубопроводов - 16 чел., электромонтажник – наладчик -2 чел.; изолировщик - 6 чел., газорезчик-4 чел., помощник газорезчика – 2 чел., пескоструйщик– 4 чел., машинист бульдозера - 2 чел.; машинист машины для изоляции газнефтепродуктопроводов – 2 чел.; машинист трубоукладчика – 8 чел.; стропальщик – 2 чел.; геодезист-1 чел.; машинист автокрана -1 чел., машинист экскаватора - - 2 чел.; машинист электростанции передвижной – 4 чел.; водитель – 8 чел.; подсобный рабочий – 8 чел.

По результатам проверки установлено, что материально-техническая оснащенность техникой приборами, кадровый состав позволяет обеспечивать выполнение ООО «Стройнефтегазинжиниринг» заявленных работ и соответствует требованиям ПАО «Газпром» при выполнении следующих видов работ:

1) ремонт и ТО объектов линейной части магистральных газопроводов, в том числе:

- замена труб и участков газопроводов;
- ремонт изоляционных покрытий, в том числе защитных (ЛК) покрытий;
- устранение дефектов, ремонт труб и сварных соединений;
- замена запорно-регулирующей арматуры и соединительных деталей трубопроводов;
- ремонт подводных переходов, включая методом наклонно-направленного бурения, ремонт переходов через искусственные и естественные препятствия;
- проведение работ по технологии врезки под давлением;
- ремонт газопроводов с применением упрочняющих конструкций (муфт и т.д.);
- ремонт камер запуска и приема внутритрубных устройств;
- разделительная резка трубопроводов;
- устранение дефектов, ремонт труб и сварных соединений;
- устройство и ремонт вдольтрассовых проездов и дорог;
- балластировка газопроводов;
- проведение земляных работ по вскрытию и засыпке;
- ремонт объектов обустройства линейной части МГ (тоннельные переходы;
- водопропуски, переезды, пересечения с коммуникациями, знаки, ограждения;
- мелиоративные работы;
- расчистка трасс газопроводов от ДКР;

2) ремонт и ТО основного технологического оборудования ГРС, ГИС, АГНКС, в том числе:

- ремонт и замена технологических трубопроводов и оборудования;

3) ремонт и ТО объектов и оборудования КС, КС ПХГ, ДКС, СОГ, объектов добычи и транспортировки в том числе:

- общестроительные, подготовительные, земляные, электромонтажные, сварочные, изоляционные работы;

- устройство, монтаж, ремонт наружных инженерных сетей, внутренних инженерных систем;

- монтаж стальных, бетонных, железобетонных, металлических, легких ограждающих конструкций;

- капитальный ремонт технологических трубопроводов и подключающих шлейфов (земляные, сварочные, изоляционные работы);

- техническое обслуживание, монтаж, пусконаладочные работы, капитальный ремонт технологического оборудования;

- монтаж, пусконаладочные работы, капитальный ремонт средств защиты, автоматики и контроля, обеспечения безопасности газовых объектов, средств и систем КИПиА;

- техническое обслуживание, ремонт систем вентиляции;

- ремонт средств оборудования ЭХЗ;

- ремонт и ТО электротехнического и энергетического оборудования;

- очистка полости, испытание и осушка трубопроводов.

Срок действия экспертного заключения три года.

Члены экспертной группы:

В.В. Настека

М.Ю. Кисляков

А.Н. Гусев