



УТВЕРЖДАЮ
Заместитель
начальника Департамента
ПАО «Газпром»


В.И. Бородин

«14» августа 2017 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 03/38/2-3050 от «14» августа 2017 г.

О соответствии подрядной организации

(Общество с ограниченной ответственностью «Сервисная Компания ИНТРА»,
ИНН 7816423638, 192007, г. Санкт-Петербург, ул. Лиговский проспект, д. 183,
литер А, пом. 1-Н)

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» сформирована
экспертная группа в составе:

- В.В. Настека – заместитель начальника Департамента – начальник
Управления;
- В.В. Топчий – заместитель начальника Управления;
- М.Ю. Кисляков – заместитель начальника отдела.

Рассмотрев обращение ООО «Сервисная Компания ИНТРА» (Заявка от
03.08.2017 № 129075) по вопросу продления срока действия Экспертного
Заключения от 15.09.2015 № 03/38-2697, экспертная группа в соответствии с
СТО Газпром 2-2.3-954-2015 решила продлить срок действия данного
заключения на два года и подтвердить готовность ООО «Сервисная Компания
ИНТРА» к выполнению следующих видов работ (согласно «Перечню видов
работ для проведения оценки соответствия подрядных организаций
требованиям ПАО «Газпром», утвержденному 06.02.2017 начальником
Департамента ПАО «Газпром» А.А. Филатовым):

- работы по переизоляции ЛЧ МГ в трассовых условиях (п. 1.1);
- работы по ремонту ЛЧ МГ методом замены труб, СДТ и ТПА (п. 1.3);
- работы по ремонту фонтанной арматуры (п. 1.7);
- работы по ремонту межцеховых коммуникаций, технологического
оборудования и трубопроводов добычи газа (п. 1.13);
- работы по ремонту теплоизоляции трубопроводов и аппаратов (п. 1.14);

- работы по ремонту технологического оборудования КС, ДКС, КС ПХГ и СОГ (п. 1.33);
- работы по ремонту вспомогательного оборудования КС, ДКС, КС ПХГ и СОГ (п. 1.34);
- работы по ремонту ГИС (п. 1.37);
- ремонт средств противокоррозионной защиты (п. 1.39);
- работы по ремонту средств ЭХЗ (п. 1.40);
- работы по ремонту защитных покрытий (антикор) (п. 1.43);
- рекультивация земельных участков (п. 2.2);
- работы по нанесению термоусаживающих манжет (п. 2.4);
- работы по монтажу и сварке объектов магистральных и промысловых газопроводов (трубопроводов) с указанием: линейная часть и/или технологическая обвязка трубопроводов и оборудования (п. 2.5);
- работы по ремонту труб, сварных соединений и технологического оборудования с применением технологий сварки (наплавки) (п. 2.6);
- работы по ремонту магистральных и промысловых газопроводов (трубопроводов) с применением полимерных (композитных) упрочняющих конструкций (п. 2.9);
- работы по испытанию оборудования, трубопроводов на прочность и герметичность (пневматические, гидравлические, осушка полости, очистка полости, азотирование) (п. 2.14);
- монтаж/демонтаж временных КПЗОУ и ремонт КПЗОУ (п. 2.15);
- работы по устранению и замене дефектных участков трубопровода (выборочный ремонт) по результатам ДО (п. 2.17);
- работы по восстановлению и устройству балластировки газопровода, в том числе футеровка газопровода (дюкера) (п. 2.19);
- работы по ремонту переходов через искусственные и естественные препятствия (а/д, ж/д и др.), в том числе восстановление, удлинение или установка защитных футляров газопроводов, включая бестраншейные методы (п. 2.20);
- работы по вскрытию и засыпке газопроводов, шурфование, разработка траншеи, укрепление откосов (п. 2.22);
- работы по обозначению трасс трубопроводов (п. 2.24);
- работы по ликвидации древесно-кустарниковой растительности (вырубка и химическая обработка), утилизации порубочных остатков (п. 2.25);
- работы по ремонту вспомогательного технологического оборудования (грузоподъемные механизмы, сварочное оборудование и т.д.) (п. 2.29).

Члены экспертной группы:



В.В. Настека



В.В. Топчий

М.Ю. Кисляков