



Европейская экономическая комиссия

Комитет по устойчивой энергетике

Группа экспертов по классификации ресурсов

Седьмая сессия

Женева, 26–29 апреля 2016 года

Пункт 9 предварительной повестки дня

**Общие спецификации для Рамочной классификации
ископаемых энергетических и минеральных запасов и ресурсов
Организации Объединенных Наций 2009 года**

**Проект Связующего Документа между
Классификацией Запасов и Ресурсов Нефти и
Горючих Газов Российской Федерации 2013 года и
Рамочной Классификацией Ископаемых
Энергетических и Минеральных Запасов и Ресурсов
Организации Объединенных Наций 2009 года.**

**Подготовлено Государственной комиссией по запасам
полезных ископаемых Российской Федерации и
Консультативно-технической группой Группы экспертов по
классификации ресурсов**

Краткое изложение

В этом документе содержится проект Связующего Документа между Классификацией Запасов и Ресурсов Нефти и Горючих Газов Российской Федерации 2013 года и Рамочной Классификацией Организации Объединенных Наций Ископаемых Энергетических и Минеральных Запасов и Ресурсов 2009 года. Он сравнивает категории запасов и ресурсов по Классификации РФ 2013 года с категориями и классами РКООН-2009.



Связующие Документы объясняют взаимосвязь между РКООН-2009 и другой системой классификации, которая была одобрена Группой экспертов по классификации ресурсов в качестве согласованной системы. Они включают в себя инструкции и указания о том, как классифицировать коды этой согласованной системы, с использованием цифровых кодов РКООН-2009. Соответствующий Связующий Документ должен быть представлен при составлении отчетов оценок с использованием цифровых кодов РКООН-2009. Классификация РФ 2013 не зависит от РКООН-2009 и является обязательной для отчетности Министерства природных ресурсов Российской Федерации. Этот Связующий Документ не несет никаких обязательных требований к отчетности или к независимому применению Классификации РФ 2013 года.

I. ВВЕДЕНИЕ

1. Связующие документы описывают взаимосвязь между классификацией РКООН-2009 и другой системой классификации, которая была одобрена Группой экспертов по классификации запасов как Согласованная система. Они включают в себя инструкции и руководства по классификации оценок, полученных путем применения этой Согласованной системы, с помощью числовых кодов РКООН-2009. При представлении оценок с помощью числовых кодов РКООН-2009 следует указывать на соответствующий Связующий документ.
2. В настоящем документе дается сопоставление запасов и ресурсов по классификации Российской Федерации с категориями и классами Классификации РКООН-2009.
3. Классификация РФ (далее РФ2013) – классификация запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденная Приказом №477 Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 01.11.2013 (дата вступления в силу 1 января 2016 г.). Она устанавливает единое руководство в отношении принципов подсчета и государственного учета запасов и ресурсов нефти, горючих газов (свободного газа, газа газовых шапок, газа, растворенного в нефти) и газового конденсата в Российской Федерации.
4. Классификация РФ2013 независима от системы РКООН-2009, она обязательна для отчетности в Министерстве природных ресурсов Российской Федерации. Настоящий Связующий документ не имеет никакого отношения ни к обязательным требованиям по отчетности, ни к независимому применению классификации РФ2013.

II. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ОПРЕДЕЛЕНИЯ КАТЕГОРИЙ ЗАПАСОВ И РЕСУРСОВ В СИСТЕМЕ РФ2013

5. По степени промышленного освоения и по степени геологической изученности запасы нефти и газа¹ в РФ2013 подразделяются на следующие категории: А (разрабатываемые, разбуренные), В1 (разрабатываемые²,

¹ В системе РФ2013 термин «запасы» используется для обозначения извлекаемых объемов, связанных со всеми открытыми залежами (промышленными, потенциально промышленными или непромышленными). Термин «ресурсы» применяется к потенциально извлекаемым объемам неоткрытых залежей.

² «Разрабатываемые» относятся к сегментам (В1 и В2), расположенным вблизи от добывающих скважин и включенным в утвержденную Проектную документацию, но в настоящее время не находящимся в разработке.

неразбуренные, разведанные), B2 (разрабатываемые², неразбуренные, оцененные), C1 (разведанные) и C2 (оцененные).

6. Запасы залежи/части залежи, разбуренной эксплуатационными скважинами, и разрабатываемые в соответствии с утвержденным проектным технологическим документом (технологическим проектом разработки или дополнением к нему, технологической схемой разработки или дополнением к ней), относятся к категории А (разрабатываемые, разбуренные). Категория А включает запасы залежей/частей залежей, геологическое строение, форма и размеры которых определены, а контуры залежи обоснованы по данным бурения, опробования и материалам геофизических исследований скважин.

7. Технологические показатели залежи (режим работы, дебиты нефти, газа, конденсата, продуктивность скважин) установлены по данным эксплуатации скважин.

8. К **категории В1** (разрабатываемые, неразбуренные, разведанные) относятся запасы неразбуренных эксплуатационными скважинами соседних частей залежей, разработка которых планируется в соответствии с утвержденным Проектным документом, изученные сейсморазведкой или иными высокоточными методами и разбуренные поисковыми, оценочными, разведочными, транзитными или углубленными эксплуатационными скважинами, давшими промышленные притоки нефти или газа (отдельные скважины могут быть не опробованы, но продуктивность их предполагается по данным геофизических и геолого-технологических исследований, а также по керновым данным).

9. К **категории В2** (разрабатываемые, неразбуренные, оцененные) относятся запасы залежей/частей залежей, не разбуренных эксплуатационными скважинами, разработка которых проектируется в соответствии с утвержденным проектным документом, изученные сейсморазведкой или иными высокоточными методами, наличие которых обосновано данными геологических и геофизических исследований и испытанием отдельных скважин в процессе бурения.

10. К **категории С1** (разведанные) относятся запасы залежей/частей залежей, не введенных в промышленную разработку, на которых может осуществляться пробная эксплуатация или пробная эксплуатация отдельных скважин. Залежи должны быть изучены сейсморазведкой или иными высокоточными методами и разбурены поисковыми, оценочными, разведочными скважинами, давшими промышленные притоки нефти или газа (отдельные скважины могут быть не опробованы, но продуктивность их предполагается по данным геофизических и геолого-технологических исследований, а также по керновым данным).

11. К **категории С2** (оцененные) относятся запасы залежей/частей залежей, месторождений, не введенных в промышленную разработку, разрабатываемых на основании проекта пробной эксплуатации, пробной эксплуатации отдельных скважин, изученных сейсморазведкой или иными высокоточными методами, наличие которых обосновано данными геологических и геофизических исследований и испытанием отдельных скважин в процессе бурения.

12. В соответствии с действующими в РФ2013 правилами и нормативными актами /3/, для залежей (месторождений), находящихся в разработке (категории запасов А, В1, В2), извлекаемые запасы нефти, газа, конденсата и попутных полезных компонентов определяются в результате технико-экономических расчетов для рекомендуемого варианта разработки, утвержденного в установленном порядке, в соответствии с КИН, КИГ, КИК (извлекаемые запасы нефти, газа и конденсата), рассчитанными в проектном технологическом

документе на разработку залежей (месторождений) *за рентабельный период разработки и за период полной выработки запасов.*

13. *Технически извлекаемые, но нерентабельные для извлечения* в текущих экономических условиях запасы углеводородов соответствующих категорий будут обозначаться как: А*, В1*, В2*.

14. Для месторождений, находящихся в разведке (категории С1 и С2), расчет извлекаемых запасов нефти, газа и конденсата (КИН, КИГ, КИК) осуществляется в Проекте пробной эксплуатации месторождений (залежей), утвержденном в установленном порядке, и в соответствии с экспертными оценками или упрощенными статистическими методами определения коэффициентов извлечения (эмпирические методы, покоэффициентный метод, метод аналогий). Извлекаемые запасы категорий С1 и С2 далее по тексту будут иметь те же обозначения: С1 и С2.

15. *Неизвлекаемые* (технически неизвлекаемые) запасы по категориям обозначаются как: А**, В1**, В2**, С1**, С2**. В классификации РКООН-2009 они отнесены к «Дополнительным количествам в пласте».

16. *Ресурсы* нефти, газа и конденсата по степени геологической изученности подразделяются на следующие категории: D0 (подготовленные), Дл (локализованные), D1 (перспективные), D2 (прогнозируемые).

17. К *категории Дл* (локализованные) относятся ресурсы возможно продуктивных пластов в ловушках, выявленных по результатам поисковых геологических и геофизических исследований, которые были выполнены в пределах районов с доказанной промышленной нефтегазоносностью. Ресурсы *категории D0* (подготовленные) отражают возможность открытия нефти и газа в подготовленной к поисковому бурению ловушке и используются для проектирования поисковых работ. К *категории D1* относятся ресурсы литолого-стратиграфических комплексов и горизонтов с промышленной нефтегазоносностью, доказанной в пределах крупных региональных структур. К *категории D2* относятся ресурсы литолого-стратиграфических комплексов, оцениваемые в пределах крупных региональных структур, промышленная нефтегазоносность которых еще не доказана.

18. Как и в случае запасов, *неизвлекаемые ресурсы* (технически неизвлекаемые ресурсы) по категориям обозначаются следующим образом: D0**, Дл**, D1**, D2**. В классификации РКООН-2009 они отнесены к «Дополнительным количествам в пласте».

III. ПРЯМОЕ СОПОСТАВЛЕНИЕ КАТЕГОРИЙ И ПОДКАТЕГОРИЙ

A. Применение оси G

19. В классификации запасов РКООН-2009 для известных (уже открытых) месторождений указываются три степени достоверности по геологической изученности: "высокая", "средняя" и "низкая", они представлены категориями G1, G2 и G3. Для месторождений, известных только по косвенным данным (на стадии геологоразведочных проектов), используется категория G4.

20. Категории РФ2013 представляют сегменты залежи в соответствии с геологическими знаниями, основанными, в первую очередь, на степени

удаленности от существующих привязочных скважин. Оценки извлекаемых объемов в сегментах А и В1, содержащих добывающие скважины и соседние участки, имеют высокий уровень достоверности (G1). Сегмент В2 - это области, удаленные от привязочных скважин, они имеют более низкий уровень достоверности определения объема извлекаемых запасов. При рассмотрении на уровне сегментов достоверность изменяется от средней до низкой (G2 + G3). Аналогично, категория С1 имеет высокую достоверность, а достоверность категории С2 изменяется от средней до низкой (G2 + G3). Как видно из рис. 1, это согласуется с методом пошаговой (инкрементной) оценки.

21. В российской системе используется единственная детерминистская наилучшая оценка геологических запасов, и соответствующая эффективность извлечения получается независимо для каждого из сегментов или, в поисково-разведочном случае, для всей залежи. Предполагается, что интерпретаторы учли полное распределение возможных исходов в каждом сегменте и относительную степень достоверности для всего месторождения. Тогда, с точки зрения сценария оценки неопределенности, наилучшая оценка каждого из сегментов представляется как G1+G2. Для целей представления всего месторождения предполагается, что арифметическая сумма наилучших оценок каждого из сегментов даёт наилучшую оценку для всего месторождения (G1+G2).

Рис. 1

Сопоставление классификаций РФ2013 и РКООН-2009 по геологической изученности

	<i>Категория РКООН-2009</i>	<i>Категории РФ2013</i>
G1	Объемы, связанные с известным месторождением, которые можно оценить с высокой степенью достоверности	A, B1, C1, A*, B1* A**, B1**, C1**
G2	Объемы, связанные с известным месторождением, которые можно оценить со средней степенью достоверности	B2, C2, B2*, B2**, C2**,
G3	Объемы, связанные с известным месторождением, которые можно оценить с низкой степенью достоверности	
G4	Оцененные объемы, отнесенные к потенциальному месторождению, которые основаны, главным образом, на косвенных доказательствах	D0, Дл, D1, D2 D0**, Дл**, D1**, D2**

22. В классификации РФ2013 выделяется предельная по экономической эффективности (нерентабельная) часть запасов залежи. К названию категорий добавляется значок "*": A*, B1*, B2*. Фактор рентабельности не влияет на шкалу геологической достоверности, таким образом, наилучшие оценки A*+B1*+B2* складываются в наилучшую оценку для месторождения (G1+G2). Сумма той части геологических запасов углеводородов, которые считаются технически неизвлекаемыми (A**, B1**, B2**), также соответствует G1+G2. Такая же логика применяется при объединении технически неизвлекаемых объемов C1** и C2**.

23. Что касается проектов поисково-разведочных работ: в то время как РКООН-2009 позволяет выделять подкатегории D0, Дл, D1 и D2 на основании неопределенности, в классификации РФ2013 эти категории следует относить к G4

без разделения на подкатегории; в этом случае она представляет наилучшую оценку.

В. Детальное сопоставление осей Е и F

24. В то время, как в каждом проекте ось G определяет степени достоверности, назначение классов и подклассов системы РКООН-2009 основывается на матрице с осями Е (экономическая и социальная жизнеспособность проекта) и F (статус и обоснованность проекта освоения месторождения). На рис. 2 показано сопоставление, в которое необязательные подклассы не включены, а на рис. 3 приводится цветокодированное сопоставление матрицы подкатегорий Е-F с категориями классификации РФ2013. Обратите внимание, что категории Е и F устанавливают минимальные стандарты для классов РКООН-2009. Например, Потенциально коммерческий проект должен относиться, по крайней мере, к E2 и F2, но также может относиться к E2F1.

Рис. 2

Сопоставление категорий и классов РФ2013 и РКООН-2009 (см. абзац 24, в котором разъясняется понятие «минимальные»)

Категории РФ2013		«Минимальные» категории РКООН-2009			Класс РКООН-2009
ОТКРЫТЫЕ	A, B1, B2	E1	F1	G1,G2,G3	Коммерческие проекты
	A*, B1* B2* C1, C2	E2	F2	G1, G2, G3	Потенциально коммерческие проекты
	C1, C2	E3	F2	G1, G2, G3	Некоммерческие проекты
	A**, B1**, B2**, C1**, C2** (Неизвлекаемые)	E3	F4	G1, G2, G3	Дополнительные количества в пласте
НЕОТКРЫТЫЕ	D0, DL, D1, D2	E3	F3	G4	Поисково-разведочные проекты
	D0**, Дл**, D1**, D2** (Неизвлекаемые)	E3	F4	G4	Дополнительные количества в пласте

25. В пределах каждого класса или подкласса системы РКООН-2009 существует диапазон неопределенности, связанный с объемом в пласте и извлекаемыми объемами: от высокой достоверности (G1) до низкой (G3).

26. Во многих случаях категории РФ2013 соответствует более, чем одна позиция в матрице Е-F, что видно из рис. 3. Раздел IV настоящего Связующего документа описывает как объемы категорий РФ2013 должны правильно относиться к подклассам системы РКООН-2009.

Рис. 3

Сопоставление матрицы в осях E-F и классов и категорий РФ2013 с цветной кодировкой и цифровым ключом.

	F1.1	F1.2	F1.3	F2.1	F2.2	F2.3	F3.1	F3.2	F3.3	F4
E1.1	1	2	3	4						
E1.2										
E2				4	5					
E3.1	12	12	12	12	12					
E3.2				6	6		8	9	10	
E3.3						7				11

Класс	Подкласс	Код	Категория РФ2013
Промышленные проекты	В разработке	1	A
	Утвержденные к разработке	2	B1
	Обоснованные для разработки	3	B2
Потенциально промышленные проекты	Разработка ожидается	4	A* B1* B2* C1, C2
	Разработка задерживается	5	A* B1* B2* C1, C2
Некоммерческие проекты	Разработка не выяснена	6	C1, C2
	Разработка нежизнеспособна	7	C1, C2
Дополнительные количества в пласте		11	A** B1** B2** C1** C2**
Геологоразведочные проекты	Готовый к открытию перспективный объект	8	D0
	Вероятный поисковый объект	9	DL
	Возможный поисковый объект	10	D1, D2
Дополнительные количества в пласте		11	D0* DL *D1* D2*
Добыто, не продано		12	

Примечание: Код 12 относится к тем объемам, которые обычно называются «топливные, факельные и потери». Топливо - это та часть добытого продукта, которая потребляется в ходе работ и, таким образом, не доходит до исходного пункта продаж.

С. Поисково-разведочные проекты

27. В матрице E-F есть четыре ячейки, которые соответствуют категориям РФ2013 с неоткрытыми ресурсами, связанными с разными этапами поисково-разведочных проектов. Для геологоразведочных проектов классификация РКООН-2009 устанавливает применение подкатегорий E3.3 и G4. Логика исключения E3.3 состоит в том, что поисково-разведочный проект не будет осуществляться там, где на обозримое будущее нет перспективных объектов для рентабельного извлечения и продаж. В то время, как РКООН-2009 предоставляет вариант (Общая спецификация Р) для расширения категории G4 с целью учета неопределенности, классификация РФ2013 диапазона неопределенности не предусматривает.

Д. Дополнительные объемы в пласте

28. Что касается углеводородов в пласте, дополнительные объемы в РКООН-2009 соответствуют тем объемам, которые в классах открытых или неоткрытых запасов в настоящее время оцениваются как технически неизвлекаемые. В классификации РКООН-2009 геологическая неопределенность для открытых объемов описывается при помощи категорий от G1 до G3, тогда как геологическая неопределенность неоткрытых объемов описывается при помощи категории G4. В то время, как РКООН-2009 предоставляет вариант (Общая спецификация Р) для расширения категории G4 с целью учета неопределенности, классификация РФ2013 диапазона неопределенности не предусматривает.

IV. ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ КАТЕГОРИЙ РФ2013 НА НЕСКОЛЬКО ПОДКАТЕГОРИЙ РКООН-2009

29. Поскольку РКООН-2009 предусматривает большую степень детализации, чем РФ2013, ожидается, что будет множество случаев, в которых одна категория РФ2013 может содержать сочетание из нескольких подкатегорий РКООН-2009. Это очевидно из рисунка 3. Для разделения категорий РФ2013 и использования всего спектра подкатегорий РКООН-2009 следует использовать критерии, описанные в следующих двух разделах.

30. Классификация запасов на основе трех групп категорий (E, F и G) в РКООН-2009 позволяет для каждого типа проектов определять классы и подклассы с соответствующим определением степени готовности запасов к освоению. Несмотря на то, что классификация РФ2013 оперирует только на уровне категорий, можно установить взаимосвязь этих категорий с подклассами и классами классификации РКООН-2009 (рис. 3).

31. В РКООН-2009 для «Известных месторождений» (т.е. уже открытых месторождений) используются три класса: «Коммерческие проекты», «Потенциальные коммерческие проекты» и «Некоммерческие проекты». Хотя на рисунке 3 это не показано, дополнительный класс РКООН-2009 - это ранее извлеченные объемы, разделенные на реализуемую и нереализуемую продукцию (топливо, факельный газ, потери).

A. Подкатегории коммерческих проектов

32. Извлекаемые объемы категорий РФ2013 А, В1 и В2 соответствует запасам класса РКООН-2009 «Коммерческие проекты», поскольку их извлечение планируется в соответствии с утвержденным, экономически обоснованным проектным технологическим документом, и в РКООН-2009 они относятся к подкатегории Е1.1.

33. Категория А напрямую соответствует подклассу РКООН-2009 «В разработке» (F1.1). Категория запасов В1 соответствует подклассу РКООН-2009 «Утвержденные к разработке», поскольку их разработка предусмотрена проектным технологическим документом, но добыча еще не ведется. Запасы В1 отличаются от запасов А статусом разработки, они соответствуют подкатегории F1.2 «Были выделены капитальные средства и идет реализация проекта разработки или ведутся горные работы».

34. Категория запасов В2 соответствует подклассу РКООН-2009 «Обоснованные для разработки» (F1.3), поскольку в проектном технологическом документе завершены достаточно подробные исследования с целью продемонстрировать целесообразность добычи путем реализации определенного проекта разработки, нет сомнений в технической жизнеспособности проекта и есть разумные основания полагать, что все необходимые согласования/контракты для начала осуществления проекта не заставят себя ждать. В тоже время добыча из этой категории запасов может быть разрешена после перевода их в более высокие категории А и В1.

35. Подкатегория Е1.2 применяется к объемам, для которых извлечение и сбыт нерентабельны при текущих рыночных условиях и при реалистичных прогнозах будущих рыночных условий, но становятся перспективными при государственных субсидиях и/или других факторах. В РФ2013 не имеется аналогии с данной подкатегории ввиду того, что такие объемы не выделяются в проектных технологических документах.

36. Сопутствующие объемы, полученные из категорий А, В1 и В2, которые прогнозируются как извлекаемые, но которые будут недоступны для продажи, относятся к категории Е3.1.

B. Подкатегории потенциально коммерческих и некоммерческих проектов

37. К потенциально коммерческим и некоммерческим в классификации РФ2013 могут относиться два типа проектов:

- (i) Проекты, нацеленные на объемы в сегментах А, В1, В2, которые технически извлекаемые, но не могут быть рентабельно извлечены без улучшения коммерческих условий (цена на продукты, затраты) или внедрения новых технологий, не предусмотренных в утвержденной проектной технологической документации (в настоящее время относятся к классам А* В1* В2*).
- (ii) Проекты, нацеленные на объемы в открытых залежах (С1, С2), которые по-прежнему находятся на стадии доразведки и не были утверждены для разработки.

38. Сопоставление с категориями и подкатегориями РКООН-2009 несколько сложнее, и каждый проект необходимо анализировать с точки зрения уровня его социально-экономической и технической зрелости.
39. Что касается экономики, либо существуют разумные перспективы для рентабельного извлечения и продажи в обозримом будущем (E2), экономическая жизнеспособность не может быть определена в силу недостаточности информации (E3.2), либо на основании реалистичных предположений о будущих рыночных условиях в настоящее время считается, что для рентабельной добычи и сбыта нет приемлемых перспектив в обозримом будущем (E3.3).
40. Что касается зрелости проекта, то проектная деятельность для обоснования разработки в обозримом будущем либо продолжается (F2.1), либо задержана (F2.2), либо, в силу ограниченного потенциала, в настоящее время нет планов разработки или сбора дополнительных данных (F2.3).
41. Сопоставление категорий и подкатегорий РКООН-2009 должно основываться на следующих рекомендациях.
42. Ожидающие разработки проекты, как минимум, должны отвечать определениям категорий F2.1 и E2. Проект, который соответствует всем техническим требованиям, но не соответствует текущему экономическому порогу (нет утвержденной проектной документации), относится к подкатегории F1.3. Кроме того, проект, в котором не до конца решены вопросы технической осуществимости, относится к подкатегории F2.1, но в отсутствие коммерческой жизнеспособности, он может отвечать определению подкатегории E1.1.
43. Подкатегория E1.2, как правило, не может связываться с проектом, который относится к Ожидающим разработки. Причина этого заключается в том, что не должно быть сомнений в коммерческой жизнеспособности (как упоминалось в предыдущем абзаце) и вряд ли это будет так на тот момент времени (когда проект еще находится на стадии оценки), если для этого требуются субсидии.
44. Задержанные проекты аналогичны проектам, ожидающим разработки, но их продвижение в сторону коммерциализации ограничивается деятельностью, которая может быть подконтрольной или неподконтрольной интерпретатору (специалисту, выполняющему оценку). Задержанные проекты относятся к E2F2.2 и, таким образом, отражают вероятность коммерциализации, но учитывают незавершенность деятельности в настоящий момент.
45. Проекты с Невыясненной разработкой - это проекты, по которым в настоящий момент недостаточно оснований для выводов о разумных перспективах возможного экономически выгодного извлечения. Как правило, это связано с отсутствием данных для выполнения оценки или с начальной стадией оценки. На основании уровня технической зрелости эти проекты относятся к подкатегориям E3.2 и F1.3, F2.1 или F2.2. Проект, который отвечает всем техническим требованиям, но не соответствует текущим коммерческим порогам, относится к подкатегории F1.3. Проект с еще неразрешенными техническими и коммерческими вопросами относится к подкатегории F2.1. Если работа задержана или еще не завершена оценка, проект относится к подкатегории F2.2.
46. Проекты, разработка которых нежизнеспособна, это технически осуществимые проекты (на основании существующих технологий или технологий, в настоящее время находящихся в разработке), которые оценены как проекты с потенциалом, недостаточным для оправдания дальнейших работ по сбору данных или других прямых усилий по устранению непредвиденных коммерческих обстоятельств в этот момент времени. В таких случаях может быть

полезным выявление и регистрация этих объемов как части портфолио с тем, чтобы в случае значительных изменений коммерческих условий можно было установить их потенциал для промышленной разработки. На дату вступления в силу эти проекты не считаются имеющими потенциал для возможной промышленной разработки, и поэтому в РКООН-2009 они всегда относятся к подкатегории E3.3. Как правило, такой проект не будет технически зрелым в силу отсутствия потенциала, и он может относиться к подкатегории F2.3. Однако возможны обстоятельства, при которых, например, проект доработан до категории F1.3, а затем коммерческие обстоятельства существенно изменились.

V. ВЫЯВЛЕНИЕ ОПРЕДЕЛЕННЫХ, НО НЕ КЛАССИФИЦИРОВАННЫХ В РФ2013 ОБЪЕМОВ

47. Как отмечено выше, РКООН-2009 по отдельности классифицирует все нереализуемые объемы (топливо, факельный газ, потери). Когда в РКООН-2009 необходимо отделять топливо от факельного газа и потерь, объемы каждого из нереализуемых типов необходимо учитывать как разные типы продуктов (см. Общую спецификацию D) и представлять их по отдельности.
