

Осьмушкин Максим Анатольевич

студент

Сургутский институт нефти и газа (филиал)

ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет»

г. Сургут, ХМАО – ЮГРА

ПОРЯДОК СБОРА СТАТИСТИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ДОБЫЧЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА

Аннотация: в статье рассмотрен существующий порядок сбора статистической информации по учету попутного нефтяного газа согласно действующему законодательству.

Ключевые слова: попутный нефтяной газ, статистическая информация, топливно-энергетический комплекс, учет.

Объемы годовой добычи попутного нефтяного газа (далее ПНГ), уровни его использования и объемы сжигания на промыслах в факельных установках по компаниям-недропользователям, субъектам федерации и в целом по Российской Федерации публикуются в самых разнообразных информационных источниках, но тем не менее являются приближенными и устанавливаются различными государственными структурами исходя из собственных источников.

В настоящее время сбор, обработку, накопление, хранение и контроль за использованием государственных информационных ресурсов ТЭК осуществляет ФГУП «ЦДУ ТЭК» (Федеральное государственное унитарное предприятие «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса») в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.09.2002 №663.

Сбор и обработка первичной информации о добыче и использовании углеводородного сырья в РФ, в том числе ПНГ, на государственном уровне производится Федеральной службой по статистике РФ (Росстат) под эгидой Министерства природных ресурсов РФ.

Юридические лица, недропользователи всех форм собственности, имеющие лицензии на геологическое изучение, разведку и разработку месторождений полезных ископаемых отдельно по каждому участку недр, ежегодно представляют информацию по соответствующей форме в Министерство природных ресурсов, в том числе данные об уровне добычи ПНГ, а также о процентном уровне его использования в соответствии с постановление Госкомстата РФ от 01.12.2003 №106.

Помимо этого юридические лица, их обособленные подразделения, ведущие добычу нефти, попутного газа и газового конденсата, ежегодно обязаны представлять территориальному органу государственной статистики в субъекте РФ, а также органу, осуществляющему государственное регулирование в соответствующей сфере деятельности, данные о фактической добыче нефтяного газа, расходе газа на собственные нужды промысла, технологических потерях при очистке, осушке и транспортировке газа, а также количестве попутного газа, сожженного в факелях по соответствующей форме в соответствии с постановлением Федеральной службы государственной статистики от 27.07.2004 №33.

Первичные статистические данные, содержащиеся в формах федерального государственного статистического наблюдения, составляют служебную тайну органов государственной статистики и используются ими исключительно в целях формирования сводной (агрегированной) официальной информации. Представление данных третьим лицам осуществляется при наличии письменного согласия лиц, представивших их.

Несмотря на установленную систему сбора, предоставления и учета статистической информации об уровне добычи и использования ПНГ компаниями-недропользователями, имеет место быть недостоверность статистической информации.

В настоящее время в системе постановки на баланс запасов ПНГ и его дальнейшего учета имеются некоторые недостатки.

Учет добываемого ПНГ ведется расчетным путем – умножением объемов добываемой нефти на величину газового фактора. С учетом изменений газового

фактора во время эксплуатации месторождения погрешность таких измерений составляет более 10%.

Как правило, глубинные пробы нефти для определения газового фактора, становятся базой для всех дальнейших расчетов, хотя свойства нефти могут меняться по структуре пласта по мере его разбуривания.

Имеют место случаи, когда газовый фактор и расчет ресурсов принимается при расчетах по аналогии, что абсолютно недопустимо.

Кроме неточности в расчетах при учете ПНГ, другой причиной недостоверности статистической информации является отсутствие приборов учета добываемого и сжигаемого ПНГ у недобросовестных компаний-недропользователей.

В связи с отсутствием достоверной системы учета добываемого и сжигаемого попутного нефтяного газа в настоящий момент оценить объемы добычи и сжигания попутного нефтяного газа компаниями-недропользователями с высокой точностью не предоставляется возможным.

Список литературы

1. Темпель Ф.Г. Разработка газовых месторождений и транспортировка газа / Ф.Г. Темпель. – Ленинград: Недра, 1970.
2. Духневич Л.Н. Разработка нормативов технологических потерь нефти, газового конденсата и газа на 2007 г. Определение фактических технологических потерь нефти, газового конденсата и газа в 2006 г. для ОАО «Самотлорнефтегаз». Отчет о НИР (Заключительный). – Нижневартовск, 2006. – 103 с.
3. Духневич Л.Н. Разработка и исследование методов снижения технологических потерь при подготовке нефти к транспорту: дис. ... канд. техн. наук / Л.Н. Духневич. – Тюмень: Изд-во ТюмГНГУ, 2009. – 113 с.
4. Лутошкин Г.С. Сбор и подготовка нефти, газа и воды / Г.С. Лутошкин. – М.: Недра, 1977.