

Экспертный совет ОАО «АК «Транснефть»



Транснефть

**Проблемы качества нефти.
Варианты решения.
Выделение отдельного потока высокосернистой
нефти через порт Усть-Луга**

**Вице-президент
ОАО «АК «Транснефть»
Сергей Александрович Андронов**

Москва – 18 февраля 2015года

Прием высокосернистой нефти в систему ОАО «АК «Транснефть» (млн.тонн)

1



Транснефть

Проблемные вопросы – природные факторы

2

Ежегодный прирост высокосернистой нефти составляет 3,0- 3,5 млн.тонн.

Увеличился прием нефти с осложненными реологическими характеристиками и аномальными качественными параметрами, с повышенным содержанием смол и асфальтенов, пониженным количеством нафтеновых углеводородов.

Прогрессирует фактор «старения»,
выработанности месторождений.



Транснефть

Проблемные вопросы - коммерческие факторы 3

Увеличился объем переработки и отвод малосернистой нефти:

- в восточном направлении для поставки на экспорт (ВСТО и Китай);
- на восточные и южные НПЗ РФ;

Увеличилось количество высокосернистой нефти, «подмешиваемой» в сернистые грузопотоки экспортного направления и НПЗ Центра и Поволжья.



Транснефть

Изменения качественных и количественных показателей нефти в грузопотоках западного направления



Приморск

2009	2010	2011	2012	2013	2014
1,31	1,28	1,35	1,38	1,38	1,41
863,8	865,7	865,0	865,2	866,1	867,8



НПЗ Центра
средневзвешенные показатели качества
Московский НПЗ, НОРСИ, Рязанский НПЗ

2009	2010	2011	2012	2013	2014
1,55	1,56	1,63	1,61	1,60	1,63
872,0	872,0	872,2	871,1	871,4	871,5

Альметьевск-Горький-
Ярославль-Приморск

Дружба



**«Дружба»
Усть-Луга**

2009	2010	2011	2012	2013	2014
1,40	1,47	1,49	1,51	1,58	1,61
864,3	865,1	865,7	865,8	866,8	867,9

Самара-Тюрьма-
Новороссийск



НПЗ Поволжья
(Сызранский НПЗ, Куйбышевский НПЗ)

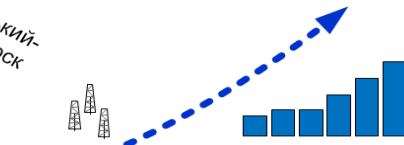
2009	2010	2011	2012	2013	2014
1,72	1,77	1,83	1,81	2,03	1,9
852,3	852,9	854,0	853,4	857,1	857,8

Сера, %
Плотность,
кг/м.куб



**Новороссийск-порт
(сернистая)**

2009	2010	2011	2012	2013	2014
1,30	1,35	1,34	1,28	1,23	1,34
863,7	867,0	866,1	864,8	864,9	865,4



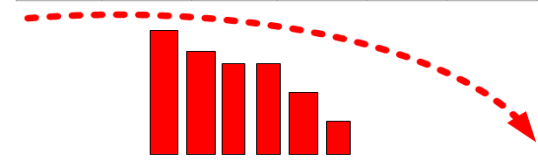
Прием **высокосернистой** нефти
месторождений Урало-Поволжья (млн. тонн)

2009	2010	2011	2012	2013	2014
64,5	67,3	67,4	72,6	77,5	81,1



Транспортировка **сернистой** западно-сибирской нефти
по нефтепроводу Сургут-Полоцк (млн.тонн)

2009	2010	2011	2012	2013	2014
86,8	83,5	84,8	85,4	72,9	65,5

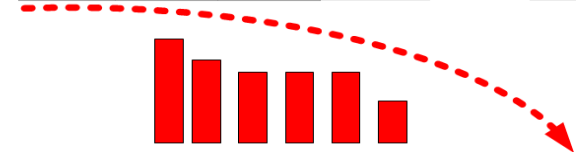


Сургут-Полоцк



Транспортировка **сернистой** западно-сибирской нефти
по нефтепроводам НКК и УБКУА, (млн.тонн)

2009	2010	2011	2012	2013	2014
131,1	120,8	124,4	125,3	125,8	118,4



НКК, УБКУА

Динамика изменения качества нефти, поставляемой на НПЗ РФ

5

			2007	2010	2013	2014
Центральная группа НПЗ	Московский	Плотность, кг/м ³	868,8	868,7	869,8	869,9
	НПЗ	Сера, %	1,49	1,56	1,58	1,63
	Рязанский	Плотность, кг/м ³	870,3	871,9	871,3	871,0
	НПЗ	Сера, %	1,66	1,71	1,7	1,70
	Ярославский	Плотность, кг/м ³	863,4	863,7	870	870,1
	НПЗ	Сера, %	1,41	1,44	1,52	1,47
	ЛУКОЙЛ	Плотность, кг/м ³	869,5	872,0	871,0	871,4
	НОРСИ	Сера, %	1,66	1,69	1,71	1,73
НПЗ	Сызранский	Плотность, кг/м ³	853,0	852,9	857,1	857,8
Поволжья	НПЗ	Сера, %	1,73	1,77	2,03	1,90
	Новокуйбышев.	Плотность, кг/м ³	853,3	855,4	858,2	860,1
	НПЗ	Сера, %	1,52	1,59	1,58	1,63
	Куйбышевский	Плотность, кг/м ³	864,8	868,4	866,8	866,9
	НПЗ	Сера, %	1,63	1,73	1,69	1,66
	Саратовский	Плотность, кг/м ³	857,5	870,3	871,0	871,0
	НПЗ	Сера, %	1,12	1,55	1,59	1,59

Динамика изменения качества нефти, поставляемой на экспорт

6

		2007	2010	2012	2013	2014
Новороссийск	Плотность, кг/м ³	865,8	868,4	866,2	866,4	867,3
	Сера, %	1,25	1,37	1,33	1,29	1,34
Приморск	Плотность, кг/м ³	863,4	863,7	865,2	866,1	867,4
	Сера, %	1,32	1,28	1,38	1,38	1,41
Усть-Луга	Плотность, кг/м ³	-	-	866,7	867,1	867,9
	Сера, %	-	-	1,51	1,56	1,60
Дружба	Плотность, кг/м ³	863,0	855,1	865,8	866,8	867,4
	Сера, %	1,41	1,47	1,51	1,58	1,61
Козьмино	Плотность, кг/м ³	-	842,0	842,2	842,6	843,8
	Сера, %	-	0,59	0,50	0,49	0,50

Реализуемые проекты ОАО «АК «Транснефть», направленные на улучшение и стабильность качественных показателей нефти

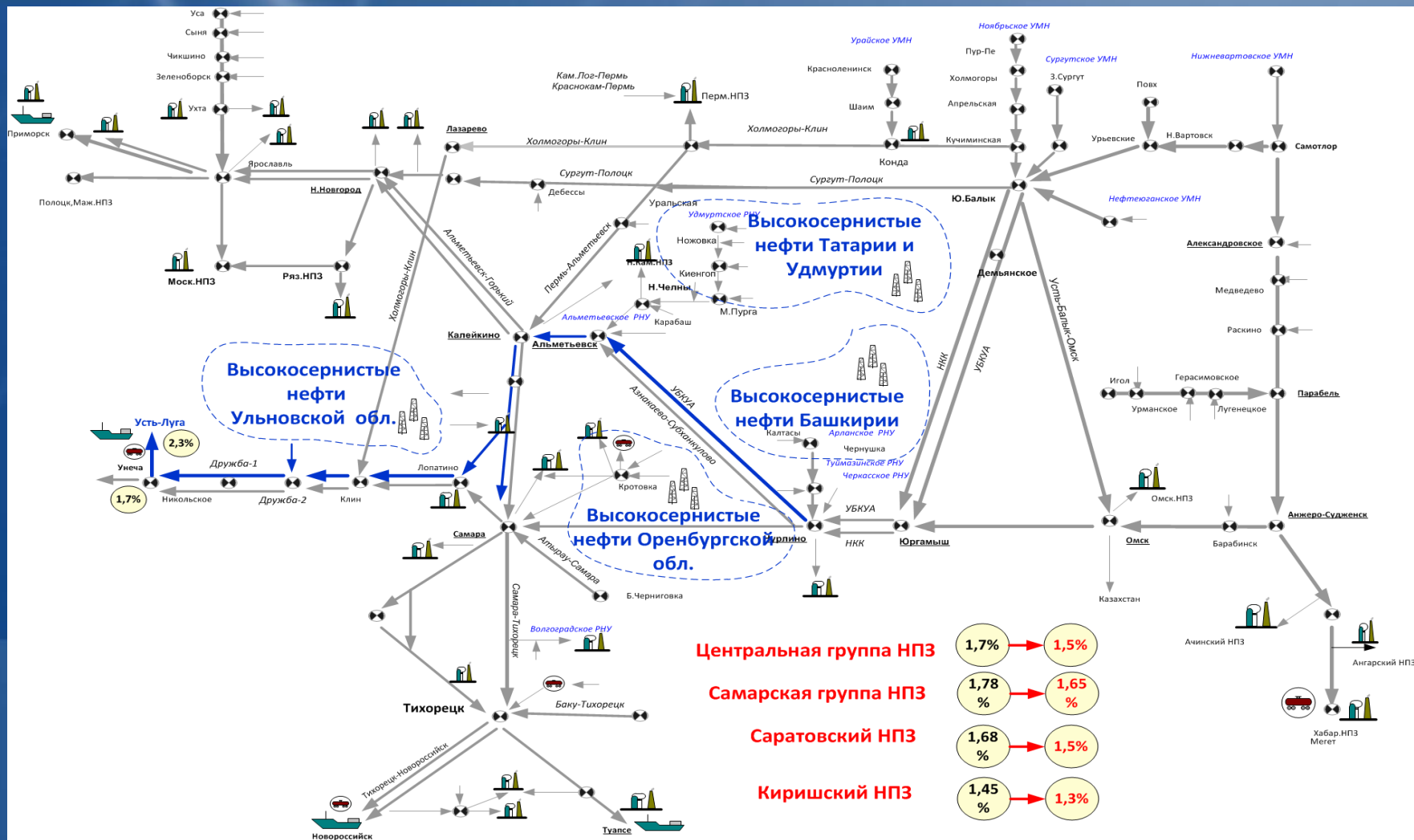
7

- **Перенаправление высокосернистой нефти из региона Башкирии в направлении восточных грузопотоков с поставкой нефти по системе ВСТО.**
- **Строительство и переоснащение химических лабораторий, блоков измерения качества и других технических объектов системы контроля и управления качеством нефти.**
- **Реализация инвестиционной программы по проектам строительства станций смешения и компаундирования нефти на НПС Самара, Кротовка, Калейкино, Пермь и Горький.**



Транснефть

Ресурсы высокосернистой нефти для поставки на экспорт через порт Усть-Лу́га



Предварительная оценка реализации проекта поставки высокосернистой нефти на экспорт через порт Усть-Луга.

9

- стабилизация качества нефти на основных экспортных направлениях;
- улучшение качественных показателей нефти, перерабатываемой на НПЗ РФ, с одновременным увеличением выхода светлых нефтепродуктов;
- возможность увеличить поставку малосернистой нефти НК РФ в восточном направлении;
- в России появится новый сорт нефти, аналогичный по качеству международным сортам «Kirkuk» и «Basrah Blend» (Ирак).



Транснефть

Экспертный совет ОАО «АК «Транснефть»



Транснефть

Спасибо за внимание!

**Вице-президент
ОАО «АК «Транснефть»
Сергей Александрович Андронов**

Москва – 18 февраля 2015года