

105318 г. Москва, ул. Ибрагимова, д. 15  
тел.: (499)973-75-22; (499)973-74-01  
факс: (499)973-74-02  
e-mail: info@globse.com

17 сентября 2007 г. № А09-514

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
ОАО «Гипровостокнефть»

госп. Аграфенину С.И.

### ОТЗЫВ

ЗАО «Глобалстрой-Инжиниринг» (до XI 2004 года ЗАО «Лукойл – Нефтегазстрой») сотрудничает с ОАО «Гипровостокнефть» с 2001 года. За это время, совместно с институтом, были разработаны несколько глобальных проектов.

В 2001 году институт был привлечён в качестве субподрядчика для проектирования ряда объектов международного значения «Сахалин – 2», в котором ЗАО «Лукойл – Нефтегазстрой» принимало непосредственное участие. Успешное сотрудничество подтвердило правильность решения о выборе проектной организации, и в 2003 году институт был привлечён для работ по технологическому обустройству «Южно-Шапкинское нефтегазовое месторождения» в Архангельской области.

Дальнейшим развитием плодотворного сотрудничества явилось то, что в 2005 году ОАО «Гипровостокнефть» было выбрано в качестве Генерального проектировщика очередного международного мега-проекта - обустройства «Южно-Хыльчюсского нефтегазового месторождения и газового месторождения Ярейю» - крупнейшего из четырёх нефтяных месторождений в Ненецком автономном округе, входящих в проект «Северные территории». Запасы месторождения составляют около 1,47 млрд баррелей (категории C1+C2).

Последние два проекта реализовывались в сложных природно-климатических условиях заполярной тундры, в зоне многолетнемёрзлых пород. Участие в международных мега-проектах обязывает институт основывать свою работу на принципах минимизации воздействия на окружающую среду, использовать при разработке проектов международные технологические стандарты. Реализация обустройства месторождения предусматривает ряд прогрессивных природоохранных мероприятий:

- минимальные площади отвода земельных участков;
- строительство скважин кустовым способом;
- сооружение переходов для животных через трассы трубопроводов;
- использование технологий, исключающих растепление вечномёрзлых грунтов;
- максимально полное использование попутного нефтяного газа и его очищение от сернистых соединений для сокращения вредных выбросов;
- оснащение резервуаров для хранения нефти специальными понтонами для снижения выбросов углеводородов в атмосферу;
- использование сточных вод для поддержания пластового давления;
- полная автоматизация управления технологическими процессами.

Эти условия, безусловно, потребовали от специалистов института принятия неординарных технических решений.

Не взирая на сложность поставленных задач, институт успешно справляется с поставленными задачами.

Все выполненные работы выполняются на качественно высоком технологическом уровне.

Следует отметить, что по всем перечисленным проектам институтом выполнены работы приоритетно силами своего персонала. Объем субподряда по проектам не превышает 15%. Уровень компетентности и квалификации основного инженерно-технического кадрового состава в полной мере отвечает постоянно возрастающим требованиям государственных контрольных и надзорных органов к качеству разрабатываемой ими технической документации. Большинство молодых специалистов обладают необходимыми для международных проектов знаниями иностранных языков.

Институт оснащен значительной материально-технической базой и обладает весомым опытом автоматизации проектных, научно-исследовательских и административно-управленческих работ на базе использования современной компьютерной техники и информационных технологий. Достигнутый институтом уровень автоматизации работ, позволяет не только сократить время их выполнения, но и производить в оперативном порядке планирование, учет и контроль выполнения проектных работ, необходимый для проектов с участие иностранных партнеров.

Генеральный директор



А.М. Михайличенко