

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Название:	Национальный консультант по подготовке анализа рынка электрической и тепловой энергии на предмет выявления прямых и косвенных субсидий.
Место работы:	По месту нахождения/проживания консультанта
Период:	Декабрь 2020 – март 2021 (46 рабочих дней)
Тип контракта:	Индивидуальный контракт
Номер и название проекта:	00101058, Проект ПРООН/ГЭФ «Снижение рисков инвестирования в возобновляемые источники энергии в Казахстане»

Описание проекта

Цель проекта заключается в оказании содействия Правительству РК по развитию возобновляемой энергетики и улучшению инвестиционного климата, стимулирующего активное внедрение объектов ВИЭ в стране.

Проект нацелен как на крупномасштабные, так и на маломасштабные возобновляемые источники энергии. Долгосрочной целью настоящего проекта является содействие в достижении трансформации энергетического рынка в Казахстане за счет значительного увеличения масштаба использования возобновляемых источников энергии; в области производства электроэнергии - от 1,1% (СЭС, ВЭС, малые ГЭС мощностью до 35 МВт, 2017 г.) до 10% доли ВИЭ к 2030 году, что составляет 10-кратное увеличение производства электроэнергии на основе ВИЭ.

Данная работа будет положена в основу моделирования низкоуглеродного развития Республики Казахстан, моделирование будет выполнено UNEP совместно с GIZ в рамках разработки стратегии низкоуглеродного развития.

Цель:

Выявить существующие схемы субсидирования рынка электрической и тепловой энергии для совершенствования системы экономических стимулов к экологичному и эффективному развитию возобновляемой энергетики в Республике Казахстан

Содержание работы:

1. Предоставить отчет о текущей структуре сектора энергетики, в том числе о системе тарифообразования, включая генерацию и распределение электрической и тепловой энергии на страновом уровне и в разрезе областей;
2. Изучить существующие схемы субсидирования электроэнергетики, включая прямые и косвенные, на уровне генерации, распределения (передача и сбыт) электрической и тепловой энергии в разрезе областей и страны включая, но не ограничиваясь следующими схемами:

Прямые субсидии:

- Субсидии домохозяйствам-потребителям электроэнергии;
- Субсидии на тонну произведенного угля;
- Операционные субсидии производителям угля;
- Субсидии на электроэнергию, потребляемую добывающими компаниями;
- Гранты на компенсацию капитальных затрат добывающих предприятий.

Разделение рисков с государством:

- Скидки за счёт бюджета на оплату электричества;
- Государственные страховые запасы угля;
- Государственное страхование перевозок угля;
- Государственные кредитные гарантии на займы, привлеченные в рамках капитальных проектов угледобывающих компаний

Налоговые послабления:

- Налоговые вычеты домохозяйствам по затратам на энергоснабжение;
- Льготная ставка по налогу на прибыль для угледобывающих предприятий;
- Сниженные акцизы на топливо, потребляемое угледобывающими компаниями;
- Налоговая субсидия на инвестиции в угледобывающие компании.

Послабление по другим государственным сборам:

- Сниженные сборы за недропользование;
- Сниженные цены на государственные услуги и товары;
- Сниженные тарифы на пользование земельными участками для хранения угля.

Трансферы:

- Фиксирование тарифа на электроэнергию;
- Прямые Бюджетные трансферты в энергетический сектор (бюджеты всех уровней);
- Экспортно-импортные ограничения на поставки угля;
- Монопольные права для угледобывающих компаний;
- Регулирование зарплат в добывающем секторе

3. Вывить и оценить влияние существующих субсидий в секторе - транспортировка топлива (угля) на электрические станции и других видов субсидий;
4. Оценить влияние различного рода преференций и стимулов, если таковые существуют в секторе добычи угля на конечный тариф для потребителя;
5. Рассчитать стоимость электрической и тепловой энергии для конечного потребителя без учета субсидий по всей цепочке, начиная с добычи, и заканчивая реализацией электрической и тепловой энергии, с учетом нормы рентабельности по цепочке генерация-распределение-сбыт в размере 10%;
6. Рассчитать возможный объем недополученной прибыли бюджетом всех уровней, при постоянном субсидировании сектора;
7. Рассчитать объем субсидий для уязвимых слоев населения (переход от общих субсидий: нетаргетированных субсидий к таргетированным субсидиям);
8. Провести анализ искажений на рынке электро- и теплоэнергии, и оценить влияние освобождаемого объема субсидий на дальнейшее развитие ВИЭ и ЭЭ, в том числе на социальное развитие, включая создание новых рабочих мест / гендерные аспекты, доходы государственного бюджета при следующем объеме снижения субсидий: 20%, 30%, 50%, 80%, 0%, (расчет субсидий выполнить под руководством международного эксперта и в соответствии с образцом заполнения данных, предоставленным UNEP и Программой PAGE).
9. Выводы и рекомендации по изменению практики субсидирования производства и потребления электроэнергии в целях создания оптимальной системы экономических стимулов для экологичного и эффективного развития энергетики.

Ожидаемые результаты:

Сроки выполнения задач будет осуществляться согласно следующей таблице:

№ п/п	Результаты	Срок выполнения (кол-во рабочих дней)	Проверено и одобрено
1.	Форма завершения: отчет о текущей структуре сектора энергетики, системе тарифообразования. Отчет о существующих схемах субсидирования в соответствии с ТЗ -Этапы 1,2,3	6 недель с даты начала работ (15 рабочих дней)	Менеджер проекта
2.	Форма завершения расчеты стоимостей и оценка влияний субсидий в соответствии с ТЗ – Этапы 4,5	12 недель с даты начала работ (15 рабочих дней)	Менеджер проекта
3.	Форма завершения отчет с выводами и рекомендациями и расчеты	17 недель с даты начала работ (16 рабочих дней)	Менеджер проекта

	стоимостей прибылей, субсидий и искажений рынка в соответствии с ТЗ – этапы 6,7,8,9		
--	---	--	--

Непременные условия:

При осуществлении всех видов работ заказчику необходимо обеспечение полной сохранности материалов и готовых продуктов, исключающих создание контрафактной продукции.

Общие сроки работ, указанные в таблице выше, могут быть скорректированы в сторону уменьшения по согласованию и обсуждению с национальным партнером, в случае необходимости.

Ответственность и подотчетность:

Исполнитель работ несет полную ответственность за достоверность и правомерность предоставляемой информации и за своевременное предоставление отчетов.

- Исполнитель согласовывает действия и отчитывается перед менеджером проекта;
- Исполнитель обеспечивает своевременное и рациональное планирование, выполнение объема работ и достижение результатов в соответствии с ТЗ;
- Исполнитель обеспечивает полное выполнение требований ТЗ;
- Исполнитель несет ответственность за качество документов, подготовленных в соответствии с графиком.

Отчеты и материалы: должны быть предоставлены на русском языке в письменном и электронном варианте в MS WORD и Excel (2003г. и выше) по формату, принятому ПРООН; используемый шрифт: Times New Roman, 12.

Продолжительность работы: 46 рабочих дней, 4 месяца

Представленные результаты согласовываются с Менеджером проектов ПРООН в соответствии с ожидаемыми результатами, указанными в настоящем техническом задании. Менеджер в течение 5 рабочих дней направляет исполнителю комментарии к отчетам, решения о принятии результатов посредством электронной почты. В случае ненадлежащего качества работы привлекаемого консультанта ПРООН оставляет за собой право расторгнуть договор в одностороннем порядке. В связи с этим ожидается качественное и своевременное выполнение работ согласно требованиям технического задания.

Место работы: по месту нахождения консультанта

Требуемые навыки и опыт работы Консультанта:

- Высшее образование в области экономики, экологии, энергетики или связанных технических сферах;
- Не менее 10 лет опыта в области консалтинга и анализа совершенствования систем тарифного регулирования в различных областях экономики Республики Казахстан;
- Участие в не менее 5 проектах, связанных с анализом тарифообразования/тарифного регулирования в секторах энергетики/теплоэнергетики/транспорта в международных аудиторских компаниях (таких как Big 4).
- Знание законодательных и иных нормативно-правовых документов в сфере тарифного регулирования в области электроэнергетики;
- Навыки в представлении информации и написании отчетов;
- Наличие сертификата профессиональной аттестации, если применимо;
- Опыт по подготовке аналитических исследований и методологических разработок, в энергетическом секторе.
- Отличное знание и владение русским языком; знание английского языка будет являться преимуществом.

Объем ценового предложения и график выплат:

%	Этап работ
30	Результат 1
30	Результат 2
40	Результат 3

Рекомендации к предоставлению предложения

Следующие документы в формате ПДФ (PDF) должны быть приложены к Вашему предложению и отправлены по электронной почте на следующий адрес: procurement.kz@undp.org с указанием Ref.2020-125 в предмете письма **не позднее 17.00 времени Нур-Султан 23 ноября 2020 года:**

- Краткое эссе в свободной форме, описывающее методологию и подходы к выполнению поставленных задач;
- Должным образом заполненное и подписанное письмо заявителя к ПРООН, подтверждающее интерес и готовность для задания индивидуального подрядчика; Финансовое предложение должно включать все расходы по контракту, с обязательным указанием подробной разбивки расходов (дневную ставку и количество дней на выполнение работ по ТЗ) согласно прилагаемой формы ПРООН;
- Детальное резюме, включающее в себя весь предыдущий опыт и навыки, релевантные для выполнения задания, а также всю необходимую контактную информацию (электронный адрес, телефон и т.д.);
- Копии диплома/ов.

Предоставление ценовых (финансовых) предложений и оплата

Вид договора, предусмотренный по данному виду работ\услуг – это договор в KZT с фиксированной ценой (на общую сумму), включающий в себя все расходы по выполнению работ\услуг (в данном случае, гонорар и любые другие прямые/косвенные затраты). Финансовое предложение кандидата должно включать все расходы, связанные с выполнением данных работ\услуг, а именно стоимость поденной ставки, количество рабочих дней и любые другие затраты, предусмотренные в рамках данного ТЗ. Оплата будет производиться траншами после удовлетворительного выполнения ожидаемых результатов (см. раздел «Ожидаемые результаты» и «Объем ценового предложения и график выплат»), настоящего технического задания и по утверждению результатов менеджером проекта ПРООН.

Критерии для отбора лучшего предложения

Процесс отбора будет проводиться на основе комбинированного метода оценки. При применении данного метода оценки договор заключается с тем консультантом, чье предложение оценено и определено как:

- а) соответствующее/приемлемое и
- б) получившее самую высокую оценку по заранее определенным техническим и финансовым критериям:

Технические критерии - 70%

Финансовые критерии - 30%

Согласовано

Syrym Murgaliyev

Сырым Нургалиев

Менеджер проекта

Дата: 09-Nov-2020

Abduvakkos Abdurahmanov

Абдуваккос Абдурахманов

Программный Специалист и ГЭФ Портфолио Менеджер

Дата: 09-Nov-2020