

## ОТЧЕТ

### О работе расходомера-счетчика электромагнитного «ВЗЛЕТ ППД» исполнение ППД-113

Электромагнитные расходомеры-счетчики «ВЗЛЕТ-ППД» исполнения ППД-113» в количестве 5шт. эксплуатируются в НГДУ «Лянторнефть» с сентября 2009 года, в соответствии с утвержденной программой эксплуатационных испытаний.

Расходомеры установлены на скважинах водозаборных кустов КНС ЦДНГ-9 Западно-Камынского месторождения для измерения расхода воды с повышенным содержанием попутного и растворенного газа:

- КНС-1-3К куст №1Вз скважина 5В, 6В;
- КНС-2-3К куст №2Вз скважина 7В;
- КНС-3-3К куст №3Вз скважина 14В.

Показания расходомеров выведены посредством промышленной телемеханики ЦДНГ в систему верхнего уровня «ОКО-ЦИТС» технологическая площадка КНС. За время испытаний отказы в работоспособности расходомеров не зафиксированы. Технические и эксплуатационные характеристики расходомеров соответствуют заявленным паспортным данным. Отмечена устойчивая работоспособность расходомеров при различных климатических условиях, в том числе при низкой температуре окружающего воздуха (до  $-43^{\circ}\text{C}$ ).

С целью определения и сравнения метрологических характеристик различных средств учета, на скважине 6В, куста №1Вз КНС №1 Западно-Камынского месторождения, в измерительную линию последовательно счетчику «Взлет ППД» были установлены счетчики воды СВУ-200 (Dy100) и вихреакустический Метран-305ПР (Dy100). Сравнительный анализ показал, что при равных условиях эксплуатации расходомеров на воде «сеноман» с повышенным содержанием попутного и растворенного газа и низком давлении расходомеры «Взлет ППД» обеспечили наиболее качественные замеры, подтвердив заявленные характеристики.

В апреле 2010 года планируется проведение сравнительного анализа измерения расхода воды до, и после сепарации с использованием расходомеров «Взлет ППД».

#### Выводы:

1. Модель расходомера-счетчика «Взлет ППД» исполнения ППД-113 с диаметром условного прохода Dy50 рекомендуется для измерения расхода водозаборных скважин дебитом до 2000 м<sup>3</sup>/сутки.

2. Оценка технического уровня продукции – удовлетворительная.

3. Согласно предварительных данных, основываясь на достигнутых результатах испытаний, расходомеры «Взлет ППД» можно применять для измерения расхода воды водозаборных скважин с повышенным содержанием свободного и растворенного газа. Для получения окончательного заключения, подтверждения метрологических, эксплуатационных характеристик и оценки технического уровня продукции, необходимо продолжить испытания расходомеров в летний период эксплуатации.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Нефтегазодобывающее управление «Лянторнефть»**

структурное подразделение

ул.Назаргалеева, 22, г.Лянтор, Сургутский район, Тюменская обл.,  
Российская Федерация, 628449  
Тел. (34638) 36-211, факс (34638) 36-658

*12 марта 2009 г.*

*№ 04-15-01-23-1893*

Генеральному директору  
ЗАО «ВЗЛЁТ»  
В.Н.Парфенову

О работе расходомеров  
«Взлёт ППД»

Направляю Вам предварительный отчет о работе электромагнитных расходомеров «Взлёт ППД» исполнения ППД-113, эксплуатирующихся на Западно-Камыньском месторождении управления в количестве 5 штук.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Главный инженер

В.М.Рыбалко