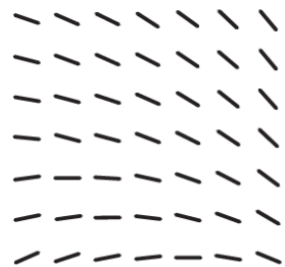


## МОДЕЛЬ КОМПЛЕКСНОГО ПИЛОТНОГО ПРОЕКТА «ЭНЕРДЖИНЕТ» НТИ «ИЗОЛИРОВАННЫЕ ТЕРРИТОРИИ»

EnergyNet



**Заказчик проект а:** Региональные правительства, госкомпании (РусГидро, Россети, РЖД), Минобороны, частный бизнес с изолированных территорий (добывающие и промышленные компании) и др.

**Какие проблемы заказчика проект решает :** снижение затрат на энергообеспечение потребителей, повышение автоматизации системы, надежность за счет установки более современного оборудования.

**Какие базовые технические решения применены в проект е:** гибридные системы, функционирующие на основе различных источников энергии (ветер, солнце, гидро, твердое топливо) с интеграцией накопителей и резервированием за счет ДГУ.

**Какие эффекты от Вашего проект а для рынка, участников рынка (социально-экономический эффект):** снижение нагрузки на региональные и федеральные бюджеты, снижение нагрузки на участников ОРЭМ за счет снижения стоимости выработки кВт\*ч на изолированных территориях.

**Укажите текущий статус проект а:** разработка концепции проекта.

***Назовите ключевые цели и задачи проекта в горизонт одного года с момента запуска:***

- Создание механизма конкурсного отбора технических решений для удаленных и изолированных территорий,
- Повышение привлекательности рынка для инвесторов за счет корректировки НПА (механизм возврата инвестиций, гарантии возврата инвестиций, фиксация тарифа на длительный срок и т.д.)
- Создание механизма гарантий для заказчика в части надежности технического решения.

***Какой у Вас предварительный план мероприятий для достижения указанных целей и задач в горизонт одного года с момента запуска, что для проекта является моментом запуска:***

- В течение первого года планируется разработка предложений по изменению НПА, подготовка технических решений участниками рынка. Запуск проекта – проведение конкурса на поставку технического решения, решающего задачу снижения затрат на энергообеспечение.

***В каких временных рамках планируете реализовать проект :***

- 2-3 года (зависит от готовности поставки технических решений и сроков изменения НПА и проведения конкурсных процедур.

***Какой объем совокупных капитальных вложений потребуется для реализации проекта а (по предварительным оценкам):***

*При текущей мощности ДЭС в 300 кВт, ориентировочная стоимость проекта – 350 млн рублей с долей замещения действующих ДГУ более 50%.*

***Какие меры поддержки, по предварительным оценкам, Вам необходимы для реализации проекта а (Финансовые, организационные, административные, регуляторные и иные):***

- Административные: взаимодействие с регионами и государственными компаниями по вопросам обязательности проведения конкурсов (например, через ввод обязательного показателя снижения завоза дизтоплива не менее 10% в год).*
- Регуляторные: корректировка НПА в части гарантий возврата инвестиций, налоговых льгот.*
- Финансовые: льготное кредитование данных проектов, возможность привлечения бюджетных средств для финансирования проектов.*
- Организационные: взаимодействие между участниками рынка, ФОИВами, региональными властями, государственными компаниями.*

*Перечислит е членов команды проект а*

*Степанов Дмитрий Сергеевич, ООО «Альтрэн»*

*Каплун Алексей Александрович, НП «Евросолар Россия»*

*Горбунов Александр Васильевич, НП «Евросолар Россия»*

*Черепанов Ян Игоревич, ПАО «Россети»*

*Анфимов Сергей Сергеевич, Ассоциация НП Совет Рынка*

*Окатов Павел Николаевич, ООО «Компания Дизель»*

*Ефименко Сергей Викторович, ПАО «Русгидро»*

*Ильковский Константин Константинович, РГУ им. И.М.Губкина*

*Брума Игорь Александрович, АО «РТСофт»*

*Минаков Виктор Николаевич «Агреко Евразия»*



Система, объединяющая в себе возможность интеграции различных видов генерации (ветер, солнце, дизель, и др.) с различными мощностными характеристиками включая накопители, с учетом выбора оптимальности режимов работы с замещением ДЭС не менее 50%.



**Электроэнергосистема, которая обеспечивает выработку и потребление энергии в оптимальном режиме.**

**Критерии:**

**Адаптивность**

**Прозрачность**

**Надежность+безопасность**

**Качество Электроэнергии**

**Доступность**

**Стоимость жизненного цикла**

*Сейчас*

Энергообеспечение изолированных населенных пунктов за счет ДЭС (баланс региона или ДЗО госкомпаний)



Финансирование/субсидирование за счет регионального или федерального бюджета



Высокие затраты на выработку кВт\*ч

*Предлагает ся*

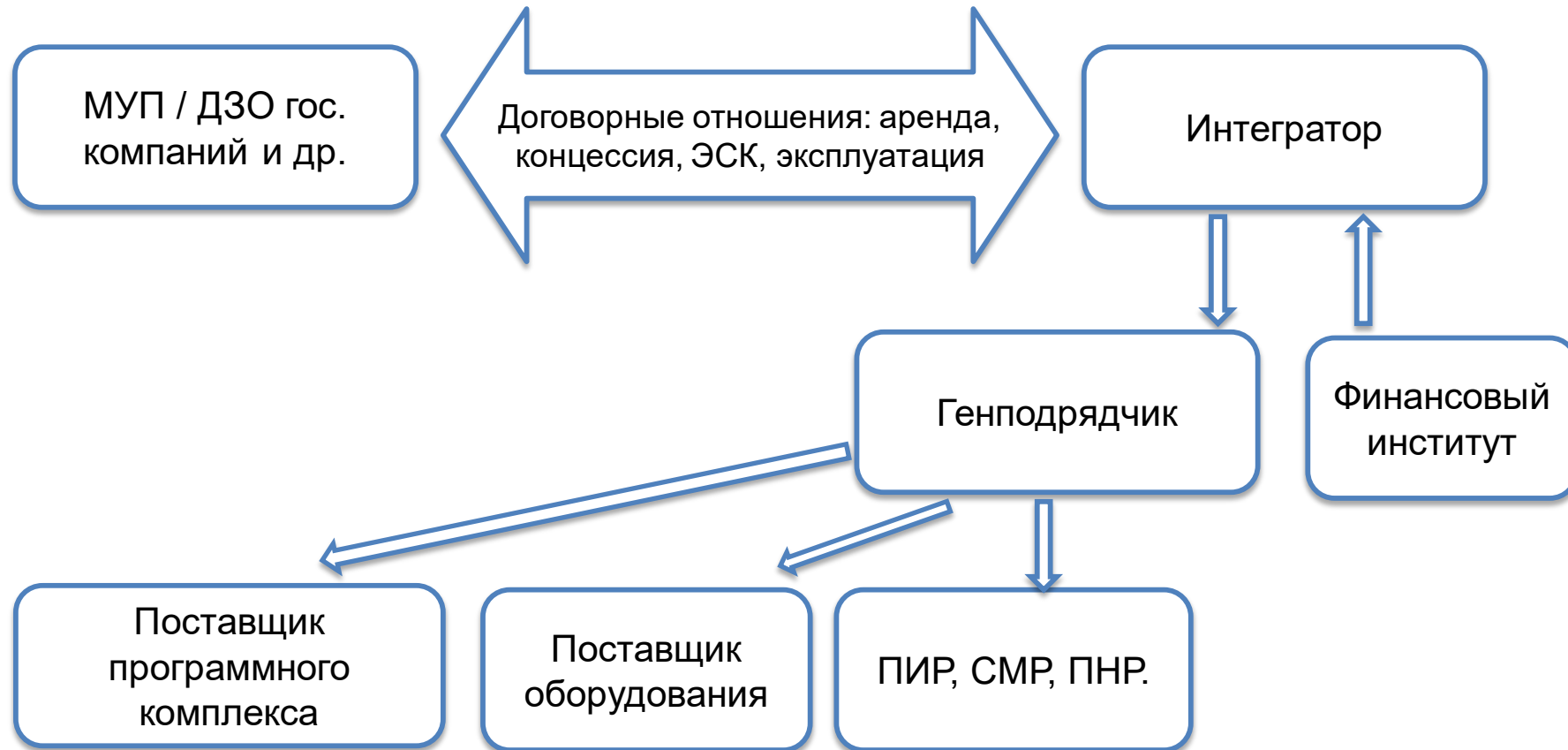
Регион/госкомпания объявляет конкурс на комплексное энергообеспечение населенного пункта с максимальной планкой на 10-15% ниже чем текущие затраты и сроком проекта не менее 10 лет.



Победитель конкурса реализует проект под гарантии региона с фиксацией тарифа на срок не менее 10 лет.



Снижение бюджетных расходов за счет снижения стоимости выработки кВт\*ч.

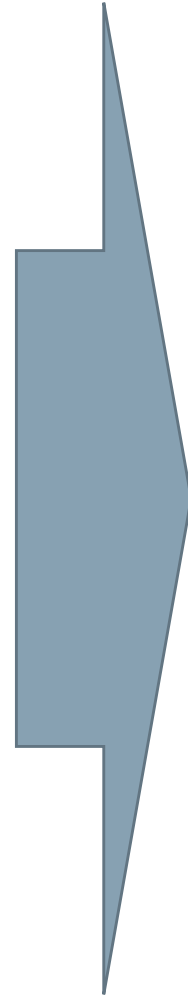


**Узкое место: подтверждение эффективности технического решения и более низкой стоимости выработки кВт\*ч, если гарантом эффективности является поставщик решения, а эксплуатацией технического комплекса осуществляется МУП/ДЗО гос.компаний.**



### *Сейчас*

- Крупные потенциальные заказчики - госкомпании (Россети, РусГидро, РЖД и т.д.), Минобороны и региональные правительства, проявляющие интерес к данной проблеме, но которая не является первоочередной в их деятельности.
- Множество компаний (в т.ч. и иностранных), предлагающих свое решение для изолированных территорий и ищущих точки входа в проекты.
- Инвестора (в т.ч. иностранные), не понимающие правила игры на этом рынке.



### *Предлагается*

- Создание механизма ежегодного вывода на рынок объектов, требующих модернизацию или оптимизацию системы энергоснабжения на изолированных и удаленных территориях.
- Проведение открытых конкурсов на энергообеспечение потребителей с понятными условиями гарантий возврата инвестиций, фиксации тарифа, гарантии выкупа всей электроэнергии, требованиями к надежности и с рамочными техническим требованиями к решению (температурные режимы работы, резервирование, срок службы оборудования и т.д.).

**Стимулирование к проведению конкурсов, через эффективность деятельности региональных правительств.**

Реализация проекта в рамках государственно-частного партнерства - концессионное соглашение.

**ФЗ "О концессионных соглашениях" от 21.07.2005 N 115-ФЗ:**

1. Ввести требования об **обязательном** предоставлении гарантии концессионеру по возврату инвестиций.

**ПП РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике":**

1. Утвердить методику определения долгосрочных тарифов методом индексации необходимой валовой выручки (п. 38 и 78(1) ППРФ1178 описывают различные данные необходимые для установления долгосрочного тарифа методом индексации необходимой валовой выручки). При использовании метода экономически обоснованных расходов вся экономия, достигнутая за счет экономии энергоресурсов и снижения потерь, исключается из последующих периодов регулирования, а применение метода доходности инвестированного капитала в соответствии с требованиями Приказа ФСТ РФ от 18.08.2010 N 183-э/1 невозможно, так как инвестирование капитала происходит в первые два года действия Концессионного соглашения, остальной период - это возврат инвестированного капитала.

2. Исключить ситуацию, когда при установлении тарифов между моментом размещения на сайте Общества согласно подпункт г) пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, и до установления их приказом регионального органа исполнительной власти в государственного регулирования тарифов, в соответствии с п. 4 Приказа Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э, появляется период когда компания осуществляет действия гарантирующего поставщика без установленного тарифа (минимальный срок составляет 40 дней). Наличие этого периода может привести к отказу государственных органов исполнительной власти отвечающих за электроснабжение компенсировать разницу между плановой выручкой определенной исходя из установленного уровня тарифов и фактической выручкой полученной от населения по тарифу установленному для населения и потребителей приравненных к ним.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

