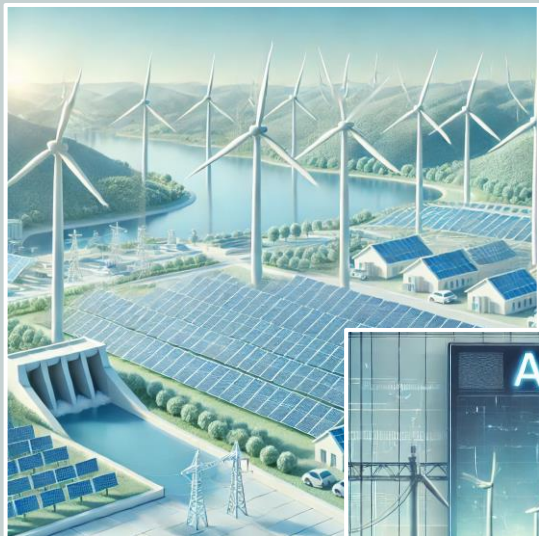
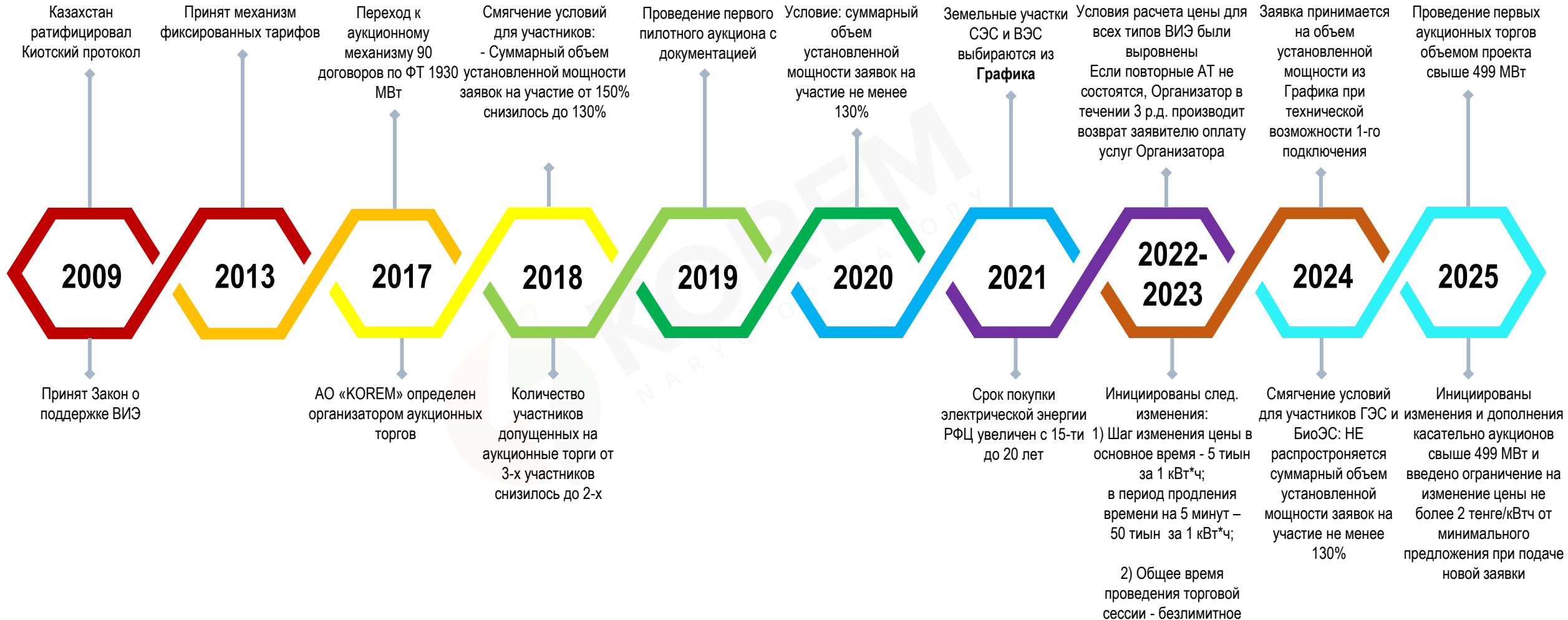




Аукционные торги

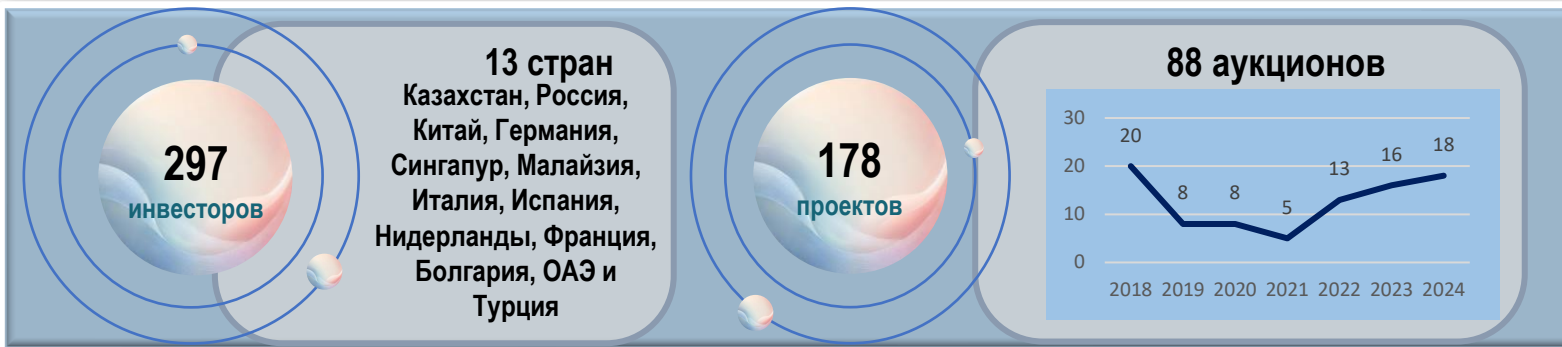
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

История развития ВИЭ в Казахстане

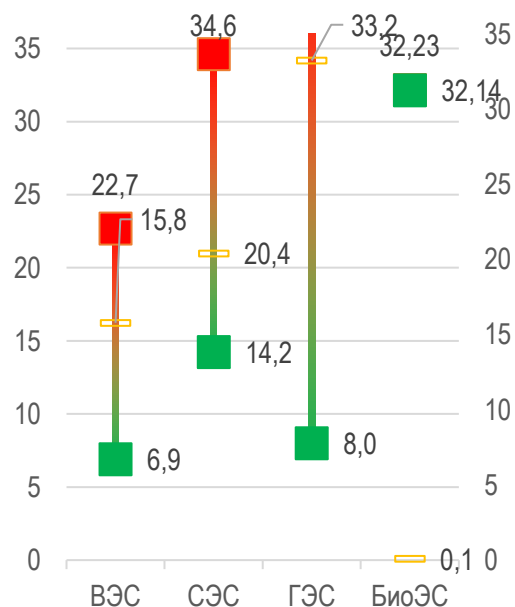


Аукционы по отбору проектов на строительство ВИЭ

Расположение действующих объектов ВИЭ



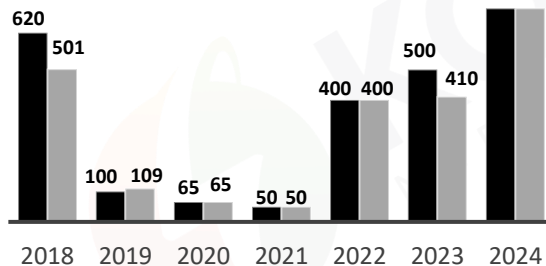
АУКЦИОННЫЕ ЦЕНЫ, тг/кВтч



■ Цена открытия
■ Минимальная цена
— Снижение цены

В результате аукционных торгов за период 2018-2024 годы было отобрано проектов

Аукционы ВЭС, МВт

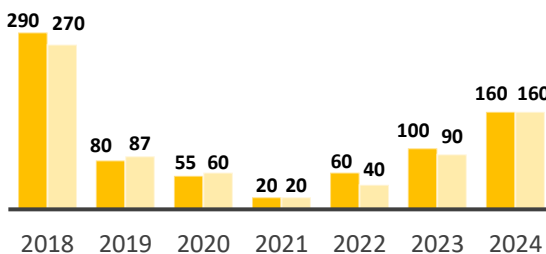


91,8%

ВЭС

строительства ветровых электрических станций

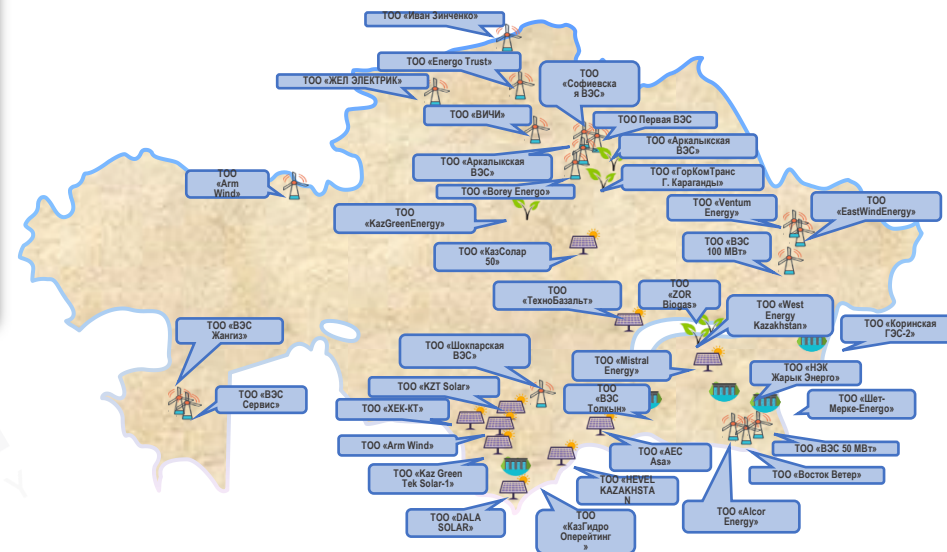
Аукционы СЭС, МВт



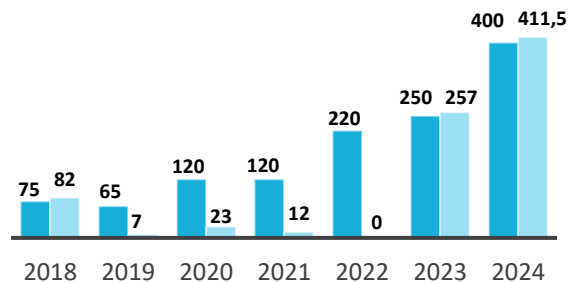
95%

СЭС

строительства солнечных электрических станций



Аукционы ГЭС, МВт

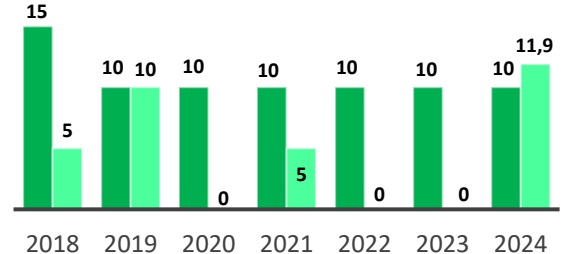


63,4%

ГЭС

строительства гидроэлектростанций

Аукционы БиоЭС, МВт



42,5%

БиоЭС

строительства биоэлектростанций

5 летний план

По организации и проведению аукционных торгов по отбору проектов строительства объектов ВИЭ

Предельная аукционная цена тг/кВтч 2023-2027 гг.

ГЭС – 41,23
СЭС – 34,61
ВЭС – 22,68
БиоЭС – 32,23

Ключевые показатели развития отрасли к 2050 году

Реализация стратегии по достижению углеродной нейтральности экономики Республики Казахстан к 2060 году

7 ГВт к 2030 году

Планируется ввод генерирующих мощностей ВИЭ

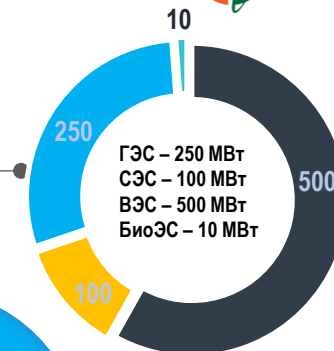
15% от общей генерации

доля ВИЭ от общей генерации в стране 2030 году

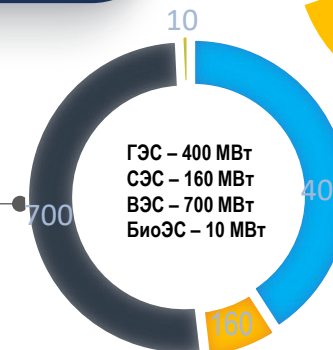
50% от объема производства

доли альтернативных источников энергии и ВИЭ к 2050 году

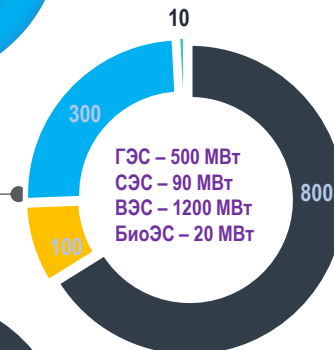
2023



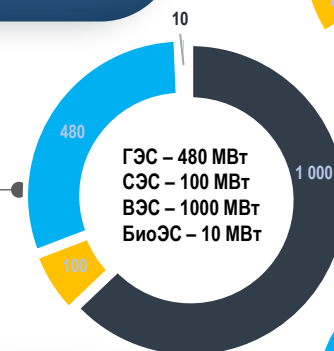
2024



2025



2026



2027

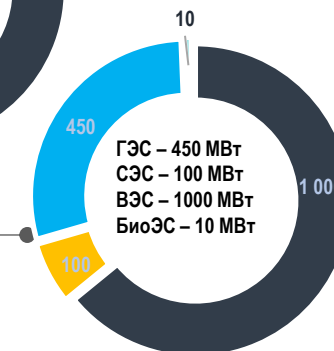


ГРАФИК АУКЦИОННЫХ ТОРГОВ

	Объем закупаемой мощности, МВт	Зона ЕЭС РК	Область	Дата торгов	Величина проекта	Предельная аукционная цена, тг/кВт*ч	П/С	Тип аукциона
ВЭС <i>(с системой накопления электроэнергии)</i>	1000	Северная	Костанайская	15.04.2025	Крупный	22,68	ПС "Сокол"	Без документации
ВЭС	50	Южная	Кызылординская	26.05.2025	Крупный	22,68	ВЛ 110- кВ Л-108 "Арал-Сексеул"	Без документации
ВЭС	100	Северная	Актюбинская	27.05.2025	Крупный	22,68	АС "Ульке"	Без документации
ВЭС	50	Западная	Западно- Казахстанская	28.05.2025	Крупный	22,68	ПС "Уральская"	Без документации
СЭС	30	Западная	Западно- Казахстанская	16.06.2025	Крупный	34,61	ПС "Узловая" 220/120/10 кв 51.20044, 51.62410	Без документации
СЭС	20	Южная	Алматинская	17.06.2025	Крупный	34,61	ПС-№123И, ПС- №122И, ПС-№127И, ПС-№143 "Робот"	Без документации
СЭС	20	Южная	Алматинская	18.06.2025	Крупный	34,61	ПС-№123И, ПС- №122И, ПС-№127И, ПС-№143 "Робот"	Без документации
СЭС	20	Южная	Кызылординская	19.06.2025	Крупный	34,61	ВЛ-35 кв Л79, 80 "Жанакорган-Шалкия"	Без документации
ГЭС	50	Все зоны	-	23.06.2025	Малый	41,23	-	Без документации
ГЭС	200	Все зоны	-	24.06.2025	Крупный	41,23	-	Без документации
ГЭС	50	Все зоны	-	10.11.2025	Малый	41,23	-	Без документации
ГЭС	200	Все зоны	-	11.11.2025	Крупный	41,23	-	Без документации
БиоЭС	20	Все зоны	-	12.11.2025	Малый	32,23	-	Без документации

Регистрация в торговой системе



Иностранные Заявители загружают аналогичные документы, переведенные на государственный или русский языки, и засвидетельствованные нотариально

Дополнительные требования для регистрации на аукционные торги свыше 499 МВт



Документы, подтверждающие наличие опыта по инвестированию, строительству и вводу в эксплуатацию объектов по использованию ВИЭ соответствующего вида совокупной установленной мощностью не менее 100 МВт в Республике Казахстан в соответствии с пунктом 19-2 Правил.



Под опытом по инвестированию, строительству и вводу в эксплуатацию объектов по использованию ВИЭ соответствующего вида в Республике Казахстан понимается владение прямо или косвенно на дату ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ соответствующего аукционным торгам вида не менее 20 % акций (долей участия в уставном капитале) зарегистрированного в Республике Казахстан юридического лица, являвшегося собственником указанного объекта по использованию ВИЭ.

Участник аукционных торгов по проектам строительства объектов по использованию ВИЭ объемом установленной мощности свыше 499 МВт подтверждает наличие опыта, предусмотренного подпунктом 7) пункта 19-1 настоящих Правил у него либо у физических и (или) юридических лиц, прямо или косвенно владеющих не менее 51 % акций (долей участия в уставном капитале) Участника аукционных торгов в совокупности, путем предоставления подтверждающих указанные факты копий зарегистрированных в уполномоченных государственных органах актов ввода в эксплуатацию объектов по использованию ВИЭ, сведений о зарегистрированных юридических лицах на дату регистрации указанных актов и копий регистрационных или учредительных документов на дату регистрации указанных актов.

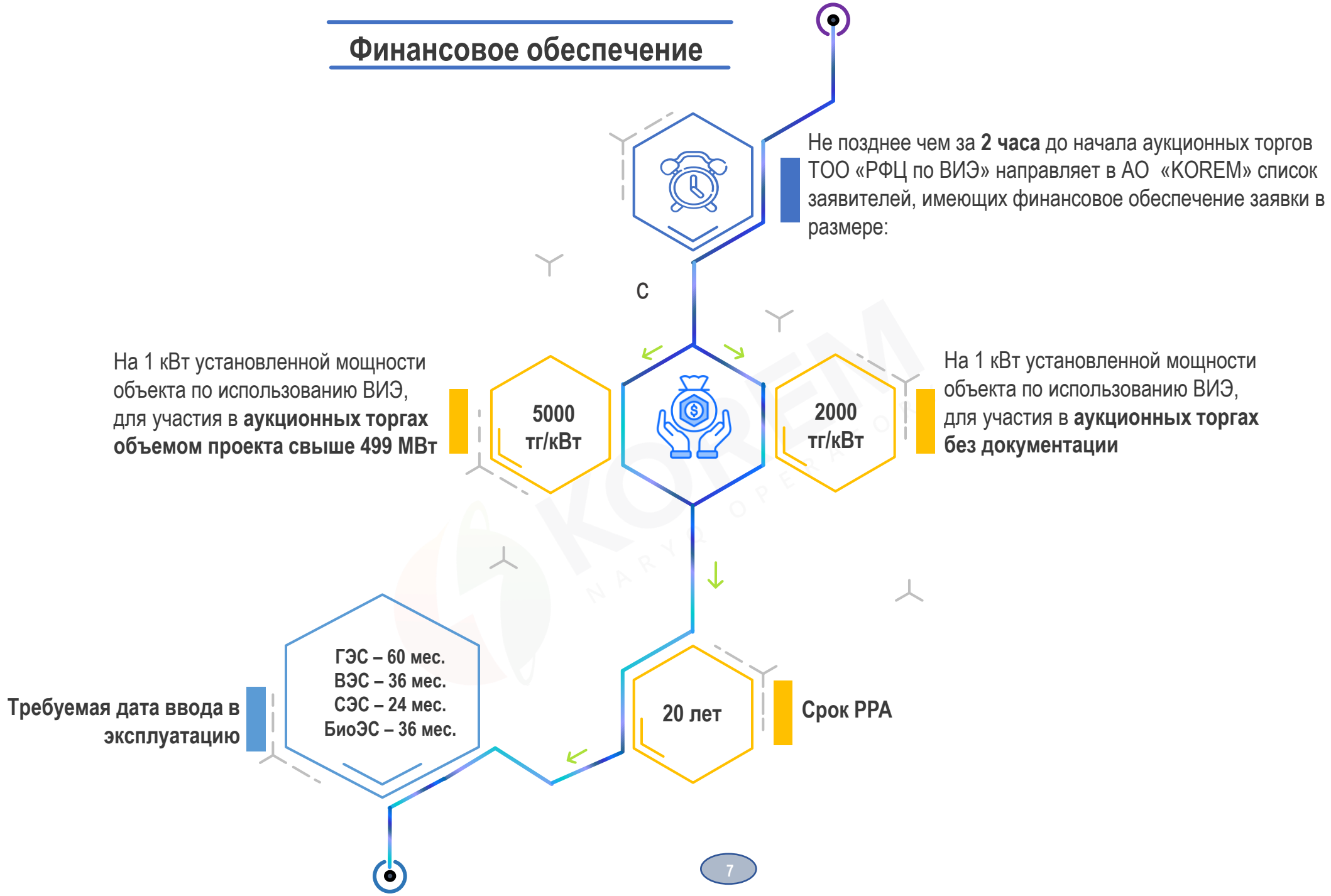


Структура собственника до конечного бенефициара по состоянию на дату не ранее начала периода приема документов с подтверждающими документами, где акции (доля участия в уставном капитале) конечных собственников – граждан Республики Казахстан и/или юридических лиц Республики Казахстан без иностранного участия составляет не менее 51 % (пятидесяти одного процента).

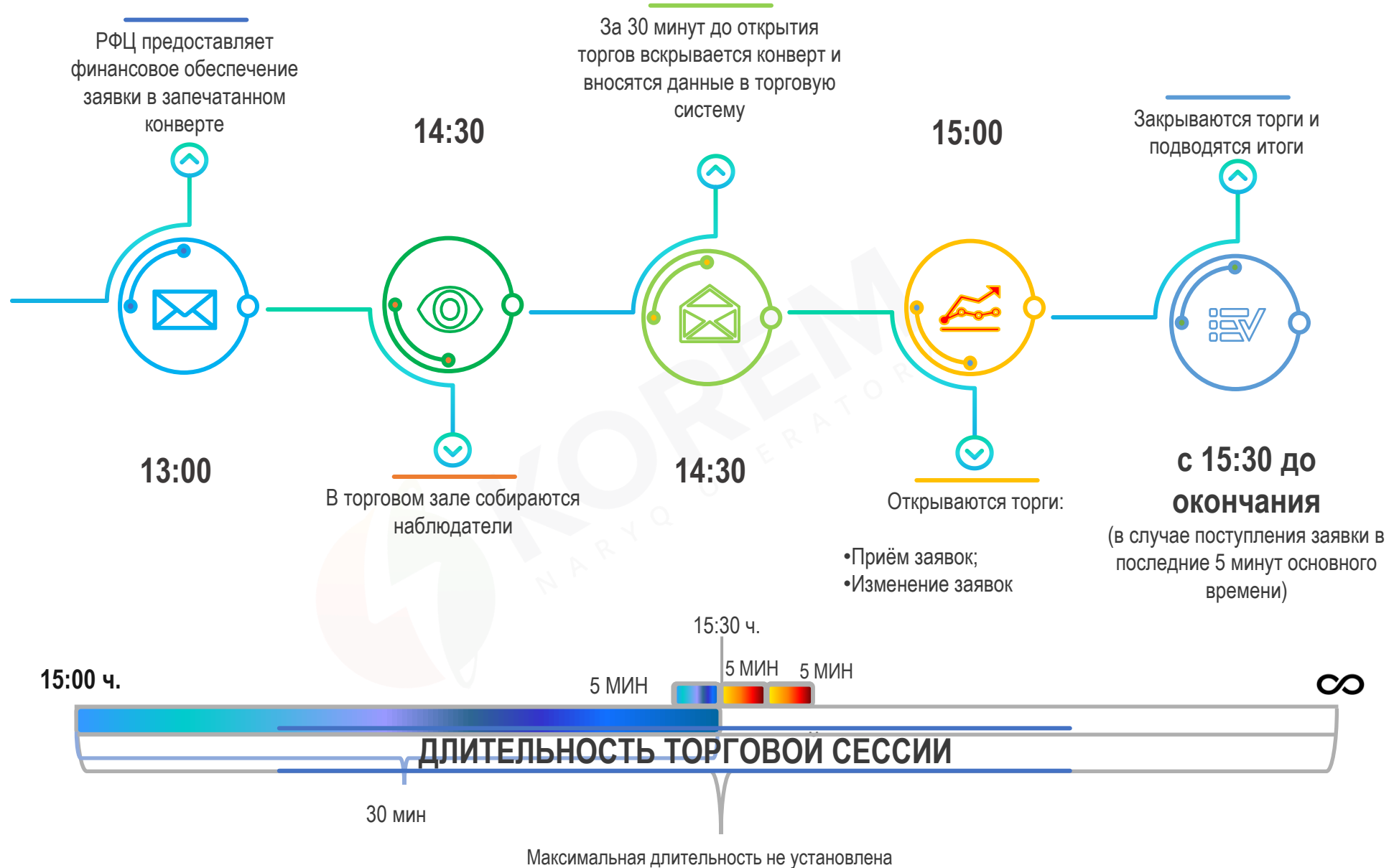


Победитель аукционных торгов по проектам строительства объектов по использованию ВИЭ объемом установленной мощности свыше 499 МВт обеспечивает одновременно с объектом по использованию ВИЭ строительство и ввод в эксплуатацию системы хранения электрической энергии мощностью не менее 30% от установленной мощности объекта по использованию ВИЭ и емкостью, достаточной для выдачи мощности в течении двух часов с поддержанием на срок действия Договора покупки электроэнергии.

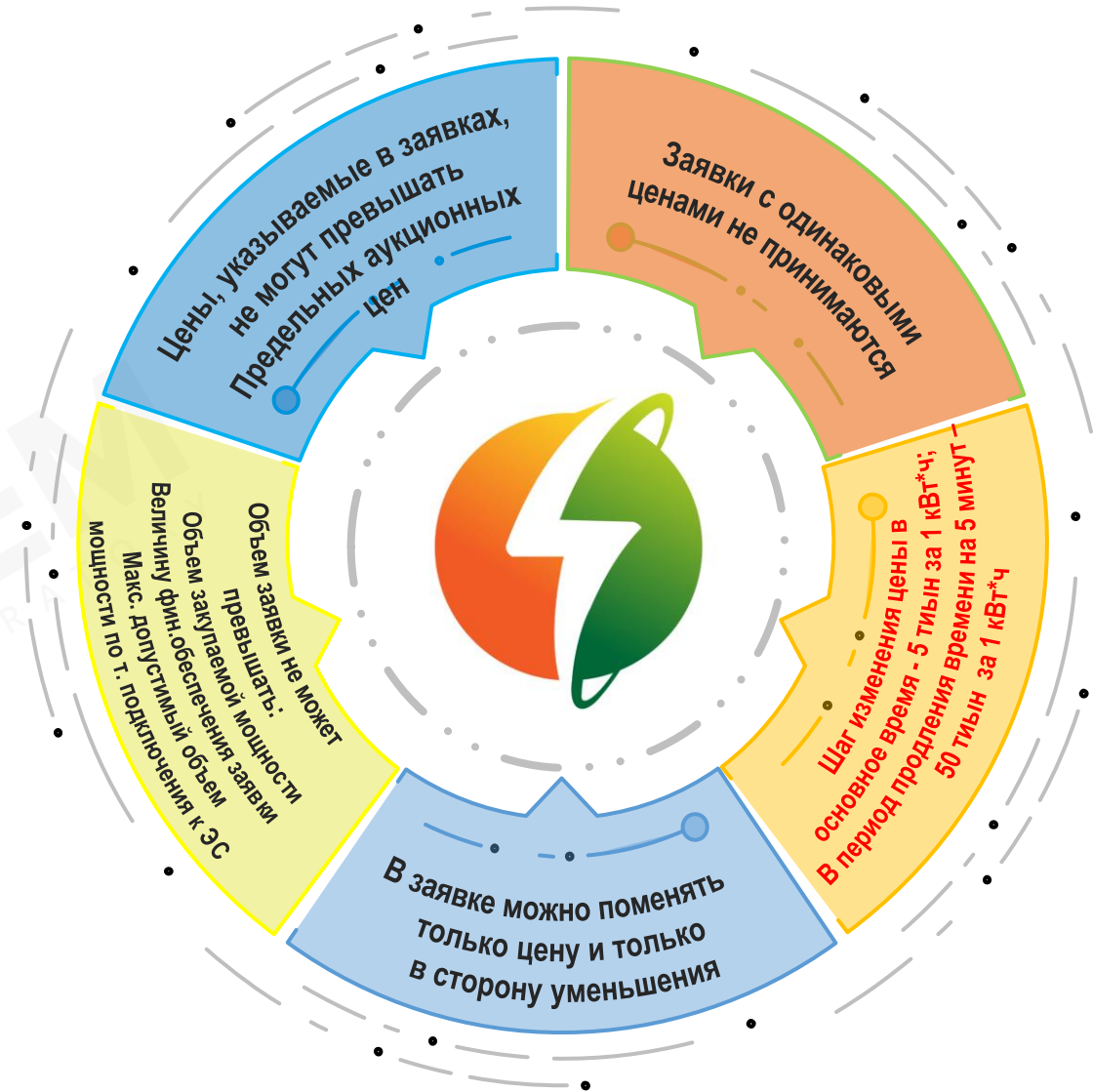
Финансовое обеспечение



ТОРГОВЫЙ ДЕНЬ АУКЦИОНА ПО ВИЭ



Условия подачи заявки



Условия расчета цен

Суммарный объем установленной мощности заявок на участие в аукционных торгах на продажу **не менее 130% объема спроса (кроме ГЭС и БиоЭС)**

130%

Количество участников, зарегистрированных и допущенных на соответствующие аукционные торги, **не менее двух**

2 участника

В случае невыполнения данных условий, **Организатор** не производит расчет цен, закрывает торги до истечения времени закрытия торговой сессии и объявляет торги **не состоявшимися**

Итоги аукционных торгов

1

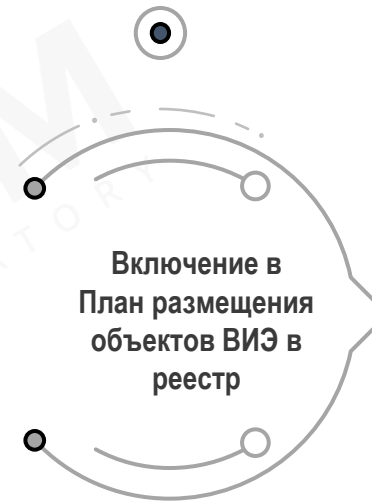
По итогам аукционных торгов определяются:

- I. **Победители** аукционных торгов;
- II. Аукционные **цены**;
- III. **Объемы** отобранной мощности



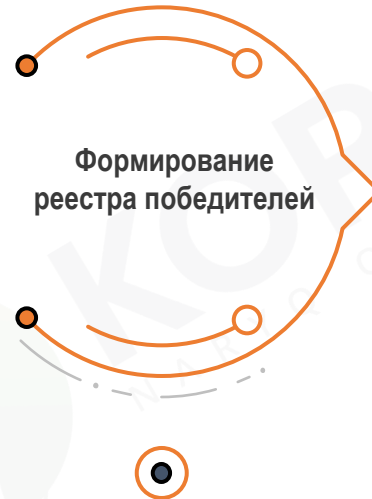
3

МЭ РК в течение **5 рабочих дней** с момента получения от Организатора Реестра победителей включает победителей в план размещения объектов ВИЭ и перечень энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ.



2

Формируется реестр победителей аукционных торгов и публикуется на веб-сайте Организатора в **течение 1 часа** после закрытия торговой сессии



4

Победители подают заявки для заключения договора покупки с РФЦ в **течение 60 календарных дней** после включения в реестр победителей аукционных торгов



Наблюдатели аукционных торгов

Количество наблюдателей
до 8 человек

Задачи наблюдателей:

Проверка целостности конверта,
списка заявителей с финансовым
обеспечением

Наблюдение за
Действиями
Организатора торгов

Наблюдение за процессом
проведения торговой сессии и
определением победителей
аукционных торгов



Услуга по организации и проведению аукционных торгов включает в себя:



регистрацию участников
торгов на аукционных торгах
по отбору проектов
возобновляемых источников
энергии



обеспечение
модификации программно -
информационных
компонентов Торговой
системы в соответствии с
действующим
законодательством в
сфере
электроэнергетики



поддержание торговой
системы в постоянном
рабочем состоянии для
проведения
аукционных торгов по
отбору проектов
возобновляемых
источников энергии.



проведение инструктажа
операторов торгов
участника аукционных
торгов по отбору
проектов
возобновляемых
источников энергии



организацию и
проведение аукционных
торгов по отбору
проектов
возобновляемых
источников энергии;

Для того, чтобы научиться работать с программными приложениями торговой системы у Вас есть несколько вариантов:

Пройти обучение у организатора аукционных торгов



Для прохождения обучения у организатора Вам необходимо:

Пройти обучение самостоятельно



Вы можете самостоятельно освоить работу с программным обеспечением торговой системы

ОБУЧЕНИЕ

Ваша компания решила стать участником аукционных торгов и перед Вами стоит задача обучению работе с программным обеспечением торговой системы

1

Заклучить договор и оплатить его услугу

2

Выбрать время и дату прохождения обучения

3

Ознакомиться с программой проведения инструктажа.

Сотрудник, направляемый на обучение, должен изучить внутренние документы Организатора

1

Для этого Вам необходимо:

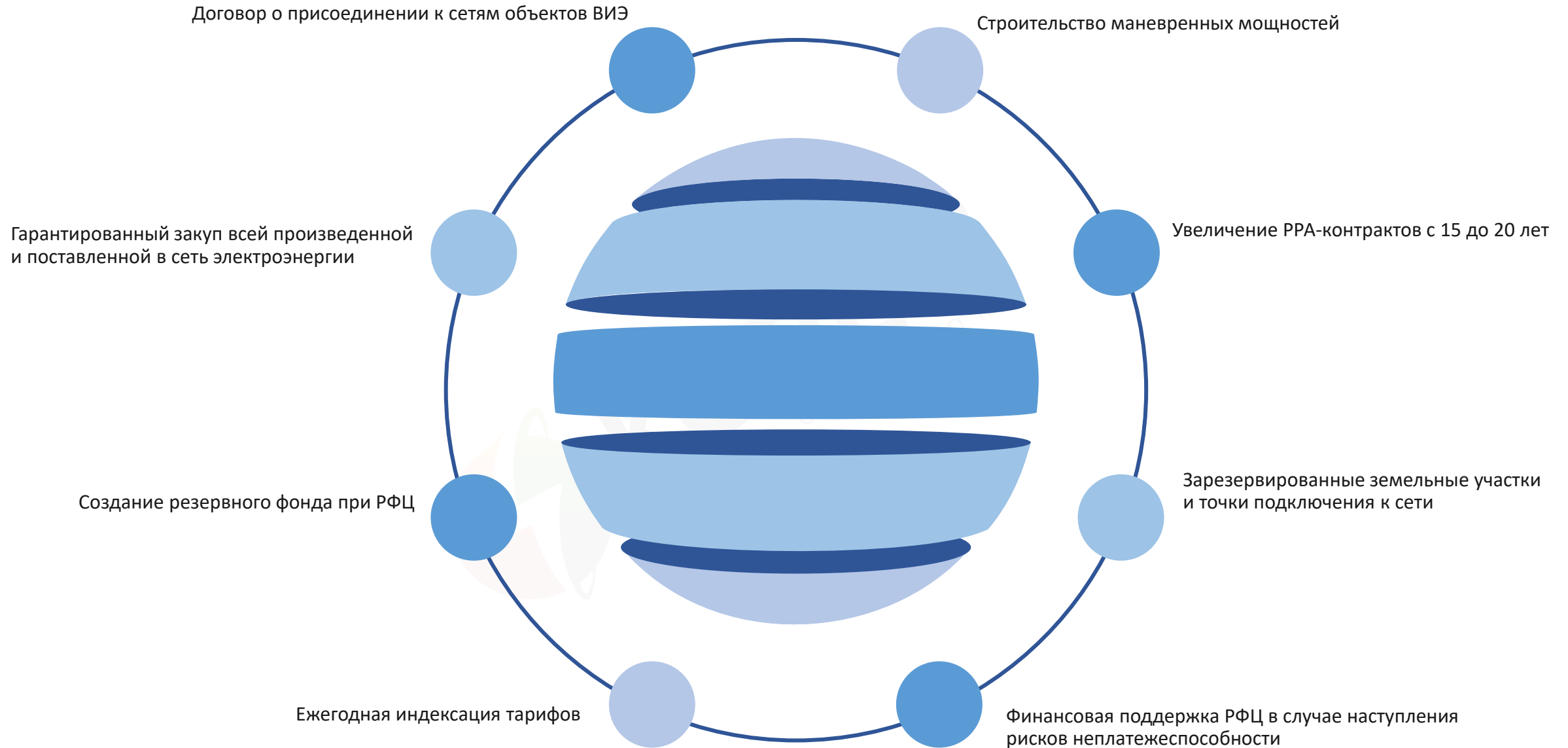
1

Изучить внутренние документы организатора

2

Пройти интерактивное обучение на сайте www.vie.korem.kz

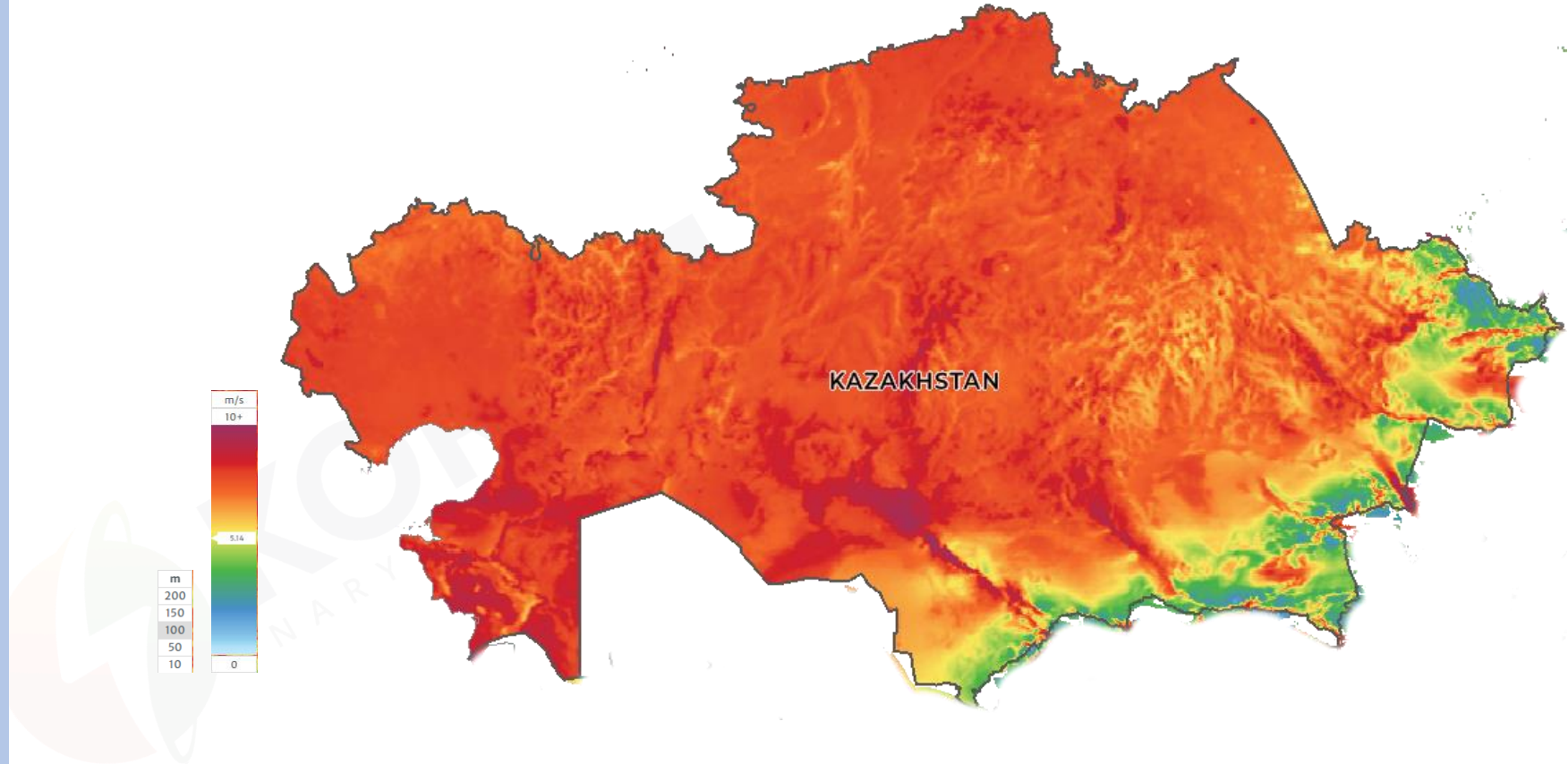
Законодательно закрепленные льготные условия для развития ВИЭ в Казахстане



Республика Казахстан

- занимает 9 место в мире по площади территории
- значительный потенциал ветроэнергетики
- в ближайшие 7 лет имеет все возможности занять лидирующие позиции в мире по развитию ветровой генерации, которая будет:
 - максимально стабильной;
 - равномерно распределенной (по всей территории страны);
 - минимально воздействовать на рост тарифов у конечных потребителей.

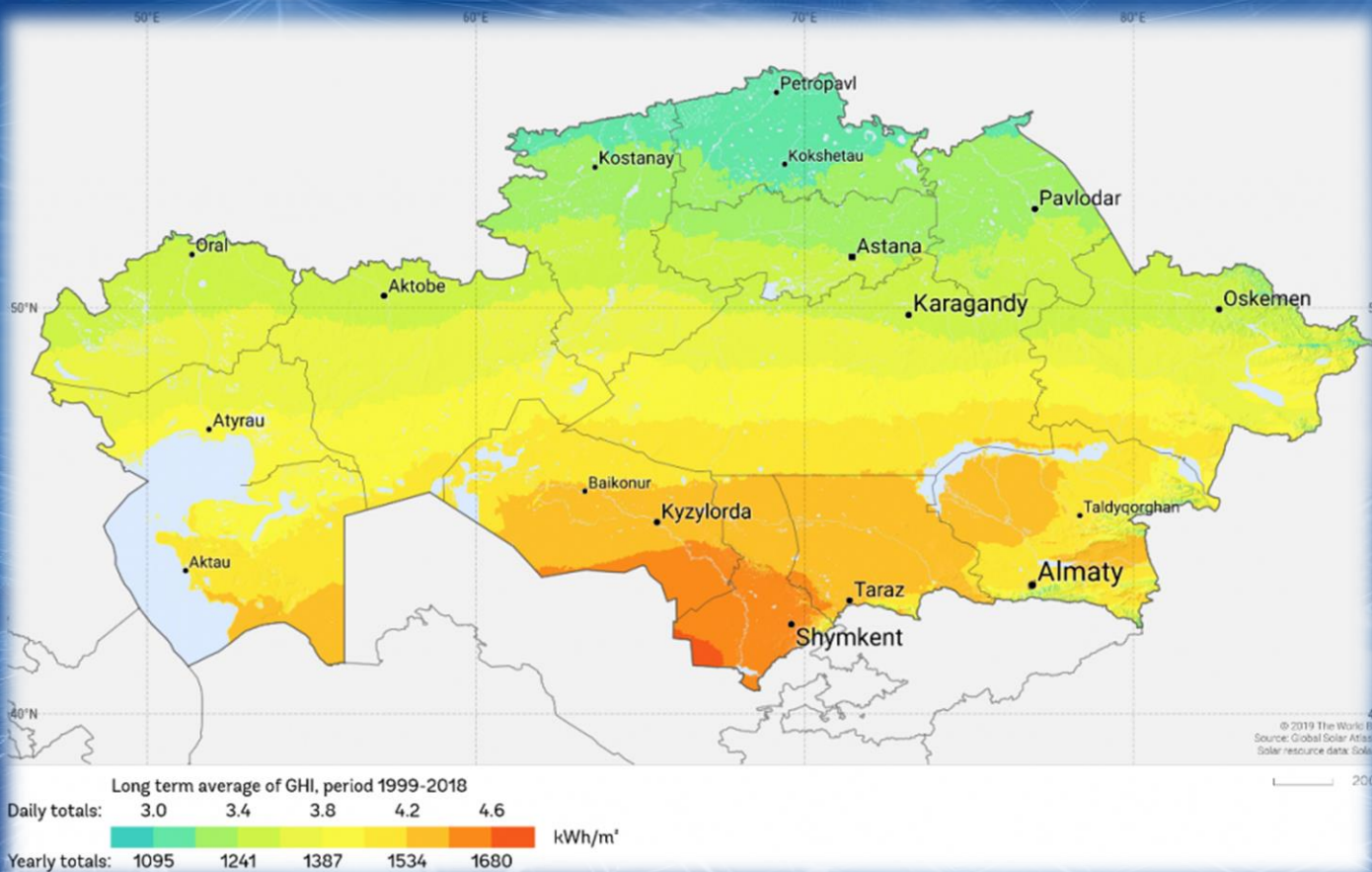
Карта ветрового потенциала



Климат в Казахстане благоприятен для строительства ветряных электростанций из-за наличия ветровых коридоров со скоростью ветра более 5 м/с, что необходимо для работы ветряных турбин.

Каспийский регион, центральный и северный Казахстан, а также южный и юго-восточный Казахстан обладают самым высоким потенциалом ветровой энергии.

По данным Министерства энергетики Казахстана, ветроэнергетический потенциал страны оценивается в 920 млрд. кВтч электроэнергии ежегодно

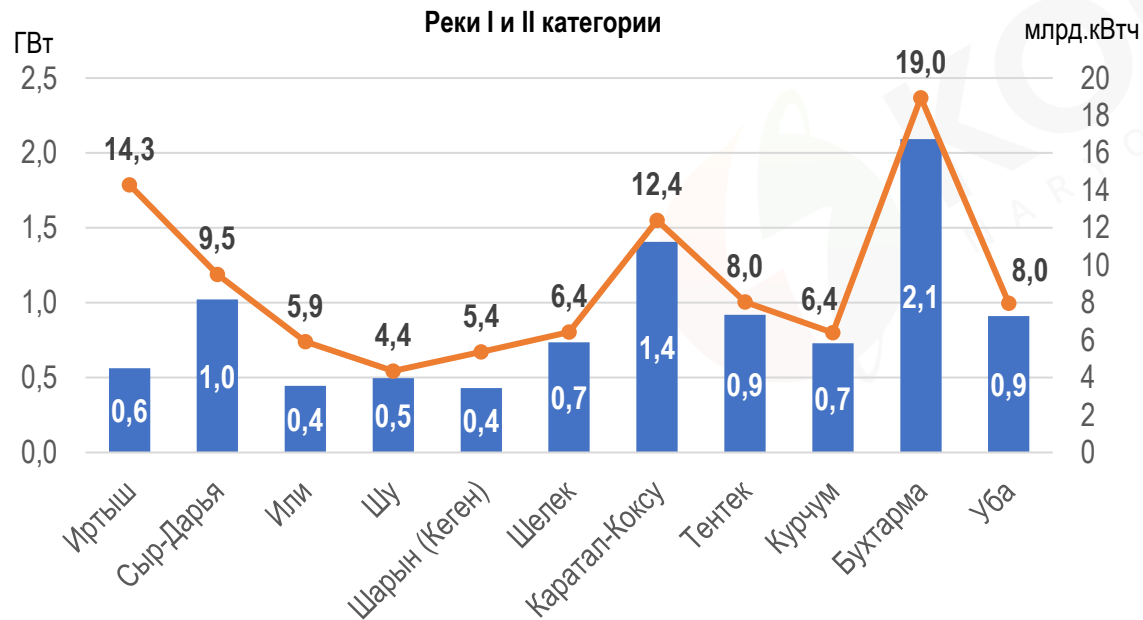
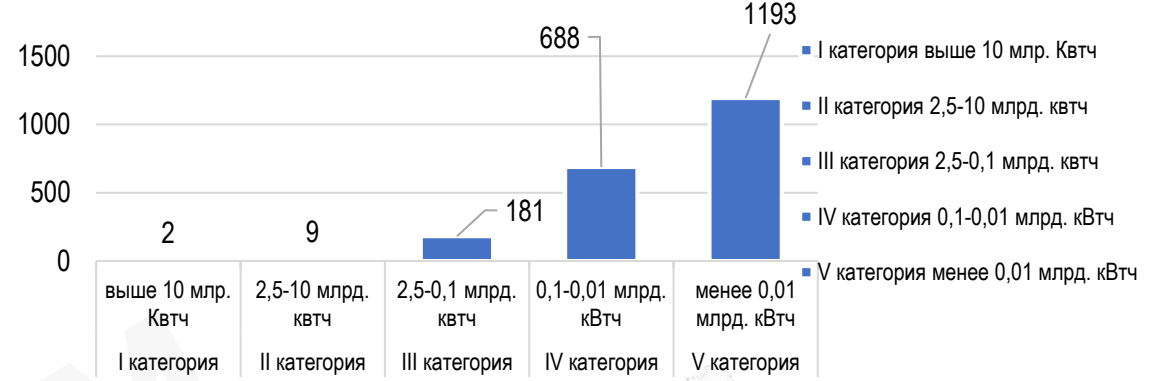


Солнечная энергия обладает огромным потенциалом в качестве возобновляемого источника энергии из-за малонаселенных больших территорий и климатических условий, особенно на юге Казахстана, где солнце светит от 2200 до 3000 часов в год.

В Казахстане потенциал солнечной энергии составляет 1 трлн. кВтч. Наиболее предпочтительные районы размещения солнечной генерации являются Приаралье и южные области Казахстана, испытывающие дефицит электроэнергии.

Информация и характеристика гидроэнергетического потенциала Казахстана

Гидропотенциал Казахстана	Число рек	I категория выше 10 млрд. кВтч	II категория 2,5-10 млрд. кВтч	III категория 2,5-0,1 млрд. кВтч	IV категория 0,1-0,01 млрд. кВтч	V категория менее 0,01 млрд. кВтч
Южный Казахстан	383	1	1	20	74	287
Юго-Восточный Казахстан	874	-	5	89	340	440
Восточный Казахстан	813	1	3	72	274	466
ИТОГО	2070	2	9	181	688	1193



Суммарный физический – 18,7 ГВт
Использованный – 2,7 ГВт
Технологически достижимый – 5 ГВт
Экономически достижимый – 1 ГВт



Календарный план

Аукционные торги 2025 года

ГЭС, Все зоны, общей мощностью 500 МВт, Тариф - 41,23 тенге, 23, 24 июня 2025 года и 10, 11 ноября 2025 года

ВЭС, Северная, Южная и Западная зоны, общей мощностью 1200 МВт, Тариф - 22,68 тенге, 15 апреля и 26, 27, 28 мая 2025 года

СЭС, Южная и Западная зоны, общей мощностью 90 МВт, Тариф – 34,61 тенге, 16, 17, 18, 19 июня 2025 года

БиоЭС, Все зоны, общей мощностью 20 МВт, Тариф – 32,23 тенге, 12 ноября 2025 года

Прием документов

Со 2 апреля 2025 года
Проверка документов (2 рабочих дня),
направление проекта Договора и счёта на
оплату АО «KOREM»

Договор и оплата

Крайний срок сдачи подписанного Договора в
АО «KOREM» за сутки до торгов (не позднее
12:00 времени г. Астаны)
Крайний срок оплаты за услуги АО «KOREM» за
сутки до торгов (не позднее 18:00 времени г.
Астаны)

Финансовое обеспечение договора

в течение 30 календарных дней после
подписания договора покупки

Финансовое обеспечение

Предоставление фин. обеспечения заявки на
участие в аукционе в ТОО «РФЦ по ВИЭ»

Перечень ЭПО

Включение победителей в Перечень
энергопроизводящих организаций в План
размещения объектов ВИЭ МЭРК
2 рабочих дня

РРА

Подача заявки на заключение договора покупки
электрэнергии (РРА) в ТОО «РФЦ по ВИЭ» в течение 60
календарных дней после включения в перечень
энергопроизводящих организаций

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!



vie.korem.kz



[@Korem_res](https://t.me/Korem_res)



vie@korem.kz

8 (7172) 982 965, 982 990