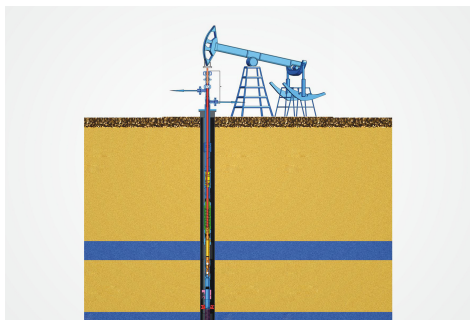
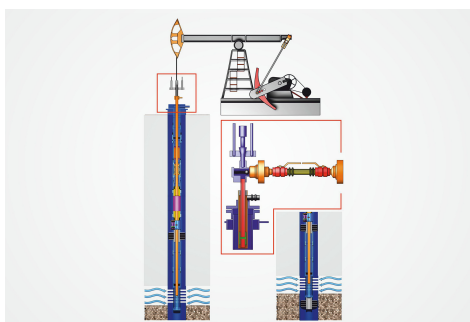




## ОРД

Технология и комплекс оборудования одновременно-раздельной добычи (ОРД) позволяет извлекать нефть одновременно из двух пластов с использованием одной колонны НКТ, при этом производить раздельный учет продукции каждого вовлеченного в эксплуатацию пласта; повысить коэффициент нефтеотдачи, задействовать не вовлеченные в разработку пласты и сократить объем бурения за счет использования ствола одной скважины. В схеме ОРД могут использоваться два штанговых насоса или электроцентробежный насос в паре со штанговым насосом, а также компоновки ЭЦН-ЭЦН, Фонтан-Фонтан. Штанговые насосы конструктивно могут выполняться для скважин с осложняющими факторами или быть оснащены дополнительным оборудованием.



## ОРДиЗ

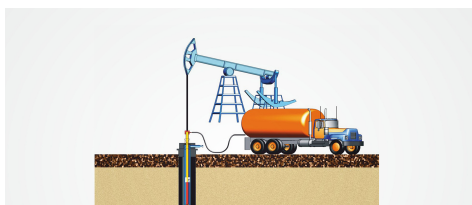
Комплекс оборудования для одновременно-раздельной добычи и закачки (ОРДиЗ) применяется при разработке месторождений высоковязкой, парафинистой нефти, для добычи которой необходимо проведение обработки призабойной зоны пласта (ПЗП). В комплексе используется специальный штанговый насос с полым штоком для подачи рабочего реагента в зону ниже насоса. Применение промывочного клапана позволяет, при необходимости, производить промывку клапанов дифференциального насоса, а также глушение скважины. В качестве рабочего агента для обработки ПЗП возможно применение перегретого пара (в таком случае, все оборудование изготавливается в термостойком исполнении).

Архангельск (8182)63-90-72  
Астана +7(7172)727-132  
Белгород (4722)40-23-64  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89  
Иваново (4932)77-34-06  
Ижевск (3412)26-03-58  
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04  
Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391)204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Липецк (4742)52-20-81  
Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41

Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Новосибирск (383)227-86-73  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-Дону (863)308-18-15  
Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78

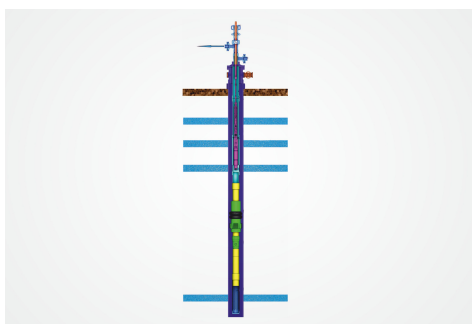
Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Тверь (4822)63-31-35  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)74-02-29  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Уфа (347)229-48-12  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Ярославль (4852)69-52-93



## ОППС

Комплекс оборудования для промывки и прогрева скважин через полые штанги (ОППС) предназначен для промывки тепловым методом нефтяных скважин, оборудованных погружными штанговыми насосами и осложненных образованием асфальтено-смоло-парафиновых отложений (АСПО), где в качестве лифтовой колонны используются трубы НКТ, а в качестве канала для подвода теплоносителя – полые насосные штанги с муфтами (ШНП). Оборудование монтируется один раз совместно с насосом при ТРС и остается в скважине. При промывке колонны НКТ не происходит засорения рабочих органов насоса.

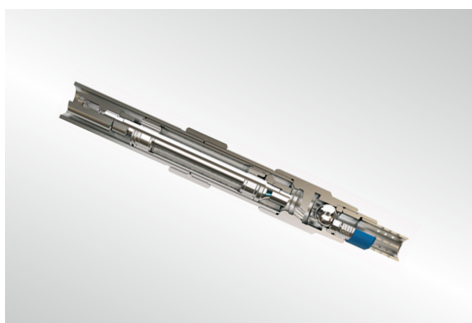
---



## ОДН ИП ШГН

Технология и комплекс оборудования для добычи нефти с одновременной изоляцией пласта (ОДН-ИП-ШГН) предназначены для эксплуатации старых нефтяных скважин с дебитом до 75 м<sup>3</sup>/сут., с поврежденной (негерметичной) эксплуатационной колонной из аварийного фонда скважин без проведения дорогостоящего капитального ремонта. Основным преимуществом использования данного оборудования является экономия средств и времени на проведение капитального ремонта существующей скважины с поврежденной эксплуатационной колонной. Смонтировать комплекс можно в рамках ТРС с использованием стандартного оборудования.

---



## ВЫСОКИЙ ГАЗОВЫЙ ФАКТОР

Для добычи нефти с высоким содержанием газа ELKAM предлагает следующие решения: 1) насос специальный двухступенчатый с дополнительным клапаном, который создает камеру низкого давления над нагнетательным клапаном путем отсечения гидростатического столба жидкости); 2) насос невставной типа ННШГ, плунжер которого выполнен в виде плунжера-клапана с тарельчатым уплотнением нагнетательного клапана, изготовленного из твердосплавных материалов; 3) насос с газовым наконечником принудительного открытия нагнетательного клапана; 4) газовый сепаратор, предназначенный для высокопроизводительного отделения газа из пластовой жидкости.

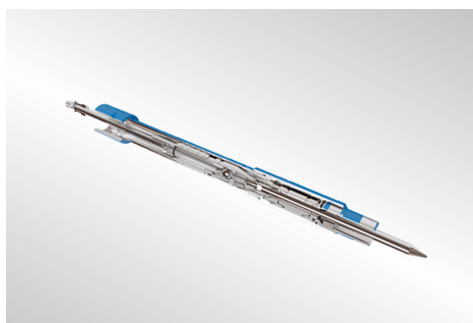
---



## ВЫСОКОЕ СОДЕРЖАНИЕ МЕХАНИЧЕСКИХ ПРИМЕСЕЙ

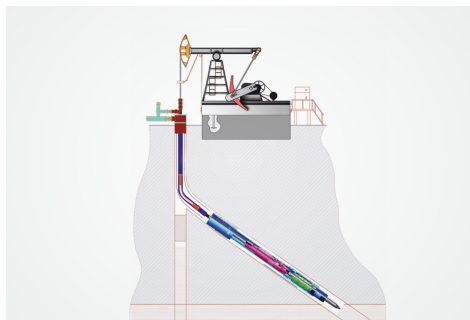
Для эффективной добычи в условиях повышенного содержания механических примесей мы производим и поставляем специальные насосы с плунжером «пескобрей», грязесъемной манжетой или манжетными кольцами, а также дополнительное оборудование к насосам штанговым и электроцентробежным – газопесочные якоря, фильтры, камеры трубной окалины. Данное оборудование повышает надежность работы установки, значительно уменьшает негативное влияние механических примесей на рабочие органы насоса, и, как следствие, увеличивает наработку оборудования на отказ (предотвращает заклинивание и остановку работы).

---



## ВЯЗКИЕ НЕФТИ

Самой распространенной проблемой при добыче вязкой нефти являются утечки, которые возникают из-за того, что клапаны вовремя не могут закрыться. Для решения данной проблемы нашими специалистами был разработан специальный насос СПР. Конструктивно данный насос имеет диаметр от 44 до 70 мм, длину хода плунжера до 6000 мм, механическое уплотнение с эксцентричными кольцами и всасывающий клапан тарельчатого типа с принудительным закрытием. Кроме того, СПР применяется в комплексе с канатной штангой для добычи из наклонных скважин.



## БОКОВЫЕ СТВолЫ

Комплекс с канатной штангой (специальный насос СПР + КШ) предназначен для эксплуатации скважин с боковыми стволами малого диаметра с расположением насоса непосредственно в боковом стволе ниже динамического уровня, а также наклонных и глубоких искривленных скважин с целью снижения истирания насосных штанг и колонны НКТ. Угол наклона ствола в месте установки насоса до 65 градусов. Глубина спуска насоса до 2200 метров. В данной установке значительно снижается (или исключается) поршневой эффект, возникающий при муфтовых соединениях штанг, что ускоряет их движение, приводя к большему их пробегу и увеличению длины хода плунжера. Равно как и исключаются сложности с ослабленными или перезатянутыми соединениями, поломками из-за дефектов концов и коррозии в соединениях.

Архангельск (8182)63-90-72  
Астана +7(7172)727-132  
Белгород (4722)40-23-64  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89  
Иваново (4932)77-34-06  
Ижевск (3412)26-03-58  
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04  
Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391)204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Липецк (4742)52-20-81  
Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41

Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Новосибирск (383)227-86-73  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-Дону (863)308-18-15  
Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78

Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Тверь (4822)63-31-35  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)74-02-29  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Уфа (347)229-48-12  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Ярославль (4852)69-52-93