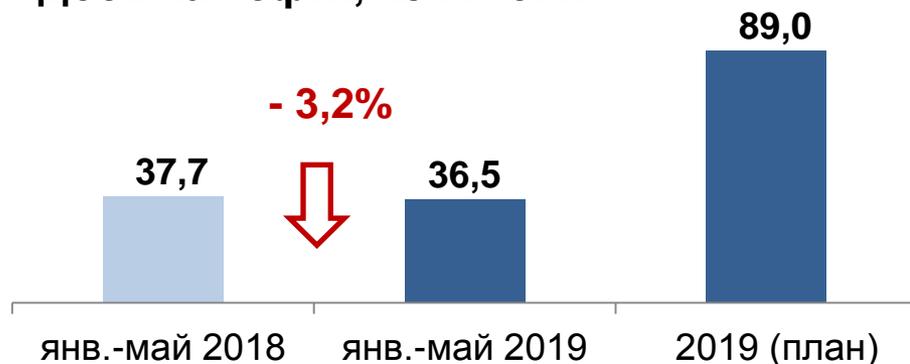




ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭНЕРГЕТИКА
МИНИСТРІ Қ. А. БОЗЫМБАЕВТЫҢ ХАЛЫҚ
АЛДЫНДА ЕСЕП БЕРУ КЕЗДЕСУІ

Добыча нефти, млн. тонн



Экспорт нефти, млн. тонн



Первый капитальный ремонт на Кашагане

- ❑ С 14 апреля по 19 мая 2019 года производство было полностью остановлено
- ❑ Фактическая продолжительность - 35 дней
- ❑ Ремонт завершен, суточная добыча с 5 июня т.г. достигла уровня 400 тыс. баррелей в сутки

Добыча нефти на крупных проектах

млн. тонн

29,1

12,5

12,5

К плану 5 месяцев т.г. – 105,4%

К плану 5 месяцев т.г. – 101,8%

- 15%

- 4,5%

5,0

4,24

13,5

5,2

5,0

10,9

янв.-май
2018

янв.-май
2019

2019

янв.-май
2018

янв.-май
2019

2019

янв.-май
2018

янв.-май
2019

2019

Тенгиз

Кашаган

Карачаганак

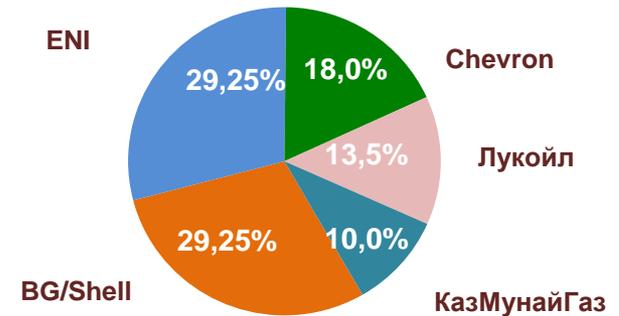
капитальный ремонт
с 01.08.по 12.09.2019 года

капитальный ремонт
с 14.04.по 19.05.2019 года

капитальный ремонт
с 15.09.по 13.10.2019 года



Добыча нефти, млн. тонн



Инвестиционные проекты на Карачаганаке

Цель: продление уровня добычи в объеме 11-12 млн. тонн в год на долгосрочную перспективу

Прогресс реализации проектов

Кроме проекта ПКР-1 приняты все решения по 3 проектам:

- продолжение строительства по проекту СПОГ (снятие производственных ограничений по газу).

Прогресс работ 42,2%. Завершение проекта ожидается в 2021 году

- старт проекта 4-й компрессор обратной закачки, ведется подготовка к детальному проектированию

- строительство по проекту 5-го магистрального трубопровода. **Прогресс работ 67,1%.**

Планы до конца 2019 года

Завершение строительства 5-го магистрального трубопровода

Продолжение строительства по проектам СПОГ и 4-му компрессору обратной закачки

Продолжение базового проектирования проекта расширения Этапа 1 (ПКР-1).



Проект будущего расширения Тенгиза (2016-2022 гг.)

стоимость: 36,8 млрд. долл.

казахстанское содержание: 32% (12 млрд. долларов США)

Цель: увеличение добычи с **28 до 39 млн.тонн в год** после 2023 года

Прогресс реализации с начала проекта

Фактическое освоение: **24,5** млрд. долларов США

Казахстанское содержание: **29%** (7 млрд. долларов США)

Общий прогресс работ: **61,1%**

Работают **45 500** казахстанцев

Построен новый порт на Каспии (порт Прорва)

Ведется строительство Завода третьего поколения и объектов закачки сырого газа, системы сбора нефти, бурение скважин

Планы до конца 2019 года

Освоение: **3,1** млрд. долларов США

Казахстанское содержание: **29%** (1,8 млрд. долларов США)

Общий прогресс работ: **74 %**

Завершение всех работ по проектированию

Изготовление 47 трубных эстакад на производственной площадке Ерсай и 40 модулей в Корее и доставка через порт Прорва на Тенгиз.

Добыча нефти до 2030 года



Кашаган: рост добычи с 13,5 млн.тонн в 2019 году до 15 млн.тонн в 2025 году

Тенгиз: рост добычи с 29,1 млн.тонн в 2019 году до 39 млн.тонн в 2025 году

Карачаганак: сохранение добычи на уровне 12 млн.тонн до 2025 года

Переработка нефти

8

Объем переработки, млн. тонн



Производство нефтепродуктов,
млн. тонн



АНПЗ - 2,2 млн.тонн

ПНХЗ - 2 млн.тонн

ПКОП - 2,2 млн.тонн

АО «Каспийбитум» - 0,3 млн.тонн

АО «Конденсат» - 0,06 млн.тонн



АНПЗ - 1,6 млн.тонн

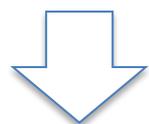
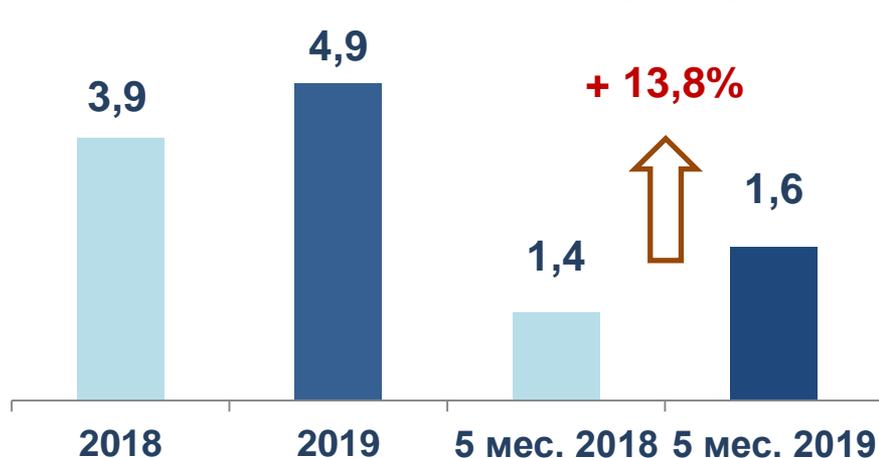
ПНХЗ - 1,7 млн.тонн

ПКОП - 1,7 млн.тонн

АО «Каспийбитум» - 0,1 млн.тонн

АО «Конденсат» - 0,05 млн.тонн

**Автобензины,
млн. тонн**



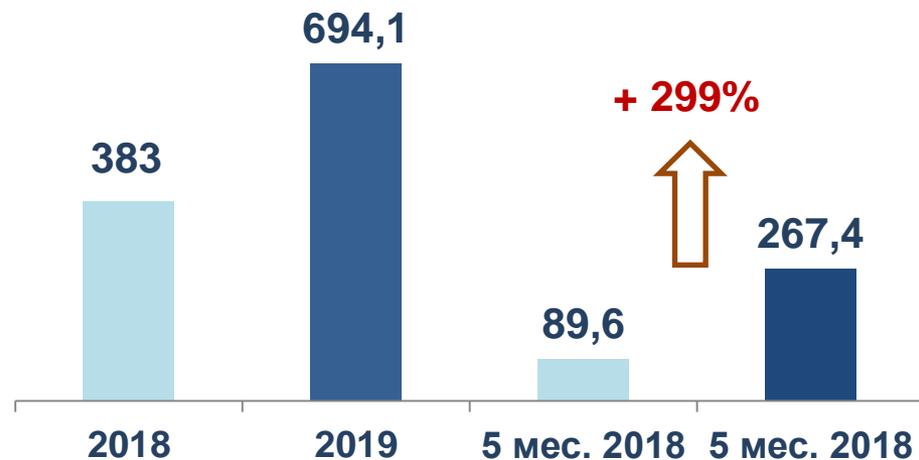
С июня 2019 года Казахстан **начнет экспорт бензинов**

Потенциальные рынки сбыта:

Киргизия, Узбекистан, Таджикистан, Афганистан, страны Восточной Европы

Потенциал экспорта бензина в месяц
60 - 70 тыс.тонн (Аи-92)
10 -15 тыс. (Аи-95)

**Авиакеросин,
тыс. тонн**



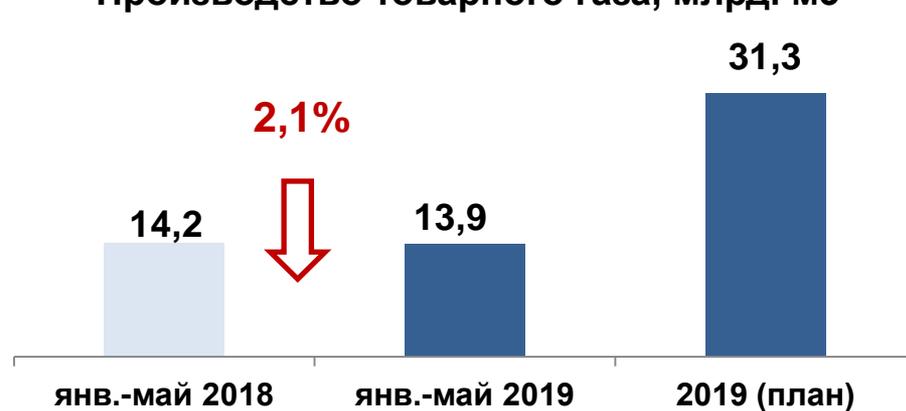
Полностью обеспечена текущая потребность внутреннего рынка в авиакеросине

Оптовая цена на авиакеросин снижена с 740 доллара США за тонну в марте 2018 года до 566 долларов США за тонну в мае 2019 года

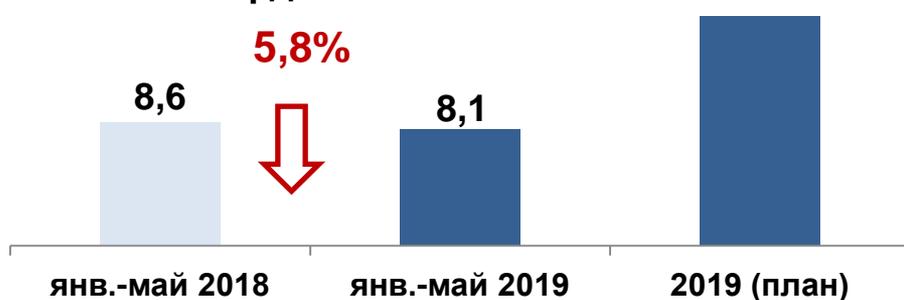
Добыча газа, млрд. м3



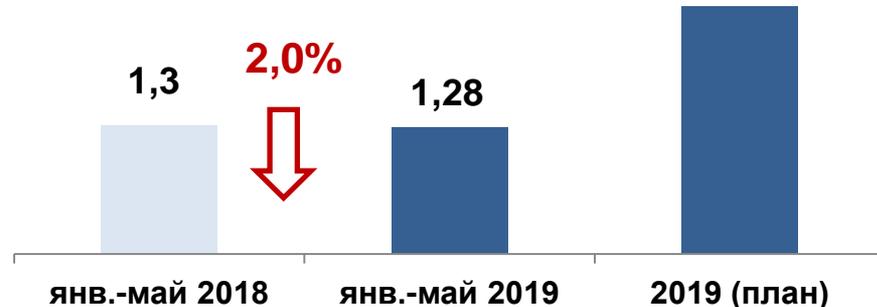
Производство товарного газа, млрд. м3



Экспорт товарного газа, млрд. м3



Производство сжиженного газа, млн. тонн



связано с увеличением внутреннего потребления газа

связано с затовариванием нефтепродуктов и остановкой установок каткрекинга на АНПЗ и ПНХЗ в первые месяцы т.г.

РЕГИОН/БЮДЖЕТ млрд. тенге	Развитие регионов 86 млрд.тенге 85 проектов	«Нурлы жер» 5,8 млрд.тенге 14 проектов	Поручения Елбасы 157 млрд.тенге 20 проектов
1. Актюбинская область	5,2	1,2	30
2. Костанайская область	2,9	1,3	
3. Мангистауская область	0,8	2,1	3,9
4. Карагандинская область	2,4		30
5. Жамбылская область	21,1		28,7
6. Западно-Казахстанская область	2,1		8,4
7. Ақмолинская область			1,6
8. г. Нур-Султан	2,7		10
9. Кызылординская область	9,1	1,0	44,4
10. Восточно-Казахстанская область	0,2		
11. Алматинская область	9,5	0,2	
12. Туркестанская область	27,6		
13. г. Алматы		0,02	
14. Атырауская область	2,5		

Газификация страны

Уровень газификации страны по итогам 2019 года более 50%



Межрегиональный проект до 2030 года будет газифицировано более 1,5 млн. населения

Магистральный газопровод Сары-Арка: протяженность 1 063 км

- Обустроено **8** вахтовых поселков, работает **2253** человек, задействовано **700** единиц техники
- Сварено **420 км** трубопровода, строятся объекты газоизмерительной станции, пункта управления Кызылорда
- Полное завершение линейной части трубопровода к концу **2019** года

Газораспределительные сети:

г. Нур-Султан: в 1 очереди 9 комплексов строительство 1, 2 комплексов (ТЭЦ 1,2,3, «Коктал-1,2», «Железнодорожный», «Юго-Восток») в **2020** году (к 2030 г. - 535 тыс. жителей)

гг. Караганда, Жезказган, Темиртау: строительство 1 очереди в **2020** году (к 2030 г. по Карагандинской области - 939 тыс. жителей)

20 н.п. Аршалынского и Целиноградского районов: строительство 1 очереди в **2020** году (к 2030 г. - 61 тыс. жителей)

Основная проблема: построенные, но бездействующие газовые объекты

Срок проведения инспекции Министерства энергетики:

15 по 20 апреля 2019 года

Охват: 78 населенных пунктов

Осмотрено:

- газораспределительных сетей и подводящих газопроводов - 90 объектов,
- автоматизированные газораспределительные станции - 10 АГРС

РЕЗУЛЬТАТЫ:

- ✓ подключено к газу 27 населенных пунктов
- ✓ по другим населенным пунктам работа ведется

ПРОЕКТ ПОЛИПРОПИЛЕН 2018-2021

Стоимость 2,6 млрд. долларов США
Акционер: 100% ФНБ Самрук-Казына

Ожидается вхождение стратегического партнера компании Borealis

Мощность 500 000 тонн в год

Основные рынки сбыта:
90 % - экспорт в Китай, Турцию, СНГ

Реализация:

- ❑ Подписан EPC-контракт с China National Chemical Engineering Co.
- ❑ **Ведутся** строительные работы (фундамент). Задействовано 1200 чел.
- ❑ Срок завершения – 2021 год
- ❑ Создается до 3 000 рабочих мест, 500 – на этапе эксплуатации

ПРОЕКТ ПОЛИЭТИЛЕН 2021-2025

Стоимость: 6,5 млрд. долларов США

Акционеры: 50% - Самрук-Казына, 50% - Borealis

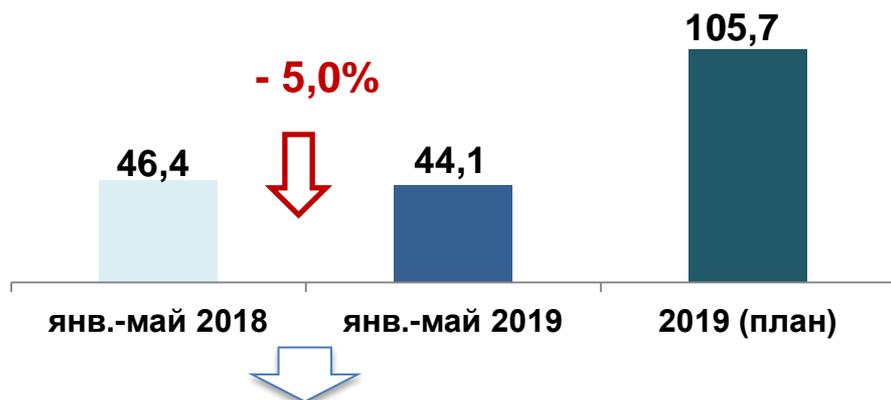
Мощность 1 250 000 тонн в год

Основные рынки сбыта:
90% экспорт РФ, Восточная Европа, Турция

Реализация:

- ❑ **Октябрь 2019 года** - завершение разработки ТЭО
- ❑ **Декабрь 2019 года** - июнь 2021 года разработка ПСД
- ❑ **Июль 2021 года – 2025 год:** строительство на территории СЭЗ «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»

Выработка электроэнергии, млрд. кВтч



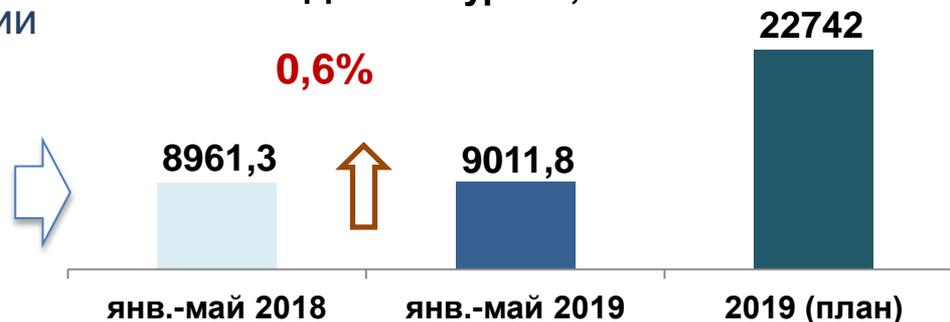
Потребление электроэнергии, млрд. кВтч



Связано с отсутствием экспорта электроэнергии

Цена на уран за фунт:
апрель 2018г./2019г. – 20,7\$/25,6\$
май 2018г./2019г.- 22,1\$/24,5\$

Добыча урана, тонн



1 Энерго-производящие станции

Производство электрической и тепловой энергии

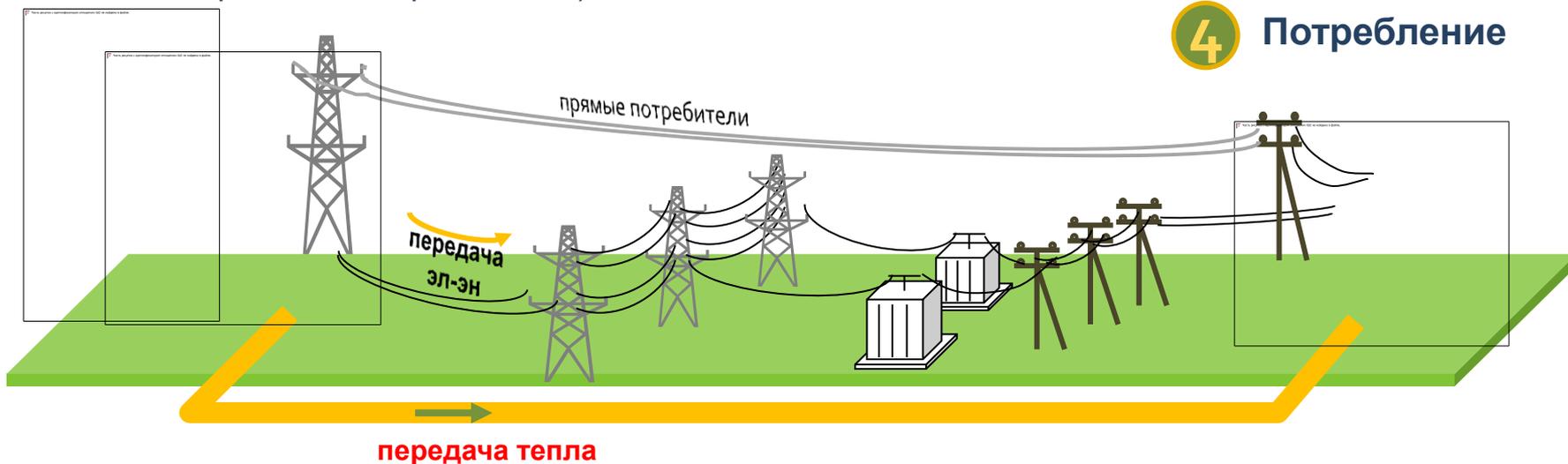
2 Высоковольтные линии электропередач

Передача электроэнергии между регионами на РЭК (или напрямую крупным потребителям)

3 Распределительные электрические сети и подстанции

Через региональные и городские РЭК напряжение понижается и передается конечным потребителям (оптовым и розничным)

4 Потребление



Главная задача электроэнергетики:

Надежное 100% энергоснабжение экономики

Зависит **от состояния** электроэнергетической отрасли и определяется техническим состоянием, уровнем инвестиций и качеством управления

Западная зона
энергосистемы
Казахстана
работает
изолированно.

Западная зона



Северная зона
энергосистемы
Казахстана
избыточна и имеет
связь с Южной.

ВОСТОЧНЫЙ
ТРАНЗИТ,
2018 год
500 кВ (750
МВт)

Южная зона
энергосистемы Казахстана
имеет связь с Северной
(дефицит Юга покрывается за
счет поставки мощности с
Севера)

Реализация шага осуществляется местными исполнительными органами

по следующему механизму:

- ✓ передача в доверительное управление или безвозмездное пользование электрических сетей, находящихся на праве хозяйственного ведения государственных юридических лиц;
- ✓ передача бесхозяйных электрических сетей на баланс ЭПО

- ✓ в 2018 году: протяженность бесхозяйных сетей сократилось на 1014 км
- ✓ в 2019 году: протяженность бесхозяйных сетей скоратится до 594 км

Это позволит:

- сократить количество ЭПО к 2023 году на 30% (с 162 до 110)
- бесхозяйные сети сократить до 0

Развитие электро-теплоэнергетической системы в регионах 2019 год

РЕГИОН/БЮДЖЕТ млрд. тенге	Развитие регионов 41 млрд.тенге 20 проектов	«Нурлы жер» 40,7 млрд.тенге 101 проект	«Нұрлы жол» 0,112 млрд.тенге 1 проектов
1. Акмолинская область	0,251 (3 проекта)	2,8 (16 проектов)	
2. Актюбинская область		2,4 (9 проектов)	
3. Алматинская область		2,8 (9 проектов)	
4. Атырауская область		1,3 (4 проекта)	
5. Восточно-Казахстанская область		11,3 (7 проектов)	
6. Жамбылская область		1,7 (6 проектов)	
7. Западно-Казахстанская область		2,0 (5 проектов)	
8. Карагандинская область		0,44 (4 проекта)	
9. Костанайская область		3,1 (3 проекта)	0,112 (1 проект)
10. Кызылординская область	0,61 (1 проект)	3,7 (12 проектов)	
11. Мангистауская область	0,905 (2 проекта)	1,4 (6 проекта)	
12. Павлодарская область	1,1 (1 проект)	2,8 (4 проекта)	
13. Туркестанская область	1,8 (2 проекта)	0,423 (3 проекта)	
14. Северо-Казахстанская область		0,76 (1 проект)	
15. г. Нур-Султан	29,1 (6 проектов)	0,8 (3 проекта)	
16. г. Алматы	2,7 (2 проекта)	1,0 (3 проекта)	

Сегодня
действуют
74 объекта ВИЭ
мощностью
679 МВт

До конца 2019 года:
84 объекта
мощностью
967 МВт

2020 году будут
действовать
95 объектов ВИЭ
мощностью
1483 МВт



Аукцион ВИЭ 2018 года

Снижение предельных цен на торгах, тг/кВтч

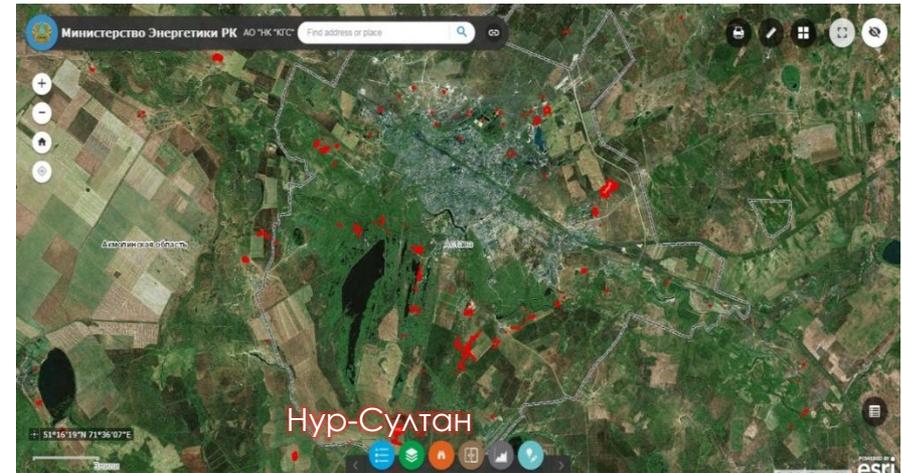


- несанкционированные, «стихийные» свалки
- переработки и захоронения все возрастающих объемов бытовых отходов
- отсутствие полигонов, мусороперерабатывающих заводов
- незаконный сруб деревьев, загрязнение от котельных, работающих на твердом топливе
- отсутствие канализационных очистных сооружений

Выявлено стихийных свалок в 2018 году:
8 680



Налажен космический мониторинг



Разработка упрощенных Типовых проектов строительства городских и сельских полигонов ТБО (МИИР)

- сократить сроки строительства и объем проектной продукции
- эффективно расходовать бюджетные средства на разработку соответствующей проектной документации на строительство полигонов ТБО в регионах



Доля переработки ТБО
2030 год – 40%, 2050 год - 50%

2016 – 2,6%
2017 – 9%
2018 – 11,51%
2019 – 14%



Охват населения вывозом
мусора 2030 год – 100%

2016 – 64%
2017 – 69%
2018 – 72%
2019 – 75%



Доля полигонов ТБО
по экологическим требованиям
и санитарным правилам
в 2030 году - 95%

2016 – 15%
2017 – 16%
2018 – 17%
2019 – 20%

Текущий статус по регионам:

- Раздельный сбор: **51** населенный пункт
- Сортировка: **30** населенных пунктов
- Сбор, сортировка и переработка ТБО: более **150** предприятий
- Производство **20** видов продукции из вторсырья

Объем поступлений от производителей и импортеров,
2016-2018 гг. - **157,7 млрд тенге**



Наименование расходов	2016 г.	2017 г.	2018 г.	всего
Всего поступлений, млрд.тенге	27,3	55,5	74,8	157,7
Всего расходов, из них:	14,7	44,7	67,2	126,6
Стимулирование автопрома	4,7	13,8	28,8	47,3
Выкуп, сбор, сдача ВЭТС	0,9	13,8	15,7	30,4
Сбор, переработка отходов	1,2	1,9	7,5	10,7
Развитие электрозаправочных станций	0	0,3	0	0,3
Резерв на утилизацию ВЭТС	3,3	6,8	8,9	19,0

Сточные воды, 656 млн м3



Комплексы очистных сооружений



Полностью изношенные КОС:

Актобе, Капшагай, Атырау, Семей, Абай,
Сарань, Актау, Кентау, Арысь, Аркалык

Сбросы городских сточных вод осуществляются без очистки:

Тараз, Атырау, Костанай

НОВЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОДЕКС

- ✓ Переход к стандартам ОЭСР
- ✓ Пересмотр процедуры оценки воздействия на окружающую среду ОВОС
- ✓ Создание национальной системы Стратегической экологической оценки (СЭО)
- ✓ Пересмотр подходов к нормативам качества окружающей среды
- ✓ Внедрение принципа «загрязнитель платит»
- ✓ Внедрение наилучших доступных технологий



декабрь 2019 года

внесение проекта Кодекса в Парламент РК

➤ обеспечить **единообразие** в правоприменении и получить более эффективные инструменты управления и контроля

➤ пересмотреть **размер административных санкций** (увеличение размеров санкций) за нарушение экологического законодательства

➤ совершенствовать **механизм проведения экологических проверок**, в т.ч. внедрение института внезапности проверок

➤ совершенствовать **и оптимизировать** административные процедуры для субъектов предпринимательства в экологической сфере

➤ **направить средства**, поступающие от платы за эмиссию в окружающую среду **в местный бюджет** на улучшение экологической ситуации региона (**текущая ситуация**: в среднем только 5% экологических поступлений в местные бюджеты используются на природоохранные мероприятия)

**СПАСИБО
ЗА ВНИМАНИЕ!**