

Концепция Проекта государственно-частного партнерства в Республике Узбекистан по государственной инициативе

Общая информация			
A. Название проекта: (Полное название): Строительство тепловой электростанции мощностью 1250-1500 МВт на условиях государственно-частного партнерства (далее «Проект»)			
B. Сокращенное название Проекта: Строительство ТЭС мощностью 1250-1500 МВт на условиях ГЧП	C. Сектор: Электроэнергетика	D. Тип Проекта: (т.е. строительство дорог, реконструкция зданий) Строительство ТЭС	
E. Государственные партнеры: i) АО «Национальные электрические сети Узбекистана» (заключает Соглашение о закупке электроэнергии (СЗЭ) в координации с Министерством энергетики Республики Узбекистан); и ii) Министерство инвестиций и внешней торговли Республики Узбекистан (заключает Соглашение о государственной поддержке (СПП)).		F. Расположение Проекта: Сырдарьинская область, город Ширин	
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.	Обоснование проекта, включая конечные результаты проекта с указанием количества бенефициаров, повышения охвата и качества услуг: <i>Согласно ПП-4249 27.03.2019: «Повышение промышленного потенциала отраслей экономики и регионов страны, стимулирование развития предпринимательской деятельности, рост благосостояния и улучшение качества жизни населения невозможны без обеспечения надежного функционирования электроэнергетической отрасли.</i> <i>В современных условиях обеспечение развития конкурентной среды в электроэнергетической отрасли и привлечения инвестиций обуславливают необходимость коренного совершенствования институциональных и организационно-правовых основ деятельности в сфере генерирования и поставки электроэнергии».</i> <i>Реализация проекта по проектированию, строительству, финансированию, эксплуатации и обслуживанию Сырдарьинской ТЭС мощностью 1250-1500 МВт. требует существенных капитальных вложений. Привлечение частного сектора в реализацию проекта позволит не только высвободить 1,0 – 1,3 млрд. долл. США из государственного бюджета, а также привлечь инновационные технологии в управление проектом.</i>		
2.	Предлагаемый проект: (Пожалуйста отметьте, что применимо) i) имеет долгосрочный характер (от 3 до 49 лет включительно): <input checked="" type="checkbox"/> <i>Сроки контракта на закупку электроэнергии у независимых производителей электроэнергии в среднем составляют от 20 до 30 лет, в зависимости от условий, определенных в тендерной документации.</i> 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 1,2 – 1,5 ГВт.</i> iii) повышает качество оказываемых услуг: <input checked="" type="checkbox"/> <i>Эффективность устаревших генерирующих мощностей, использующих природный газ для производства электроэнергии в Узбекистане варьируется от 33 – 38%. Тем временем, критерии тендера по эффективности будут установлены в среднем в районе 60%, что позволит почти в два раза сэкономить используемый для производства электроэнергии природный газ.</i> 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>v) существует четкое распределение рисков, обязательств и ответственности между государственным и частным партнерами, при котором основной риск относится на Частного Партнера. <input checked="" type="checkbox"/></p> <p><i>Четкое распределение рисков будет утверждено в СЗЭ и СГП, Чкоторое будет разработано перед началом этапа Запроса на предложение. На данный момент, предполагается, что проектные риски, строительные риски, финансовые риск, операционные риски, будут возложены на частного партнёра.</i></p>
--	--

Юридические разрешения

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 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 соответствующие примеры).</p> <p><i>Реализация аналогичных проектов широко распространена в мировой практике. Например, в 2016 году было подписано соглашение по аналогичному проекту на строительство 225 МВт. в Мьянме, а в 2017 году было подписано соглашение по аналогичному проекту на строительство 590 МВт. в Бангладеш.</i></p>
5.	<p>Нужно ли принимать новые законы или другие нормативно-правовые акты (либо внести изменения в существующие законы и нормативно-правовые акты), чтобы Частный Партнер мог предоставлять данные услуги и взимать плату за данные услуги? 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: 1,0 – 1,3 млрд. долл. США. Согласно отчёту Lazard (Ноябрь 2018 г., стр. 18, прилагается), капитальные вложения для строительства парогазовой установки составляет от 700 – 950 долл. США за 1 кВт генерирующей мощности.</p>		
	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%; border-right: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>ii) Предполагаемый срок действия контракта: 21-30 лет (если нет уверенности, укажите пожалуйста диапазон) 5-10 <input type="checkbox"/> 10-15 <input type="checkbox"/> 15-20 <input type="checkbox"/> >20 <input checked="" type="checkbox"/></p> </td> <td style="width: 50%; padding: 5px;"> <p>iii) Расчетная экономическая продолжительность проекта: 21–30 лет (если еще не определено, пожалуйста укажите диапазон) <10 <input type="checkbox"/> 10-30 <input type="checkbox"/> >30 <input checked="" type="checkbox"/></p> </td> </tr> </table>	<p>ii) Предполагаемый срок действия контракта: 21-30 лет (если нет уверенности, укажите пожалуйста диапазон) 5-10 <input type="checkbox"/> 10-15 <input type="checkbox"/> 15-20 <input type="checkbox"/> >20 <input checked="" type="checkbox"/></p>	<p>iii) Расчетная экономическая продолжительность проекта: 21–30 лет (если еще не определено, пожалуйста укажите диапазон) <10 <input type="checkbox"/> 10-30 <input type="checkbox"/> >30 <input checked="" type="checkbox"/></p>
<p>ii) Предполагаемый срок действия контракта: 21-30 лет (если нет уверенности, укажите пожалуйста диапазон) 5-10 <input type="checkbox"/> 10-15 <input type="checkbox"/> 15-20 <input type="checkbox"/> >20 <input checked="" type="checkbox"/></p>	<p>iii) Расчетная экономическая продолжительность проекта: 21–30 лет (если еще не определено, пожалуйста укажите диапазон) <10 <input type="checkbox"/> 10-30 <input type="checkbox"/> >30 <input checked="" type="checkbox"/></p>		

Доступность

7.	<p>i) Пожалуйста, укажите источник дохода для проекта (пожалуйста отметьте, что применимо): Сборы с пользователей <input type="checkbox"/> Государственный Партнер <input checked="" type="checkbox"/> <i>100% закупок со стороны 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) Имеет ли Государственный Партнер бюджет на данные услуги? Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/></p> <p>c) Пожалуйста, укажите приблизительное количество потребителей: <i>АО «Национальные электрические сети Узбекистана» в качестве единого Покупателя.</i></p>

Рыночный интерес

8.	<p>Известны ли вам аналогичные проекты, реализуемые в рамках структуры 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, в 2016 году было подписано соглашение по аналогичному проекту на строительство 225 МВт. в Мьянме, а в 2017 году было подписано соглашение по аналогичному проекту на строительство 590 МВт. в Бангладеш.</i></p>
----	--

9. Пожалуйста, укажите названия местных и иностранных частных компаний, имеющих опыт реализации подобного проекта, а также, названия таких проектов.
Мировые лидеры по традиционному производству электроэнергии такие как ACWA Power, Masdar, Marubeni Corporation, Sumitomo, и другие компании проявляют большой интерес к реализации аналогичных проектов в Узбекистане.

10. Предоставлял ли Государственный Партнер ранее услуги, предусмотренные контрактом? Да Нет
АО «Тепловые электрические станции» отвечает за управление тепловыми электростанциями и электроцентралями, вырабатывающими электрическую и тепловую энергию.

Экономическое обоснование

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

12. Пожалуйста, укажите любые предлагаемые изменения в распределение рисков между Частным и Государственным Партнерами, как указано ниже:

Категория риска	Государственный партнер	Совместный	Частный партнер	Предлагаемые изменения <i>(Пожалуйста, укажите если ваш проект предлагает другое распределение прав и обязательств между Государственным и Частным Партнерами)</i>
Проектный риск			•	
Дизайн и амортизация технологии			•	
Риск скрытых дефектов			•	
Приобретение земли и переселение	•			
Геологические/ геотехнические риски		•		
Финансовый риск			•	
Строительный риск			•	
Риск ввода в эксплуатации			•	
Операционный риск			•	
Экологический риск (связанный с эксплуатацией)			•	
Операционный риск производительности			•	
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, RFQ)	2 кв. 2020 г.
ii) Формирование проектной команды	1 кв. 2020 г.	v) Отбор победителя (на основе Запроса на подачу предложений – Request for Proposals)	4 кв. 2020 г.
iii) Разработка предпроектной документации <i>(Например: тендерная документация)</i>	1 кв. 2020 г.	vii) Переговоры и подписание соглашения о ГЧП	4 кв. 2020 г.

14.	Требуется ли приобретение (аренда) земли для реализации проекта? Если «Да», пожалуйста, укажите, сколько земли необходимо? <i>Приблизительно 40-60 Га земельного участка.</i>	Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/>
15.	Требуется ли приобретение зданий и сооружений для реализации проекта? Если «Да», пожалуйста, укажите, сколько зданий и сооружений необходимо приобрести и их параметры?	Да <input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/>
16.	<p>i) Приводит ли проект к каким-либо потенциальным социальным проблемам? Если «Да», пожалуйста, опишите:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Экономическое вытеснение. Предлагаемый земельный участок используется местными фермерами для выращивания сельхоз продукции. В результате вытеснения, фермеры могут понести материальный ущерб от потери источника дохода.</i> • <i>Увеличение временного населения местного в результате привлечения дополнительной рабочей силы во время строительства, может потенциальной привести к конфликтам между привлеченными работниками и местными сообществами.</i> <p>ii) Поднимает ли проект потенциальные экологические проблемы? Если «Да», пожалуйста, опишите:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Увеличение выбросов CO₂. Ввод в эксплуатацию новых мощностей ПГУ приведёт к суммарному увеличению сжигаемого газа, следовательно, увеличится выброс CO₂ и ухудшится качество воздуха.</i> • <i>Увеличение шумового загрязнения. Ввод в эксплуатацию новых мощностей ПГУ приведёт к суммарному увеличению производимого шума и может иметь негативный эффект на жителей близлежащих домов.</i> • <i>Увеличение выбросов CO₂, также как и увеличение шумового загрязнения будут компенсированы уменьшением данных показателей после вывода из эксплуатации существующей Сырдарьинской ТЭС.</i> 	Да (Значительно) <input type="checkbox"/> Да (Умеренно) <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/>
Доступные ресурсы		
17.	Пожалуйста, укажите, есть ли финансовые ресурсы для разработки проекта (например, технико-экономическое обоснование): Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/> (Если «Да», укажите сколько):	
18.	Пожалуйста, укажите сумму, источники и методы привлечения финансовых средств для реализации проекта: <i>Собственные средства Частного Партнера: 25-30%</i> <i>Кредитные средства, привлекаемые Частным Партнером: 70-75%</i>	
*Вышеуказанные данные являются предварительными оценками на подготовительной стадии проекта, итоговые результаты будут зависеть от полученных тендерных предложений.		