

**Протокол заседания рабочей группы
по координации деятельности организаций топливно-энергетического
комплекса, осуществляющих производственную деятельность
в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, и Правительства
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**

14 марта 2014 года

г. Ханты-Мансийск

Присутствовали:

- Ким А.М. - первый заместитель Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, руководитель рабочей группы;
- Полукеев С.М. - заместитель Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, заместитель руководителя рабочей группы;
- Канева М.П. - заместитель начальника отдела Департамента по недропользованию автономного округа, секретарь рабочей группы;

Члены рабочей группы:

- Дегтярев С.Ю. - заместитель председатель Думы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;
- Коркунов В.В. и.о. директора Департамента по недропользованию автономного округа;
- Протасов А.А. - первый заместитель директора Департамента по недропользованию автономного округа;
- Костюхин Б.А. - директор Департамента экологии автономного округа
- Булатов А.М. - начальник Управления по недропользованию по ХМАО-Югре;
- Литова О.А. - руководитель Управления федеральной налоговой службы по ХМАО-Югре;
- Шпильман А.В. директор АУ Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпильмана»;
- Муллин А.И. - заместитель директора Департамента анализ ТЭК

ОАО «СибНАЦ»;

- Назмиев Р.Р. начальник Управления подготовки нефти, газа и нефтегазопереработки ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»;
- Плетёный В. Н. - заместитель начальника технического управления – начальник отдела по добыче и транспортировке газа ОАО «Сургутнефтегаз»;
- Тухфатуллин И. Г. - директор по новым проектам, технике и технологиям ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»;
- Бышов С.Н. - старший Вице-Президент по добыче и геологии ОАО «НК «РуссНефть»;
- Карпенко С.А. - вице-президент по связям с государственными органами власти ОАО «НК «РуссНефть»;
- Колосов Г. П. - начальник газового управления ООО «Газпромнефть-Хантос»;
- Щербаков А.В. - генеральный директор ООО «Южно-Приобский ГПЗ»;
- Кузин В.А. - советник генерального директора ОАО «Фортум»;
- Углов А.Ю. - менеджер Управления газа и конденсата ОАО «НК «Роснефть»;
- Дроздова С.В. - руководитель проектов Управления предпроектных, проектных работ и НИОКР ОАО «НК «Роснефть»;
- Зайцев А.С. - заместитель начальника Управления трейдинга продуктов переработки газа ОАО «НК «Роснефть»;
- Якимов А.В. генеральный директор ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод»;
- Киприянова Э.В. - менеджер департамента геологии и недропользования ОАО «Самотлорнефтегаз»;
- Столбов Ю.В. - менеджер стратегического сырьевого обеспечения ООО «Сибур»;

Приглашенные:

- Бородин А.А. - директор Департамента информационных технологий автономного округа;
- Новиков М.В. - заместитель директора, начальник Управления развития ТЭК Депнедра Югры;
- Шарифуллина Е.А. - советник Первого заместителя Губернатора автономного округа;
- Мишенин Р.И. - руководитель Управления Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре;
- Паренков С.А. - Вице-Президент ОАО «Газпромбанк»;
- Быков А.С. - Управляющий филиалом Банка в г. Югорске ОАО «Газпромбанк»;
- Гладилин А.В. - директор Управления региональных проектов Департамента регионального развития ОАО «Газпромбанк»;
- Золотоевская Л. А. - Министерство регионального развития Российской Федерации;
- Каримов Б. - региональный координатор по Европе и Центральной Азии Международного Банка Реконструкции и Развития;
- Лопарев И.Н. - генеральный директор Некоммерческого партнерства «Газоперерабатывающий кластер Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»;
- Доценко М.А. - заместитель генерального директора по стратегическому развитию Некоммерческого партнерства «Газоперерабатывающий кластер Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»;
- Золотарёв А.П. - специалист по инновациям Департамента частного и финансового сектора Международного Банка Реконструкции и Развития;
- Непомнящий А.Л. - исполнительный директор ООО «Блюолайн Проджект»;
- Козлов А.В. - вице-президент по развитию бизнеса и продажам в России и СНГ Концерна GE;

Акопян А.М.	-	исполнительный директор ООО «Нефтеперерабатывающий завод им. Борисова»;
Шпинель Е.Е.	-	вице-Президент по новым технологиям Haldor Topsoe;
Широков Ю.В.	-	генеральный директор ООО «ЭкоНефтеГазПроект»;
Аксёнов А.Н.	-	генеральный директор НО «Ростехэкспертиза»;
Зоря А.Ю.	-	заместитель генерального директора ОАО «Газпромпромгаз»
Бобиков Е.В.	-	заместитель генерального директора по строительству ЗАО «Самбор»;
Долинский С.Э.	-	генеральный директор ООО «Газохим Техно»;
Останин А.В.	-	исполнительный директор ООО «Группа Компаний МВС Технологии»

Повестка заседания:

1. Об уровне использования попутного нефтяного газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры в 2013 году.

2. О международном опыте создания кластеров в нефтегазоперерабатывающей сфере и о проведенной работе по возможной кластеризации ресурсов попутного нефтяного газа на территории автономного округа.

3. О создании газоперерабатывающего кластера на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

4. Пример кластерного подхода в утилизации попутного нефтяного газа: проект «Салым-Шапша».

5. О современных технологиях газопереработки.

6. О состоянии нефтеперерабатывающей отрасли в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре. Реализация инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки.

1. Об уровне использования попутного нефтяного газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры в 2013 году

За 2013 год в мире добыто 3,4 трлн.м³ газа, в т.ч. в России добыто 668,2 млрд. м³ из них на долю Югры приходится 5,5% (36,7 млрд м³ газа (попутный нефтяной газ, природный газ).

В целом по Ханты–Мансийскому автономному округу – Югре за 2013 год объём добычи попутного нефтяного газа (далее - ПНГ) составил 35,9

млрд. м³, объём использования – 32,8 млрд. м³, процент использования попутного нефтяного газа – 91,4 %.

Объём добычи попутного нефтяного газа за 2013 год увеличился по отношению к 2012 году на 70 млн. м³, что составляет 0,19 %.

Основной объём добычи и использования попутного нефтяного газа приходится на ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «НК «ЛУКОЙЛ». Эти три компании обеспечивают 87,8 % от всего объёма добычи и 89,3 % использования попутного нефтяного газа.

Направлениями использования являются:

1. Поставка на ГПЗ. Основную долю в использовании попутного нефтяного газа занимает поставка газа на газоперерабатывающие заводы Югры – 76,3%. В 2013 году 25 млрд.м³ было переработано на газоперерабатывающих заводах Югры.

2. Поставка на ГПЭС/ ГТЭС. Вторым по значимости направлением использования попутного нефтяного газа является его использование на газотурбинных (или газопоршневых) установках.

В округе в настоящее время действуют 67 таких электростанции общей мощностью 1500 МВт, на которых за 2013 год выработано более 10 млрд. кВт часов.

3. Использование на ГРЭС в качестве сырья для выработки электроэнергии – 1076 млн. м³ (3,3 %). В качестве сырья для ГРЭС используется компримированный попутный нефтяной газ и сухой отбензиненный газ.

4. Использование на собственные и промышленные нужды. Объём использования попутного нефтяного газа на собственные и промышленные нужды по округу составил 2250 млн. м³ (6,9 %).

5. На нужды муниципальных образований и других сторонних организаций. Объём использованного попутного нефтяного газа на нужды муниципальных образований и других сторонних организаций округа составил 891 млн. м³ (2,7 %).

6. Технологические потери. Технологические потери при подготовке, транспортировке попутного нефтяного газа составили 292 млн. м³ (0,9 %), что на 41 млн. м³ меньше объёма 2012 года.

В рамках исполнения мероприятий по снижению объёмов сжигания попутного нефтяного газа и увеличению уровня его использования Департамент по недропользованию автономного округа продолжает осуществлять мониторинг за выполнением нефтяными компаниями «Программ мероприятий по утилизации (использованию) попутного нефтяного газа на 2011-2014 годы по лицензионным участкам недр».

С начала реализации программ нефтяными компаниями инвестировано 140,9 млрд. руб., при этом построено:

- 2631 км газопроводов,
- 72 Компрессорные станции,
- 43 ГТЭС (ГПЭС), общей мощностью более 700 МВт,
- 2 мини - ГПЗ

В 2013 году на выполнение мероприятий по повышению уровня использования попутного нефтяного газа нефтяными компаниями инвестировано 14 млрд. рублей, построено:

- 450 км газопроводов;
- 10 компрессорных станций;
- 2 ГТЭС/ГПЭС.

По состоянию на 01.01.2014 года добыча нефти ведётся на 275 лицензионных участках. Из них уровень использования попутного нефтяного газа 95 % достигается на 180 участках. На 95 лицензионных участках уровень использования попутного нефтяного газа ниже 95 %.

95% уровня использования попутного нефтяного газа достигли компании: ОАО «Сургутнефтегаз» - 99,3 %, Салым Петролеум Девелопмент Н.В. – 97,2 % и ОАО НК «ЛУКОЙЛ» -95,4 %.

Реализацию мероприятий по снижению объёмов сжигания попутного нефтяного газа продолжают осуществлять компании: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК РуссНефть», ОАО «НК Газпромнефть» и ОАО НК «Славнефть».

В ближайшее годы планируется построить:

- 608,6 км газопроводов;
- 11 - компрессорных станций;
- 10 ГТЭС (ГПЭС) мощностью порядка 100 МВт;
- 1 мини-ГПЗ.

При условии ввода в эксплуатацию всех объектов, запланированных Программами, уровень использования попутного нефтяного газа в автономном округе может быть достигнут показателя 95 %.

Решили:

1. Принять к сведению информацию о ходе выполнения Программ мероприятий по рациональному использованию попутного нефтяного газа в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре.

2. Рекомендовать пользователям недр:

2.1. Ежеквартальные отчеты о реализации Программ мероприятий по достижению уровня использования ПНГ в размере 95 % по согласованным ранее формам представлять в Департамент по недропользованию автономного округа не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом с указанием причин отклонения сроков мероприятий;

2.2. Принять меры по реализации плановых мероприятий по достижению уровня использования ПНГ 95 %.

3. Депнедра Югры продолжить мониторинг за реализацией Программ мероприятий по достижению уровня использования ПНГ в размере 95 %.

4. НП «Газоперерабатывающий кластер» учесть в программе развития газоперерабатывающего кластера запланированные мероприятия по повышению уровня использования ПНГ, которые не реализованы пользователями недр в установленные Программами сроки.

2. О международном опыте создания кластеров в нефтегазоперерабатывающей сфере и о проведенной работе по

возможной кластеризации ресурсов попутного нефтяного газа на территории автономного округа

Повышение конкурентоспособности региональной экономики на основе преимуществ, создаваемых в результате функционирования кластеров, предопределило широкое распространение инструментов кластерной политики в контексте мер по активизации инновационных процессов во многих странах мира. Как показывает мировой опыт, кластеризация способствует повышению производительности и инновационного потенциала нефтегазового сектора, создает основу для эффективного диалога государственного и частного секторов в этой сфере.

В результате оказания услуг по техническому содействию, Всемирным Банком была предложена схема кластеризации ресурсов ПНГ с целью достижения эффективной утилизации на малых и средних месторождениях.

Решили:

1. Принять к сведению информацию о международном опыте создания кластеров в нефтегазоперерабатывающей сфере и о проведенной работе по возможной кластеризации ресурсов попутного нефтяного газа на территории автономного округа.

2. Департаменту по недропользованию автономного округа совместно с НП «Газоперерабатывающий кластер» продолжить работу в 2014 году с Международным банком реконструкции и развития, в части разработки Программы развития газоперерабатывающего кластера в Ханты – Мансийском автономном округе – Югре.

3. О создании газоперерабатывающего кластера на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Базовым документом, впервые установившим рамки кластерной политики в Российской Федерации, явилась Концепция долгосрочного социально - экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года. Создание сети территориально - производственных кластеров было обозначено в ней в качестве условия модернизации экономики и реализации конкурентного потенциала регионов.

На необходимости поддержки кластерных инициатив акцентирует внимание и Стратегия инновационного развития Российской Федерации на период до 2020 года. Предполагается, что формирование территорий инновационного развития и инновационных кластеров будет способствовать активизации инновационной деятельности.

Серьезным опытом в применении инструментов кластеризации обладают в первую очередь промышленно развитые регионы страны, где формирование кластеров рассматривается администрациями в качестве основы экономической политики. Так, Стратегия социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2020 года и на период 2030 года отводит кластерному подходу исключительную роль в развитии промышленного сектора. Ханты-Мансийский автономный округ -

Югра является лидером среди субъектов Российской Федерации по объемам ресурсов ПНГ, которые составляют около 79% от всего объема российского ПНГ.

Среди регионов Уральского федерального округа Югра занимает лидирующую позицию по достигнутому уровню использования ПНГ.

На сегодняшний день, поставленная Правительством Российской Федерации, задача по достижению 95% утилизации попутного нефтяного газа, особенно на малых и средних месторождениях, связана со значительными финансовыми издержками.

Есть целый ряд территорий, где экономически эффективное использование ПНГ возможно только в случае внедрения комплексного технического решения для лицензионных участков нескольких недропользователей.

Сегодня нефтяные компании, ввиду сжатых сроков, решают вопрос по утилизации ПНГ опираясь уже на существующие технологии, потому как, не могут рисковать, используя пусть и более современные, но не апробированные технологии и в случае не правильного выбора – платить штрафы.

Принимая во внимание все вышеизложенное, Правительством автономного округа принято решение о создании прозрачного механизма, который будет способствовать внедрению наилучших мировых практик в области газопереработки - газоперерабатывающий кластер.

Сырьевая база создаваемого кластера – это попутный нефтяной газ (дополнительный объем ПНГ в период 2016-2030 гг. 5,3 млрд. м3) и трудноизвлекаемые запасы природного газа (суммарные запасы свободного газа составляют 60,4 млрд. м3 категории С1 и 8 млрд. м3 категории С2).

Предполагается, что кластер станет практическим инструментом, объединяющий всех участников рынка: недропользователей, поставщиков оборудования, провайдеров технологий, академическую науку, инжиниринговые и сервисные компании.

Также, в рамках кластера планируется создать площадку для апробации новых технологий в газопереработке, что позволит выявить наиболее коммерчески эффективные разработки академической науки и в последующем – способствовать их реальному коммерческому внедрению. Что, в свою очередь, приведет к созданию высокотехнологичных рабочих мест и позволит максимально монетизировать ПНГ и низконапорный природный газ.

Исходя из приоритетов деятельности кластеров, в рамках соответствующих отраслевых стратегий, государственных программ Российской Федерации, федеральных и ведомственных целевых программ, схем территориального развития планируется сформировать механизмы поддержки мероприятий в рамках кластера.

Для создания у предприятий – участников газоперерабатывающего кластера дополнительных стимулов к реализации инновационных проектов предполагается распространение на территории кластера части налоговых

льгот, которые были законодательно установлены для проекта «Сколково» и иных мер государственной поддержки как федерального, так и регионального уровня, с использованием механизмов государственно-частного партнерства. Особенно в области инфраструктурной составляющей проектов рационального использования ПНГ.

В целях формирования единой концепции развития газоперерабатывающего кластера и для создания единого информационного поля для предприятий по решению Правительства округа на территории Югры создано Некоммерческое партнерство «Газоперерабатывающий кластер Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», учредителями которого стали НО «Фонд развития Югры» и АУ «Технопарк высоких технологий».

Решили:

1. Принять к сведению доклад о создании газоперерабатывающего кластера на территории автономного округа.

2. НП «Газоперерабатывающий кластер Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» совместно с Департаментом экономического развития автономного округа разработать комплекс мер поддержки регионального уровня для проектов газоперерабатывающего кластера.

Срок – до 01.08.2014 года.

3. Рекомендовать нефтяным компаниям:

3.1 рассмотреть возможность участия в НП «Газоперерабатывающий кластер Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Срок – до 01.06.2014 года.

3.2 предоставить в Департамент по недропользованию автономного округа:

- актуальную информацию о компонентном составе газа на лицензионных участках недр и наличии факельных систем с указанием технических характеристик каждого факела, для использования в совместной работе со Всемирным Банком по созданию кластеров в газоперерабатывающей сфере и работе по возможной кластеризации ресурсов попутного нефтяного газа на территории автономного округа;

- предложения по конкретным проектам, направленным на повышение уровня использования попутного нефтяного газа, которые пользователи недр планируют реализовать на перспективу 2014-2016 гг.

Срок – до 01.05.2014 года.

4. Пример кластерного подхода в утилизации попутного нефтяного газа: проект «Салым-Шапша»

Проекты ООО «БлюЛайн Проджект» по эффективному использованию попутного нефтяного газа были начаты в 2008 году.

В феврале 2012 года был введен в эксплуатацию газоперерабатывающий комплекс на Приразломном месторождении (ОАО НК Роснефть), а в мае был запущен комплекс по использованию ПНГ на

Салымской (Salym Petroleum Development) и Шапшинской (ОАО НК Русснефть) группах месторождений.

В проекте «Салым-Шапша» были созданы с нуля все системы утилизации ПНГ на шести нефтяных месторождениях, которые объединены в две группы: Салымскую и Шапшинскую. Были построены: транспортная инфраструктура (линии электропередач, трубопроводы ПНГ и СОГ), компрессорная станция и две газопоршневые электростанции. Производственная инфраструктура растянулась более чем на 100 километров. Объем переработки газа составляет 360 млн.м³.

Строительство комплекса решило две основные проблемы:

- были предложены комплексные технические решения;
- обеспечило рациональное использование ПНГ для двух компаний.

Объединение в единый комплекс позволило создать экономически эффективный экологический проект. Использование кластерного подхода в решении этой задачи позволило не только повысить финансово-экономические показатели проекта, но и применить на практике уникальный для отрасли механизм государственно-частного партнерства, которое выразилось в сотрудничестве, государства (Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры), государственных нефтяных компаний (ОАО НК Роснефть, ОАО Газпромнефть) и частного бизнеса в лице международного концерна Shell, компаний Русснефть и БлюЛайн.

Также, уникальность реализованных проектов по переработке ПНГ заключается в том, что удалось достичь их экономической эффективности путем использования самого современного оборудования (TDE, Канада и GE Jenbacher, Австрия) с высочайшим коэффициентом извлечения целевых компонентов - 99%.

Решили:

1. Принять к сведению информацию о реализации проектов ООО «БлюЛайн Проджект» по эффективному использованию попутного нефтяного газа, как пример успешной реализации кластерного подхода при утилизации ПНГ на территории Ханты-Мансийского автономного.

5. О современных технологиях газопереработки.

На сегодняшний день некоторые способы утилизации попутного нефтяного газа требуют инвестиций в инфраструктуру транспорта газа или продуктов его переработки.

Но есть ряд современных технологий газопереработки, позволяющих получать конечный продукт непосредственно на месторождениях.

Так, у компании Haldor Topsoe разработана технология производства бензина из синтез-газа (TIGAS). Процесс усовершенствован с целью превращения синтез-газа в бензин в интегрированном цикле синтеза, без выделения и промежуточного хранения метанола.

У компании ООО «Газохим Техно» готовится к опытно-промышленному использованию установка мини-GTL™, которая

перерабатывает газ в синтетическую нефть, что может способствовать повышению рентабельности добычи нефти за счет утилизации неиспользуемого газа.

Решили:

1. Принять к сведению информацию о современных технологиях в газопереработке.

2. Рекомендовать компаниям, осуществляющим разработку современных технологий в газопереработке рассмотреть возможность участия в НП «Газоперерабатывающий кластер Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Срок – до 01.06.2014 года.

3. НП «Газоперерабатывающий кластер Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» совместно с Департаментом экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа-Югра, а также при участии представителей НО «Фонд развития Югры», Фонда «Сколково», Международного банка реконструкции и развития, а также других компаний, производственная деятельность которых связана с инновационными разработками по эффективному использованию попутного нефтяного газа, проработать вопрос создания бизнес-модели площадки для апробации новых технологий.

Срок – до 01.08.2014 года.

6. О состоянии нефтеперерабатывающей отрасли в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре. Реализация инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки.

В настоящее время на территории Югры действуют 6 нефтеперерабатывающих заводов:

- Установка первичной переработки нефти и получения битума ОАО «Сургутнефтегаз»;
- Установка первичной переработки нефти ОАО «Варьеганнефть»;
- ООО «Красноленинский НПЗ»;
- Установка первичной переработки нефти ТПП «Урайнефтегаз»;
- ООО «Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение»;
- Установка первичной переработки нефти ТПП «Когалымнефтегаз».

За 2013 год нефтеперерабатывающими предприятиями автономного округа было переработано 6060,2 тыс. тонн нефти, что на 52,9 тыс. тонн (+0,9 %) больше, чем за аналогичный период 2012 года (6007,3 тыс. тонн).

Основную долю переработки нефти осуществляет ООО «Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение» ОАО «НК «Роснефть» - 4998 тыс. тонн (82,5 %). Далее идут УПН ТПП «Когалымнефтегаз» НК «Лукойл» - 402,5 тыс. тонн (6,6 %), ООО «Красноленинский НПЗ» ОАО «НК «Роснефть» - 289 тыс. тонн (4,8 %), УПН и ПБ ОАО «Сургутнефтегаз» - 138,1 тыс. тонн (2,3 %).

Кроме того, на территории Ханты-Мансийского автономного округа осуществляют деятельность независимые производители.

Так в 2010 году введен в эксплуатацию мини-НПЗ в п. Сивысь-Ях (ОАО «Самбор»). В 2012 году предприятием переработано 11,65 тыс. тонн нефти (в т.ч. дизтопливо Л02-62, бензин А-80, мазут М40). При этом произведенная продукция реализована, как на территории автономного округа, так и за пределы Югры (Тюменская и Омская области).

В 2013 году введен в эксплуатацию Нефтеперерабатывающий завод им. Г.М. Борисова (п. Мортка, Кондинского района). За 2013 год на предприятие поступило на переработку 16,4 тыс. тонн нефти, при этом объем выработанной продукции составил 9,86 тыс. тонн (в т.ч. бензин АИ95, бензин АИ92, дизтопливо, газойль, мазут, судовое топливо). Произведенная продукция реализована, как на территории автономного округа, так и за пределы Югры.

Основной проблемой для малых независимых НПЗ является вопрос заключения долгосрочных и регулярных договоров на поставку сырья с предприятиями, осуществляющими добычу нефти. Большинство нефтедобывающих предприятий автономного округа входят в состав вертикально-интегрированных нефтяных компаний у которых существуют свои производственные мощности по переработки нефти, как в регионе так и за его пределами.

Решили:

1. Принять к сведению информацию о состоянии нефтеперерабатывающей отрасли и реализации инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

2. Департаменту по недропользованию автономного округа:

- направить письма в ОАО «Самбор» и Нефтеперерабатывающий завод им. Г.М. Борисова о необходимости предоставления ежемесячных сведений (до 10 числа месяца следующего за отчетным) об объемах принятого на переработку сырья, объемах и видах выработанной продукции;

- проработать вопрос с пользователями недр о возможностях загрузки сырьем производственных мощностей нефтеперерабатывающих заводов.

Срок – до 15.04.2014 года.

3. Рекомендовать пользователям недр, осуществляющим производственную деятельность на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, направить в адрес Департамента по недропользованию автономного округа предложения по развитию нефтепереработки (в т.ч. мини-НПЗ) на территории Югры.

Срок – до 01.05.2014 года.

Председатель



А.М. Ким

Секретарь



М.П. Канева