ЗАЯВЛЕНИЕ ИНИЦИАТОРА ПРОЕКТА

Сведения о Техническом перевооружении Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа котлоагрегата ст.№4 Еп 6-40 и котлов пиковой водогрейной котельной подготовлены ОАО "Дальневосточная генерирующая компания", несущим полную ответственность за их достоверность и актуальность.

Генеральный директор ОАО "ДГК" М.И.Шукайлов

Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания" * Саха (Якутия), г.Нерюнгри, п.г.т.Серебряный Бор * ОАО «ДГК» Хабаровск инн 1434031363 огрн 1051401746769

01. 12. 2011 года

I. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТЕ И ЕГО ИНИЦИАТОРЕ

Инициатор проекта	ОАО "Дальневосточная генерирующая компания"

Проект	Техническое перевооружение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа котлоагрегата ст.№4 Еп 6-40 и котлов пиковой водогрейной котельной (ПВК).
Оператор проекта	Оператор проекта в настоящее время не определен и будет выбран на основании конкурса
Суть проекта	Обеспечение возможности работы котла ст. № 4 ХТЭЦ-3 и котлов ПВК на природном газе, включая строительство газопровода от ограды ХТЭЦ-3 до ГРП, ГРП модульного типа, распределительного газоотвода от ГРП до котла ст.№4 и ПВК, установку газовых блоков и газомазутных горелок, АСУ ТП.
	Основные характеристики проекта
☐	1. Строительство с нуля
☐	2. Модернизация
☐	3. Реконструкция
☐	4. Расширение действующего производства
☐	5. Ликвидация накопленного экологического ущерба
☐	6. Снижение негативного воздействия на окружающую среду
☐	7. Другие мероприятия – **Техническое перевооружение.**
Цели и задачи проекта	1. Снижение вредных выбросов ХТЭЦ-3. 2. Снижение удельного расхода условного топлива на отпущенную электроэнергию и тепло. 3. Улучшение условий труда работников ХТЭЦ-3.
Краткое описание проекта	Техническое перевооружение котлоагрегата ст.№4 и котлов ПВК Хабаровской ТЭЦ-3 на сжигание природного газа, включая строительство газопровода от ограды ХТЭЦ-3 до ГРП, строительство ГРП модульного типа, строительство распределительного газоотвода от ГРП до котла ст.№4 и ПВК, установку газовых блоков и газомазутных горелок, установку АСУ ТП.

II. ОСНОВНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

Основные технологические решения	Газоснабжение электростанции осуществляется по вновь строящемуся газопроводу высокого давления до ГРП, где газ очищается, измеряется и с давлением необходимым для сжигания подается к котлу ст.№4 и котлам ПВК. Для сжигания газа используются газомазутные горелки с низким коэффициентом избытка воздуха. Котёл блока оснащен 16-ю горелками в два яруса по 8 штук. Процесс генерации пара на блоке и тепла на котлах ПВК автоматизирован и управляется АСУ ТП.
Факторы, определившие выбор технологий и оборудования	Данная технология выбрана на основании имеющегося опыта применения технологий сжигания газа в ОАО «ДГК» с 2007 года.

Характер применяемых технологий	Применяемая технология отмечается надёжностью и простотой использования, вместе с тем она обладает высокой эффективностью и успешно используется на электростанциях ОАО «ДГК».
Опыт поставщиков технологий и оборудования на Российском рынке	По данной технологии работают следующие электростанции: • Амурская ТЭЦ-1 • Комсомольская ТЭЦ-2 • Комсомольская ТЭЦ-3 • Хабаровская ТЭЦ-1 • Хабаровская ТЭЦ-2 • Владивостокская ТЭЦ-2 • Владивостокская ТЭЦ-1

III. ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

Реализация проекта позволит повысить энергоэффективность выработки тепловой и электрической энергии на Хабаровской ТЭЦ-3. За счет внедрения современных технологий по сжиганию газа будет снижено потребление электроэнергии и тепла на собственные нужны и снижено удельное потребление топлива на единицу выработанной продукции.

	До проекта	После проекта	Изменение
Паропроизводительность котла (мощность)	670 т/ч	670 т/ч	-
Потребление топливных и энергоресурсов:			
Электроэнергия (собственные нужды)	50 млн кВтч / год	34 млн кВтч / год	- 16 млн кВтч / год
Теплоэнергия (собственные нужды)	21 Гкал / год	11 Гкал / год	- 10 Гкал / год
УРУТ на выработку электроэнергии (блок)	289,68 г/кВтч	280,41 г/кВтч	- 9,27 г/кВтч
УРУТ на выработку теплоэнергии (блок)	138,19 кг/Гкал	134,74 кг/Гкал	3,45 кг/Гкал

IV. ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

Текущая экологическая ситуация	Работе котла на угле сопровождается выбросами твердых веществ, NO_x, SO_x, CO_2, а так же накоплением золошлаковых отходов (ЗШО).
Влияние проекта на экологическую ситуацию	После реализации проекта при работе на газе исчезают выбросы такие, как твёрдые вещества и SO_x, и значительно снижаются выбросы NO_x и CO_2.
Возможные затраты на экологию	Затраты на улучшение экологической ситуации равны капитальным затратам на реализацию проекта.

Выбросы вредных веществ

	До проекта	После проекта	Изменение
1. твердые	2180 тн	0	- 2180 тн
2. NO_x	2303 тн	610 тн	- 1693 тн
3. SO_x	1506 тн.	0	- 1506 тн.
4. CO_2	896 тыс. тн	511 тыс. тн	- 385 тыс.тн.

VII. СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТА ПРИНЯТЫМ ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫМ АКТАМ И ПРИОРИТЕТАМ РАЗВИТИЯ ЭКОНОМИКИ

Наименование документа, содержащего приоритеты развития экономики	**Комментарии о соответствии проекта**
1. Федеральный закон от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»	После реализации проекта при работе на газе исчезают выбросы такие, как твёрдые вещества и SO_x, и значительно снижаются выбросы NO_x и CO_2.
2. Федеральный закон от 04 мая 1996 года № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»	После реализации проекта при работе на газе исчезают выбросы такие, как твёрдые вещества и SO_x, и значительно снижаются выбросы NO_x и CO_2.
3. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2009 года № 861-рп утвердившее климатическую доктрину Российской Федерации	После реализации проекта при работе на газе исчезают выбросы такие, как твёрдые вещества и SO_x, и значительно снижаются выбросы NO_x и CO_2.