



ПРЕЗЕНТАЦИЯ
КОМПАНИИ

АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

ВЕДУЩИЙ В НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ РОССИИ
КОМПЛЕКСНЫЙ ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТНО-
ИЗЫСКАТЕЛЬСКИМ РАБОТАМ



АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

АО «Гипровостокнефть» ведет свою
деятельность с 1939 года.

Бесценный опыт проектирования.
Собственные уникальные разработки.
Передовые технологии.

БОЛЬШОЙ ПРАКТИЧЕСКИЙ ВКЛАД В РАЗВИТИЕ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Поволжья, Татарстана, Башкортостана, Удмуртии, Республики Коми, Ненецкого автономного округа, регионов Западной и Восточной Сибири, Северного Кавказа, Азербайджана, Узбекистана, Казахстана, Украины, Беларуси, Кубы, Ирака, Алжира, Эквадора, ЮАР, Египта

Видео с интерактивной
картой



 **76** лет работы

 **> 300** проектно-изыскательских работ в год

 **> 750** сотрудников

МИССИЯ КОМПАНИИ



ПОВЫШЕНИЕ ЦЕННОСТИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ ЗА СЧЕТ ШИРОКОГО СПЕКТРА ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ ВЫСОКОЭФФЕКТИВНЫХ ИНЖИНИРИНГОВЫХ УСЛУГ

НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:



Концептуальное проектирование



Проектирование комплексного обустройства месторождений нефти и газа



Проектирование строительства и реконструкции объектов и сооружений добычи, подготовки и транспорта нефти и газа



Авторский надзор за строительством объектов капитального строительства



Выполнение комплексных инженерных изысканий



Выполнение инструментального обследования зданий и сооружений



Проведение исследований в области бурения и разработка проектов на строительство скважин



Исследование свойств нефти, воды, нефтяных газов



Разработка нормативно-методических материалов в области нефтегазодобычи



НАШИ ПРЕИМУЩЕСТВА



ШИРОКИЕ ВОЗМОЖНОСТИ

«Гипровостокнефть» — один из крупнейших проектных институтов России. Собственными силами мы выполняем единовременное проектирование сразу нескольких масштабных объектов.

НАДЕЖНОЕ ПАРТНЕРСТВО

В нашем активе более семидесяти лет стабильно продуктивного сотрудничества с российскими и зарубежными добывающими предприятиями.

КОМПЛЕКСНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Можем взять на себя полный комплекс проектных работ, включая концептуальное проектирование, проведение инженерных изысканий, подготовку землеустроительной и градостроительной, проектной, рабочей документации и осуществление авторского надзора.

ОПТИМАЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ

Многолетний опыт позволяет нам обоснованно выбирать лучшие решения при комплексном выполнении проектных и изыскательских работ по обустройству месторождений, подготовке и транспорту нефти и газа, в том числе в сложных климатических условиях и районах с распространением многолетнемерзлых грунтов.



НАШИ ПРЕИМУЩЕСТВА



КОНЦЕПТУАЛЬНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обладаем уникальными компетенциями в сфере моделирования оптимальных схем обустройства месторождений с применением программного обеспечения собственной разработки Nestroway.

МЕЖДУНАРОДНЫЙ УРОВЕНЬ

Наши специалисты имеют опыт реализации проектов как на территории РФ, так и за рубежом, совместно с такими ведущими представителями отрасли, как Fluor, Petrofac, КТК-К, «Урихтай Оперэйтинг», Total, Exxon, Linde и др.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Проекты института предусматривают обеспечение экологической и технологической безопасности при выполнении всего комплекса работ.





ОПТИМАЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ В ПРОЕКТАХ, КАЧЕСТВО И СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ

1

ОПТИМАЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА СОКРАЩЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ЗАТРАТ ЧЕРЕЗ СНИЖЕНИЕ ЭНЕРГОЕМКОСТИ И МЕТАЛЛОЕМКОСТИ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА, ДОСТИГАЮТСЯ ЗА СЧЕТ:

- многовариантной технико-экономической проработки размещения объекта строительства, его компоновки, используемого оборудования, строительных конструкций и прочих параметров на предпроектных стадиях;
- сокращения площади застройки через жесткий контроль за показателем плотности застройки при формировании генеральных планов объектов строительства;
- оптимизации решений по электроснабжению удаленных потребителей путем применения ВиЭ;
- применения современных, в том числе композитных материалов трубопроводов.

2

КАЧЕСТВО ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ. МИНИМИЗАЦИЯ ОШИБОК ПРИ ПРОЕКТИРОВАНИИ И КОЛИЧЕСТВА ЗАМЕЧАНИЙ К ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ КОНТРОЛИРУЮЩИХ ОРГАНОВ (ГГЭ, НГЭ, ЭПБ и Т.Д.) И ЗАКАЗЧИКОВ ДОСТИГАЕТСЯ ЗА СЧЕТ:

- систематизации и анализа ранее полученных замечаний контролирующих органов и заказчиков с выявлением причин, формированием и контролем выполнения мероприятий по дальнейшему недопущению системных ошибок;
- применения прямого 3D-моделирования объектов строительства (обнаружение внутридисциплинарных и междисциплинарных коллизий, а также реализация компоновочных и объемно-планировочных решений в соответствии с предпочтениями заказчика на ранних стадиях);
- автоматизированных инструментов нормоконтроля и междисциплинарной проверки и согласования выпускаемой документации;
- системного повышения квалификации персонала Института на курсах внутреннего и внешнего обучения.

СРОКИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ. ПОВЫШЕНИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ТРУДА ДОСТИГАЕТСЯ ЗА СЧЕТ:

- применения унифицированных проектных решений в рамках проектов конкретного заказчика;
- использования современных систем календарно-сетевое и ресурсного планирования (формирование и ведение графиков 4-го уровня для каждого объекта проектирования позволяет контролировать ход выполнения работ, выявлять причины отклонений от графика и воздействовать на них с учетом критического пути по графику в целом);
- применения современных принципов и подходов к поиску потерь в процессе проектирования и их сокращению;
- постоянного роста производительности IT-систем Института, развития и совершенствования применяемого САПР;
- формирования интегрированных проектных команд совместно с заказчиком на сложных или особо важных для заказчика проектах.



- ✓ С 2015 по 2022 гг. металлоемкость проектируемых объектов снизилась в среднем на 15%*
- ✓ Количество замечаний контролирующих органов на 1 проект по статистике уменьшается в год на 8,5%. Количество замечаний заказчиком на 1 документ в 2021 году уменьшилось на 50%по сравнению с 2020 годом**
- ✓ До 1,5 раза сокращение сроков проектирования аналогичных объектов***

* сравнение средней металлоемкости, отнесенной к площади объекта, для кустов скважин, запроектированных в 2015 и в 2022 гг.

** на примере объектов одного заказчика, запроектированных в 2020 и в 2021 гг.

*** на примере объектов одного заказчика, запроектированных в 2020 и в 2021 гг.

ИЗБРАННЫЕ ВЕХИ РАБОТЫ



- 1946 Создание «Гипровостокнефть». Проектирование обустройства месторождений в Урало-Поволжье и Казахстане.
- 1950 Статус головного института по обустройству нефтяных месторождений Западной Сибири. Проектирование газоперерабатывающих производств и установок.
- 1961 Создание блоковой системы разработки и ее реализация на месторождениях Урало-Поволжья и Западной Сибири.
- 1970 Создание генеральных схем развития нефтедобывающей промышленности России, Казахстана, Туркменистана, Азербайджана, Сирии, Алжира, Ирака.
- 1982 Разработка технологических комплексов унифицированных комплектно-блочных автоматизированных ЦПС и подготовки нефти, газа и воды: быстрый ввод в эксплуатацию ряда месторождений Западной Сибири (более 30 ЦПС).
- 1992 Соглашение о создании Каспийского трубопроводного консорциума. Управление проектом нефтепроводной системы КТК совместно с Fluor (США).
- 2000 Реконструкция Жанажольского ГПЗ (3 млн т/год подготовки товарной нефти).
- 2003 – 2007 Обустройство участка Молдабек Восточный месторождения Кенбай.
- 2008 Обустройство Южно-Хыльчюусского месторождения. Площадка ЦПС.
- 2010 – 2015 Комплексное обустройство 12 месторождений ЦХП.
- 2012 – 2014 Проектирование комплекса объектов строительства в сельском поселении Сеяха, Ямальского района.

ИЗБРАННЫЕ ВЕХИ РАБОТЫ



2014

Обустройство нефтегазоконденсатного месторождения Урихтау. УПН и ГТЭС Сузунского месторождения.

2015

Обустройство Куюмбинского месторождения ЦПС.

2016

Запуск Центра компетенций по концептуальному проектированию. Обустройство Среднеботуобинского месторождения. Расширение ЦПС.

2017 – 2022

Проектирование объектов АО «Зарубежнефть», ПАО «Газпромнефть», ООО «ИНК», КТК.

2021 – 2022

Проектирование объектов ООО «РИТЭК»:

- ЦПС Средне-Назымского лицензионного участка;
- Межпромысловый газопровод Апрельское месторождение – УКПГ Средне-Назымская;
- Установка комплексной подготовки газа в районе ЦПС Средне-Назымского лицензионного участка.

2021 – 2022

Проектирование объектов ОАО «НТЭК»:

- Реконструкция системы питьевого водоснабжения г. Дудинки из оз. Самсонкино (водозаборные сооружения)
- Строительство новой канализационной насосной станции для передачи сточных вод г. Дудинки
- Реконструкция хозяйства аварийного жидкого топлива Котельной №7
- Реконструкция хозяйства дизельного топлива.

2021 – 2022

Проектирование цеха по утилизации/обезвреживанию отходов производства (отходы бурения) с картой временного накопления, с использованием специализированного оборудования «HAMMERMILL» (АО «Арктическая газовая компания»).

ОПЫТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ КОМПЛЕКСНОГО ОБУСТРОЙСТВА МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА



НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ ЮЖНОЕ
ШАПКИНО

2,6 млн т/год
товарная нефть

2003-2005
Ненецкий АО

ЮЖНО-ХЫЛЬЧУЮСКОЕ
НЕФТЕГАЗОВОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ

7,6 млн т/год
товарная нефть

ЦПС, 3 кустовые площадки
2006-2008
Ненецкий АО в прибрежной
части Баренцева моря

ГРУППА МЕСТОРОЖДЕНИЙ
ЦПП

5,0 млн т/год
товарная нефть

ЦПС, 38 кустовых площадок,
21 одиночная скважина, ПСП
2009-2011
Ненецкий АО

СУЗУНСКОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ

5,2 млн т/год
товарная нефть

ЦПС
2012-2015
Таймырский (Долгано-
Ненецкий) район
Красноярского края

ПЕСЦОВОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ

1,6 млн т/год
товарная
нефть

ЦПС, 3 кустовые площадки
2019-2021
Ямало-Ненецкий АО

СРЕДНЕБОТУОБИНСКОЕ
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ

6,3 млн т/год
товарная
нефть

ЦПС, ПСП, ГКС, 7 кустовых
площадок
2013-2015
Республика Саха (Якутия)

КУЮМБИНСКОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ

5,2 млн т/год
товарная
нефть

ЦПС, 26 кустовых площадок
2015-2016
Эвенкийский район
Красноярского края

ТАЗОВСКОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ

2,0 млн т/год
товарная
нефть

УПНГ, ПСП, 15 кустовых
площадок
2018-2020
Ямало-Ненецкий АО

ОПЫТ РАБОТЫ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРАНСПОРТА



Проект:

НЕФТЕПРОВОДНАЯ
СИСТЕМА КАСПИЙСКОГО
ТРУБОПРОВОДНОГО
КОНСОРЦИУМА

Длина: 1580 км
DN 1000/1050

Пропускная способность:
1,432 млн барр./сут. (67
млн т/год)

Проект:

ТРУБОПРОВОДНАЯ
СИСТЕМА «ВОСТОЧНАЯ
СИБИРЬ—ТИХИЙ ОКЕАН»

НПС-12, НПС-13, НПС-20

Проект:

НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОД
«КСТОВО-ЯРОСЛАВЬ-
КИРИШИ-ПРИМОРСК»

Длина: 1056 км
DN 500

Пропускная способность:
0,179 млн барр./сут. (8,4
млн т/год)

Проект:

МАГИСТРАЛЬНЫЙ
ГАЗОПРОВОД «КОВЫКТА-
САЯНСК-ИРКУТСК»

Длина: 660 км
DN 600, 700

Пропускная способность на
участке «Ковыкта-Саянск»:
2,5 млрд м³/год
Пропускная способность на
участке «Саянск-Иркутск»:
1,9 млрд м³/год

Проект:

ПРОЕКТ САХАЛИН II.
БЕРЕГОВЫЕ
ТРУБОПРОВОДЫ

Длина: 800 км
DN 600 - нефтепровод,
DN 1200 - газопровод
Пропускная способность:
0,205 млн барр./сут. (9,6
млн т/год)

ОПЫТ РАБОТЫ ПО ГАЗОПРОВОДАМ И КОНДЕНСАТОПРОВОДАМ



2003	2004	2007	2008	2011
<p>КОНДЕНСАТОПРОВОД ОТ ТАРАСОВСКОГО УКПГ ДО БАЗЫ ГСМ СТ. ПУРПЕ</p> <p>Длина: 54 км DN 150</p>	<p>САХАЛИН II, БЕРЕГОВЫЕ НЕФТЕ- И ГАЗОПРОВОДЫ</p> <p>Длина: 800 км DN 1200</p>	<p>ГАЗОПРОВОД «КОВЫКТА-САЯНСК- ИРКУТСК»</p> <p>Длина: 660 км DN 600, DN 700</p>	<p>КОНДЕНСАТОПРОВОД С НАЛИВНЫМ ТЕРМИНАЛОМ ОТ КОВЫКТИНСКОГО УКПГ</p> <p>Длина: 162 км DN 150</p>	<p>ГАЗОПРОВОД УПСВ «ГОРБАТОВСКАЯ»- НЕФТЕГОРСКИЙ ГПЗ</p> <p>Длина: 59,5 км DN 500</p>
2018	2018	2020	2018-2021	2018-2021
<p>КОНДЕНСАТОПРОВОД «СЕВЕРО-РУССКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ» КОНДЕНСАТОПРОВОД «ЮРХАРОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ — ПУРОВСКИЙ ЗПК»</p> <p>Длина: 54 км DN 150</p>	<p>ГАЗОПРОВОД «СЕВЕРО-РУССКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ- ГАЗОПРОВОД «ЗАПОЛЯРНОЕ- УРЕНГОЙ II, III» ПАО «ГАЗПРОМ»</p> <p>Длина: 88 км DN 800</p>	<p>ГАЗОПРОВОД ВНЕШНЕГО ТРАНСПОРТА ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ- РАЗВИТИЕ»)</p> <p>Длина: 52,9 км DN 800</p>	<p>ПРОМЫСЛОВЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ ЯРАКТИНСКОГО НЕФТЕГАЗО- КОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ</p> <p>Длина: 120 км DN100-350</p>	<p>ПРОМЫСЛОВЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ МАРКОВСКОГО НЕФТЕГАЗО- КОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ</p> <p>Длина: 80 км DN100-300</p>



ОПЫТ РАБОТЫ ПО ОБЪЕКТАМ В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН



ТЭД по комплексному развитию нефтедобывающей отрасли на полуострове Мангышлак до 1970 г., затем ТЭО развития нефтяной и газовой промышленности.

до 1980 г.

Комплексное обустройство I и II очереди нефтяного месторождения Жанажол.

1980 г. и 1983 г.

Обустройство Тенгизского нефтяного месторождения.

1988 г.

Обустройство нефтегазоконденсатного месторождения Урихтау.

1994 г.

Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды на месторождении Каламкас, 1983 г.

Реконструкция этого ЦП в 1991 г.

Обустройство нефтяного месторождения Кожасай на период пробной эксплуатации.

1993 г.

Обустройство месторождения Кенбай на период пробной эксплуатации.

1991 г.





Обустройство нефтяной оторочки и месторождения, а также нефтегазоконденсатного месторождения Урихтау.

2011-2012 гг.

Реконструкция площадки АФП НПС Атырау, включая ограждение, ворота и подъездную дорогу. Замена негерметичных кранов на объектах НПС с установкой шиберных задвижек для тяжелых условий эксплуатации.

2018-2019 гг.

Реконструкция системы защитного заземления и ЭХЗ НПС «Тенгиз» и НПС «Атырау».

2019-2020 гг.

Строительство крытого отопляемого склада базы логистики в г. Атырау.

2019 г.

Корректировка логики управления нефтеперекачивающих станций АО «КТК-К».

2019-2020 гг.

В рамках программы устранения узких мест (ПУУМ) реализованы следующие проекты:

— Нефтепроводная система КТК. НПС Тенгиз.

Строительство 2-х РВСПК 20000м³, ПНС и сопутствующих сооружений.

— Нефтепроводная система КТК. НПС Атырау.

Строительство нового МНА, УРД и сопутствующих сооружений.

2019-2021 гг.

ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ И 3D-ТЕХНОЛОГИИ



В 2021 АО «Гипровостокнефть», как разработчик модели Тазовского месторождения, признан лучшим разработчиком информационной модели в России.

> 20

ПРОЕКТОВ В 3D
ЕЖЕГОДНО

> 2000

СБОРОК СВОДНЫХ
3D-МОДЕЛЕЙ
ЕЖЕГОДНО

> 340

ПРОЕКТИРОВЩИКОВ
РАБОТАЮТ В 3D

РАЗВИТИЕ КОМПЛЕКСНОЙ СИСТЕМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОЕКТНОГО ПРОИЗВОДСТВА

- Высокая степень автоматизации и оптимизация бизнес-процессов.
- Централизация хранения и использования данных.
- Прозрачность системы.
- «Безбумажные» технологии проектирования.
- Гибкие системы собственной разработки для организации процессов на предприятии.



ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ И 3D-ТЕХНОЛОГИИ



РАЗВИТИЕ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО СОЗДАНИЮ И СОПРОВОЖДЕНИЮ ИНФОРМАЦИОННЫХ МОДЕЛЕЙ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ НА ВСЕХ ЭТАПАХ ЖИЗНЕННОГО ЦИКЛА

- Создание и сопровождение электронно-технического паспорта объекта (ЭТЦП) на основе 3D-модели на всех стадиях жизненного цикла.
- Разработка требований к подрядчикам на разработку высокодетальных 3D-моделей КД, включение их в ЭТЦП.
- Централизация хранения и управления инженерными данными предприятия на основе ЭТЦП.

РАЗВИТИЕ ТЕХНОЛОГИЙ ИНФОРМАЦИОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ И ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ БАЗЫ ОБОРУДОВАНИЯ (БДО)

- Внедрение регламентированных процедур BIM, адаптация регламента под требования заказчиков.
- Интеграция БДО с системами 3D-проектирования, централизация данных МТО в 3D-модели.
- Работа с интеллектуальными объектами и технологиями разработки «умных» схем.
- Работа с высокодетальными 3D-моделями, широким набором атрибутивных данных, применение классов оборудования.
- Многовариантное проектирование, совместное рассмотрение моделей с заказчиками и своевременное устранение коллизий.
- Возможность применения информационных моделей при прохождении ГГЭ.



ИНЖИНИРИНГ БУРЕНИЯ



ЗА 76 ЛЕТ РАБОТЫ В ИНСТИТУТЕ НАКОПЛЕН БЕСЦЕННЫЙ ОПЫТ В ОБЛАСТИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН И ИНЖИНИРИНГА БУРЕНИЯ. РАЗРАБОТКИ ИНСТИТУТА ПРИМЕНЯЮТСЯ ВО ВСЕМ МИРЕ.

УСЛУГИ:



Разработка проектной документации и рабочих программ на бурение и заканчивание скважин (onshore & offshore).



Инженерная поддержка зарубежных проектов (Куба, Вьетнам, Египет и др.).



Инженерно-технологическое сопровождение бурения (оперативный инжиниринг).



Лабораторные испытания технологических жидкостей (ГОСТ, ISO, API).



Научно-исследовательские работы в области бурения (разработка технологий и регламентов).



ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ И ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ



Выполнение полного комплекса инженерных изысканий — геологических, геодезических, экологических и гидрометеорологических.

Работы по землеустройству — проекты планировки и межевания территории, кадастровые работы.

- Организация изыскательских баз на крупных месторождениях.
- В наличии аккредитованная лаборатория вод и грунтов.
- В наличии аккредитованная лаборатория неразрушающего контроля.
- Более 70 сотрудников в управлении инженерных изысканий.
- Обеспечение неразрушающего контроля в своей лаборатории.
- Порядка 30 единиц специализированной техники для производства инженерных изысканий в собственном автопарке.
- 14 вагон-домов для проживания на месте производства работ.
- Объекты контроля — системы газораспределения; оборудование нефтяной и газовой промышленности, взрывопожароопасных и химически опасных производств; здания и сооружения.

КОНЦЕПТУАЛЬНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Технико-экономическое обоснование (ТЭО) целесообразности промышленного освоения группы месторождений (месторождения), а также строительства отдельных сооружений (комплексов) нефтедобывающих предприятий

Экономическое обоснование хозяйственной и иной деятельности в предплановых, предпроектных и проектных документах

Удельные показатели стоимости строительства нефтегазодобывающих объектов и объектов магистрального транспорта

Технико-экономические расчеты по вариантам при выполнении проектных работ оценка новых активов в России и за рубежом



**ДЛЯ КОНЦЕПТУАЛЬНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ
ИСПОЛЬЗУЕТСЯ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
СОВМЕСТНОЙ РАЗРАБОТКИ АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ»
И АО «ГИПРОВСТОКНЕФТЬ» — NESTROWAY**

- ПО Nestroway предназначено для сбора моделей нефтегазовых активов (предприятий) и выполнения интегрированных проектов развития регионов.
- ПО Nestroway является модульным и включает в себя блок разработки, блок наземного обустройства, блок экономической оценки эффективности.
- ПО Nestroway позволяет моделировать оптимальные схемы обустройства месторождений благодаря встроенным оптимизационным алгоритмам.

ИНЖЕНЕРНОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА



ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ИНЖЕНЕРНОГО СОПРОВОЖДЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА В РАМКАХ ГРУПП ПОЛЕВОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ

- Взаимодействие со службами заказчика и подрядчика.
- Оперативное рассмотрение запросов с внесением корректировок в рабочую документацию согласно действующим процедурам заказчика.
- Участие в технических совещаниях, предпроектных обследованиях, проверках, аудитах и т.п. по распоряжению заказчика.

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ АВТОРСКОГО НАДЗОРА ЗА СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

- Постоянное или периодическое присутствие специалистов на площадке строительства.
- Направление конкретных специалистов на площадку в зависимости от потребности заказчика (количество специалистов и марки проектирования).

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ИНЖИНИРИНГОВОГО СОПРОВОЖДЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА СПЕЦИАЛИСТАМИ В ОФИСЕ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

- Рассмотрение запросов заказчика, внесение изменений в документацию.

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОЕКТНОГО СОПРОВОЖДЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

- Рассмотрение запросов заказчика, корректировка проектной документации и выдача подтверждений соответствия изменений, внесенных в проектную документацию, получившую положительное заключение экспертизы проектной документации, требованиям части 3.8 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации.



ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ



КОНСАЛТИНГОВЫЕ УСЛУГИ

- Семинары по проектному управлению совместно с Университетом управления проектами (PMSOFT).
- Школа нефтяного инжиниринга АО «Зарубежнефть».
- Совместно со специалистами СамГТУ и Российским государственным университетом нефти и газа имени И. М. Губкина.
- Консультационные семинары для специалистов дочерних организаций НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», ООО «Иркутская нефтяная компания» (2012 - 2019 гг.).
- Проведение обучения на тему «Организация и управление проектированием в проектных командах» для ООО «Иркутской нефтяной компании» и ПАО «ГМК «Норильский никель» (2018 г.).



РАЗРАБОТКА ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ

- Разработка специальных технических условий (13 СТУ за последние 5 лет).
- Обоснование безопасности опасных производственных объектов (19 комплектов документации за последние 5 лет).
- Разработка расчетов риска и теплотехнических расчетов



РАЗРАБОТКА НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

- Разработка ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование».
- Разработка справочника базовых цен на проектные работы для строительства (объекты нефтедобывающей промышленности).





ПРОЕКТЫ ПО ВОЗОБНОВЛЯЕМЫМ ИСТОЧНИКАМ ЭНЕРГИИ (ВИЭ):

- Ветровые энергетические установки для производства электроэнергии на собственные нужды ГК «Зарубежнефть». Мощность установок – 250 кВт каждая.
- ВИЭ на базе солнечных модулей и ветрогенератора. Иркутская область. Потребитель – куст газовых скважин (2 скв.) и площадки по трассе. Для ООО «НОВАТЭК – ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ». Мощность установок – 1,5 кВт каждая.
- ВИЭ на базе солнечных модулей и ветрогенератора. Тюменская область. Потребители – кусты нефтяных скважин (5-6 скв.) и площадки по трассе. Для ООО «НОВАТЭК – ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ». Мощность установок – 1,5 кВт каждая.
- ВИЭ. Кустовые площадки Ярактинского НГКМ (7 кустов) для ООО «Иркутская нефтяная компания». Мощность установок – 3,5 кВт каждая.

ШЕЛЬФОВЫЕ ПРОЕКТЫ:

- Разработка проектно-технической документации на модернизацию вертолетного комплекса СПБУ "Невская".
- Модернизация СПБУ "Невская", обосновывающей обеспечение работы СПБУ "Невская" с нулевым сбросом НСВ, сточных вод и мусора.

ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ

Работы по импортозамещению ведутся планомерно с 2019 года в соответствии с Планом мероприятий по переходу на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на 2019-2021гг.

План был полностью выполнен, как по доле отечественного ПО по всем категориям программного обеспечения, так и по доле затрат на отечественное ПО. Запланированный к концу 2021 года процент отечественного ПО в 35% был существенно превышен (63,79%) по итогам 2021 года.





КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Все сотрудники АО «Гипровостокнефть» имеют возможности для карьерного роста и профессионального развития. Затраты на обучение работников мы рассматриваем как долгосрочную инвестицию в человеческие ресурсы. Эффективность нашей кадровой политики подтверждают многочисленные победы в конкурсах областного и федерального масштаба.



 **>750** ЧЕЛОВЕК

численность работников
АО «Гипровостокнефть»

 **12** ЛЕТ

средний стаж работы специалистов
проектных подразделений

 **13**
производственных отделов

 **42** ГОДА
средний возраст сотрудников

ПРИНЦИПЫ РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»:

- Целостность системы развития
- Систематическое повышение квалификации
- Преемственность форм развития
- Постоянный контроль компетенций персонала и пересмотр должностных инструкций
- Возможность для самовыражения и саморазвития
- Гибкость форм развития
- Опережающий характер обучения

ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ



ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

- «ЦЕЛЬ-Ноль – предотвращение травм и ухудшения здоровья. Участники Международного движения Концепции нулевого травматизма Vision Zero.
- Система Управления Охраной Труда, соответствует международным стандартам ISO 45001, ISO 14001 (функционирует в рамках ИСМ* АО «Гипровостокнефть»).
- Обеспечение экологической безопасности. Участник проекта 2022: «Декарбонизация. Инвентаризация источников выбросов ПГ».

Соблюдение требований промышленной, экологической безопасности и охраны труда обеспечивается путем комплексного подхода, который включает в себя применение международных стандартов, допуск к работе персонала проверенной квалификации, постоянный мониторинг состояния условий труда и поддержание в работоспособном состоянии технических устройств.



СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

- Рациональное использование природных ресурсов, материалов и энергии.
- Соблюдение норм российского законодательства и законодательства в регионах присутствия, а также действующих международных договоров.
- Уважение интересов местного сообщества в регионах своего присутствия.
- Информирование общественности о результатах своей работы.



* ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА (ИСМ)

- АО «Гипровостокнефть» имеет сертификаты соответствия ИСМ требованиям следующих международных стандартов:
- ISO9001:2015 Системы менеджмента качества. Требования.
- ISO14001:2015 Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению.
- ISO45001:2018 Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда. Требования и руководство по их применению.

НАШИ ЗАКАЗЧИКИ



Россия, 443041, Самара,
ул. Красноармейская, д. 93.

Телефон: +7 (846) 276-26-30
E-mail: gipvn@gipvn.ru
www.gipvn.ru