

Российская Федерация

**Открытое акционерное общество
«Пермоблнефть»**

**Отчёт
о результатах геологоразведочных работ
проведённых в 2014 году
и планах на 2015 год**

Пермь, 2015 год

Лицензионный фонд ОАО «Пермоблнефть»

по состоянию на 01.01.2015 года

Вид и количество лицензий на право пользования недрами			Общее количество лицензий
НП	НР	НЭ	
1	нет	2	3

Сведения о лицензиях на право пользования недрами, принадлежащих ОАО «Пермоблнефть»

№	серия	номер	тип	Дата государственной регистрации	Срок действия, лет	Целевое назначение и виды работ
1	ПЕМ	00798	НЭ	03.11.2005 года	20	Разведка и добыча УВС в пределах Красносельского участка недр
2	ПЕМ	00790	НЭ	03.11.2005 года	20	Разведка и добыча УВС в пределах Самойловского участка недр
3	ПЕМ	02422	НП	20.12.2013 года	5	Геологическое изучение (поиски, оценка) залежей УВС в пределах Нижне-Самойловского участка недр

**Открытое акционерное общество
«Пермоблнефть»**

НЕФТЬ

Красносельское
нефтяное
месторождение

*Ведётся промышленная
разработка
месторождения*

НЕФТЬ

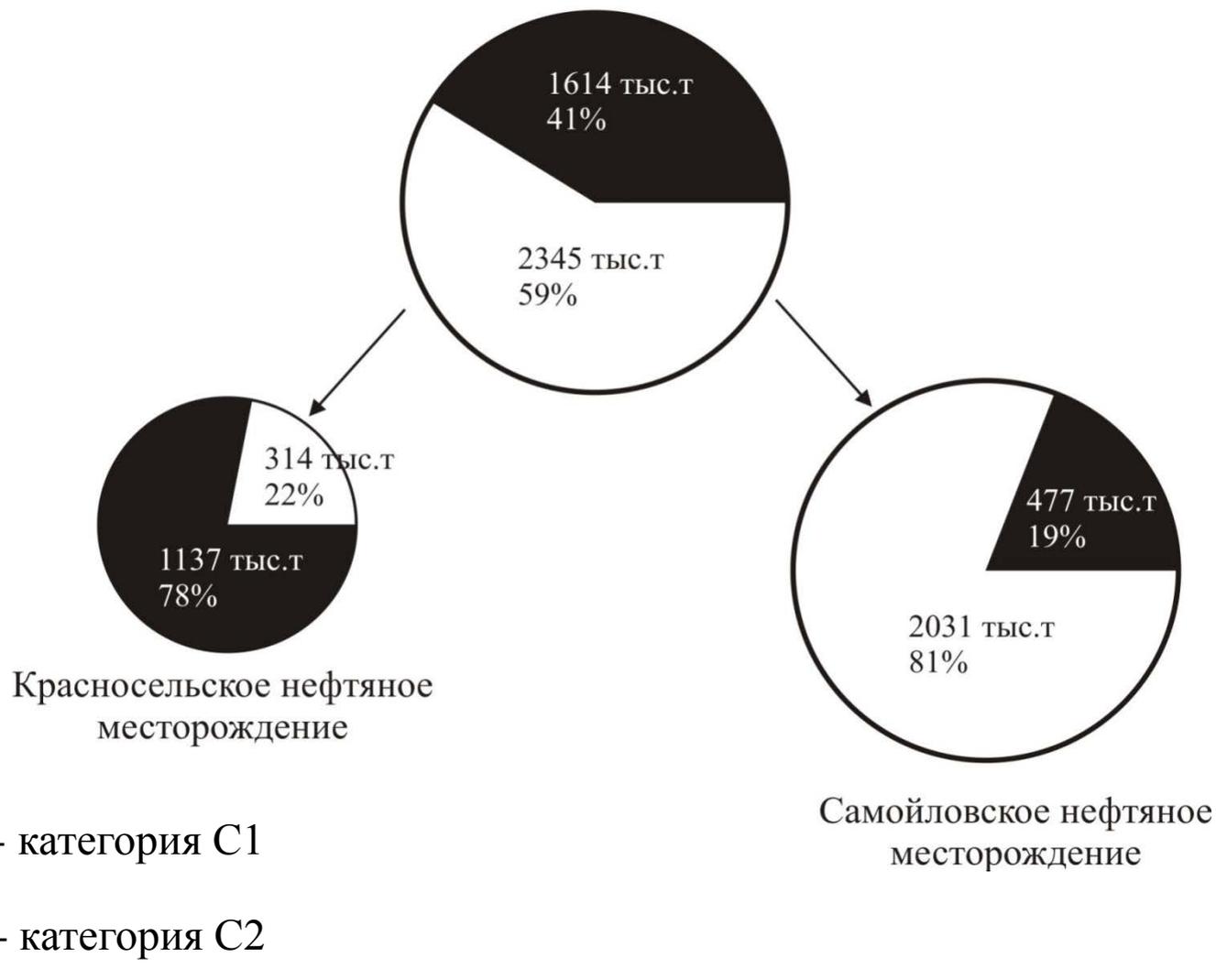
Самойловское
нефтяное
месторождение

*Ведётся промышленная
разработка
месторождения*

Нижне-Самойловский
участок недр

Проводятся поисково-оценочные работы

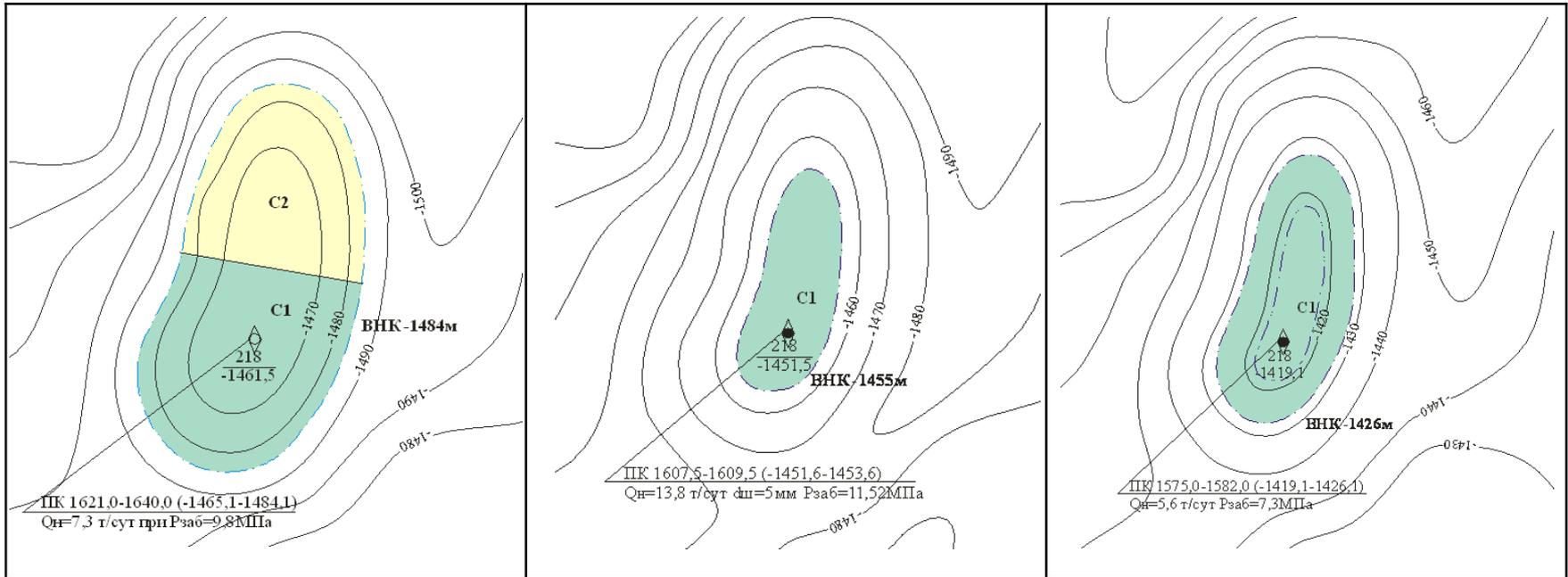
НАЧАЛЬНЫЕ ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ месторождений ОАО «Пермоблнефть»



КРАСНОСЕЛЬСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Тип:	Нефтяное
Категория по количеству запасов:	Мелкое
Категория по количеству продуктивных пластов:	Многопластовое
Промышленная нефтеносность:	Пласт Тл2-б (тульские терригенные отложения)
	Пласт Мл (радаевские терригенные отложения)
	Пласт Т (турнейские карбонатные отложения)
Стадия освоения месторождения:	Промышленная разработка
Фактический эксплуатационный фонд скважин:	1 добывающая (скважина №218)

НЕФТЕНОСНЫЕ ПЛАСТЫ КРАСНОСЕЛЬСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ



Пласт Т

Пласт Мл

Пласт Тл2-б

Пласт	Категория запасов	Начальные геологические запасы нефти, тыс. т	КИН	Начальные извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газовый фактор, м ³ /т	Начальные извлекаемые запасы растворенного газа, млн. м ³
Красносельское месторождение						
Т	C ₁	559	0,25	140	105	15
	C ₂	314	0,25	79	105	8
Мл	C ₁	210	0,1	21	23	-
Тл _{2-б2}	C ₁	368	0,1	37	23,3	1
Итого	C₁	1137		198		16
	C₂	314		79		8



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ
РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

УДМУРТСКАЯ НЕФТЯНАЯ СЕКЦИЯ ЦЕНТРАЛЬНОЙ КОМИССИИ ПО
СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Утверждаю

Председатель ЦКР Роснедр по УВС

П.В. Садовник

« 19 » 10 2011 г.



ПРОТОКОЛ

от 30.09.2011 г. № 593

г. Ижевск

«Технологическая схема разработки Красносельского
нефтяного месторождения»
(ОАО «Пермобнефть»)

Присутствовали:

Межов А.П. - заместитель руководителя Удмуртской нефтяной секции
ЦКР Роснедр по УВС
Погребняк Я.И. - секретарь Удмуртской нефтяной секции ЦКР Роснедр
по УВС

Члены Удмуртской нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС: Борхович С.Ю.,
Гавриков А.Л., Гурьянова Н.Г., Дерябин Е.М., Коряковцев М.А., Романенко Л.М.,
Струкова Н.А. Харьо А.В.

Приглашенные:

от ОАО «Пермобнефть»: Червоных А.В.
от ООО «НАСТ»: Татаринов И.А., Швец А.А.
от ИФ ФГУП «ВНИГНИ»: Кузнецова Е.В.



МИНИСТЕРСТВО РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНРЕГИОН РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»
(ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)

ЕКАТЕРИНБУРГСКИЙ ФИЛИАЛ

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель начальника филиала

В.М. Гайнанов

« 13 » апреля 2012 г.



ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № 117-12/ЕГЭ-1350/02

(№ в Реестре 00-1-4-1131-12)

Объект капитального строительства

Скважины №№ 301, 308, 400

Пермский край, Уинский район, Красносельское нефтяное месторождение

Объект государственной экспертизы

Проектная документация «Строительство эксплуатационных скважин 301, 308, 400
на Красносельском нефтяном месторождении»
(проектная документация и результаты инженерных изысканий)

Дроздов/ЕГЭ-1350

Основные предпосылки для осуществления геологоразведочных работ на Красносельском нефтяном месторождении

1. Несмотря на то, что запасы нефти Красносельского месторождения по категориям С1 и С2 соотносятся как 78% к 22%, степень геологической изученности данного месторождения **остаётся низкой**. В уточнении нуждаются геометрические особенности залежей (тип, форма, размер), фильтрационно-ёмкостные свойства пластов-коллекторов, физико-химические свойства пластовых флюидов, режимы работы залежей и добывные возможности скважин;
2. В соответствии с Законом РФ «О недрах», недропользователь обязан обеспечить полноту геологического изучения участка недр, предоставленного ему в пользование;
3. В соответствии с Законом РФ «О недрах», недропользователь имеет право проводить без дополнительных разрешений геологическое изучение недр за счет собственных средств в границах горного отвода, предоставленного ему в соответствии с лицензией.

ОАО «Пермоблнефть» планирует проводить дальнейшее геологическое изучение Красносельского нефтяного месторождения в рамках реализации утверждённого проектного технологического документа на разработку месторождения, как в ходе эксплуатации существующей скважины, так и при разбуривании основного эксплуатационного фонда.

Документация, необходимая для осуществления промышленной разработки Красносельского нефтяного месторождения

Наименование проектной, геологической и иной документации	Степень готовности
Запасы УВС утвержденные в установленном порядке	ЕСТЬ*
Правоустанавливающая документация на земельные участки	ЕСТЬ*
Право собственности на фонд скважин	ЕСТЬ*
Проектный технологический документ на разработку месторождения	ЕСТЬ*
Проект уточненного горного отвода и горноотводный акт на период промышленной разработки месторождения	ЕСТЬ*
Отчет о результатах комплексных инженерных изысканий, Выполненных на площадке строительства скважин	ЕСТЬ*
Проект строительства эксплуатационных скважин	ЕСТЬ*
Проект обустройства месторождения	ЕСТЬ*

**- вся документация, перечисленная в таблице подготовлена, согласована и утверждена в установленном порядке.*

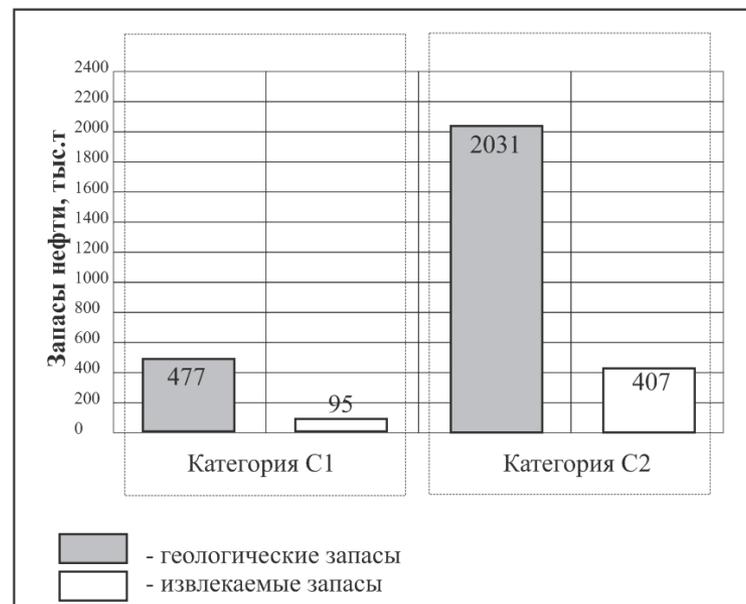
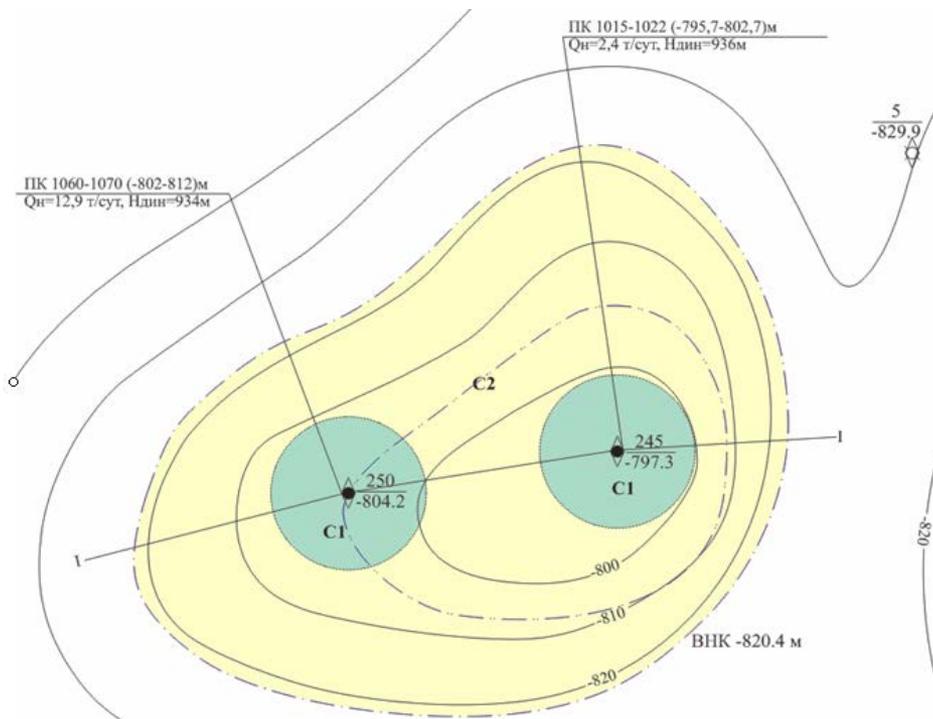
САМОЙЛОВСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Тип:	Нефтяное
Категория по количеству запасов:	Мелкое
Категория по количеству продуктивных пластов:	Однопластовое
Промышленная нефтеносность:	КВ1* (каширо-верейские карбонатные отложения)
Перспективные отложения:	Тл** (тульские терригенные отложения)
Стадия освоения месторождения:	Промышленная разработка*
	Поиски и оценка**
Фактический эксплуатационный фонд скважин:	2 добывающие (скважины №245 и 250)

*- *Самойловский участок недр;*

** - *Нижне-Самойловский участок недр.*

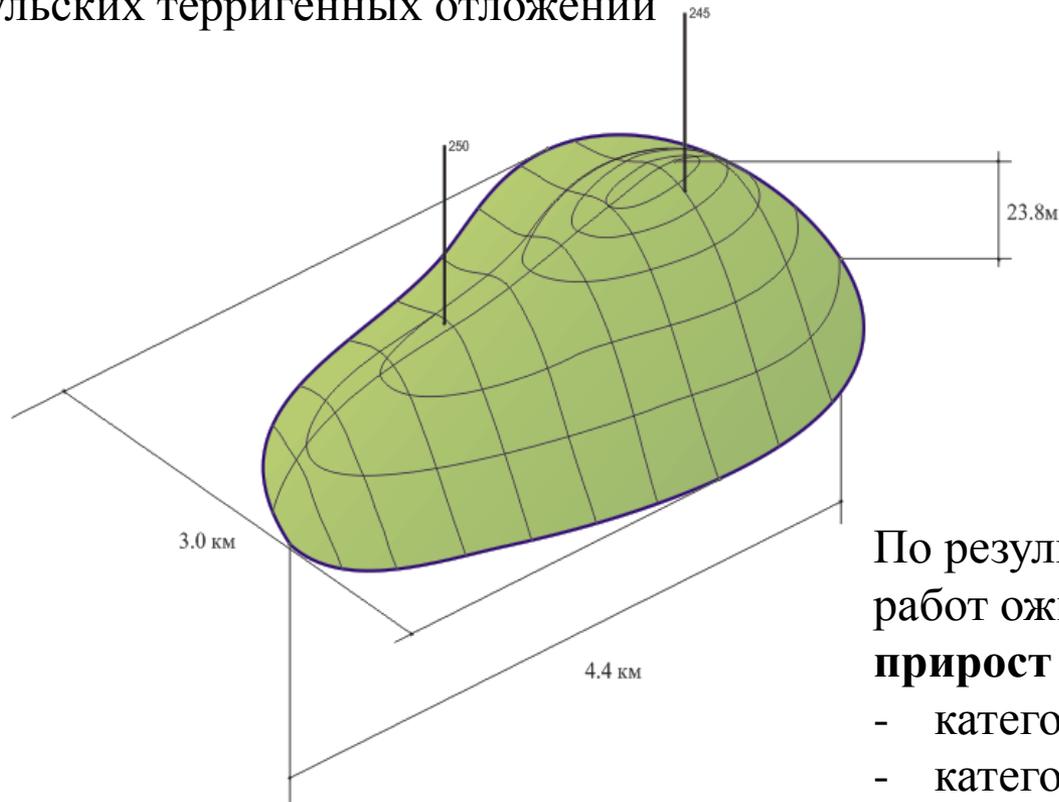
НЕФТЕНОСНЫЙ ПЛАСТ КВ1 САМОЙЛОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ



Пласт	Категория запасов	Начальные геологические запасы нефти, тыс. т	КИН	Начальные извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газовый фактор, м ³ /т	Начальные извлекаемые запасы растворенного газа, млн. м ³
Самойловское месторождение						
КВ ₁	C ₁	477	0.2	95	26.0	2
	C ₂	2031	0.2	407	26.0	11
Итого	C₁	477	0.2	95	26.0	2
	C₂	2031	0.2	407	26.0	11

НИЖНЕ-САМОЙЛОВСКИЙ УЧАСТОК НЕДР

Структурная модель по кровле
тульских терригенных отложений



По результатам поисково-оценочных работ ожидается

прирост запасов нефти:

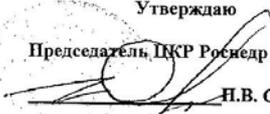
- категория С1 **186/56 тыс. т;**
- категория С2 **956/287 тыс. т.**



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ РФ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ
РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

УДМУРТСКАЯ НЕФТЯНАЯ СЕКЦИЯ ЦЕНТРАЛЬНОЙ КОМИССИИ ПО
СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Утверждаю
Председатель ЦКР Роснедр по УВС

Н.В. Садовник
« 06 » 08 2011 г.

ПРОТОКОЛ

от 10.08.2011 г. № 582

г. Ижевск

«Технологическая схема разработки Самойловского
нефтяного месторождения»
(ОАО «Пермоблинефть»)

Присутствовали:

Кудинов В.И. - руководитель Удмуртской нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС
Погребняк Я.И. секретарь Удмуртской нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС

Члены Удмуртской нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС: Багаутдинов Г.М.,
Борхови С.Ю., Берлин А.В., Гурьянова Н.Г., Дерабин Е.М., Елифанцев А.С.,
Зубов Н.В., Кафичев Д.В., Романенко Л.М., Ряхова Т.А., Сапожников А.Е.,
Соколов В.С., Струкова Н.А.

Приглашенные:

от ОАО «Пермоблинефть»: Червонных А.В.
от ООО «НАСТ»: Татаринов И.А., Швец А.А., Демина Т.П.
от ФГУП «ВНИГНИ»: Кузнецова Е.В.

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Федеральное бюджетное учреждение «Государственная комиссия по
запасам полезных ископаемых
(ФБУ «ГКЗ»)

Территориальное подразделение Волго-Уральского филиала
ФБУ «ГКЗ» в г. Саратове

410012, г. Саратов, ул. Московская, 70, офис 111Б, тел./факс (8452) 272-289, 431-973
E-mail: saratov@gkz-rf.ru

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 072.12-ВУФ-С от « 05 » июня 2012 г.
(положительное)

по объекту:

«Проект поисково-оценочных работ на Нижне-Самойловском
участке недр» (Пермский край)»

Направление работ, полезное ископаемое - поиски и оценка, нефть

Источник финансирования - средства недропользователя

Заказчик работ - ОАО Пермоблинефть»

Составитель проекта - ООО «НАСТ»

Начало работ - II кв. 2012 г.

Окончание работ - II кв. 2012 г.

Представленная сметная стоимость работ по проекту в действующих ценах -
57 809 222 руб.

Территория производства работ - Чернушинский район Пермского края.

Основные предпосылки для осуществления геологоразведочных работ на Самойловском нефтяном месторождении

1. Запасы нефти Самойловского месторождения по категориям С1 и С2 соотносятся как 19% к 81%, степень геологической изученности данного месторождения **остаётся низкой**. В уточнении нуждаются геометрические особенности залежи (тип, форма, размер), фильтрационно-ёмкостные свойства пласта-коллектора, физико-химические свойства пластовых флюидов, режим работы залежи и добывные возможности скважин;
2. В соответствии с Законом РФ «О недрах», недропользователь обязан обеспечить полноту геологического изучения участка недр, предоставленного ему в пользование;
3. В соответствии с Законом РФ «О недрах», недропользователь имеет право проводить без дополнительных разрешений геологическое изучение недр за счет собственных средств в границах горного отвода, предоставленного ему в соответствии с лицензией.

ОАО «Пермоблнефть» планирует проводить дальнейшее геологическое изучение Самойловского нефтяного месторождения в рамках реализации утверждённого проектного технологического документа на разработку месторождения, как входе эксплуатации существующих скважин, так и при разбурировании основного эксплуатационного фонда.

Основные предпосылки для осуществления поисково-оценочных работ на Нижне-Самойловском участке недр

1. Признаки нефтеносности тульских терригенных отложений, выявленные в ходе бурения и исследования существующих на месторождении скважин;
2. Наличие в пределах участка недр замкнутого антиклинального поднятия – потенциальной ловушки для залежи УВС;
3. Доказанная промышленная нефтеносность одновозрастных отложений на месторождениях-аналогах (Батырбайское, Гудковское, Капканское, Таныпское).

Принимая во внимание тот факт, что месторождение УВС – это залежь или совокупность залежей, которые в проекции на земную поверхность имеют полное или частичное совпадение их контуров нефтегазоносности, Самойловский и Нижне-Самойловский участки недр рассматриваются в качестве единого месторождения, а проведение поисково-оценочных работ на перспективные тульские отложения осуществляются одновременно с доразведкой промышленно нефтеносных каширо-верейских отложений.

ОАО «Пермоблнефть» планирует проводить дальнейшее геологическое изучение Самойловского нефтяного месторождения в рамках реализации утверждённого проектного технологического документа на разработку месторождения, как входе эксплуатации существующих скважин, так и при разбурировании основного эксплуатационного фонда.

Документация, необходимая для осуществления промышленной разработки и ГРП на Самойловском нефтяном месторождении

Наименование проектной, геологической и иной документации	Степень готовности
Запасы УВС утвержденные в установленном порядке	ЕСТЬ*
Правоустанавливающая документация на земельные участки	ЕСТЬ*
Право собственности на фонд скважин	ЕСТЬ*
Проектный технологический документ на разработку месторождения	ЕСТЬ*
Проект уточненного горного отвода и горноотводный акт на период промышленной разработки месторождения	ЕСТЬ*
Отчет о результатах комплексных инженерных изысканий, выполненных на площадке строительства скважин	ЕСТЬ*
Проект строительства эксплуатационных скважин	ЕСТЬ*
Проект поисково-оценочных работ	ЕСТЬ*
Проект обустройства месторождения	ЕСТЬ*

**- вся документация, перечисленная в таблице подготовлена, согласована и утверждена в установленном порядке.*

**Факторы, определяющие возможность проведения геологоразведочных работ
на месторождениях
ОАО «Пермоблнефть»**

Благоприятные:	Негативные:
<p>1. Геологические предпосылки, указывающие на возможность открытия новых залежей УВС и уточнение запасов залежей стоящих на государственном балансе;</p> <p>2. Наличие полного комплекта геологической, проектной и иной документации, необходимой для проведения геологоразведочных работ.</p>	<p>1. Существенное ухудшение экономических условий:</p> <ul style="list-style-type: none">- резкое снижение цены на нефть;- проблемы с реализацией добываемой нефти;- увеличение НДС;- увеличение стоимости буровых работ и обустройства месторождений (в значительной мере обусловлено ростом цен на импортные комплектующие и материалы).

**Планирование
геологоразведочных работ по месторождениям
ОАО «Пермоблнефть» на 2015 год**

Вариант 1 (благоприятная экономическая обстановка)	Вариант 2 (негативная экономическая обстановка)
1. Определение подрядной буровой организации для строительства скважин на Красносельском нефтяном месторождении.	1. Подготовка Дополнения к ТСР Красносельского нефтяного месторождения (корректировка сроков бурения и уровней добычи нефти).
2. Определение подрядной буровой организации для строительства скважин на Самойловском нефтяном месторождении.	2. Подготовка Дополнения к ТСР Самойловского нефтяного месторождения (корректировка сроков бурения и уровней добычи нефти).
3. Осуществление геологоразведочных работ на Красносельском и Самойловском нефтяных месторождениях.	3. Корректировка Проекта поисково-оценочных работ на Нижне-Самойловском участке недр.
	4. Временная остановка деятельности предприятия.
	5. Обращение о внесении изменений в условия лицензионных соглашений.

ВЫВОДЫ:

1. В 2014 году ОАО «Пермоблнефть» **был завершен подготовительный этап**, включающий мероприятия по подготовке документации, необходимой для последующего выполнения геологоразведочных работ на Красносельском и Самойловском месторождениях;
2. Основным методом получения дополнительного геолого-промыслового материала на Красносельском и Самойловском месторождениях является строительство скважин и проведение на них полномасштабных исследовательских работ, что требует **значительных капитальных и финансовых затрат**;
3. Существенное негативное изменение экономических условий (значительный рост НДС, резкое снижение стоимости нефти, отсутствие возможности реализации добываемой продукции) вынуждает предприятие **скорректировать производственные планы** по осуществлению ГРР, в том числе перенести срок начала строительства скважин на более поздний период.
4. Сроки начала проведения геологоразведочных работ, главным образом, будут определяться **улучшением экономической обстановки**.