

Концепция

Проекта государственно-частного партнерства в Республике Узбекистан по государственной инициативе

Общая информация		
A. Название проекта: (Полное название): Строительство солнечной фотоэлектрической станции мощностью 200 МВт в Самаркандской области на условиях государственно-частного партнерства		
B. Сокращенное название проекта: Строительство солнечной ФЭ станции мощностью 200 МВт в Самаркандской области	D. Сектор: Электроэнергетика	E. Тип проекта: Строительство солнечной ФЭ станции
F. Государственный партнер: АО «Национальные электрические сети Узбекистана», Министерство энергетики Республики Узбекистан, Министерство инвестиций и внешней торговли Республики Узбекистан.		G. Расположение проекта: Самаркандская область, Каттакурганский район
H. i) Имеется ли Бизнес-план проекта, согласованный с Государственным партнером? Да <input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/>		
ii) Было ли Предварительное ТЭО завершено? Да <input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/>		
Обоснование проекта ГЧП		
1.	<p>Обоснование проекта, включая конечные результаты проекта с указанием количества бенефициаров, повышения охвата и качества услуг:</p> <p><i>В целях обеспечения кардинального расширения использования возобновляемых источников энергии создания прозрачного механизма привлечения для этих целей частных инвестиций и активного внедрения механизмов государственно-частного партнерства Кабинет Министров Республики Узбекистан принял постановление №633 от 08.08.2018 «0 мерах по развитию возобновляемых источников энергии и привлечению частных инвестиций для создания фотоэлектрических станции».</i></p> <p><i>Согласно ПП-4249 от 27.03.2019 г.: «Повышение промышленного потенциала отраслей экономики и районов страны стимулирование развития предпринимательской деятельности, рост благосостояния и улучшение качества жизни населения невозможно без обеспечения надежного функционирования электроэнергетической отрасли».</i></p> <p><i>Проекта включен в Инвестиционную программу на 220-2022 годы согласно ПП-4563 от 9.01.2020 г., Приложением б пунктом 1.</i></p> <p><i>Реализация проекта по проектированию, строительству финансированию эксплуатации и обслуживанию фотоэлектрических станций общей мощностью 200 МВт требует существенных капитальных вложений. Привлечение частного сектора в реализацию проекта позволит не только высвободить порядка 180-220 млн. долл. США из государственного бюджета, а так же привлечь инновационные технологии в управление проектом.</i></p>	
2.	<p>Предлагаемый проект:</p> <p>i) имеет долгосрочный характер (от 3 до 49 лет включительно); <input checked="" type="checkbox"/> <i>Сроки контракта на закупку электроэнергии будет составлять 25 лет.</i></p> <p>ii) решает социальные и инфраструктурные вопросы; <input checked="" type="checkbox"/> <i>Прогноз ежегодного роста потребления электроэнергии по стране составляет порядка 6–7%. К 2030 году потребность достигнет более 112 млрд кВт·ч, для покрытия которой Узбекистану необходимо гарантированно выработать 121 млрд кВт·ч. Это возможно при наличии 31 ГВт генерирующих мощностей, в том числе более 5 ГВт регулирующих мощностей для покрытия пиковых нагрузок.</i> <i>Реализация проекта позволит увеличить генерирующие мощности Узбекистана на 0,2 ГВт.</i></p> <p>iii) повышает качество оказываемых услуг; <input checked="" type="checkbox"/> <i>Строительство солнечной фотоэлектрической станции позволит диверсифицировать портфель генерирующих мощностей Узбекистана и поспособствует развитию возобновляемых источников энергии, что в свою очередь уменьшит зависимость производимой электроэнергии в Узбекистане от природного газа.</i></p> <p>iv) финансирование и вклад в проект ГЧП осуществляется преимущественно частным партнером; <input checked="" type="checkbox"/> <i>Финансирование проекта будет полностью обеспечено частным партнёром, включая привлечение собственных средств, а также заёмных средств коммерческих банков и банков развития.</i></p>	

	<p>v) существует четкое распределение рисков, обязательств и ответственности между государственным и частным партнерами. <input checked="" type="checkbox"/></p> <p><i>Четкое распределение рисков будет утверждено в Соглашении о приобретении электроэнергии. На данный момент, предполагается, что проектные, строительные, финансовые, операционные риски будут возложены на частного партнера.</i></p>
Юридическая согласованность	
3.	<p>Подпадает ли проект в сферу ответственности Государственного партнера? Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/></p> <p><i>Согласно УП-5646 от 01.02.2019 г., Министерство энергетики Республики Узбекистан отвечает за разработку и реализацию единой государственной политики в топливно-энергетической отрасли, направленной на обеспечение энергетической безопасности Республики Узбекистан, устойчивого снабжения отраслей экономики и населения страны топливно-энергетическими ресурсами, широкое продвижение и развитие возобновляемых источников энергии.</i></p>
4.	<p>Предоставлялись ли подобные государственные услуги ранее частным сектором? Да <input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/></p> <p>(Если ответили "Да", пожалуйста приведите пример).</p>
5.	<p>Нужно ли принимать новые законы или нормативно-правовые акты (либо внести изменения в существующие законы и нормативно-правовые акты), чтобы частный сектор мог предоставлять услуги и взимать плату? Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/> Неизвестно <input type="checkbox"/></p> <p><i>Реализация проекта требует привлечения финансирования в иностранной валюте, в связи с этим, выплаты по займам также должны осуществляться в иностранной валюте. По этой причине, для обеспечения финансирования проекта существует необходимость принятия нормативно-правового акта или изменения существующего закона «О валютном регулировании», которые позволяли бы деноминировать тариф за электроэнергию в иностранной валюте.</i></p>
Размер инвестиций	
6.	<p>i) Ориентировочные совокупные капитальные затраты: 180 – 220 млн. долл. США, согласно отчёту Lazard за ноябрь 2019 года, стоимость 1 мВт установленной мощности солнечной электростанции составляет от 900 тыс. долл. США до 1,1 млн долл. США.</p> <p>ii) Предполагаемый срок действия контракта: 25 лет (если нет уверенности, укажите пожалуйста диапазон) 5-10 <input type="checkbox"/> 10-15 <input type="checkbox"/> 15-20 <input type="checkbox"/> >20 <input type="checkbox"/></p> <p>iii) Расчетная экономическая жизнь проекта: 25 лет (если нет уверенности, укажите пожалуйста диапазон) <10 <input type="checkbox"/> 10-30 <input type="checkbox"/> >30 <input type="checkbox"/></p>
Доступность	
7.	<p>i) Пожалуйста, укажите первоисточник дохода проекта (отметьте галочкой, что применимо): Сборы с пользователей <input type="checkbox"/> Государственный партнер <input checked="" type="checkbox"/></p> <p><i>Примечание: единый покупатель АО «Национальные электрические сети Узбекистана»</i></p> <p>ii) Пожалуйста, заполните следующее, если вы отметили «Сборы с пользователей»: Ориентировочные средние расходы, уплачиваемые Пользователем: Предполагаемое среднее количество пользователей:</p> <p>iii) Пожалуйста, заполните следующее, если вы отметили «Государственный партнер»:</p> <p>a) Имеет ли государственный партнер полномочия по сбору доходов? Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/></p> <p>b) Предоставлял ли государственный партнер ранее услуги, предусмотренные контрактом? Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/></p> <p>c) Пожалуйста, предоставьте оценку количества пользователей: <i>Приблизительно 12 500 домохозяйств и около 2 000 предприятий / АО «Национальные электрические сети Узбекистана» в качестве единого покупателя.</i></p>
Заинтересованность рынка	
8.	<p>Известно ли вам о похожем проекте, реализуемом в рамках модели ГЧП в других местах? Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/></p> <p>Если ответили «Да», пожалуйста, укажите где: <i>Реализация аналогичных проектов широко распространена в мировой практике. Например, проекты Группы Всемирного банка по масштабированию солнечной энергетики были успешно реализованы в Замбии (75 МВт. в 2019 г.) и Сенегале (60 МВт. в 2019 г.)</i></p>
9.	<p>Пожалуйста, укажите названия местных или иностранных частных компаний, имеющих опыт реализации подобных проектов, а также названия проектов. <i>Мировые лидеры по альтернативному производству электроэнергии такие как ACWA Power, Masdar, Marubeni Corporation, Sumitomo, Jinko Power, Total EREN, и другие компании проявляют большой интерес к реализации аналогичных проектов в Узбекистане.</i></p>

10. Предоставлял ли Государственный партнер ранее услуги, предусмотренные контрактом? Да Нет
 АО «Национальные электрические сети Узбекистана» отвечает за транспортировку и покупку электроэнергии у производителей.

Экономическое обоснование

11. Пожалуйста, укажите предпочтительный способ закупки проекта: Тендер Частная инициатива

12. Просьба указать любые предлагаемые изменения в распределении рисков между частным и государственным секторами, показанные ниже:

Категория риска	Государственный партнер	Общий	Частный партнер	Предлагаемые изменения (Пожалуйста, распишите если ваш проект предполагает другое распределение прав и обязательств между государственным и частным секторами)
Проектный риск			•	
Дизайн и устаревание технологии			•	
Риск скрытого дефекта			•	
Приобретение земли и переселение	•			
Геологические/ геотехнические риски		•		
Финансовый риск			•	
Строительный риск			•	
Риск ввода в эксплуатации			•	
Операционный риск			•	
Экологический риск (связанный с эксплуатацией)			•	
Операционный риск производительность			•	
Риск спроса	•			
Другое				

Осуществимость

13. Пожалуйста, укажите примерную временную шкалу:

	Дата		Дата
i) Концепция проекта	1 кв. 2020 г.	iv) Предквалификация (если применимо / на основе запроса на квалификацию – Request for Qualification)	1 кв. 2020 г.
ii) Формирование проектной команды	1 кв. 2020 г.	v) Отбор победителя (на основе Запроса на подачу предложений – Request for Proposals)	2 кв. 2020 г.
iii) Разработка предпроектной документации (Например : тендерная документация)	1 кв. 2020 г.	vi) Переговоры и подписание соглашения о ГЧП	3 кв. 2020 г.

14. Требуется ли приобретение (аренда) земли для реализации проекта? Да Нет
 Если «Да», пожалуйста, укажите, сколько земли необходимо?
В целях реализации проекта необходимо выделение примерно 520га земельного участка, из расчета 260 га на 100 МВт мощности (согласно консультантам МФК).

15. Требуется ли приобретение зданий и сооружений для реализации проекта? Да Нет
 Если «Да», пожалуйста, укажите, сколько зданий и сооружений необходимо приобрести и их параметры?

16.	<p>i) Приводит ли проект к каким-либо потенциальным экономическим проблемам? Да (Значительно) <input type="checkbox"/> Да (Умеренно) <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/></p> <p>Если «Да», пожалуйста, опишите:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Экономическое вытеснение. Земельные участки потенциально могут быть использованы местными фермерами для выращивания сельхоз продукции или в качестве пастбища для скота. В результате вытеснения, фермеры могут понести материальный ущерб от потери источника дохода.</i>
	<p>ii) Поднимает ли проект потенциальные экологические проблемы? Да (Значительно) <input type="checkbox"/> Да (Умеренно) <input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/></p> <p>Если «Да», пожалуйста, опишите:</p>
17.	<p>Пожалуйста, укажите, есть ли финансовые ресурсы для разработки проекта (например, технико-экономического обоснования): Да <input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/> (Если “Да”, укажите сколько):</p>
18.	<p>Пожалуйста, укажите, сколько, каким образом и за счет каких источников вы планируете привлекать финансовые средства для реализации проекта:</p> <p>собственные средства частного партнера от 25%;</p> <p>кредитные средства, привлекаемые частным партнером до 75%;</p>
<p><i>*Вышеуказанные данные являются предварительными оценками на подготовительной стадии проекта, итоговые результаты будут зависеть от полученных тендерных предложений.</i></p>	

Приложение 1
к концепции проекта
государственно-частного партнерства
в Республике Узбекистан

Координаты земельного участка для реализации проекта государственно-частного партнерства в Самаркандской области Каттакурганского района.

1	39°52'50.48"C	66°26'7.14"B
2	39°52'34.83"C	66°26'43.32"B
3	39°52'28.56"C	66°26'33.95"B
4	39°52'24.90"C	66°26'40.21"B
5	39°52'34.01"C	66°27'10.33"B
6	39°52'31.31"C	66°27'36.52"B
7	39°52'4.76"C	66°27'32.90"B
8	39°52'1.09"C	66°27'27.87"B
9	39°51'29.98"C	66°27'32.32"B
10	39°51'3.57"C	66°26'56.73"B
11	39°50'36.07"C	66°27'6.71"B
12	39°50'18.09"C	66°27'25.55"B
13	39°50'9.65"C	66°26'58.69"B
14	39°50'16.15"C	66°26'55.41"B
15	39°50'6.52"C	66°26'43.52"B
16	39°50'13.18"C	66°26'37.04"B
17	39°51'0.05"C	66°26'16.84"B
18	39°51'36.77"C	66°26'15.02"B
19	39°52'14.82"C	66°26'18.38"B
20	39°52'24.51"C	66°26'15.20"B
21	39°52'31.17"C	66°26'2.49"B

