



СИЛА СИБИРИ



В рамках выполнения Восточной программы советом директоров ОАО «Газпром» было принято решение о реализации инвестиционного проекта (проектирование) магистрального газопровода «Сила Сибири» (от 26.11.2008 №1317). По ГТС будет транспортироваться газ с Чаяндинского НГКМ (Якутский центр газодобычи) и Ковыктинского ГКМ (Иркутский центр газодобычи) для газоснабжения регионов Дальневосточного федерального округа России с учетом возможного экспорта на рынки Китая и других стран АТР.

ВИКТОР ЗАЙКОВСКИЙ

Начальник отдела проектного управления
ООО «Газпром трансгаз Томск»

Трасса магистрального газопровода проследует по территориям Иркутской области, Республики Саха (Якутия), Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского края. Часть трассы магистрального газопровода пройдет вдоль действующего магистрального нефтепровода ВСТО (см. карту).

Уточнение технических решений по ГТС и полномасштабное строительство начнутся после достижения договоренностей с потенциальными покупателями

На первом этапе будет построен участок магистрального газопровода Чаянда–Ленск–Белогорск с отводом на Благовещенск. В дальнейшем Иркутский

При строительстве газопровода предполагается газифицировать максимально возможное число населенных пунктов

центр газодобычи будет соединен газопроводом с Якутским центром.



ИНФОРМАЦИЯ ПО УЧАСТКАМ

- Чаянда–Белогорск»: протяженность 1925,7 км (одна нитка), 13 лупингов, DN1400, PN9,8 МПа, 8 КС, оснащенных 29 ГПА мощностью 32 и 25 МВт (общей мощностью 788 МВт);
- Белогорск–Благовещенск: протяженность 169,3 км, лупинг 139 км, DN 1400, PN 9,8 МПа (по обоснованию инвестиций), для перспективных поставок газа в КНР;
- Белогорск–Хабаровск: протяженность 841,8 км, одна нитка DN 1200, PN 9,8 МПа, 2 КС, оснащенных 8 ГПА мощностью 16 МВт (общей мощностью 128 МВт);
- Ковыкта–Чаянда»: протяженность 791 км, одна нитка, DN 1400, PN 9,8 МПа, 2 КС, оснащенных 6 ГПА мощностью 25 МВт (общей мощностью 750 МВт).

Газ месторождений Якутского и Иркутского центров добычи предполагается перерабатывать в районе г. Белогорск. Планируется строительство крупнейшего комплекса, который будет включать в себя три основных производства: газоперерабатывающее, гелиевое и газохимическое. Комплекс сможет производить товарный и сырьевой газ, пропан-бутановую смесь, полипропилен, гликоли, полиэтилен и товарный гелий.

В рамках работы по энергосбережению и в целях общего снижения затрат на строительство газопровода в проекте широко используются автономные возобновляемые источники энергии.

Учитывая, что газопровод будет проходить по территории со сложными геологическими характеристиками, преодолеет множество заболоченных, высокогорных, оползневых, сейсмоактивных участков и активных тектонических разломов (АТР), в проекте применены комплексная система геотехнического мониторинга с использованием орбитальной группировки спутников с применением систем, использующих радиолокационную съемку, а также системы

МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД «СИЛА СИБИРИ»



волоконно-оптического и геодеформационного мониторинга линейной части газопровода.

В настоящее время по объекту завершено проектирование головного участка Чаянда–Ленск, продолжаются проектно-изыскательские работы на участках

Ленск–Белогорск–Благовещенск, Белогорск–Хабаровск и Ковык-

Расширение деятельности ОАО «Газпром» в ВС и на ДВ — это серьезный стимул для роста уровня социально-экономического развития региона

та–Чаянда. Определены мощности газоперекачивающих агрегатов компрессорных станций.

Проектные характеристики МГ (по разрабатываемой проектной документации и материа-

Строительство газотранспортных мощностей обеспечит возможность развития газификации и позволит повысить уровень занятости населения

лам ОИ): общая протяженность в одну нитку 3768 км, диаметр 1400/1200, рабочее давление 9,8 МПа, проектная производительность 48 млрд м³/год (одна нитка с лупингами), с возможностью увеличения производительности до 64 млрд м³/год (две нитки), со строительством 12 КС общей мощностью 1666 МВт.

