

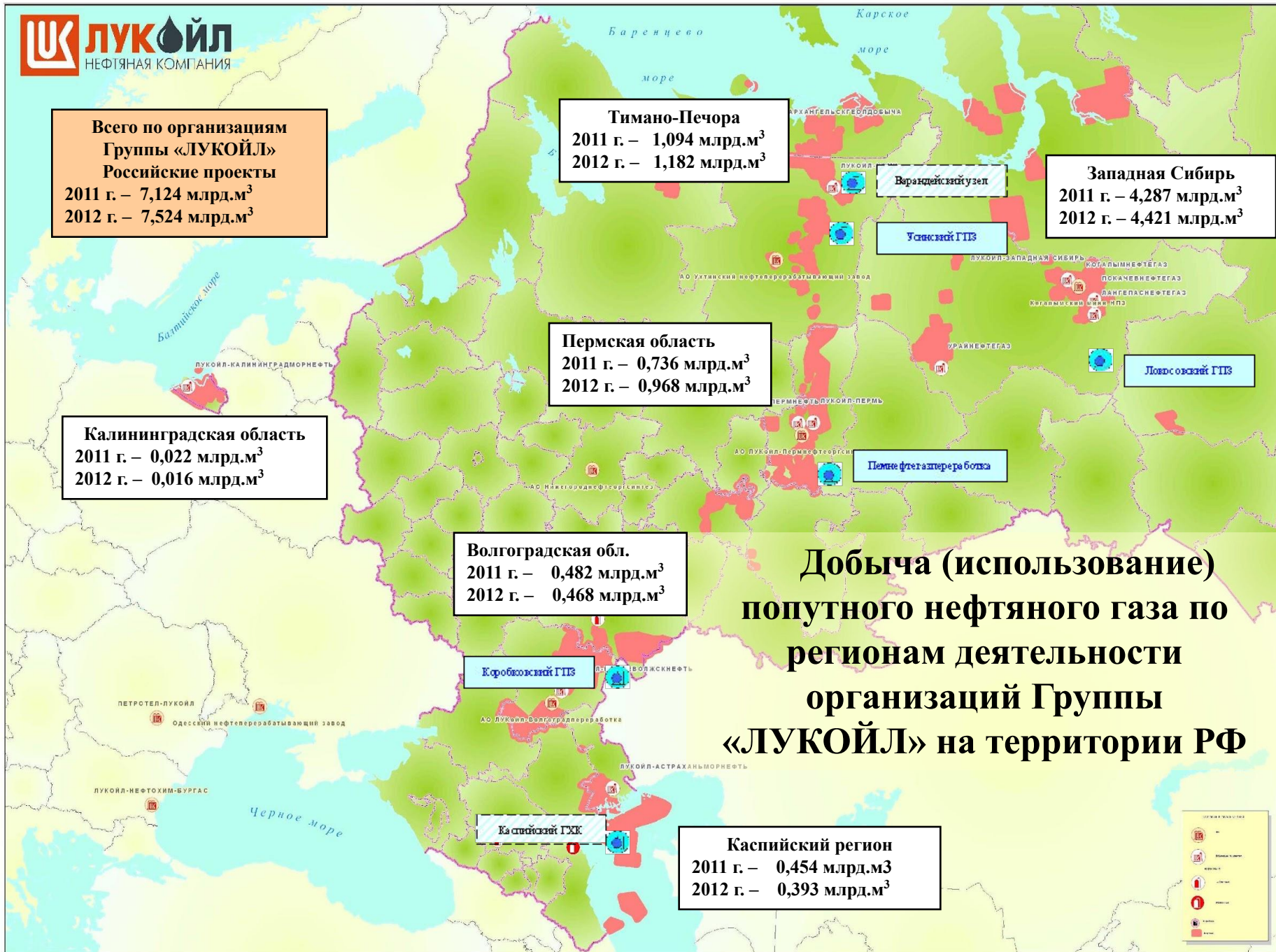


ЛУКОЙЛ

Всегда в движении!

**Итоги деятельности Группы
организаций ОАО «ЛУКОЙЛ» в области
рационального использования
ПНГ за 2011 год.
Планы на период 2012-2014 гг.**

Россия, Москва
16. 03. 2012





Ввод объектов утилизации ПНГ в 2011 г.

В 2011 г. было введено 52 объекта утилизации попутного нефтяного газа на общую сумму 8,6 млрд.руб.

Основные объекты:

- **8 ВКС** на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;
- **Около 350 км газопроводов** на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и ООО «ЛУКОЙЛ – Пермь»;
- **4 компрессорных станции и МНС** на Южно – Тарасовском, Шагиртско – Гожанском, Трифоновском, Солдатовском и Мортымья - Тетеревском месторождениях;
- **3 газотурбинные электростанции** на Каменном л.у. (мощностью 48 МВт), Полазненском и Тулвинском месторождениях;
- **14 путевых подогревателей** на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ООО «ЛУКОЙЛ – Пермь» и ОАО «РИТЭК»;

Планируемый ввод объектов утилизации ПНГ с 2012 по 2014 гг.

С 2012 по 2014 гг. планируется ввести в эксплуатацию 90 объектов утилизации попутного нефтяного газа на общую сумму 23,2 млрд.руб.

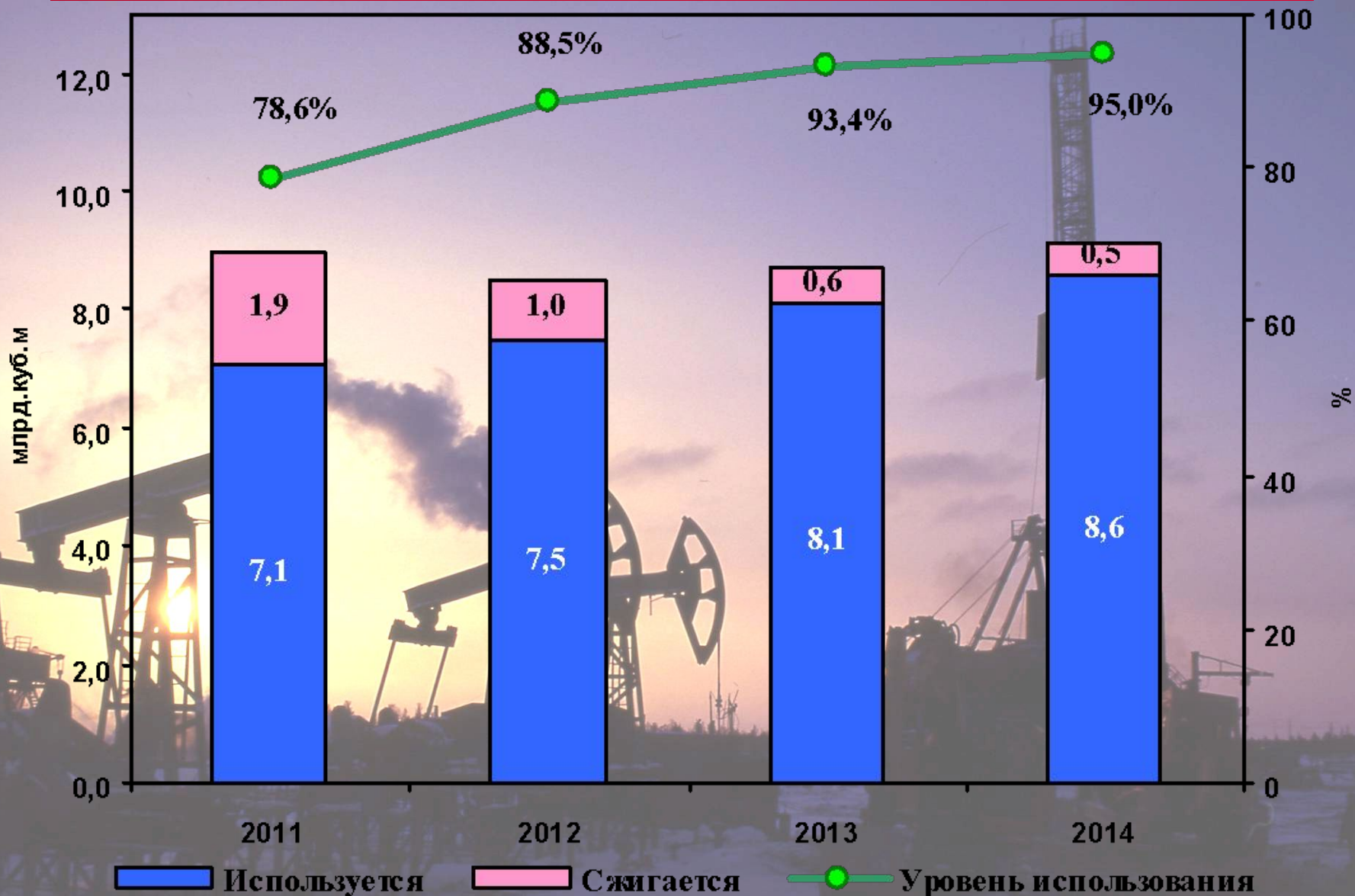
Основные объекты:

- **11 компрессорных станций и 8 МНС** на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «ЛУКОЙЛ – Пермь», ОАО «РИТЭК»;
- **Около 400 км газопроводов** на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «ЛУКОЙЛ – Пермь» и ОАО «РИТЭК»;
- **16 объектов по выработке электроэнергии** на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «ЛУКОЙЛ – Пермь», ОАО «РИТЭК», ЗАО «ЛУКОЙЛ – АИК»;
- **4 компрессорных станции для закачки ПНГ в пласт** на месторождениях Восточно-Перевальное, Средне-Хулымское, Сандибинское и Мензелинское;
- **5 установок очистки газа от сероводорода** на Южно – Шапкинском, Баяндыском, Восточно-Ламбейшорском, Усинском, Западно - Тэбукском месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;
- **14 путевых подогревателей** на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «ЛУКОЙЛ – Пермь» и ОАО «РИТЭК».



ЛУКОЙЛ

Использование попутного нефтяного газа в ОАО «ЛУКОЙЛ»



Проблемные вопросы по использованию попутного газа.

Вопрос 1

- **Использование газа на малых и удаленных месторождениях с объёмами сжигания до 400 тыс.м.куб./год при отсутствии инфраструктуры по его транспортировке, переработке и т.д.**

Вопрос 2

- **Доведение уровня использования до 95% на месторождениях с высоким содержанием в попутном нефтяном газе азота (свыше 30%) и других неуглеводородных газов.**



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

