



**А С С О Ц И А Ц И Я**  
**НЕФТЕПЕРЕРАБОТЧИКОВ и НЕФТЕХИМИКОВ**

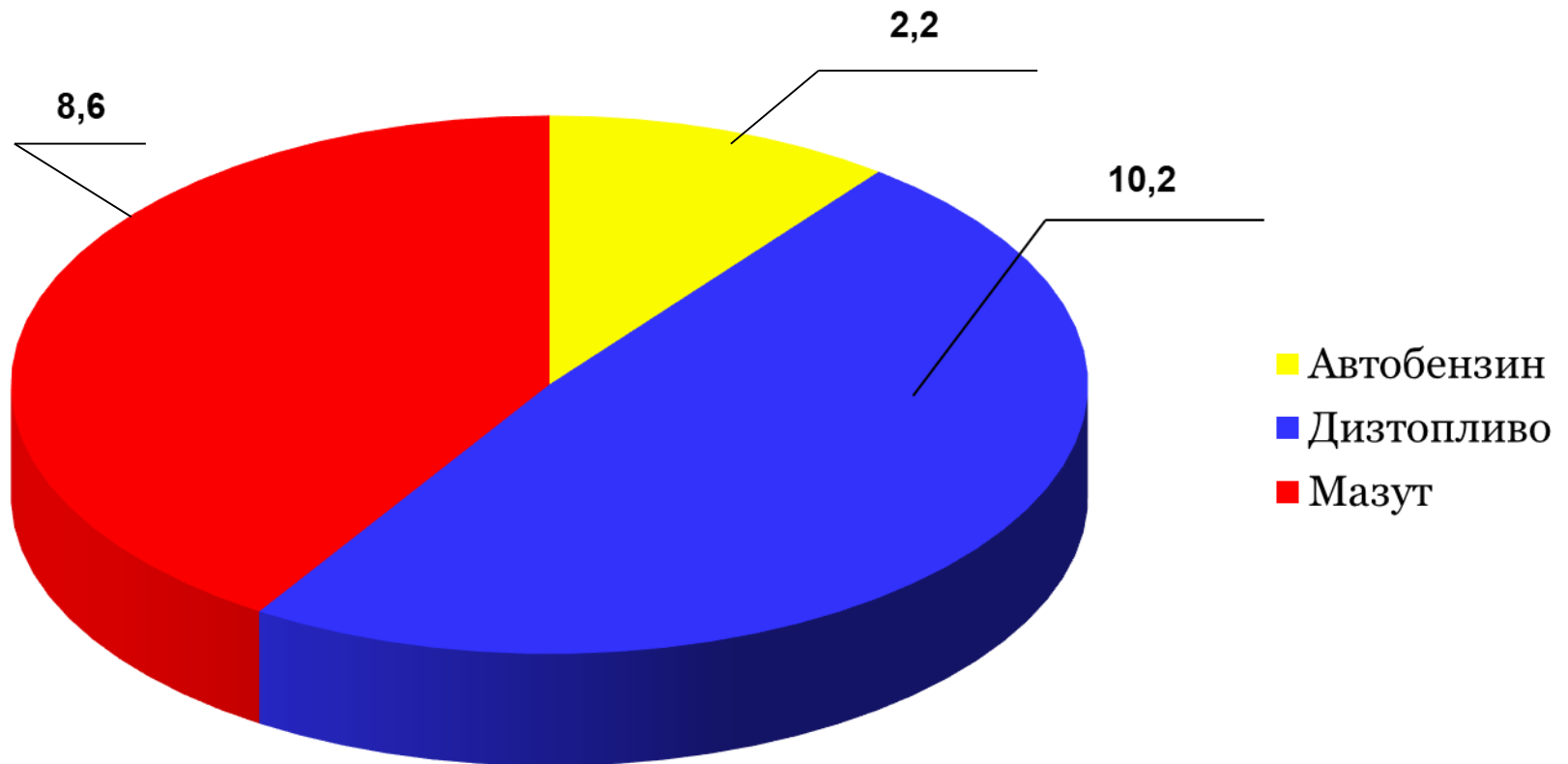
# **Нефтегазопереработка и нефтехимия Технологический суверенитет России**

**Иванов А.В. – генеральный директор**

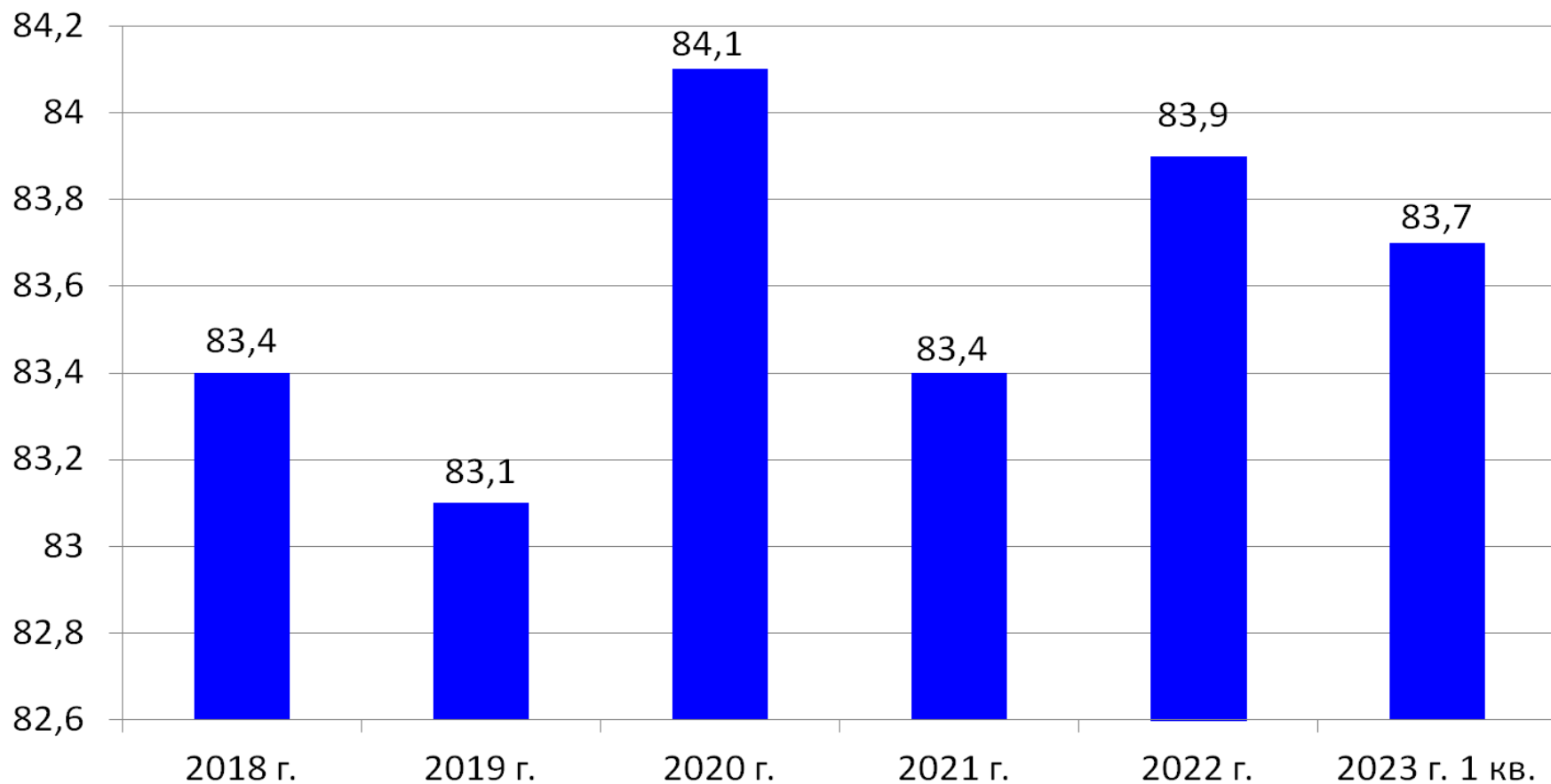
## Первичная переработка нефти и производство основных нефтепродуктов

Объемы производства	2023 г. Январь-март млн. тонн	2022 г. Январь-март млн. тонн	Темп роста, % 2023г./2022г.
Первичная переработка нефти	69,98	69,06	101,3
Бензин автомобильный	11,11	10,33	107,5
Дизельное топливо	22,42	20,96	107,0
Мазут топочный	10,63	10,68	99,5

## Экспорт нефти и нефтепродуктов в 2023 г. январь-март (млн. тонн)



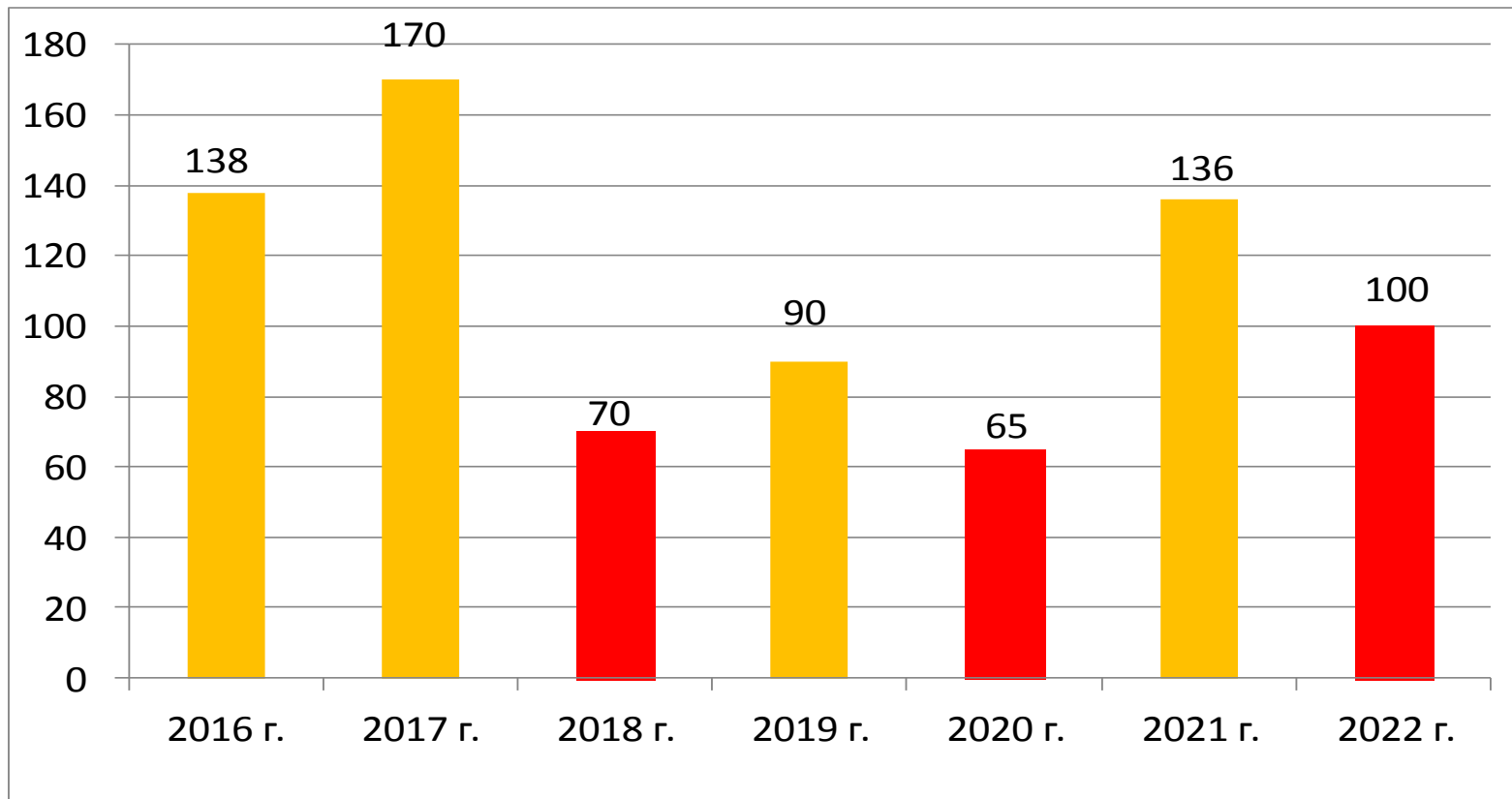
## Глубина переработки нефти в России, %



## Производственные мощности по отдельным процессам в 1 кв. 2023 г.

Наименование	Производство млн.т	Темп прироста ,%
Первичная переработка нефти	69,98	1,3
Каталитический крекинг	5,7	3,0
Гидрокрекинг	1,8	1,4
Гидроочистка дизельного топлива	17,6	3,3
Каталитический риформинг	5,9	9,3
Алкилирование	0,39	16,3
Изомеризация	2,3	9,1

## Объём инвестиций в нефтеперерабатывающую и нефтехимическую промышленность, направленных на модернизацию (млрд. руб.)



## Ожидаемые вводы мощностей в 2023 г.

п/п	Наименование	Предприятие	Мощность, тыс. т/год
1.	Гидрокрекинг	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	2 050,0
2.	Гидрокрекинг	АО «Новокуйбышевский НПЗ»	2 050,0
3.	Гидрокрекинг	ООО «РН-Тупсинский НПЗ»	4 000,0
4.	Гидрокрекинг	АО «Афипский НПЗ»	2 500,0
5.	Гидрокрекинг	ООО «Новатек Усть-Луга»	1 000,0
6	Каталитический крекинг	АО «Сызранский НПЗ»	1 120,0
7.	МТБЭ	АО «Сызранский НПЗ»	170,0
8.	Установка гидроочистки дизельного топлива	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	1 600,0
9.	Установка гидроочистки дизельного топлива	АО «Новокуйбышевский НПЗ»	2 750,0
10.	Установка гидроочистки дизельного топлива	ООО «РН-Тупсинский НПЗ»	4272,0
11.	УЗК	АО «Новокуйбышевский НПЗ»	Увеличение мощности на 750 т.т./г
12.	Комбинированная установка по гидроочистке бензиновых и дизельных фракций	ПАО «Орскнефтеоргсинтез»	600,0

## Первоочередные задачи:

- ✓ Необходимо внести изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 19 февраля 2021 г. № 219 в части сдвига срока реализации на 2 года вперед (в связи с поиском решений в условиях санкций).  
Указанное позволит нефтепереработке сохранить динамику ввода новых мощностей для повышения глубины и выхода светлых.
- ✓ НПЗ ускорить работу по обмену опытом по замене запасных частей и материалов (обратный инжиниринг запасных частей и оборудования иностранного производства), изготовленных на отечественных машиностроительных предприятиях и создание единой базы, доступной для всех НПЗ;



## Первоочередные задачи:

- ✓ Учитывая большой интерес к процессу гидрокрекинга тяжелых остатков (VCC) введенного в АО «ТАИФ-НК», рекомендовать отраслевым научно-исследовательским институтам рассмотреть возможность разработки отечественного аналога.
- ✓ О легализации ремонта иностранного оборудования с применением неоригинальных запасных частей и комплектующих, изготовленных в рамках обратного инжиниринга.

Выход из сложившейся ситуации – на государственном уровне разрешить при ремонте импортного оборудования применение запасных частей и материалов российских производителей, а также производителей из дружественных стран, в том числе разработанных/изготовленных в рамках обратного инжиниринга

## Первоочередные задачи:

Необходимо ускоренное развитие производства отечественных катализаторов для следующих процессов:

- гидроизодепарафинизация дизельных топлив и масел;
- селективная очистка этилена и пропилена;
- гидроочистка бензина каталитического крекинга;
- производство водорода;
- гидрокрекинг.

## Первоочередные задачи:

- ✓ Считать необходимым стимулирование внедрения отечественных технологий и оборудования при модернизации нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий.

Нефтегазопереработка и нефтехимия. Технологический суверенитет России

**Спасибо за внимание**