

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
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
Омск (3812)21-46-40
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
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
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
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: izn@nt-rt.ru | <http://ingaz.nt-rt.ru>

ПЕРЕДВИЖНЫЕ КОМПЛЕКСЫ ДЛЯ ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН

Передвижные комплексы для исследования скважин ПКДС- НГКМ



Передвижной комплекс ПКДС-НГКМ предназначен для сепарации и автоматизированного измерения дебита газовой, нефтяной и водной фазы продукции нефтегазовых скважин.

ПКДС может быть использован для освоения участков месторождений в качестве стационарной МБСНУ.

Показатели работы ПКДС-НГМ

№	Показатели	Значения
1	Рабочая среда	Нефть, попутный нефтяной газ, пластовая вода
2	Производительность комплекса жидкости, м ³ /сут.	До 1000
3	Производительность комплекса газу, нм ³ /сут.	До 600 000
4	Газовый фактор, м ³ /м ³	До 3000
5	Давление сепарации, МПа	0,5-5,0
6	Условное давление арматуры и аппаратов, МПа	6,3
7	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ, ХЛ

Состав комплекса.

В состав комплекса по пожеланиям Заказчика могут входить следующие блоки:

Блок передвижного входного сепаратора С-1 и дозирочной установки УНД
Блок подогревателя нефти П-1 и Блок подготовки и распределения топливного газа БПГ
Блок передвижного трехфазного сепаратора С-2
Блоки передвижных накопительных емкостей С-3,4,5
Блок насосной станции и системы автоналива АСН
Блок передвижной факельной установки ГФУ
Емкость дренажная Е-1
Блок передвижной операторной
Блок передвижной дизельной электростанции ДЭС
Блок передвижной на газотурбинной (газопоршневой) электростанции

Блок передвижной транспортный
Комплект соединительных трубопроводов и кабелей

Технологической схемой предусмотрено:

- управление режимом скважины помощью штуцерного манифольда;
- предварительный отбор газа во входном сепараторе - расширителе;
- сепарация нефтегазовой смеси, а так же разделение на нефть и воду в трехфазном сепараторе;
- сбор нефтяной фазы в накопительные емкости;
- откачка жидкостной фазы в нефтесборный коллектор с помощью насосной станции;
- налив нефти в автоцистерны;
- утилизация попутного нефтяного газа на горизонтальной факельной установке;
- утилизация попутного нефтяного газа на газотурбинной (газопоршневой) электростанции;
- сброс отстоявшейся пластовой воды в систему ППД куста.

Передвижной комплекс ПКДС-ГКМ



Передвижной комплекс ПКДС-ГКМ представляет собой блочно-модульную конструкцию, проектируется и изготавливается в соответствии с ТУ 3667-006-85935057-2013 «Передвижные комплексы для замера дебита скважин» и ОСТ 26.260.18-2004 «Блоки технологические для газовой и нефтяной промышленности. Общие технические требования».

ПКДС-ГКМ предназначен для проведения автоматизированных газоконденсатных исследований скважин в процессе освоения и эксплуатации газовых, нефтегазоконденсатных месторождений, а так же ПХГ, на стадиях разработки или эксплуатации с целью подготовки исходных данных для подсчета запасов газа и конденсата (нефти), а также определения оптимальных эксплуатационных характеристик объекта.

Технологической схемой предусмотрены:

- сепарация продукции скважины;
- отдельный учет газовой и жидкостной фракции;
- отбор проб газа сепарации и жидкой фазы;
- отвод жидкостной фракции на емкость для измерения после стабилизации конденсата;
- смешение фаз и выдача смеси в газосборный коллектор («шлейф» скважины).

Показатели работы ПКДС-ГКМ

Показатели	Значения
Максимальная производительность по газу, $\text{нм}^3/\text{сут.}$	до 1 800 000
Максимальная производительность по жидкости, $\text{нм}^3/\text{сут.}$	до 500
Давление сепарации, МПа	3,0-14,5
Условное давление сепаратора, МПа	16,0
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ
Категория пожаро- и взрывоопасности по ПУЭ	В-1г
Способ измерения дебита газа	Объемный, вихревой расходомер

Способ измерения дебита конденсата	Массовый, кориолисовый расходомер
Способ определения обводненности газоконденсата	Поточный влагомер и объемный метод

Основными преимуществами ПКДС-ГКМ являются:

- проведение полнопоточных газонефтеконденсатных исследований без выпуска газа в атмосферу (сжигания на факеле);
- возможность работы на высокодебитных скважинах производительностью до 1 850 000 нм³/сут.;
- автоматизация технологического процесса;
- мобильность комплекса;
- минимальное время подготовительных работ;
- интегрированная система термостатирования пробоотборных контейнеров;
- интегрированная система определения каплеуноса

Все приборы, являющиеся средствами измерений, имеют сертификаты (свидетельства) об утверждении типа средств измерений, свидетельства об аттестации методик измерений, а так же необходимую разрешительную документацию.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
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
Омск (3812)21-46-40
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
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
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
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: izn@nt-rt.ru | <http://ingaz.nt-rt.ru>