



# ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НА ПРОЕКТ

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА УРЕНГОЙ»

«ПОЛЕЗНАЯ УТИЛИЗАЦИЯ ПОПУТНОГО  
НЕФТЯНОГО ГАЗА НА УРЕНГОЙСКОМ  
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ,  
РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ»

BUREAU VERITAS CERTIFICATION HOLDING SAS

Bureau Veritas Certification  
Holding SAS

REPORT No. RUSSIA/0046-3/2010

В соответствии с пунктом 2 (абзацы 2, 8 и 9) и пунктом 7 б) Постановления Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 года №843 Бюро Веритас Сертификейшн, являющаяся независимым органом, имеющим в соответствии с решениями Конференции Сторон Рамочной конвенции ООН об изменении климата (далее – «РКИК»), действующей в качестве совещания Сторон Киотского протокола, полномочия по подготовке экспертных заключений на проектную документацию и на отчет о ходе реализации проекта в соответствии с международными требованиями, выполнило экспертизу проектной документации проекта «Полезная утилизация попутного нефтяного газа на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении, Российская Федерация» и подготовило настоящее экспертное заключение о нижеследующем.

### Назначение экспертизы

Единственной задачей Бюро Веритас Сертификейшн при проведении экспертизы являлась подготовка экспертного заключения о соответствии представленного проекта требованиям статьи 6 Киотского протокола, решениям Конференции Сторон РКИК, действующей в качестве совещания Сторон Киотского протокола, и международным договорам Российской Федерации о содействии реализации проектов, направленных на сокращение выбросов парниковых газов из источников и (или) увеличение их абсорбции поглотителями парниковых газов и осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола, для подачи в составе заявки об утверждении проекта для целей совместного осуществления в соответствии со статьей 6 Киотского протокола в порядке, установленном Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 года №843 и Приказом Минэкономразвития России от 23 ноября 2009 года № 485.

С учетом этого Бюро Веритас Сертификейшн не несет ответственность перед любой стороной за решения, принятые или отложенные на основании настоящего экспертного заключения, которые выходят за рамки назначения данного заключения.

### Источники информации

При проведении экспертизы Бюро Веритас Сертификейшн опиралось на информацию о проекте, содержащуюся в проектной документации, а также на информацию, данные и сведения, полученные Бюро Веритас Сертификейшн из открытых источников.

Проектная документация была разработана и предоставленная на экспертизу Бюро Веритас Сертификейшн компанией ЗАО «Национальная Организация Поддержки Проектов Поглощения Углерода» (НОПППУ), действующей по поручению и в интересах ООО «Газпром добыча Уренгой» и несущей ответственность за правильность описания планируемых и выполненных мероприятий по проекту и за оценку планируемой величины сокращения выбросов парниковых газов из источника в результате реализации проекта.

### Ответственность Бюро Веритас Сертификейшн

Бюро Веритас Сертификейшн несет ответственность за определение того, соответствует ли представленная проектная документация требованиям статьи 6 Киотского протокола, Руководящим принципам механизма совместного осуществления и иным международным требованиям, предъявляемым к таким проектам.

### Краткое описание проекта

Данный проект направлен на полезную утилизацию низконапорного попутного нефтяного газа (ПНГ), который в ином случае был бы сожжен на факельных установках центрального пункта сбора (ЦПС)-1,2 Уренгойского нефтегазоконденсатного



---

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ДЕТЕРМИНАЦИИ**

---

месторождения, находящемся в Ямало-Ненецком автономном округе, в 20 км к северо-востоку от города Новый Уренгой.

Располагая значительным ресурсом низконапорного ПНГ, Компания ООО «Газпром добыча Уренгой» предпринимает действия по его полезной утилизации. Для этой цели проектом было предусмотрено строительство компрессорных станций КС-1 и КС-2 на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении. Турбокомпрессоры, входящие в состав компрессорных станций, будут обеспечивать необходимое давление (компримирование) и подготовку (осушку) поступающего низконапорного ПНГ. Одна часть ПНГ (товарный ПНГ) после осушки будет подаваться в межпромысловый коллектор с последующей передачей в газотранспортную систему ОАО «Газпром». Другая часть (газлифтный ПНГ) будет использоваться при добыче нефти газлифтным способом, замещая газ, используемый с соседних валанжинских залежей. Таким образом, значительная часть ПНГ не будет сжигаться на факелах, что приведет к предотвращению выбросов CO<sub>2</sub> и CH<sub>4</sub>.

В качестве топлива для привода турбокомпрессорных агрегатов КС используется также компримированный ПНГ, что приводит к выбросам диоксида углерода CO<sub>2</sub>. Для снабжения объектов КС - 1,2 электроэнергией предусматривается её подача из централизованной сети, что приводит к выбросам CO<sub>2</sub> на электростанциях энергосистемы.

Обе компрессорные станции введены в эксплуатацию в конце 2009 года. Капитальные вложения в проект составили около 6700 миллионов рублей.

В результате проектной деятельности в кредитный период с 1 ноября 2009 года по 31 декабря 2012 года произойдет полезная утилизация низконапорного ПНГ в объеме 2,2 млрд. м<sup>3</sup>. В ином случае этот газ был бы сожжен на факельных установках.

### Порядок проведения экспертизы

Экспертиза проводилась Бюро Веритас Сертификейшн в соответствии с Руководящими принципами механизма совместного осуществления в рамках установленной процедуры детерминации проектов и включала в себя несколько этапов, а именно:

- 1) анализ проектной документации по направлениям:
  - (а) – методология проекта,
  - (б) – исходные условия для реализации проекта,
  - (в) – план мониторинга,
  - (г) – оценка планируемого сокращения выбросов парниковых газов,
  - (д) – оценка воздействия проекта на окружающую среду;
- 2) посещение площадки проекта и проведение совещаний с разработчиками проекта;
- 3) интервью с участниками и исполнителями проекта;
- 4) выпуск протокола детерминации, включающего запросы на корректирующие действия и разъяснения;
- 5) согласование действий участников проекта, принятых в ответ на эти запросы;
- 6) выпуск отчета о детерминации и заключения на проект.



В ходе проведения экспертизы проекта установлено:

1. Проект приводит к дополнительному сокращению выбросов парниковых газов по сравнению с тем, что имело бы место в отсутствии проекта;
2. Сокращение выбросов парниковых газов в результате реализации проекта в период с 1 ноября 2009 года по 31 декабря 2012 года составит в совокупности 6,159,242 тонн CO<sub>2</sub> –эквивалента (оценка);
3. Исходные условия и план мониторинга проекта надлежащим образом разработаны и позволяют адекватно определять сокращение выбросов парниковых газов, которые достигаются в результате реализации проекта;
4. Проект приводит к снижению негативного воздействия предприятия на окружающую среду.

### Заключение

Основываясь на информации, содержащейся в проектной документации, а также на иной информации, полученной в ходе проведения экспертизы проекта, компания Бюро Веритас Сертификейшн пришла к нижеследующему заключению:

По нашему мнению, проект «Полезная утилизация попутного нефтяного газа на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении, Российская Федерация» соответствует требованиям Рамочной конвенции ООН об изменении климата, применимым к проектам, осуществляемым в соответствии со статьей 6 Киотского протокола, и требованиям законодательства РФ и может быть рекомендован к утверждению Минэкономразвития РФ для целей совместного осуществления в соответствии со статьей 6 Киотского протокола и Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. №843.

Бюро Веритас Сертификейшн  
20 февраля 2010 г.

Леонид Яшкин - Ведущий верификатор

