

  
00 10615763613  
№ 03/38/1-3108  
от 12.09.2016 09:52

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель  
начальника Департамента  
ПАО «Газпром»

  
С.Б. Григорьев

« 12 » 09 2016 г.

### ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 03/38/1-3108 от « 12 » сентября 2016 г.

о соответствии подрядной организации

(Общество с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоКомплект»,  
ИНН 3245516447, 241007, Брянская область, г. Брянск, ул. 7-я Линия, д. 42)  
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 ОАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром» Департаментом ПАО «Газпром» (А.А. Филатов) сформирована экспертная группа в составе:

- В.И. Бородин – заместитель начальника Департамента;  
В.В. Настека – заместитель начальника Департамента – начальник  
Управления;  
П.А. Колотовский – начальник отдела.

Экспертной группой проведена выездная проверка в офисе организации, расположенном по адресу: г. Брянск, ул. 7-я Линия, д. 42, а также по месту расположения производственной базы: г. Брянск, бульвар Щорса, д. 10.

Техническая оснащенность.

В собственности организации находятся: трубовоз – 1 ед.; тягач седельный – 1 ед.; сварочные агрегаты – 6 ед.; компрессор передвижной – 1 ед.; прочие машины и механизмы – 27 ед.

В аренде или лизинге организации находятся: автогрейдер (135 кВт) – 1 ед.; автомобили бортовые (до 10 т) – 2 ед.; автомобили-самосвалы (до 15 т) – 2 ед.; бульдозер (410 кВт) – 1 ед.; бульдозер (130 кВт) – 1 ед.; транспорт

вахтовый – 2 ед.; каток дорожный (25 т) – 1 ед.; краны на автомобильном ходу (16 т) – 2 ед.; трубоукладчики – 2 ед.; трубовозы – 3 ед.; экскаваторы – 4 ед.; агрегат наполнительно-опрессовочный – 1 ед.; агрегат пескоструйный – 1 ед.; вышка телескопическая – 1 ед.; дизель-молот – 1 ед.; машина бурильно-крановая – 1 ед.; подъемник гидравлический – 1 ед.; пневматические трамбовки – 3 ед.; установки ННБ – 2 ед.; буровая установка – 1 ед.

Кадровый состав: общее количество сотрудников – 79 чел.; из них: руководящий состав – 7 чел.; ИТР – 30 чел.; рабочие профессии – 42 чел., из них: водители – 5 чел.; машинисты экскаватора – 2 чел.; электрогазосварщики – 12 чел.; изолировщики – 2 чел.; слесари – 13 чел.; слесарь-сборщик – 1 чел.; машинист мостового крана – 1 чел.; сборщик-наладчик электрооборудования – 1 чел.; маляры – 4 чел.; бригадир – 1 чел.

По результатам проверки установлено, что материально-техническая оснащенность техникой и приборами, кадровый состав обеспечивает выполнение ООО «ГазЭнергоКомплект» следующих видов работ:

– ремонт переходов через искусственные и естественные препятствия (автомобильные, железные дороги и др.);

– устройство и ремонт вдольтрассовых проездов и дорог для производства ремонтных работ;

– балластировка газопроводов;

– земляные работы по вскрытию и засыпке газопроводов (шурфование);

– ремонт объектов обустройства линейной части МГ (тоннельные переходы, водопропуски, переезды, пересечения с коммуникациями, знаки, ограждения, мелиоративные работы и т.д.);

– расчистка трасс газопроводов от ДКР;

– проектно-изыскательские работы;

– ремонт изоляционных покрытий (только способом термоизоляции, в связи с отсутствием изоляционных комплексов для выполнения полного цикла работ по изоляции, а также отсутствием аттестованных специалистов на другие способы и методы изоляционных работ);

– замена труб или участков газопроводов (только методом РД, РД+МПС до Ду 800 мм);

– устранение дефектов, ремонт труб и сварных соединений (только методом РД, РД+МПС до Ду 800 мм);

– замена запорно-регулирующей арматуры и соединительных деталей трубопроводов (только методом РД, РД+МПС до Ду 800 мм);

– ремонт и замена технологических трубопроводов и оборудования ГРС, ГИС, ПЗРГ (только методом РД, РД+МПС до Ду 800 мм).

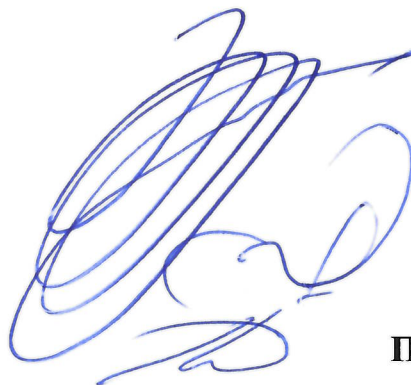
При этом принято решение о неготовности ООО «ГазЭнергоКомплект» к выполнению следующих видов работ:

– водопонижение, водоотведение при ремонте объектов транспорта газа, в связи с отсутствием специального оборудования для выполнения данного вида работ (отсутствием установок для водопонижения уровня грунтовых вод, диафрагменных насосов и т.п.);

– ремонт подводных переходов и ремонт подводных переходов с применением технологии наклонно-направленного бурения, в связи с отсутствием специального оборудования для выполнения ПТР и аттестованных специалистов, а также отсутствием опыта работ в данном направлении.

Срок действия экспертного заключения – один год.

Члены экспертной группы:

A handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping loops and strokes, positioned to the left of the names of the experts.

**В.И. Бородин**

**В.В. Настека**

**П.А. Колотовский**