



Ministry for Economic Development

The Russian Federation

Att: Designated Focal Point for JI

DET NORSKE VERITAS
CERTIFICATION ASS
Climate Change Services
Veritasveien 1
NO-1322 Høvik
Norway
Tel: +47-6757 9900
Fax: +47-6757 9911
<http://www.dnv.com>
NO 945 748 931 MVA

Your ref.:

Our ref.:
MLEH

Date:
2 September 2008

Expert Statement

Project title Associated Gas Recovery Project for the Komsomolskoye Oil Field

Version of Project Design Document (PDD) Version 2 dated 25 July 2008

Sector Energy

Methodology AM0009, Version 02

Sectoral scope 10, fugitive emissions from fuels

JISC Reference No. 0108

Project participants OJSC "NK-Rosneft"
International Bank of Reconstruction and Development (IBRD)
as the Trustee of the Danish Carbon Fund

Determination Report: DNV Report No. 2008-0729, rev. 02



Determination Opinion

Det Norske Veritas Certification AS (DNV) has applied for accreditation as an Independent Entity for Joint Implementation (JI) projects following the verification procedure under the JI Supervisory Committee and DNV's application is currently being processed by the UNFCCC. Since DNV is a Designated Operational Entity under the Clean Development Mechanism (CDM), DNV may act provisionally as Independent Entity for the JI until a final accreditation decision is taken. On 14 March 2008 the Ministry of Economic Development (previously called Ministry of Economic Development and Trade) of the Russian Federation approved DNV as expert organization for the determination of JI projects in Russia.

Following the request of the World Bank Carbon Finance Unit, DNV has performed a determination of the proposed JI project "Associated Gas Recovery Project for the Komsomolskoye Oil Field". The determination was performed on the basis of UNFCCC criteria for JI projects, in particular the verification procedure under the JI Supervisory Committee (JI track II) described in the Guidelines for the implementation of Article 6 of the Kyoto Protocol, Resolution #332 of 28 May 2007 by the Government of the Russian Federation, as well as criteria given to provide for consistent project operations, monitoring and reporting.

The project is proposed as a JI project between the Russian Federation and Denmark.

The proposed JI project activity will capture and processes associated petroleum gas (APG) from the Komsomolskoye oil field, operated by "Rosneft-Purneftegaz". The APG is currently flared and that will be continuously and increasingly be flared given the increase in oil production. The recovered and treated dry gas is supplied to Gazprom transmission pipeline where it substitutes natural gas which otherwise would have to be added to the system to satisfy consumers' demand in natural gas.

The project correctly applies the approved CDM baseline and monitoring methodology AM0009, version 2.1 "Recovery and utilization of gas from oil wells that would otherwise be flared". There are two deviations from the methodology applicability criteria, but these deviations were assessed and found to be in accordance with the JI guidance for baseline and monitoring setting.

It is demonstrated that the project is not a likely baseline scenario. Emission reductions attributable to the project are hence additional to any that would occur in the absence of the project activity.

The total emission reductions from the project are estimated to be 6 650 836 tCO₂e over the crediting period from 2010-2012. The emission reduction forecast has been checked and it is deemed likely that the stated amount is achieved, given that the underlying assumptions do not change.

Parties, stakeholders and observers were invited to provide comments on the project. No comments were received.

The EIA (OVOS) is included in the project documentation in accordance with the Russian guidelines for this type of project activity. Environmental impacts are not considered to be significant by the project developer and this is deemed acceptable given the nature of the project activity.



In summary, it is DNV's opinion that, with the exception of the formal approval of the project activity by the Designated Focal Points of the Russian Federation and Denmark, the "Associated Gas Recovery Project for the Komsomolskoye Oil Field", as described in the PDD version 2 dated 25 July 2008, meets all relevant UNFCCC requirements for the JI. Hence, we recommended the approval of this project under Track 1 or Track 2 by the Government of the Russian Federation for the purpose of article 6 of the Kyoto protocol.

This statement represents an expert statement in accordance with resolution #332 of 28 May 2007 by the Government of the Russian Federation. The only purpose of this statement is its use for project approval process by the JI Focal Point of the Russian Federation. Hence, DNV can not be held liable by any party for decisions made or not made based on this expert statement, which will go beyond that purpose.

This statement has been submitted on the basis of the legislation of the Russian Federation effective on the date of its submission. This excludes assertive and mandatory requirements of normative acts which will be appointed belated, i.e. following the date of this expert statement signing.

Yours faithfully
for DET NORSKE VERITAS CERTIFICATION AS

Michael Lehmann
Technical Director
Climate Change Services

На бланке компании Det Norske Veritas Certification AS.

Министерство экономического развития РФ

Российская Федерация

Кому: Координационный центр по подготовке к утверждению ПСО

Ваша ссылка:

Наша ссылка: MLEN

Дата: 2 сентября 2008 года

Экспертное заключение

Название проекта	Проект утилизации попутного нефтяного газа
Вариант Проектно-Технической Документации (PDD)	Вариант 2 от 25 июля 2008 года
Сектор	Сектор энергетики
Методология	AM0009, Вариант 02
Охват сектора	10, выбросы, связанные с утечками из топливных систем
Исходный номер, Наблюдательный Комитет по СО	0108
Участники проекта	ОАО «НК-Роснефть» Международный банк реконструкции и развития (МБРР) как доверенное лицо Датского углеродного фонда
Отчет о соответствии проекта установленным требованиям к СО	Отчет DNV № 2008-0729, rev. 02

Заключение о соответствии рассматриваемого проекта требованиям, установленным к Проектам Совместного Осуществления (ПСО)

Компания Det Norske Veritas Certification AS (DNV) подала заявку на получение аккредитации для работы в качестве Независимого органа по Проектам совместного осуществления (СО), следуя процедуре верификации в рамках Наблюдательного комитета по СО, и в настоящий момент заявка DNV обрабатывается РКИК ООН. Поскольку компания DNV является уполномоченным оперативным органом в рамках Механизма чистого развития (МЧР), DNV может временно выполнять функции Независимого органа по ПСО до принятия решения об аккредитации. Четырнадцатого марта 2008 года Министерство экономического развития (бывшее Министерство экономического развития и торговли) Российской Федерации утвердило компанию DNV в качестве экспертной организации для определения соответствия проектов установленным международным и российским требованиям к ПСО.

После получения запроса Департамента углеродного финансирования Всемирного Банка компания DNV провела оценку соответствия предлагаемого Проекта совместного осуществления «Утилизация попутного нефтяного газа месторождения «Комсомольское» установленным требованиям. Оценка соответствия осуществлялась на основе критериев РКИК ООН, разработанных для ПСО, в частности, в соответствии с процедурой верификации в рамках Наблюдательного Комитета по СО (процедура СО по варианту II), описанной в Руководящих принципах реализации Статьи 6 Киотского Протокола, в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 332 от 28 мая 2007 мая, а также в соответствии с критериями, разработанными с целью обеспечения последовательной реализации проектов, проведения мониторинга и подготовки отчетности.

Настоящий проект предлагается реализовать как Проект совместного осуществления Российской Федерации и Дании.

В ходе реализации предлагаемых мероприятий в рамках ПСО будет осуществляться отбор и переработка попутного нефтяного газа (ПНГ) из нефтяного месторождения «Комсомольское», разрабатываемого компанией «Роснефть-Пурнефтегаз». В настоящий момент ПНГ сжигается на факелах, и ввиду увеличения объемов добычи нефти объем сжигаемого на факелах ПНГ будет постоянно увеличиваться. Отобранный и переработанный попутный нефтяной газ, содержащий только легкие углеводороды, поставляется в Единую систему магистральных газопроводов ОАО «Газпром», где он заменяет место природного газа, объем которого, в противном случае, потребовалось бы увеличивать в системе для покрытия спроса потребителей на природный газ.

В рамках проекта отмечено правильное использование утвержденной методологии МЧР по расчету базового уровня выбросов и проведению мониторинга АМ0009, вариант 2.1. «Отбор и утилизация газа из нефтяных скважин, который в противном случае сжигался бы на факелах». Выявлено два отступления от критериев применимости, предусмотренных методологией, при этом проведена оценка указанных отклонений, и, по результатам оценки, признано их соответствие принципам СО по расчету базового уровня выбросов и проведению мониторинга.

Продемонстрировано, что проект, по всей видимости, не является сценарием базового уровня выбросов. Следовательно, сокращения выбросов, которые будут иметь место в случае реализации проекта, являются дополнительными относительно любых других сокращений, которые бы имели место в случае отказа от проекта.

Суммарный объем сокращений в рамках проекта по оценкам составляет 6 650 836 тонн в CO₂ эквиваленте в течение периода кредитования с 2010 по 2012 годы. Была осуществлена проверка прогноза сокращений выбросов, и по всей вероятности, заявленный объем сокращений будет достигнут при условии, если лежащие в основе прогноза допущения не претерпят изменений.

Участникам, заинтересованным сторонам и наблюдателям была направлена просьба представить свои замечания по проекту. Не было получено никаких замечаний.

К проектной документации прилагается Отчет с результатами оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), подготовленный в соответствии с российскими правилами подготовки такого документа. По мнению разработчика, воздействие на окружающую среду будет незначительным, и оно считается приемлемым, исходя из особенностей деятельности по проекту.

В заключение необходимо отметить, что, по мнению компании DNV, если не упоминать о необходимости официального утверждения деятельности по проекту Уполномоченными органами Российской Федерации и Дании, Проект утилизации попутного нефтяного газа месторождения «Комсомольское» в том виде, в котором он представлен в варианте 2 Проектно-сметной документации от 25 июля 2008 года, соответствует всем требованиям РКИК ООН по СО. Ввиду этого, мы рекомендуем утверждение данного проекта по Варианту 1 или Варианту 2 Правительством Российской Федерации в целях реализации Статьи 6 Киотского Протокола.

Это заключение содержит экспертную оценку в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №332 от 28 мая 2007 года. Настоящее заключение предназначено исключительно для использования в ходе процесса утверждения Координационным центром по подготовке к утверждению проектов совместного осуществления Российской Федерации. Следовательно, компания DNV не может быть признана ответственной какой-либо стороной за решения, принятые или не принятые на основе настоящего экспертного заключения, поскольку это выходит за рамки поставленной задачи.

Настоящее заключение представлено в соответствии с законодательством Российской Федерации и вступает в силу в день его представления. Обязательные требования, предусмотренные нормативными актами, принятыми после даты подписания данного экспертного заявления, не применяются.

С уважением,
Майкл Лехманн
Технический директор

Департамент услуг, связанных с изменением климата
Компания Det Norske Veritas Certification AS

Текст данного документа перевел с английского языка на русский язык
переводчик Денщиков Максим Владимирович



Город Москва.

Четырнадцатого октября две тысячи восьмого года.

Я, Лаврушина Ольга Валерьевна, исполняющая обязанности нотариуса города Москвы Бибишевой Амалии Романовны, свидетельствую подлинность подписи, сделанной переводчиком Денциковым Максимом Владимировичем в моем присутствии. Личность его установлена.



Зарегистрировано в реестре за № 7-11679
Взыскано по тарифу 1000 руб.
И.О. Нотариуса



Всего прошнуровано,
пронумеровано и
скреплено печатью
шесть листов

И.О. Нотариуса