



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

РАЗВИТИЕ СЕКТОРА ВИЭ В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН

г. Нур-Султан, 2022г.



2025

6%

Доля ВИЭ в общей генерации

2030

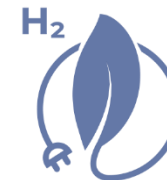
15%

Доля ВИЭ в общей генерации

2050

50%

Доля ВИЭ с учетом
альтернативных источников
энергии



2060



Углеродная Нейтральность

Озвучено 12 декабря
2020 года

**CLIMATE
AMBITION
SUMMIT
2020**



- 1 Покупка электроэнергии – РФЦ 20-летнего PPA по аукционному тарифу в тенге
- 2 Индексация тарифа ВИЭ с учетом инфляции и девальвации
- 3 Зарезервированные земельные участки и точки подключения к сети
- 4 Освобождение от оплаты услуг за передачу электроэнергии от ВИЭ
- 5 Приоритетная диспетчеризация электроэнергии
- 6 Инвестиционные преференции в рамках Предпринимательского Кодекса
- 7 Финансовая поддержка РФЦ в случае наступления рисков неплатежеспособности

РУКОВОДСТВО ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ
ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ ВИЭ В
КАЗАХСТАНЕ



На сайте:
АО «КОРЭМ»



<https://auction.korem.kz/rus/investor/rukinvestora/>

ТОО «РФЦ по ВИЭ»



<https://rfc.kegoc.kz/auctions/materials>



2020 год - рубежный период исполнения индикатора ВИЭ в Концепции перехода Казахстана на «зеленую» экономику.

ТЕКУЩАЯ СИТУАЦИЯ (доля ВИЭ – 3,7 %)



Ветер

894 МВт

43 объектов



Солнце

1150 МВт

54 объектов



Гидро

280 МВт

40 объектов



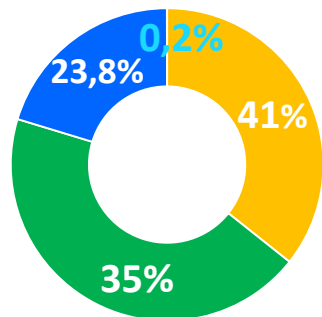
Био

8 МВт

5 объектов

142
объектов
мощностью
2322 МВт

Выработка электроэнергии от ВИЭ (2,39 млрд.кВтч) за 1-ое полугодие т.г.



■ СЭС

■ ВЭС

■ ГЭС

■ БИОЭС



Результаты аукционных торгов (2018 -2021гг.)

- Выставлено на аукцион **1710 МВт**
- Приняли участие **196 компаний** из 12 стран
- **60 компаний** подписали контракт с РФЦ на **15-20 лет**

7 месяцев т.г.



145 млрд.тенге

привлеченные инвестиции



8 объектов 322 МВт

Задачи до конца т.г.



Привлечение около **60 млрд.тенге**



Ожидается ввод **13 объектов 153 МВт**



Генерация **4,5 млрд.кВтч**

График проведения аукционов на 2022 год



ВЭС
400 МВт



ГЭС
220 МВт



СЭС
60 МВт



БиоЭС
10 МВт

№	Тип ВИЭ	Объем закупаемой установленной мощности, МВт	Зона ЕЭС	Время торгов (по времени г. Нур- Султан)	Дата торгов	Период приема документов
1	ГЭС	20	Северная и Южная зона	14:00	24.10.2022 г.	05.09.2022-14.10.2022 г.
2	ГЭС	200	Северная и Южная зона	14:00	24.10.2022 г.	05.09.2022-17.10.2022 г.
3	БиоЭС	10	Все зоны	14:00	07.11.2022 г.	19.09.2022-28.10.2022 г.
4	СЭС	20	Южная зона	14:00	08.11.2022 г.	19.09.2022-31.10.2022 г.
5	СЭС	20	Южная зона	14.00	09.11.2022 г.	19.09.2022-01.11.2022 г.
6	СЭС	20	Южная зона	14:00	10.11.2022 г.	19.09.2022-02.11.2022 г.
7	ВЭС	50	Северная зона	14:00	11.11.2022 г.	20.09.2022-03.11.2022 г.
8	ВЭС	50	Западная зона	14:00	21.11.2022 г.	03.10.2022-11.11.2022 г.
9	ВЭС	50	Северная зона	14.00	22.11.2022 г.	03.10.2022-14.11.2022 г.
10	ВЭС	50	Северная зона	14.00	23.11.2022 г.	03.10.2022-15.11.2022 г.
11	ВЭС	50	Северная зона	14.00	24.11.2022 г.	03.10.2022-16.11.2022 г.
12	ВЭС	50	Северная зона	14.00	28.11.2022 г.	10.10.2022-18.11.2022 г.
13	ВЭС	100	Северная зона	14.00	29.11.2022 г.	10.10.2022-21.11.2022 г.



Нормативно-правовые акты

ППРК №271 от 27 марта 2014 года
«Об утверждении Правил
определения фиксированных тарифов
и предельных аукционных цен»



ППРК №645 от 12 июля 2014 года
«Об утверждении фиксированных тарифов»



Приказ МЭ РК №466 от 21 декабря 2017 года
«Об утверждении Правил организации
и проведения аукционных торгов»



Поправки

- предельные аукционные цены определяются на уровне фиксированных тарифов

- единовременная **индексация** на **период строительства** с момента заключения договора покупки и до начала поставки электроэнергии от ВИЭ в РФЦ

- **увеличение индексации** по отношению к изменению курса тенге к доллару США с текущих **70%** до **100%**

- установление **тарифа** для объектов использующие **гидродинамическую энергию воды** - **41,23** тенге/кВтч

- утверждение **одинаковых условий** для проведения **торговой сессии** для всех видов **ВИЭ и ЭУО**

- **возможность** продления **времени** аукционных торгов до определения **победителя**

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

