

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО
ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

УТВЕРЖДАЮ

Начальник Приволжскнедра

_____ В.В. Хамидуллин

« _____ » _____ 2015 г.

ПРОТОКОЛ № 2
ИТОГОВОГО ЗАСЕДАНИЯ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ПО ПРОВЕДЕНИЮ КОНКУРСА НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ С
ЦЕЛЬЮ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ, РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ НА ЛЕКВОЖСКОМ УЧАСТКЕ В ПЕРМСКОМ
КРАЕ

26 мая 2015 г.
11.30 (местное время)

г. Пермь

Присутствовали:

Члены конкурсной комиссии:

- Белоконь А.В. - заместитель начальника Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра), *председатель комиссии*
- Сюткин А.В. - начальник отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Пермскому краю, *заместитель председателя комиссии*
- Бердышева О.С. - консультант отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Пермскому краю, *секретарь комиссии*
- Толмачёва О.В. - заместитель начальника отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Пермскому краю
- Калугина Н.В. - главный специалист-эксперт отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Пермскому краю
- Федорова Е.А. - ведущий специалист-эксперт отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Пермскому краю
- Маковей В.Ф. - начальник Управления минеральных ресурсов Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (по согласованию)

Слушали заместителя председателя конкурсной комиссии Сюткина А.В., открывшего заседание конкурсной комиссии.

В соответствии с пунктом 2 приказа от 16.02.2015 № 78 «О проведении конкурса на право пользования недрами Леквожского участка в Пермском крае» Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (далее – Приволжскнедра) утвердил состав конкурсной комиссии для проведения открытого конкурса на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Леквожском участке в Пермском крае в количестве 8 (восемь) человек.

На заседании комиссии присутствует 7 (семь) членов комиссии. В соответствии с пунктом 4.1. Порядка и условий проведения конкурса на право пользования недрами Леквожского участка в Пермском крае (приложение 2 к приказу Приволжскнедра от 16.02.2015 № 78, далее – Порядок и условия конкурса) комиссия правомочна принимать решения.

Повестка дня:

1. О ходе проведения конкурса и допуске на итоговое заседание конкурсной комиссии участников конкурса.
2. О признании конкурса несостоявшимся.
3. Заслушивание участника конкурса, изучение, оценка и обсуждение технико-экономических показателей, представленных участником конкурса.
4. Вскрытие конверта единственного участника конкурса с предложением по размеру разового платежа.
5. О возможности предоставления права пользования участком недр единственному участнику конкурса.

РЕШИЛИ:

Утвердить повестку дня.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 0, «воздержался» – 0.

По вопросу повестки дня:

1. Слушали информацию заместителя председателя конкурсной комиссии А.В. Сюткина о ходе проведения конкурса.

Конкурс на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Леквожском участке в Пермском крае объявлен на основании приказа Приволжскнедра от 16.02.2015 № 78.

Извещение о проведении конкурса (№ 170215/0923413/02), Порядок и условия конкурса размещены 17.02.2015 на официальном сайте Российской Федерации в сети Интернет по адресу www.torgi.gov.ru.

В установленный подпунктом 2.1.3. Порядка и условий конкурса срок (до 17.00 местного времени 23 марта 2015 г.) на участие в конкурсе в отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу по Пермскому краю (далее – Пермьнедра) поступила и была зарегистрирована одна заявка и приложения к ней от Общества с ограниченной ответственностью «Сиаль» (далее – ООО «Сиаль»).

В соответствии с пунктом 2.6. Порядка и условий конкурса 24 марта 2015 г. в 11.00 (местное время) рабочей группой, утвержденной приказом Приволжскнедра от 25.02.2015 № 84, подведены итоги регистрации заявок на участие в конкурсе со вскрытием запечатанных конвертов с заявочными материалами для установления их комплектности.

Результаты подведения итогов регистрации заявок на участие в конкурсе оформлены Протоколом заседания рабочей группы по подведению итогов регистрации заявок на участие в конкурсе на право пользования с целью недрами геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Леквожском участке в Пермском крае от 24.03.2015.

Решением конкурсной комиссии (протокол № 1 от 03.04.2015) заявочные материалы ООО «Сиаль» на участие в конкурсе признаны соответствующими требованиям Порядка и условий конкурса и приняты.

В соответствии с пунктом 3.1. Порядка и условий конкурса в установленный срок (до 17.00 местного времени 27 апреля 2015 г.) в Пермьнедра поступили в запечатанном виде технико-экономические предложения в 4-х экземплярах от единственного участника конкурса ООО «Сиаль».

В соответствии с пунктом 3.9. Порядка и условий конкурса, в первый рабочий день, следующий после истечения срока подачи технико-экономических предложений (28.04.2015) рабочей группой, утвержденной приказом Приволжскнедра от 25.02.2015 № 84, подведены итоги регистрации технико-экономических предложений участника конкурса со вскрытием конвертов, указанием количества страниц поступивших материалов (Протокол от 28.04.2015 заседания рабочей группы).

Рабочая группа направила 28.04.2015 технико-экономические предложения, представленные ООО «Сиаль», в конкурсную комиссию.

Одновременно с технико-экономическими предложениями от ООО «Сиаль» было представлено в запечатанном конверте предложение по размеру разового платежа за пользование недрами и документы, подтверждающие оплату задатка в размере 7 190 000 (семь миллионов сто девяносто тысяч) рублей (п/п от 15.04.2015 № 414, подтверждение – выписка из лицевого счета Приволжскнедра от 15.04.2015).

Таким образом, ООО «Сиаль» выполнило требования Порядка и условий конкурса, предъявляемые к участникам конкурса.

РЕШИЛИ:

Допустить ООО «Сиаль» для участия в итоговом заседании конкурсной комиссии.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 0, «воздержался» – 0.

На итоговом заседании конкурсной комиссии присутствуют следующие представители единственного участника конкурса ООО «Сиаль»:

- Татариннов Илья Анатольевич (по доверенности от 11.03.2015),
- Хадиев Ренат Фарирович (доверенность от 25.05.2015 № Д-17/2015).

2. Слушали информацию члена конкурсной комиссии О.В. Толмачевой.

Конкурс признается несостоявшимся в соответствии с п. 5.6 Порядка и условий конкурса в случаях:

при отсутствии заявок на участие в конкурсе;
если ни одна из поданных заявок не отвечает условиям конкурса;
на участие в конкурсе поступила заявка только от одного участника. В этом случае лицензия на пользование участком недр может быть выдана этому участнику на условиях объявленного конкурса с учетом его технико-экономических предложений по освоению участка недр и предложений по величине разового платежа за пользование недрами.

В связи с тем, что поступила заявка только от одного участника конкурса (ООО «Сияль») и только этим участником представлены технико-экономические предложения и уплачен своевременно и в полном объеме задаток, конкурс должен быть признан несостоявшимся.

РЕШИЛИ:

Признать конкурс на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Леквожском участке в Пермском крае несостоявшимся.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 0, «воздержался» – 0.

3. Заслушивание участника конкурса, изучение, оценка и обсуждение конкурсных предложений, представленных участником конкурса.

С краткой информацией об основных показателях технико-экономических предложений выступил представитель участника конкурса Татаринов И.А., Хадиев Р.Ф.

Были заданы вопросы следующими членами конкурсной комиссии: Белоконом А.В., Сюткиным А.В., Толмачевой О.В., Калугиной Н.В., Бердышевой О.С.

По существу заданных вопросов отвечали: Татаринов И.А., Хадиев Р.Ф.

Конкурсная комиссия, рассмотрев технико-экономические предложения, представленные участником конкурса, и, заслушав представителей участника конкурса, отмечает:

- единственный участник конкурса является субъектом предпринимательской деятельности, юридическим лицом, созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- технико-экономические предложения участника конкурса включают все необходимые разделы в соответствии с разделом 3 Порядка и условий проведения конкурса на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Леквожском участке в Пермском крае.

Анализ технико-экономических предложений (ТЭП) единственного участника конкурса, в соответствии с утвержденными критериями определения победителя конкурса, показывает:

- *выбор оптимальных методических решений по проведению геологического изучения, разведки участка недр, предложения по объемам, стоимости и срокам проведения работ, охране окружающей среды;*

В материалах приведены объемы, сроки проведения и стоимость работ по геологическому изучению недр и разведке участка.

На этапе геологического изучения (поисков и оценки углеводородного сырья) в границах лицензионного участка (в пределах геологического отвода) в период с 2015 по 2019 годы планируются:

- разработка «Проекта поисково-оценочных работ на Леквожском участке недр»,
- проведение сейсморазведочных работ 2D в объеме 70 пог. км,
- бурение 5 поисково-оценочных скважин в пределах подготовленных структур Пойской, Багряной и Верх-Исьильской,
- предоставление отчета по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу и постановка запасов на государственный баланс.

Проведение сейсморазведочных работ 2 D будет начато на следующий год после государственной регистрации лицензии, и в течение 2016 года будет выполнено 70 пог.км (1,5 – 2 пог. км/км²). Обработка и интерпретация полевых сейсмических материалов будет производиться с использованием современных комплексов программ Geocluster (версия 5000), Geovesteur Plus (версия 3100), разработанных компанией CGG (Франция). Ввод полевого материала, формирование паспорта осуществляется в программном комплексе SPS-PC.

Местоположение и глубины поисково-оценочных скважин будут уточнены по результатам сейсморазведки 2 D. При бурении скважин будут выполнены детальный расширенный комплекс ГИС, отбор керн в пределах перспективных отложений и на стратиграфических границах, опробования в процессе бурения всех перспективных отложений и испытания в эксплуатационной колонне, полный комплекс лабораторных исследований.

Полная обработка и интерпретация данных сейсморазведки 2D завершится в 2017 году (на третий год действия лицензии).

Бурение поисково-оценочной скважины будет начато не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии (2016г.).

На этапе разведки в границах лицензионного участка (в пределах горного отвода) в период с 2020 по 2022 годы планируются:

- разработка в установленном порядке проекта разведочных работ на открытом месторождении,
- бурение 5 разведочных скважин с отбором керн до 8 % от глубины скважины;
- пробная эксплуатация 10 пробуренных скважин на основании утвержденных в установленном порядке проектов, проведение полного комплекса исследований, методика которых базируется на действующих инструкциях и методических руководствах,
- предоставление отчета по пересчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу.

Бурение разведочных скважин будет начато не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии (2021 г.).

Всего на проведение геологоразведочных работ на участке планируется затратить 840,5 млн. руб.

- *основные технологические решения по освоению залежей углеводородного сырья (обоснование планируемого способа, системы и технологии добычи углеводородного сырья, систем инженерного и транспортного обеспечения добычи, экономическое обоснование извлечения углеводородного сырья);*

В материалах ТЭП основные перспективы для поисков залежей УВС в пределах Леквожского участка недр связаны с отложениями верхнедевонско-турнейского карбонатного, нижнекаменноугольного (визейского) терригенного, нижне-среднекаменноугольного (окско-башкирского) карбонатного и московского терригенно-карбонатного нефтегазоносных комплексов.

В пределах Леквожского участка выявлены Ядьвинская, Верх-Пойская и Максимовская нефтеперспективные структуры, подготовлены к глубокому бурению Пойская, Багряная и Верх-Исылская.

Перспективные ресурсы категории C_3 структур отнесенных в фонд подготовленных составляют 0,926 млн.т, прогнозные ресурсы выявленных структур категории D_{1L} – 1,0 млн.т (по данным ВНИГНИ).

Участок недр расположен в непосредственной близости с открытыми, разрабатываемыми месторождениями, с доказанными запасами промышленных категорий, поэтому, при оценке ожидаемых запасов категорий C_1+C_2 от величины ресурсов категории D_{1L} в ТЭП использован коэффициент перевода 0,6, а для ресурсов категорий C_3 по подготовленным структурам использован принятый на данной территории для аналогичных залежей коэффициент заполнения ловушки (Кзл) равный 0,8.

Ожидаемая величина извлекаемых запасов категории C_1+C_2 на участке принимается равной 1 341 тыс.т.

Для ожидаемых месторождений, по аналогии с ближайшим Тукачевским нефтяным месторождением прогнозируется наличие залежей в нижне-среднекаменноугольном (пласт Бш, глубина залегания – 1460 м), визейском терригенном (пласт Тл, глубина залегания – 1850 м), московском карбонатном (пласт ВЗВ4, глубина залегания - 1430 м) нефтегазоносных комплексах с распределением величины извлекаемых запасов по данным комплексам:

- Верейский (пласт ВЗВ4) – 54 тыс.т (4%);
- Башкирский (пласт Бш) – 134 тыс.т (10%);
- Визейский (пласт Тл) – 1153 тыс.т (86%).

По результатам моделирования к реализации на участке предлагается единственный технологический вариант, обеспечивающий достижение максимального коэффициента извлечения нефти (КИН) при положительной экономике. Показатели по варианту освоения вероятного месторождения следующие:

Гульский объект. Планируемая схема разработки: общий фонд скважин – 19 добывающих, в том числе 5 поисково-оценочных и 5 разведочных. Фонд для бурения: 9 добывающих. Проектный уровень добычи 98,1 тыс.т достигается в 2030 году, при этом темп отбора – 8,5 % от НИЗ. Срок разработки объекта – 27 лет. Накопленная добыча нефти в 2049 году составит 1153 тыс.т. Конечный КИН равен 0,468.

Башкирский объект. Планируемая схема разработки: общий фонд скважин 5 добывающих. Фонд для бурения: добывающих 5 (все с ОРЭ с верейским объектом). Проектный уровень добычи 10,9 тыс.т достигается в 2028 году, при этом темп отбора – 8,13 % от НИЗ. Срок разработки объекта – 25 лет. Накопленная добыча нефти в 2049 году составит 134 тыс.т. Конечный КИН равен 0,334.

Верейский объект. Планируемая схема разработки: общий фонд скважин 5 добывающих в т.ч. 5 с применением оборудования для одновременно-раздельной эксплуатации с башкирским объектом. Фонд для бурения отсутствует. Проектный уровень добычи 6,6 тыс.т достигается в 2028 году, при этом темп отбора – 12,22 % от НИЗ. Срок разработки объекта – 18 лет. Накопленная добыча нефти в 2042 году составит 54 тыс.т. Конечный КИН равен 0,328.

В целом вероятное месторождение предполагается разрабатывать 24 добывающими скважинами (в т.ч. 5 поисково-оценочных и 5 разведочных скважин). Фонд для бурения - 14 эксплуатационных скважин. Проектный уровень годовой добычи нефти достигается в 2029 году и составит 113,2 тыс.т, темп отбора от начальных извлекаемых запасов равен 8,4 %. Срок разработки - 27 лет.

В материалах представлены уровни, темпы и динамика добычи нефти, попутного газа по лицензионному участку.

- предложения по использованию попутного газа;

Добытый ПНГ на Леквожском участке недр будет использоваться для выработки электрической и тепловой энергии непосредственно на месторождении. Утилизации газа будет осуществляться путем применения газогенераторных установок, позволяющих вырабатывать электроэнергию. Перед подачей на ГТЭС попутный нефтяной газ будет очищен и подготовлен по составу. В случае если требуемое давление топливного газа не будет достигнуто, будут использоваться дожимающие компрессоры.

- необходимый научно-технический уровень программ по освоению участка недр;

Интерпретация сейсмических данных выполняется в интерпретационном комплексе Kingdom Software.

Оценка полярности сейсмозаписи и стратиграфической привязки основных отражающих горизонтов выполняется в программном комплексе InterWell.

Обработка полученных сейсмических материалов выполняется на кластерном сервере с использованием обрабатывающего комплекса Geocluster (версия 5000), а также комплексом Geovector Plus (версия 3100) на сервере SUN ENTERPRISE 3500, разработанных компанией CGG (Франция). Ввод полевого материала, формирование паспорта осуществляется в программном комплексе SPS-PC.

Для распиловки и подготовки к исследованиям керна используются станки производства фирмы «CORETEST» (США) «PCSS-46» и «PCSS-415».

Изготовление шлифов проводится в специализированной шлифовальной мастерской производства фирмы «BUEHLER» (США), содержащие станки «Petrocut», «Petrotrim», «Petropol», «Petrorothin».

В комплексе оборудования профильных исследований ходят установка спектрометрического гамма-сканирования керна «Спутник-ГЕО» и цифровая лаборатория для фотографирования керна в дневном и УФ свете.

Современный вакуумно-ультразвуковой комплекс «Лазурь» позволяет быстро и эффективно экстрагировать от нефти даже полиразмерные образцы керна.

Для определения коллекторских свойств используется установка «AP-608», капиллярных свойств – капилляриметр «GCS – 765» фирмы «CORETEST» (США).

Гранулометрический анализ терригенных пород проводится лазерной установкой «Analizette-22».

Для определения комплекса исследований в пластовых условиях используется установка российского производства «УИК».

Оценка качеств материалов ГИС будет осуществляться непосредственно производителем геофизических работ при подготовке оперативного заключения по скважине и при визуализации и комплексной интерпретации кривых ГИС в программном комплексе GeoOffice Solver99.

Геологические модели создаются интегрированном программном комплексе IRAP RMS.

- предложения по подготовке и внешнему транспорту продукции;

Для вводимых в эксплуатацию скважин Леквожского участка будет предусмотрен комплекс сооружений для обеспечения добычи и транспорта продукции от скважин до ГЗУ, от ГЗУ до УПСВ Тукачевского месторождения (недропользователь ООО «Сналь»), откуда после предварительного сброса пластовой воды и сепарации газа, нефть отправляется в ПНН для вывоза автотранспортом.

В обустройство ожидаемого к открытию месторождения будет включен следующий комплекс объектов и сооружений: скважины, выкидные линии, групповая замерная установка (ГЗУ), нефтесборные коллекторы, технологические проезды (ТП). Продукция скважин по выкидным линиям будет поступать на ГЗУ на 6-8 подключений, где будет осуществляться замер продукции, далее транспортировка продукции будет осуществляться по нефтесборным коллекторам на УПСВ Тукачевского месторождения. На УПСВ будет происходить отделение нефти от пластовой воды и попутного газа, а также подогрев нефти. Газ после сепарации подается на печи, а нефть после предварительного сброса пластовой воды направляется на пункт налива (ПНН) Тукачевского месторождения. Далее также как и продукция Тукачевского месторождения будет автотранспортом вывозиться на ПСП ООО «Сналь».

- экономическая эффективность проекта освоения участка недр федерального значения;

Экономическая оценка эффективности освоения лицензионного участка выполнена исходя из состояния изученности территории и плана освоения участка недр с учетом действующей налоговой системы.

В расчетах предполагается, что 100% добываемой нефти реализуется на внутреннем рынке по цене 14 583 рубля за тонну (с НДС).

Расчеты велись в действующих ценах 2014-2015 годов, без учета инфляции, при ставке дисконтирования 10%, которая рекомендована отраслевыми РД и обычно используется в качестве базового коэффициента при оценке нефтегазовых активов. Реализация варианта выгодна для инвестора и государства т.к. дисконтированный доход при норме дисконта 10% имеет положительное значение и составляет 1101,56 млн. рублей. За рассматриваемый период (с 2023 по 2049 гг.) добыча нефти составит 1341 тыс. тонн. На реализацию варианта потребуется 1875,58 млн. рублей капитальных вложений и 11273,58 млн. рублей текущих затрат. Из расчетов следует, что при действующей системе налогообложения реализация данного проекта позволит обеспечить поступления в бюджеты всех уровней в сумме 2 618,46 млн. рублей.

- мероприятия по охране окружающей среды, соблюдению требований промышленной безопасности опасных производственных объектов и организации безопасного ведения работ; применение наилучших современных, экологически безопасных технологий при производстве геологоразведочных работ, добыче и транспортировке углеводородного сырья, направленных на обеспечение минимизации воздействия на окружающую среду;

Освоение участка будет осуществляться при строгом соблюдении требований российских законов, стандартов и других нормативных документов по безопасному ведению работ. В программу природоохранных мероприятий будут включены все вопросы, касающиеся охраны окружающей среды, здравоохранения и безопасности, а также будут сформированы все направления работ в этой области.

Затраты на природоохранные мероприятия предусматриваются в пределах до 1-10 % от общих затрат на развитие предполагаемой деятельности, что соответствует верхнему пределу диапазона таких расходов в мировой практике.

- предложения по участию в социально-экономическом развитии территории Пермского края;

В случае получения лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Леквожского участка недр ООО «Сиаль» обязуется обеспечить:

- организацию рабочих мест для населения, проживающего в пределах Усольского и Юсьвинского муниципальных районов Пермского края;

- организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к работам по освоению лицензионного участка.

Кроме того, строительство объектов инфраструктуры, проектируемых производственных объектов напрямую способствует улучшению транспортного сообщения близлежащих населенных пунктов, а также улучшению их энерго- и газоснабжения.

На голосование ставится вопрос о признании конкурсной комиссией конкурсных предложений, представленных ООО «Сиаль», соответствующими утвержденным и объявленным условиям конкурса.

РЕШИЛИ:

Признать технико-экономические предложения Общества с ограниченной ответственностью «Сиаль» в целом соответствующими требованиям, установленным законодательством Российской Федерации и объявленным условиям конкурса.

Результаты голосования: «за» – 7, «против» – 0, «воздержавшиеся» – 0.

4. По четвертому вопросу повестки дня

В соответствии с пунктом 5.2. Порядка и условий конкурса конкурсной комиссией был вскрыт запечатанный конверт единственного участника конкурса ООО «Сиаль» с предложением по размеру разового платежа за право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Леквожском участке в Пермском крае.

Предложение ООО «Сиаль» по размеру разового платежа за предоставление в пользование участка недр составляет 7 200 000 (семь миллионов двести тысяч) рублей.

РЕШИЛИ:

Принять к сведению предложение ООО «Сиаль» по размеру разового платежа за пользование Леквожским участком недр в размере 7 200 000 (семь миллионов двести тысяч) рублей при стартовом размере разового платежа равном 7 190 000 (семь миллионов сто девяносто тысяч) рублей.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 0, «воздержавшиеся» – 0.

5. По пятому вопросу повестки дня.

В соответствии со статьей 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае, если объявленный конкурс на право пользования участком недр признан не состоявшимся в связи с поступлением заявки только от одного участника, лицензия на

пользование участком недр может быть выдана этому участнику на условиях объявленного конкурса.

Заявочные материалы и технико-экономические предложения ООО «Сиаль» по составу и содержанию признаны соответствующими требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, утвержденным и объявленным Порядку и условиям конкурса.

РЕШИЛИ:

1. Конкурс на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Леквожском участке в Пермском крае признать несостоявшимся.

2. Предоставить ООО «Сиаль» право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Леквожском участке в Пермском крае на условиях объявленного конкурса и с учетом предложений ООО «Сиаль», с установлением размера разового платежа за пользование недрами в сумме 7 200 000 (семь миллионов двести тысяч) рублей.

3. Рекомендовать Департаменту по недропользованию по Приволжскому федеральному округу утвердить результаты конкурса на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Леквожском участке в Пермском крае с учетом предложений ООО «Сиаль» и установлением размера разового платежа за пользование недрами в сумме 7 200 000 (семь миллионов двести тысяч) рублей.

Голосовали: «за» - 7, «против» - 0, «воздержался» - 0.

Подписи членов конкурсной комиссии:



Белоконь А.В.



Сюткин А.В.



Бердышева О.С.



Толмачева О.В.



Калугина Н.В.



Федорова Е.А.



Маковой В.Ф.