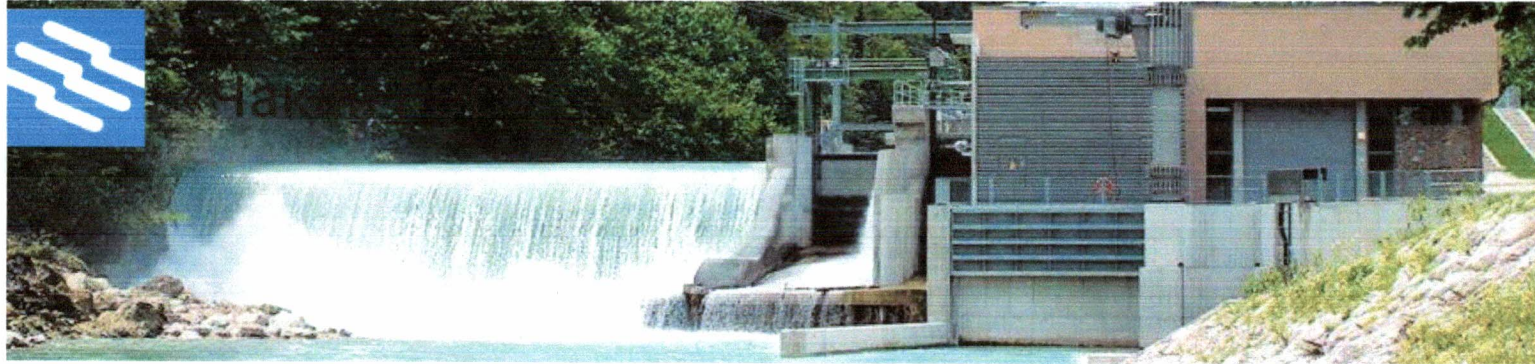




Чакан



Малая ГЭС



Наименование предприятия:

ОАО «Чакан ГЭС»

Краткое описание проекта:

Проектом предполагается строительство малой гидроэлектростанции (далее – МГЭС) мощностью 5,4 МВт на потенциальном створе, расположенного на реке Талас, Таласский район, Таласская область. Рельеф местности позволяет строительство МГЭС с безнапорной деривацией.

Место расположения МГЭС выбрано с учетом использования наибольшего уклона с максимальным использованием гидропотенциала реки.

Потенциальная годовая выработка электроэнергии составляет 36,8 млн кВт.ч.

Описание инициатора проекта:

ОАО «Чакан ГЭС» — это отечественная компания 100% акций которых принадлежит ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания». Основными видами деятельности является эксплуатация, проектирование и строительство малых ГЭС на территории Кыргызской Республики, а также производство, передача и реализация электроэнергии.

ОАО «Чакан ГЭС» реализует электроэнергию на внутренний рынок, и имеет 28 потребителей электроэнергии. При этом 80-90% электроэнергии реализуется ОАО «Северэлектро». Среднегодовые объемы производства электроэнергии ОАО «Чакан ГЭС» составляют 162,0 млн. кВт/ч.

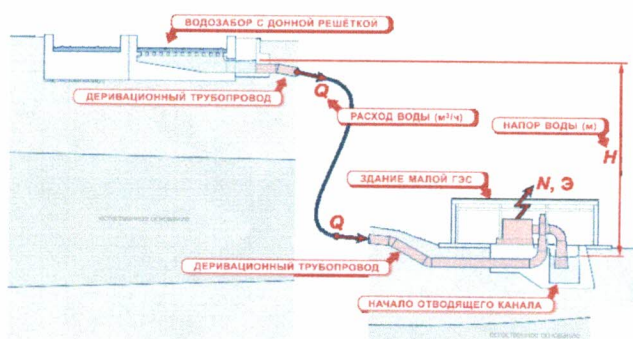
Стоимость проекта - \$8 375 960

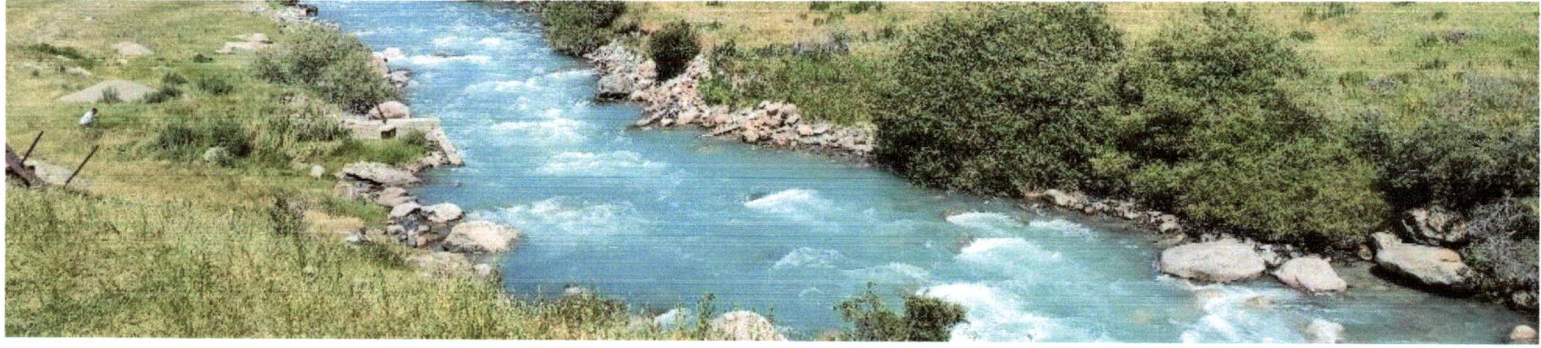
- Гидротехническое сооружение – \$3 327 333
- Гидромеханическое сооружение – \$2 740 000
- Электротехническое сооружение – \$1 280 000
- Непредвиденные расходы – \$587 787
- Административные расходы – \$440 840

Сумма инвестиций - \$8 375 960

IRR – 9,23%

Период окупаемости – 6,35 лет

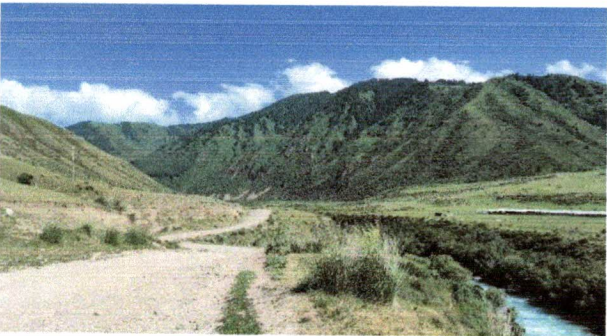
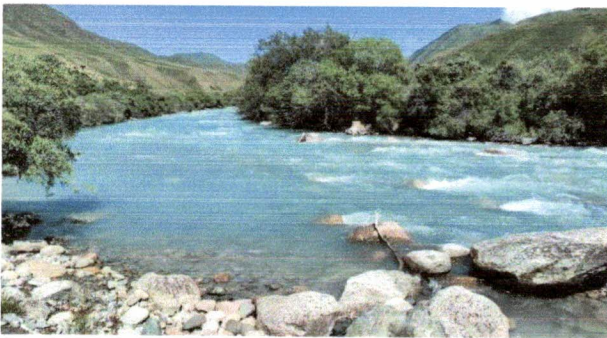




Открытое Акционерное Общество
«Чакан ГЭС»



НАЦИОНАЛЬНЫЙ
ЭНЕРГОХОЛДИНГ



Наименование предприятия:

Чон-Кемин ГЭС

Краткое описание проекта:

Проектом предполагается строительство малой ГЭС мощностью 7,1 МВт на реке Чон-Кемин Кеминского района Чуйской области. Участок расположен в Чон-Кеминской долине. Рельеф местности позволяет строительство ГЭС с безнапорной деривацией.

Место расположения ГЭС выбрано с учетом использования наибольшего уклона с максимальным использованием гидропотенциала реки.

Предварительная общая площадь отвода земельных участков под строительство малой ГЭС на р. Чон-Кемин составляет 14 га

Описание инициатора проекта:

Инициатором Проекта выступает ОАО «Чакан ГЭС». В состав компании входят Каскад Аламединских малых ГЭС и Быстровская ГЭС.

Каскад Аламединских ГЭС с общей установленной мощностью 29,8 МВт, состоит из восьми гидроэлектростанций. Мощность Быстровской ГЭС составляет 8,7 МВт.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Чакан ГЭС» Кубанычбек Астапаев

- Опыт работы в государственных структурах
- Опыт работы в энергетическом секторе КР

Стоимость проекта - \$6 732 460

- Строительство – \$1 438 333
- Гидромеханическое оборудование - \$3 570 000
- Электротехническое оборудование - \$897 333
- Прочие - \$354 340

Сумма инвестиций - \$6 732 460

IRR – 19,15%

Период окупаемости – 4,31 лет



Наименование предприятия:

ОсОО «Бишкек Солар»

Краткое описание проекта:

Проектом предполагается строительство высотных сетевых солнечных электростанций в Кыргызской Республике для поставок электроэнергии в централизованную сеть без промежуточного хранения. Проектируемая мощность солнечной электростанции (далее – СЭС) – 300 МВт, ежегодная выработка электроэнергии 528,7 млн кВт/ч.

Вариация реализация проекта: Солнечная электростанция с использованием фотоэлектрических модулей (фотобатареи). Выбор данного вида СЭС обусловлен удобством установки фотобатарей, вне зависимости от локации СЭС.

Локация проекта – Иссык-Кульская область, площадь участка, выделенного под установку солнечных панелей, составляет 300 га.

Описание инициатора проекта:

Инициатором проекта выступает ОсОО «Бишкек Солар» одно из лидирующей компаний на рынке солнечной энергетики Кыргызской Республики, профессионально внедряющее проекты «зеленой» энергетики с 2016 года. За это время Компанией был накоплен значительный практический опыт в сфере реализации частных и коммерческих проектов, с применением передовых технологий солнечной энергетики.

Стоимость проекта - \$150 000 000

- Солнечные модули – \$115 385 000
- Фиксированная опорная конструкция – \$12 600 000
- Сетевой солнечный инвертор – \$15 750 000
- Разработка ПСД и строительно-монтажные работы - \$5 800 000
- Прочие расходы - \$465 000

Сумма инвестиций - \$150 000 000

IRR – 8,49%

Период окупаемости – 8,6 лет





Наименование предприятия:

ОАО «Кыргыз Винд Систем»

Краткое описание проекта:

Проектом предполагается создание ветряной электростанции, путем возведения ветровых турбин на территории с. Ак-Олон. Проектируемая мощность ветроэлектростанции составляет 60 МВт, что подразумевает установку не менее 30 ветротурбин единичной номинальной мощностью 2 МВт каждая, крановых баз, прилегающих к каждой турбине, внутренних дорог, внутренней электрической сети, электрической подстанции, включающей диспетчерский пункт и подключение к электрической сети. Реализация проекта позволит создать первый промышленный ветропарк в стране и создаст возможность для входа на рынок с источником альтернативной энергии.

Описание инициатора проекта:

Инициатором проекта выступает ОАО «Кыргыз Винд Систем», основной целью которого является создание первого в стране прибыльного и экологически чистого ветропарка, который обеспечит стабильный поток доходов от продажи экологически чистой электроэнергии. Планируется запустить 30 ветряных турбин для выработки 60 МВт энергии. Ветряная электростанция будет стабильно обеспечивать электроэнергией часть Иссык-Кульской области и поможет предотвратить выбросы углекислого газа и других вредных веществ в атмосферу, а ежегодный экологический эффект будет равен 35 000 автомобилей, убранных с дорог. Ветропарк обеспечит дополнительную энергию для Иссык-Кульской области и для экспорта через проект CASA 1000.

Стоимость проекта - \$60 000 000

- Ветрогенераторы, внутренние электроустановки, подстанции и линии электропередач – \$58 000 000
- Проектирование и строительные работы – \$1 200 000
- Непредвиденные расходы – \$300 000
- Административные расходы - \$500 000

Сумма инвестиций - \$60 000 000

IRR – 6,28%

Период окупаемости – 11,3 лет

