



ООО «Морское строительство и технологии»



# **Инфраструктура морских терминалов нефтеналивных грузов Азово-Черноморского бассейна РФ**

г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д. 21, корп. 2, лит. «А»  
Телефон: (812) 333-13-10, Факс: (812) 333-13-11  
e-mail: [mct@morproekt.ru](mailto:mct@morproekt.ru)    [www.morproekt.ru](http://www.morproekt.ru)

## Профиль работы МСТ определяет наш подход к анализу логистики:

- ❖ Предпроектные проработки различной глубины и сложности: бизнес-планы, концепции, декларации о намерениях, обоснование инвестиций;
- ❖ Проектирование:
  - универсальных и специализированных (контейнерных, навалочных, наливных и др.) портовых терминалов;
  - объектов транспортно-складского назначения (логистических центров);
  - гидротехнических сооружений (оптимизация конструкций);



- ❖ Авторский надзор и техническое сопровождение строительства;
- ❖ Генпроектирование;
- ❖ Консультационные и инженеринговые услуги;
- ❖ Обследование причалов, зданий и сооружений;
- ❖ Инженерные изыскания;
- ❖ Маркетинговые исследования грузопотоков, оптимизация логистики предприятий, оценка коммерческой эффективности.

# Нефтетранспортная система Каспийского региона



Источник: А. М. Тюрин, 2014 г., журнал «Однако»

# Грузооборот нефти на терминалах Азово-Черноморского бассейна РФ, 2014 г.



- ❖ Перевалка нефти в целом сокращается
- ❖ Каспийский трубопроводный консорциум (Южная Озереевка) +22%, + 7257 тыс. т
- ❖ Сократилась «колесная» нефть в Тамани

# Грузооборот нефтепродуктов на терминалах АЧБ РФ, 2014 г.

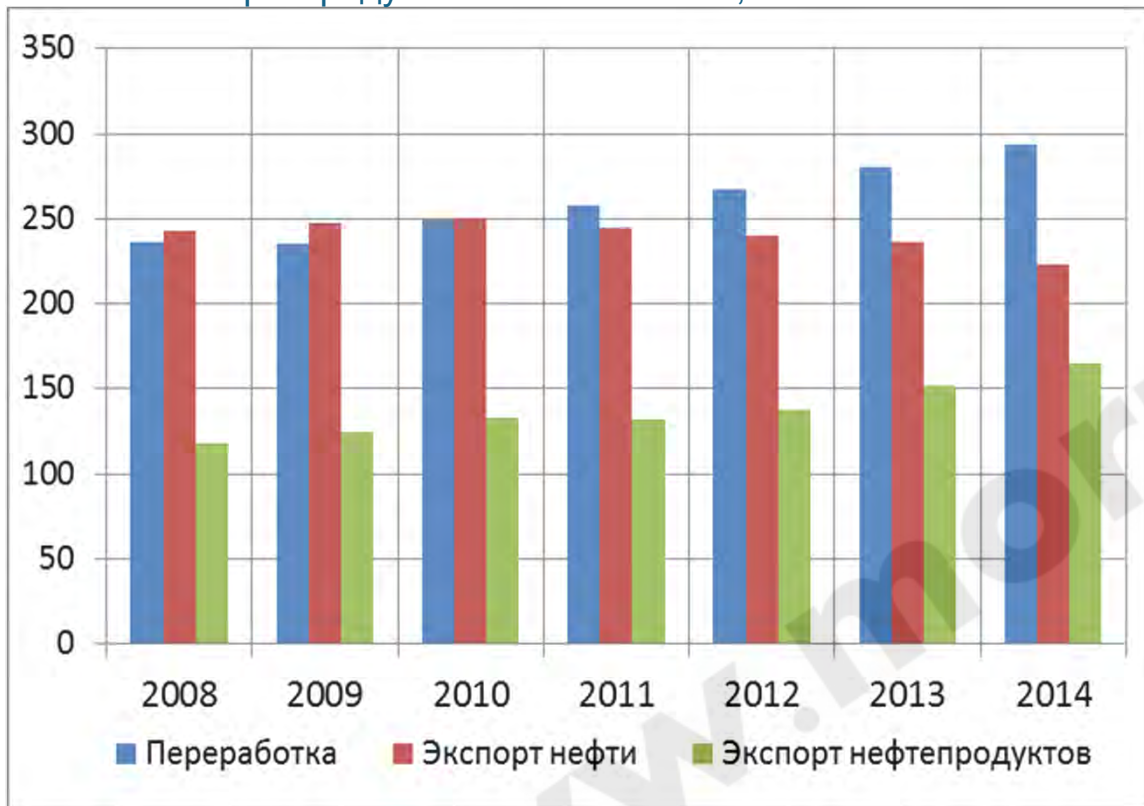


## Точки роста АЧБ РФ в 2014 г.

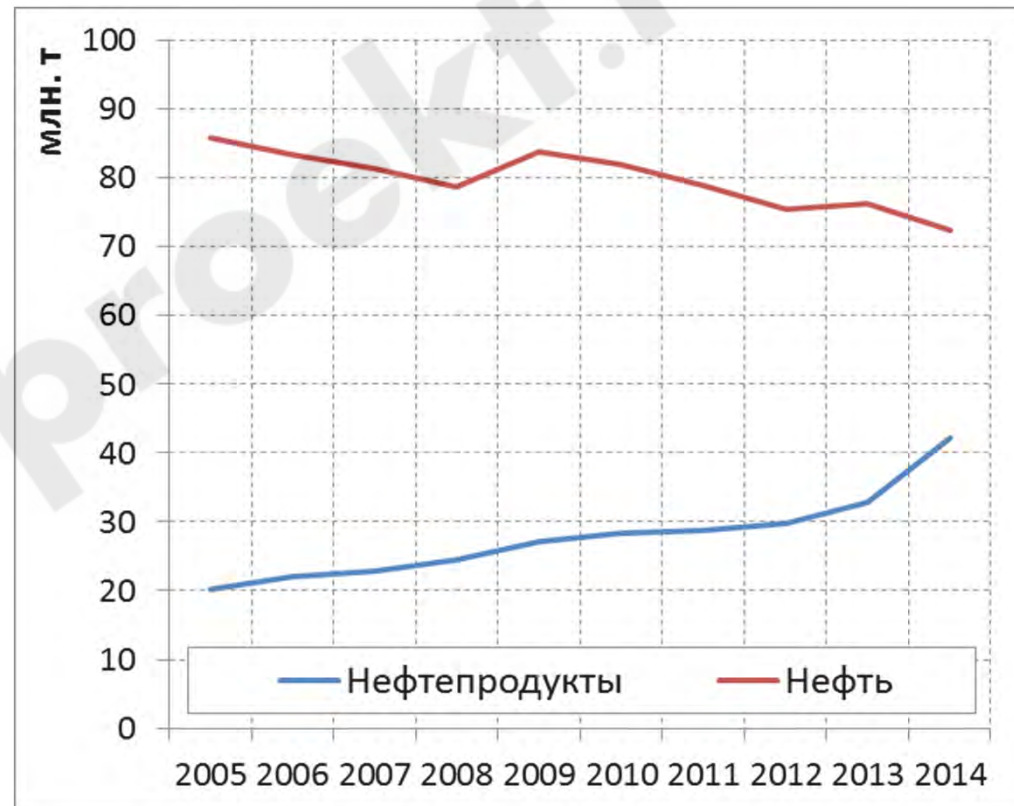
- ❖ Рейдовая перевалка нефтепродуктов в порту Кавказ +21%, +780 тыс. т
- ❖ Новороссийск перевалка нефтепродуктов +10%, +1420 тыс. т
- ❖ ЗАО «Таманьнефтегаз» перевалка нефтепродуктов (мазут) – в 7 раз, +3 652 тыс. т
- ❖ Туапсе +31%, +3 319 тыс. т.

# Рост объемов и глубины переработки-2014 г., изменение объемов и структуры экспорта

Динамика переработки нефти, экспорта нефти и нефтепродуктов в 2008-2014 гг., в млн. т.



Динамика экспорта нефти и нефтепродуктов через порты АЧБ РФ, 2005-2014 гг.



- ❖ Рост переработки нефти в РФ на 13,5 млн. т
- ❖ Рост производства дизельного топлива на 7,4% до 76,9 млн. т, газового бензина на 34,2% до 10,9 млн. т
- ❖ Снижение объемов экспорта нефти на 13,2 млн. т в 2014 г.
- ❖ Рост экспорта нефтепродуктов на 13,7 млн. т.

# Поворот на Восток

В течение 2017-2019 гг.,  
 рост мощности ВСТО до 80 млн. т:  
 ВСТО-1 (Тайшет - Сковородино) – 30 млн. т  
 ВСТО-2 (Сковородино - Козьмино) – 50 млн. т

Динамика экспорта нефти трубопроводным транспортом  
 через порты по направлениям, 2005-2014 г.



❖ Трубопроводная нефть переориентируется на Дальний Восток (и Балтику)

# Трубопровод «Юг»

- 1 этап. Реконструкция магистральных трубопроводов «Тихорецк – Новороссийск»
- 2 этап. Строительство МНПП «Волгоград - Тихорецк»

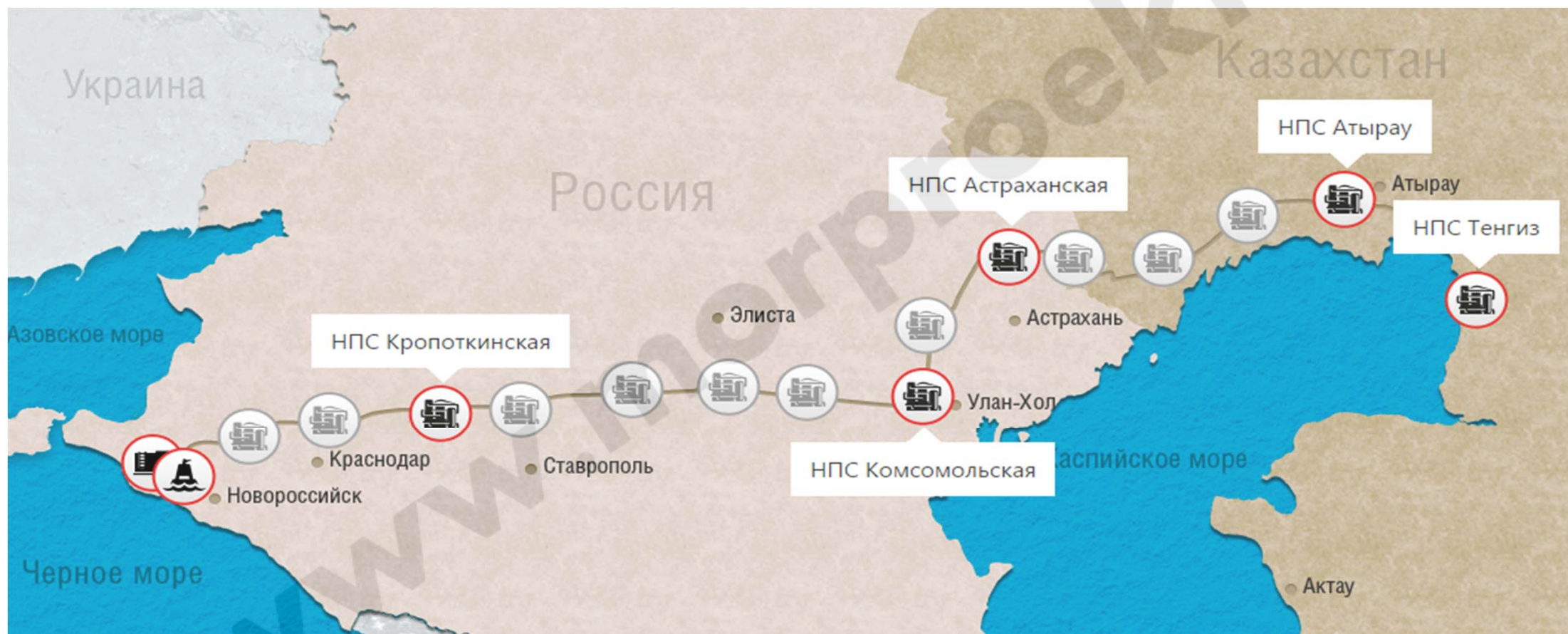
- ❖ Переключение до 0,5 млн. т. дизтоплива с речного транспорта на трубопроводный
- ❖ Сокращение рейдовой перевалки в порту Кавказ? рост транзита?
- ❖ Переоборудование мощностей в Новороссийске под светлые нефтепродукты





# Каспийский трубопроводный консорциум

Увеличение пропускной способности магистрального нефтепровода консорциума с нынешних 35 млн. т до 67 млн. т в год (при использовании присадок – до 76 млн. т)



## Грузоотправители:

- «Тенгизшевройл»
- «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»
- «Арман»

- «Эмбаунагаз» и «Казахойл Актобе»
- «СНПС-Актобемунагаз»
- «Литаско»
- ЗАО «НафтаТранс»

# «Осветление» терминалов: Тамань



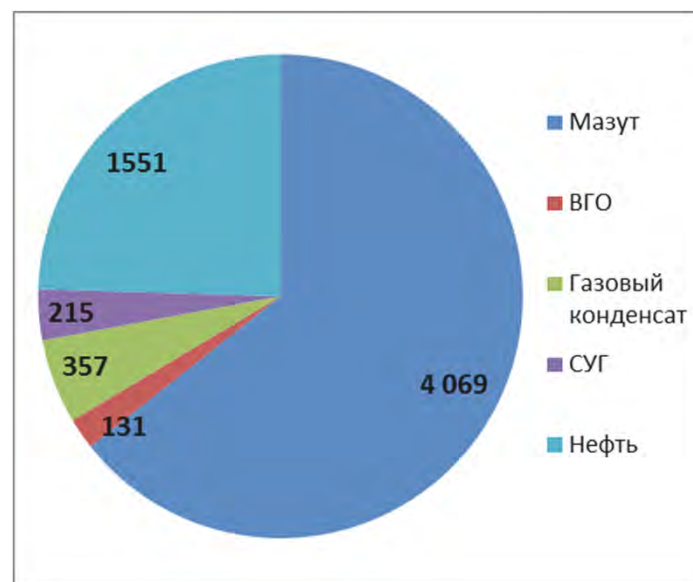
ЗАО «ТАМАНЬНЕФТЕГАЗ»

Мощность - 10,5 млн. т в год, в т.ч.:

- 1,0 – 1,5 млн.т СУГ (2012-13 г.);
- 4,5 млн.т мазута (2013 г.);
- 5,5 млн.т нефти (2012 г.);
- 1,0 млн.т светлых нефтепродуктов – 2015 г.?

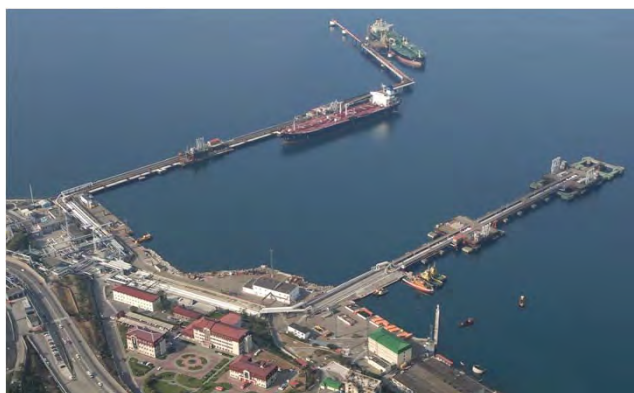
❖ 4 нефтяных резервуара перепрофилируются под светлые нефтепродукты в 2015г.

Всего 6,3 млн. т.



# Реконструкция нефтерайона Шесхарис

- ❖ Большая часть мероприятий береговой части на сегодняшний день завершены. Техническое перевооружение.
- ❖ Реконструкция причала №1 (площадка А), мощность – 15 млн.т./год – ввод в 2015 г.
- ❖ Ремонтное дноуглубление в 2015 г.





- ❖ ОАО «ИПП» – переход от моногруза к 2 видам светлых нефтепродуктов в экспортной перевалке – 5,35 млн. т
- ❖ ООО «Новороссийский мазутный терминал» - 4 млн. т.

# Нефтяная гавань порта Махачкала

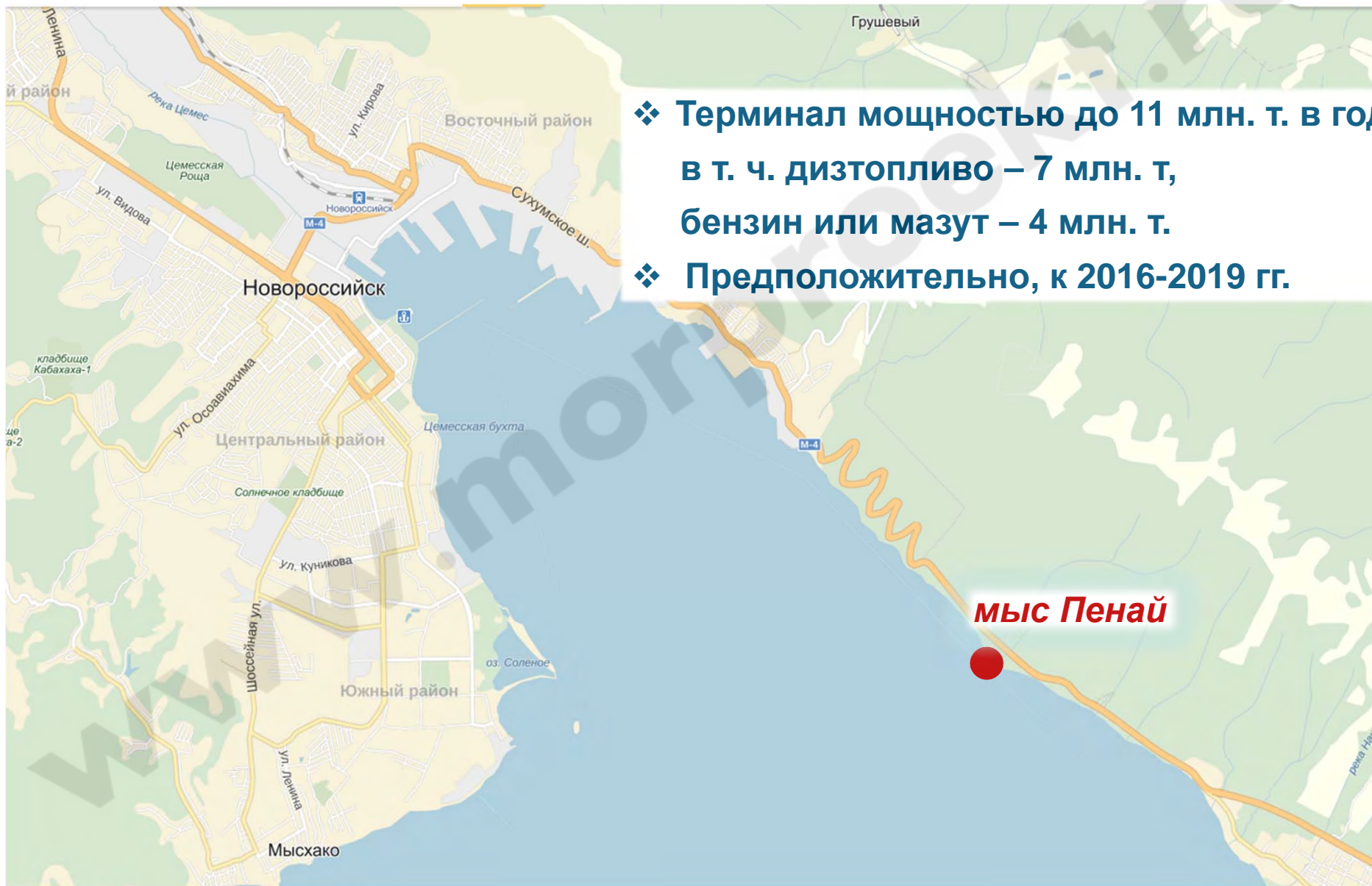
Порт Махачкала соединен с нефтепроводом Махачкала – Новороссийск (7,5-8,0 млн. т).

Группа "Сумма" планирует построить новый узел учета нефти рядом с морским портом Махачкалы, резервуары для хранения нефти, а также железнодорожную эстакаду, а затем передать его в эксплуатацию структурам АК "Транснефть".

- ❖ Протяженность причалов 900 м, осадка 6,5 м
- ❖ Мощность нефтяного терминала 7,9 млн. т
- ❖ Планировалось довести мощность до 10 млн. т. - нефть и 3 млн. т. нефтепродуктов.
- ❖ На сегодняшний день проводятся подготовительные работы по дноуглублению гавани.



# Терминал «Нефтегазиндустрия»



- ❖ Терминал мощностью до 11 млн. т. в год, в т. ч. дизтопливо – 7 млн. т, бензин или мазут – 4 млн. т.
- ❖ Предположительно, к 2016-2019 гг.

## Тенденции и факторы влияния

- ❖ Рост объемов и глубины переработки, изменение объемов и структуры экспорта
- ❖ Восточный «поворот» в торговле и транспортировке
- ❖ Развитие трубопроводного транспорта (проект «Юг», Каспийский трубопроводный консорциум...)
- ❖ Задержка сроков реализации проектов
- ❖ Крымский фактор – поиск новых логистических решений



## Ожидаемые изменения

- ❖ Увеличение мощностей Каспийского трубопроводного консорциума (Озереевка)
- ❖ «Осветление»: ОТЭКО – перевалка светлых нефтепродуктов, ОАО «НМТП» - приход нефтепродуктопровода «Юг» к 2017-2018 гг., Евро-5
- ❖ Реконструкция района Шесхарис
- ❖ Кавказ – сокращение рейдовой перевалки или рост транзита?
- ❖ Терминал «Нефтегазиндустрии» (Афипский НПЗ)



# Благодарю за внимание!

---

Телефон: +7 812 333 13 10

Факс: +7 812 333 13 11

e-mail: [mct@morproekt.ru](mailto:mct@morproekt.ru)

[www.morproekt.ru](http://www.morproekt.ru)

 **МОРСТРОЙТЕХНОЛОГИЯ**