ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОРЕНБУРГСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Свидетельство № 0014.02-2009-5610089954-И-008 от 25 апреля 2013г.

Заказчик: ООО «БайТекс»

Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)

Проектная документация

«Оценка воздействия на окружающую среду»

Книга 2 «Приложения»

0225-01-ОВОС2

2018

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОРЕНБУРГСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Свидетельство № 0014.02-2009-5610089954-И-008 от 25 апреля 2013г.

Заказчик: ООО «БайТекс»

Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)

Проектная документация

«Оценка воздействия на окружающую среду»

Книга 2 «Приложения»

0225-01 – ОВОС2

Технический директор ООО «ОренбургНИПИнефть» — Березовский Р.А.

Главный инженер проекта — Тюшевский Д.В.

Общество с ограниченной ответственностью «ОренбургНИПИнефть» Для служебных документов

2018

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

В разработке технической документации ОВОС принимали участие специалисты:

Отдел охраны окружающей среды:

Начальник отдела	Т.В. Новикова
Ведущий инженер	А.Ш. Байтлеув
Инженер II категории	Л.Б. Аптикеева

Сведения об исполнителях

Материалы оценки воздействия намечаемого реконструкцией сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков разработаны обществом с ограниченной ответственностью «Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти» (ООО «ОренбургНИПИнефть»), г. Оренбург.

ООО «ОренбургНИПИнефть»
460021, Россия, Оренбургская обл.,
г. Оренбург, пр. Гагарина, 5
тел./факс (3235) 37-50-18
e-mail: orenburg@oilnipi.ru

ООО «ОренбургНИПИнефть» специализируется на оказании услуг и выполнении следующих видов работ в сфере экологического нормирования и оценок:

- Разработка раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в составе проектной документации (Свидетельство о допуске № СРО-П-Б-0097-08-2016 от 29.08.2016 г.);
- Разработка проектов санитарно-защитных зон (в соответствии с новыми требованиями санитарного законодательства);
- Экологические оценки намечаемой деятельности на окружающую среду в соответствии с российскими и международными требованиями;
- Разработка проектов, планов и программ в области охраны окружающей среды;
- Оценка эколого-экономической эффективности проектов намечаемой деятельности;
- Организация и проведение публичных слушаний и общественных обсуждений.

Содержание

Приложение А. Лицензия на право пользования недрами 3
Приложение Б. Техническое задание на проектирование. 31
Приложение В. Исследования атмосферного воздуха района проектируемых работ 41
Приложение Г. Радиационные исследования района проектируемых работ 51
Приложение Д. Гидрогеологическое заключение. 69
Приложение Е. Справки о наличии/отсутствии ООПТ, памятников археологии, полигонов ТБО, ЗСО, скотомогильников, растений и животных занесенных в Красную книгу....80
Приложение Ж. Свидетельство о государственной регистрации права и постановке на учет как объекта НВОС 87
Приложение И. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 1)....89
Приложение К. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 2)....114
Приложение Л. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 3)....138
Приложение М. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 4)....162
Приложение Н. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 5)....186
Приложение П. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 6)....210
Приложение Р. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 7)....219
Приложение С. Расчет рассеивания загрязняющих веществ (диск) 253
Приложение Т. Заключение о наличии/отсутствии полезных ископаемых и справка Министерства лесного хозяйства 254
Приложение У. Публичные слушания 256
Приложение Ф. Заключение Санитарно-эпидемиологической экспертизы и Роспотребнадзора Самарской области....269
Приложение Ц. Согласование с Росрыболовством 284
Графические материалы 291
Таблица регистрации изменений 292

1	Ситуационный план	0225-01-ОВОС-Ч-001	1:25 000
2	План расположения источников выбросов	0225-01-ОВОС-Ч-002	1:25 000
3	Ситуационный план с указанием точек контроля компонентов окружающей среды	0225-01-ОВОС-Ч-003	1:25 000

Приложение А. Лицензия на право пользования недрами

ЛИЦЕНЗИЯ
на право пользования недрами

ОРБ	13173	НЭ
серия	**номер**	**вид лицензии**

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"БайТекс"
данную лицензию)

в лице генерального директора
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Юдина Валерия Адольфовича

с целевым назначением и видами работ добыча нефти и газа
на Байтуганском месторождении

Участок недр расположен в 80 км от г. Бугуруслана в Северном районе
(наименование населенного пункта,
Оренбургской области, в Камышлинском и Клявлинском районах Самарской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №№ 1, 2
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в приложении
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 31 декабря 2012 года
(число, месяц, год)

МПР РОССИИ
Федеральное агентство
по недропользованию
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
"01" июня 2005 г.
№ 4098/ОРБ 13173 НЭ
Подпись уполномоченного Регистратора
Сычкин Н.И. (Ф.И.О.)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 2

Формат А4

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Соглашение об условиях разработки Байтуганского нефтяного месторождения, расположенного на территории Северного района Оренбургской области, Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области - 8 л.
2. Копия плана расположения горного отвода Байтуганского месторождения с указанием координат угловых точек - 2 л.
3. Копия приказа Федерального агентства по недропользованию - 1 л.
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица ООО "БайТекс" - 1 л.

Уполномоченный представитель Министерства природных ресурсов Российской Федерации

Садовник Петр Васильевич

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата 24.08.05г.

М.П.

Уполномоченный представитель органа государственной власти субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, получающего лицензию

Юдин Валерий Адольфович

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата 24 мая 2005г.

М.П.

Приложение № 1
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

СОГЛАШЕНИЕ
об условиях разработки Байтуганского нефтяного месторождения, расположенного на территории Северного района Оренбургской области, Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области

Федеральное агентство по недропользованию (далее, Распорядитель недр), в лице Руководителя Садовника П.В., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 05.07.2004 № 2, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс», в лице генерального директора Юдина В.А. (далее, Владелец лицензии), являющееся правопреемником ОАО «Оренбургнефть» в части прав и обязанностей, установленных лицензией ОРБ 00939 НЭ на право пользования участком недр в пределах Байтуганского месторождения, с другой стороны, и вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующих условиях пользования недрами Байтуганского месторождения.

Право пользования недрами Байтуганского месторождения предоставляется ООО «БайТекс» на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 11.05.2005 № 522 (приложение 3 к лицензии), в соответствии со статьей 17^1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с учреждением ОАО «Оренбургнефть» нового юридического лица ООО «БайТекс», созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр.

1. ОБЪЕКТ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

1.1. Байтуганское месторождение нефти расположено в Северном районе Оренбургской области, Камышлинском и Клявлинском районах Самарской области.

1.2. Владельцу лицензии предоставляется в пользование Байтуганское месторождение с целью продолжения добычи нефти из отложений среднего и нижнего карбона до глубины 2300 м в границах горного отвода, ограниченного координатами точек, указанными в приложении №2 к лицензии.

1.3. Разработка Байтуганского месторождения нефти ведется согласно Дополнения к технологической схеме разработки Байтуганского месторождения, составленного институтом "Гипровостокнефть" в 1985 году.

2. ПРАВА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

2.1. Владелец лицензии наделяется всеми правами и несет всю ответственность как пользователь недр в соответствии с законодательством Рос-

сийской Федерации и нормативными актами государственных органов Оренбургской и Самарской областей.

3. ДОБЫЧА НЕФТИ

3.1. Владелец лицензии обеспечивает добычу в объеме:
- в 1993 году нефти - 85 тыс.т, газа - 1,4 млн.м^3, в том числе по Самарской части месторождения нефти - 31,51 тыс.т, газа - 0,5 млн.м^3; закачка воды с целью поддержания пластового давления - 152 тыс.м^3;
- в 1994 году нефти - 76 тыс.т, газа - 1,28 млн.м^3, в том числе по Самарской части месторождения нефти - 33,77 тыс.т, газа - 0,6 млн.м^3;
- в 1999 году нефти - 98,2 тыс.т, газа - 1,531 млн.м^3, в том числе по Самарской части месторождения нефти - 37,6 тыс.т, газа -0,619 млн. м^3. В соответствии с требованиями недропользования Самарской области ежегодные объемы добычи нефти и газа по представлению Владельца лицензии устанавливаются трехсторонним соглашением, являющимся неотъемлемой частью лицензии.

В последующие годы, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации "Об обеспечении экономической основы суверенитета РСФСР" от 20.08.1991 № 66 и приказом Минпромэнерго Российской Федерации "Об анализе проектов пробной эксплуатации, схем и проектов разработки" от 17.03.1992 № 79, уровни добычи определяются дополнительными соглашениями на основании ежегодного анализа и уточнения проектных показателей, согласованных с Минтопэнерго, а Владелец лицензии разрабатывает мероприятия, обеспечивающие достижение проектных показателей.

3.2. Для формирования областных фондов товарных и сырьевых ресурсов Владелец лицензии продает Администрациям Самарской и Оренбургской областей по государственным регулируемым ценам до 10% от указанных в пункте 3.1 долей, поставляемых объемов нефти и газа, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.02.1992 №151 «О порядке использования нефти и газа и продуктов их переработки, поступающих в распоряжение органов исполнительной власти в составе Российской Федерации, краев, областей и автономных образований».

3.3. Распределение остальной части реализуемого продукта осуществляется в соответствии с существующими нормативными документами.

Распределение добываемой продукции установлено на момент выдачи лицензии, в последующем может быть изменено в установленном порядке с введением новых законодательных и нормативных актов органами власти Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областей (п.3.2 утратил силу в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 18.06.2001 №710 «О признании утратившим силу Указ Президента Российской Федерации от 17.02.1992 №151 «О порядке использования нефти и газа и продуктов их переработки, поступающих в распоряжение органов исполнительной власти республик в составе Российской Федерации, краев, областей и автономных образований»).

4. ОБЯЗАННОСТЬ ВЛАДЕЛЬЦА ЛИЦЕНЗИИ

4.1. Владелец лицензии обязан:

- применять современную технологию работ, обеспечивающую рациональное освоение месторождения и позволяющую достичь установленных проектом коэффициентов нефтеотдачи;
- соблюдать требования законодательства Российской Федерации о недрах, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- обеспечить безопасное для работников и населения ведение работ связанных с пользованием недрами;
- соблюдать установленные стандарты (нормы, правила) по охране недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, вод и других объектов окружающей природной среды, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами;
- обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования и сдать их по акту;
- исключить использование вод питьевого качества для технических нужд;
- при добыче нефти и газа измерять объем и вес добываемого сырья и фиксировать данные в специальных журналах;
- обеспечить сохранность геологической и иной документации, полученной в процессе пользования недрами;
- обеспечить охрану подземных вод от истощения и загрязнения промышленными и бытовыми отходами, нефтью и нефтепродуктами; соблюдать установленный режим эксплуатации подземных вод и зон санитарной охраны водозаборных сооружений.
- до 01.01.2002 создать на месторождении режимную сеть наблюдательных скважин для ведения мониторинга подземных вод с предоставлением результатов наблюдений в Оренбургский территориальный центр государственного мониторинга геологической среды в согласованные сроки (до 15 января следующего за отчетным года);
- зарегистрировать в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Самарской области подразделение, осуществляющее работы на территории Самарской области с целью передачи под государственный контроль всех видов деятельности, поднадзорных органам Ростехнадзора;
- вести наблюдения в меженный период за гидрохимией подземной составляющей стока поверхностных водотоков, протекающих в районе месторождения по программе, согласованной с Приволжским территориальным округом по наблюдению за загрязнением природной среды, с представлением материалов для обобщения в Самаранедра в согласованные сроки;
- создать на месторождении (на территории Самарской области) режимную сеть скважин для ведения мониторинга подземных вод (как используемых для

питья, так и горизонтов зоны затруднённого водообмена), с предоставлением материалов в Самаранедра в согласованные сроки;
- обеспечить проведение мероприятий по предотвращению загрязнения пресных подземных и поверхностных вод при добыче и транспортировке нефти и газа;
- во исполнение Федерального закона "Об охране окружающей среды" Владелец лицензии обязан получить от Территориального органа Росприроднадзора по Оренбургской области положительное заключение на нормы предельно допустимых вредных воздействий на окружающую природную среду. Заключение, как приложение, составит неотъемлемую часть лицензии.

4.2. Владелец лицензии обязан в соответствии с существующими инструкциями предоставлять копии всех необходимых данных тогда и таким образом, как это затребуют органы, уполномоченные вести проверку.

5. ОТЧЕТНОСТЬ

5.1. Владелец лицензии обязуется:
- вести учет числящихся на его балансе запасов нефти и газа, предоставлять в установленном законодательством порядке эти данные и иную полученную им геологическую информацию в территориальный и Федеральный фонд геологической информации, а также предоставлять необходимые данные в органы государственной статистики;
- предоставлять Распорядителю недр, в Оренбургнедра и Самаранедра ежегодные отчеты о своей деятельности, включающие финансовые сведения о добытом полезном ископаемом и погашенных в недрах запасах углеводородов;
- предоставлять в Оренбургнедра и Самаранедра по установленной форме геологическую, экономическую и производственную информацию ежеквартально до 10 числа следующего месяца.

6. ПОЛЬЗОВАНИЕ ИНФОРМАЦИЕЙ

6.1. Геологическая и иная информация, полученная за счет государственных средств, независимо от времени ее получения, является собственностью государства. Владелец лицензии может использовать эту информацию в соответствии со статьей 27 Закона Российской Федерации "О недрах".

6.2. Информация, полученная в процессе пользования недрами за счет собственных средств Владельца лицензии, является его собственностью.

6.3. Стороны гарантируют сохранение и конфиденциальность информации, полученной в процессе пользования недрами.

7. НАЛОГИ

7.1. До 01.01.2002 г. Владелец лицензии осуществляет следующие платежи за пользование недрами:

7.1.1. Платежи за право добычи нефти в размере 6% и газа 6% от стоимости добытого продукта, с учетом нормативных потерь в ценах его реализации без учета налога на добавленную стоимость. Плата за пользование недрами может взиматься в форме части объема добытой нефти, согласно статье 43 Закона Российской Федерации «О недрах», по двухстороннему соглашению между Администрацией Оренбургской области и пользователем недр с указанием пункта доставки, сроков, количества и цены.

7.1.2. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.92 № 828 платежи за право на добычу углеводородного сырья распределяются в следующем порядке:

- 30% - в бюджеты Северного района Оренбургской области, Камышлинскгго и Клявлинского районов Самарской области, пропорционально добытой продукции на их территории;
- 30% - в бюджеты Оренбургской и Самарской областей пропорционально объему углеводородного сырья, добытому в каждой области;
- 40% - в республиканский бюджет Российской Федерации.

Размер платежей за сверхнормативные потери, в том числе за неутилизацию нефтяного газа, увеличивается в два раза.

Налоговая база при добыче нефти определяется согласно ст. 5 ФЗ № 126-ФЗ от 08.08.2001 в соответствии со ст. 339 гл. 26 НК Российской Федерации. Налоговая ставка при добыче нефти в период с 1 января 2002 года по 31 декабря 2004 года составляет 340 рублей за одну тонну. Согласно ст. 342 главы 26 НК Российской Федерации налогообложения при добыче попутного газа производится по налоговой ставке 0%.

Порядок исчисления и взимания налога на добычу полезных ископаемых производится в соответствии с главой 26 Налогового кодекса Российской Федерации. В соответствии со статьями 338, 339 и 340 главы 26 НК Российской Федерации определение налоговой базы, количество добытого полезного ископаемого, оценка стоимости добытых полезных ископаемых и исчисление налога на добычу полезного ископаемого налогоплательщиком определяется самостоятельно.

Сумма налога, исчисленная налогоплательщиком по добытому углеводородному сырью, распределяется следующим образом:

- 80 % - в федеральный бюджет:
- 20 % - в бюджет Оренбургской и Самарской областей, пропорционально добытой продукции в каждой из областей

7.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы составляют 10% от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых, без учета НДС.

Отчисления на ВМСБ распределяются между бюджетами Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областями по нормативам, ежегодно

утверждаемым Государственной налоговой службой Российской Федерации и Министерством финансов Российской Федерации.

ОАО «Оренбургнефть» на основании постановления Правительства Российской Федерации от 06.11.1996 № 1321 "О проведении экономического эксперимента по стабилизации финансового состояния акционерного общества "Оренбургнефть" и распоряжения Администрации Оренбургской области от 20.12.1996 № 1030-р освобождены от отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы по Байтуганскому месторождению (лицензия ОРБ 00939 НЭ) на территории Оренбургской области согласно «Перечня месторождений, разрабатываемых ОАО "Оренбургнефть» с трудноизвлекаемыми запасами» на период с 01.10.1996 по 31.12.1998 (протокол № 2174 бюро ЦКР Минтопэнерго России от 09.09.1997) и на период с 01.01.1999 по 31.12.1999 (протокол № 2318 бюро ЦКР Минтопэнерго России от 17.12.1998).

Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы отменены с 01.01.2002, за исключением недоимки, пени и штрафов, образовавшихся на 01.01.2002.

7.2. Указанные выше платежи могут быть изменены с принятием новых нормативных документов органами власти Российской Федерации.

8. РЕГУЛЯРНЫЕ ПЛАТЕЖИ

8.1. Владелец лицензии обязуется своевременно вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областей.

8.2. С 01.01. 2002 года ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

9. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРЕКРАЩЕНИЯ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

9.1. Владелец лицензии должен за шесть месяцев до окончания срока действия лицензии объявить о своем намерении продлить или прекратить право пользования недрами. При этом, в случае выполнения Владельцем лицензии условий настоящего Соглашения (п.п.3,4,5,6,7,8) он имеет преимущество перед другими претендентами при продлении срока действия лицензии.

Условия Соглашения корректируются по фактическим данным разработки месторождения.

9.2. Владелец лицензии может досрочно прекратить право пользования недрами (в связи с консервацией или ликвидацией производства), известив об этом намерении Оренбургнедра не позднее, чем за шесть месяцев, причем в случае ликвидации производства Владелец лицензии в этот же срок возвращает лицензию.

9.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено,

приостановлено или ограничено непосредственно или по представлению органов государственного геологического, экологического контроля, государственного горного надзора в случаях, согласно пункта 15.2 Положения о порядке лицензирования пользования недрами.

9.4. Решение о прекращении права на пользование недрами может быть принято по истечении 3 месяцев со дня письменного уведомления пользователя недр о допущенных нарушениях и непринятия, с его стороны, мер по их устранению. Расходы на консервацию или ликвидацию предприятия несет пользователь недр, если пользование недрами прекращено по его инициативе и по причинам, изложенным в подпунктах 15.2 (1), 15.2 (2), 15.2 (3) и 15.2 (5) Положения о порядке лицензирования пользования недрами.

10. ПРИВЛЕЧЕНИЕ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

10.1. Владелец лицензии имеет право привлекать на подрядных условиях исполнителей отдельных видов работ.

10.2. Владелец лицензии письменно, не позднее чем через 30 дней с момента заключения договора с подрядной организацией уведомляет Администрации Оренбургской и Самарской областей, Оренбургнедра и Самаранедра о привлечении подрядчиков с указанием перечня работ, выполняемых подрядной организацией.

10.3. В договоре подряда Владелец лицензии обязан оговорить ответственность подрядчика за соблюдение стандартов, норм и правил в области охраны недр и окружающей среды, предусмотренных действующим законодательством.

10.4. Вышеизложенное не освобождает Владельца лицензии от ответственности за нарушение норм, предусмотренных данным Соглашением.

11. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ УСЛОВИЙ СОГЛАШЕНИЯ

11.1. Распорядитель недр вправе на конфиденциальной основе ознакомиться со всей технической, геологической, финансовой информацией и отчетностью Владельца лицензии, связанной с пользованием участка недр.

11.2. Контроль за выполнением условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областей.

11.3. Владелец лицензии обеспечивает представителям контролирующих органов транспорт и доступ к объектам работ и предоставляет на конфиденциальной основе всю необходимую информацию, относящуюся к геологическому изучению, разведке и добыче углеводородов на участке недр.

12. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ УСЛОВИЙ СОГЛАШЕНИЯ

12.1. Положения Соглашения сохраняют свою силу в течение всего срока действия лицензии и могут быть изменены лишь по соглашению Сторон в письменной форме, за исключением тех условий, которые подлежат изменению на основании вновь принятых нормативных актов.

12.2. При принятии нормативных правовых актов Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областей, изменяющих или требующих изменения условий основного и дополнительного соглашений, принимаются положения нормативно-правовых актов.

12.3. Владелец лицензии несёт ответственность за нарушение настоящего Соглашения в соответствии со статьёй 49 Закона Российской Федерации "О недрах".

12.4. В случае выявления нарушений условий, определенных в лицензии, право на пользование недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20 и 21 Закона Российской Федерации «О недрах».

12.5. Настоящее Соглашение может быть дополнено или изменено только при согласии всех его подписавших Сторон.

13. АДРЕСА СТОРОН:

Распорядитель недр:
Федеральное агентство по недропользованию
123995, ГСП-5, г. Москва, ул. Большая Грузинская, 4/6.
Тел. (095) 254-48-00
Владелец лицензии:
ООО “БайТекс”
461600, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, ул. Московская, 75.
Тел. (353-52) 2-12-71

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по
недропользованию

_____ **П.В. Садовник**

«24» 05 2005 г.

Генеральный директор
ООО “БайТекс”

_____ **В.А. Юдин**

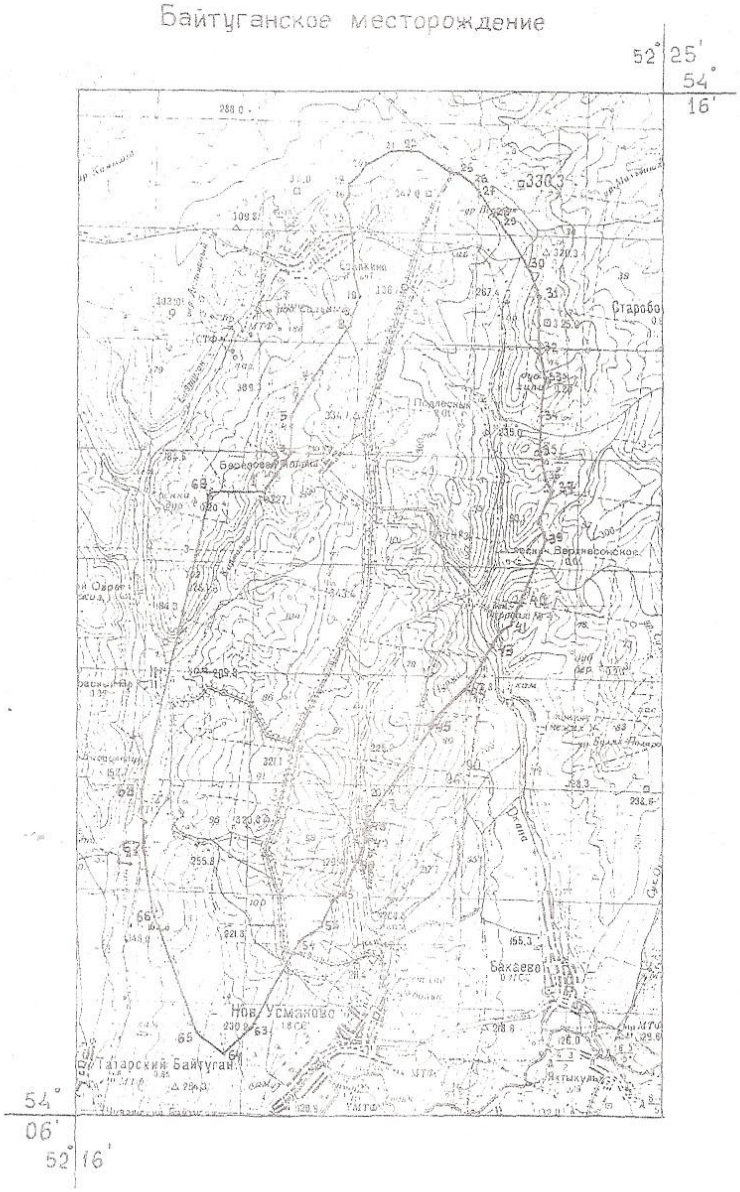
24 05 2005 г.

Приложение № 2, л. 1
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

П Л А Н

расположения горного отвода
объекта лицензирования
Масштаб 1:100000

Байтуганское месторождение



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 12

Формат А4

Приложение № 2, л. 2
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

Координаты угловых точек горного отвода Байтуганского месторождения

№ точек	сев. широта	вост. долгота
1	54°12,1'	52°19,2'
2	54°12,4'	52°19,5'
3	54°12,5'	52°19,6'
4	54°12,7'	52°19,6'
5	54°12,8'	52°19,6'
6	54°13,0'	52°19,8'
7	54°13,2'	52°20,0'
8	54°13,7'	52°20,6'
9	54°13,8'	52°20,7'
10	54°14,0'	52°20,8'
11	54°14,2'	52°20,7'
12	54°14,4'	52°20,7'
13	54°14,8'	52°20,6'
14	54°14,9'	52°20,5'
15	54°14,9'	52°20,5'
16	54°15,0'	52°20,6'
17	54°15,1'	52°20,6'
18	54°15,1'	52°20,6'
19	54°15,2'	52°20,8'
20.	54°15,3'	52°20,9'
21.	54°15,4'	52°21,4'
22	54°15,4'	52°21,6'
23	54°15,4'	52°21,8'
24	54°15,2'	52°22,4'
25	54°15,2'	52°22,5'
26	54°15,1'	52°22,7'
27	54°15,0'	52°22,8'
28	54°14,8'	52°23,1'
29	54°14,7'	52°23,2'
30	54°14,3'	52°23,6'
31	54°14,0'	52°23,9'

№ точек	сев. широта	вост. долгота
32	54°13,5'	52°23,9'
33	54°13,2'	52°24,0'
34	54°12,8'	52°23,9'
35	54°12,5'	52°23,9'
36	54°12,2'	52°24,0'
37	54°12,1'	52°24,1'
38	54°11,8'	52°23,9'
39	54°11,6'	52°24,0'
40	54°11,0'	52°23,6'
41	54°10,8'	52°23,4'
42	54°10,7'	52°23,2'
43	54°10,6'	52°23,1'
44	54°10,2'	52°22,7'
45	54°09,8'	52°22,1'
46	54°09,8'	52°22,2'
47	54°09,0'	52°21.1'
48	54°08,9'	52°21,0'
49	54°08,7'	52°21,0'
50	54°08,5'	52°20,9'
51	54°08,2'	52°20,7'
52	54°08,1'	52°20,5'
53	54°07,9'	52°20,3'
54	54°07,7'	52°19,9'
63	54°06,9'	52°19,1'
64	54°06,6'	52°18,7'
65	54°06.8'	52°18,2'
66	54°08,0'	52°17,5'
67	54°08,6'	52°17,3'
68	54°09,2'	52°17,3'
69	54°12,1'	52°18,3

Приложение № 3
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

11.05.2005 № 522

О переоформлении лицензии на право пользования недрами

В соответствии со статьей 17[1] Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с учреждением ОАО «Оренбургнефть» нового юридического лица ООО «БайТекс», созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Переоформить лицензию на право пользования недрами ОРБ 00939 НЭ (Байтуганское месторождение) с целью добычи нефти и газа, выданную Открытому акционерному обществу «Оренбургнефть», на Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс».

2. Управлению геологии и лицензирования нефти и газа, подземных вод и сооружений подготовить в установленном порядке лицензию на право пользования недрами.

Руководитель А.А. Ледовских

КОПИЯ С КОПИИ

56 000748306

Приложение № 4
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Общество с ограниченной ответственностью "БайТекс"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "БайТекс"
(сокращенное наименование юридического лица)

-
(фирменное наименование)

зарегистрировано Государственная регистрационная палата при Министерстве юстиции Российской Федерации
(наименование регистрирующего органа)

6 (дата) апреля (месяц прописью) 1995 (год) № Р - 5070.15

за основным государственным регистрационным номером

1	0	2	5	6	0	0	5	4	5	2	6	6

Дата внесения записи 04 (дата) декабря (месяц прописью) 2002 (год)

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Бугуруслану Оренбургской области
(Наименование регистрирующего органа)

Руководитель инспекции МНС России Г.К. Генералов
(подпись, ФИО)

МП

серия 56 № 000748306

г.МОСК

МПР РОССИИ
Федеральное агентство
по недропользованию
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
"15" февраля 2012 г.
№ 3789
(подпись уполномоченного регистратора)
Садрокова Татьяна Владимировна
(фамилия, имя, отчество регистратора)

Приложение № 5
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

Дополнение № 1
к лицензии ОРБ 13173 НЭ на право пользования недрами
с целью добычи нефти и газа на Байтуганском месторождении

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Садовника Петра Васильевича, действующего на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005г. № 838, настоящим Дополнением к лицензии ОРБ 13173 НЭ на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на Байтуганском месторождении (далее Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующие изменения в лицензию ОРБ 13173 НЭ на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на Байтуганском месторождении:

1. Абзац 9 лицензии изложить в следующей редакции:
«Срок окончания действия лицензии 31 декабря 2037 г.».

II. Включить в состав лицензии ОРБ 13173 НЭ в качестве неотъемлемой составной части условия пользования недрами Байтуганского нефтяного месторождения в следующей редакции:

«УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
Байтуганского месторождения в Оренбургской и Самарской областях

1. Общие положения

1.1. Федеральным агентством по недропользованию (далее – Распорядитель недр) предоставлено Обществу с ограниченной ответственностью «БайТекс» (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами Байтуганского месторождения с целью продолжения добычи нефти в осадочном чехле до глубины 1350 м.

1.2. Право пользования недрами Лицензионного участка предоставлено Владельцу лицензии в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской

Федерации «О недрах», в связи с учреждением ОАО «Оренбургнефть» нового юридического лица ООО «БайТекс».

1.3. Лицензия на право пользования недрами Байтуганского месторождения оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 11.05.2005 г. №522.

2. Границы Участка недр

2.1. Лицензионный участок расположен в Оренбургской и Самарской областях и включает в себя Байтуганское месторождение.

2.1.1. Границы участка недр на поверхности земли ограничены контуром со следующими географическими координатами соединяющих их угловых точек:

№ точки	С.Ш.			В.Д.			№ точки	С.Ш.			В.Д.		
	Град	Мин	Сек	Град	Мин	Сек		Град	Мин	Сек	Град	Мин	Сек
1	54	12	06	52	19	12	**32**	54	13	30	52	23	54
2	54	12	24	52	19	30	**33**	54	13	12	52	24	00
3	54	12	30	52	19	36	**34**	54	12	48	52	23	54
4	54	12	42	52	19	36	**35**	54	12	30	52	23	54
5	54	12	48	52	19	36	**36**	54	12	12	52	24	00
6	54	13	00	52	19	48	**37**	54	12	06	52	24	06
7	54	13	12	52	20	00	**38**	54	11	48	52	23	54
8	54	13	42	52	20	36	**39**	54	11	36	52	24	00
9	54	13	48	52	20	42	**40**	54	11	00	52	23	36
10	54	14	00	52	20	48	**41**	54	10	48	52	23	24
11	54	14	12	52	20	42	**42**	54	10	42	52	23	12
12	54	14	24	52	20	42	**43**	54	10	36	52	23	06
13	54	14	48	52	20	36	**44**	54	10	12	52	22	42
14	54	14	54	52	20	30	**45**	54	09	48	52	22	06

2

15	54	14	54	52	20	30	**46**	54	09	48	52	22	12
16	54	15	00	52	20	36	**47**	54	09	00	52	21	06
17	54	15	06	52	20	36	**48**	54	08	54	52	21	00
18	54	15	06	52	20	36	**49**	54	08	42	52	21	00
19	54	15	12	52	20	48	**50**	54	08	30	52	20	54
20	54	15	18	52	20	54	**51**	54	08	12	52	20	42
21	54	15	24	52	21	24	**52**	54	08	06	52	20	30
22	54	15	24	52	21	36	**53**	54	07	54	52	20	18
23	54	15	24	52	21	48	**54**	54	07	42	52	19	54
24	54	15	12	52	22	24	**63**	54	06	54	52	19	06
25	54	15	12	52	22	30	**64**	54	06	36	52	18	42
26	54	15	06	52	22	42	**65**	54	06	48	52	18	12
27	54	15	00	52	22	48	**66**	54	08	00	52	17	30
28	54	14	48	52	23	06	**67**	54	08	36	52	17	18
29	54	14	42	52	23	12	**68**	54	09	12	52	17	18
30	54	14	18	52	23	36	**69**	54	12	06	52	18	18
31	54	14	00	52	23	54							

Площадь участка недр составляет 65,65 км^2.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 6 к настоящей лицензии на пользование недрами.

Сведения об участке недр приведены в приложении № 7 к настоящей лицензии.

2.2. Участку недр Байтуганского месторождения предоставляется статус горного отвода, ограниченного по глубине до 1350 м, в уточненных границах месторождения от поверхности земли, не выходящих за границы лицензионного участка недр, указанных в пункте 2.1.1 настоящих Условий.

Определение уточненных границ горного отвода осуществляется в соответствии с действующим законодательством после завершения доразведки месторождения, проведения государственной экспертизы запасов углеводородного сырья и утверждения проектного документа на разработку месторождения, получившего необходимые экспертизы и согласования.

3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья на лицензионном участке за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по добыче углеводородного сырья:

3.2.1. Обеспечить добычу углеводородного сырья на Байтуганском месторождении в следующем объёме:

	1993 г.	1994 г.	1999 г.
Нефть, тыс. т	85	76	98,2
Газ, млн. $м^3$	1,4	1,28	1,531
В т.ч. по Самарской части месторождения:			
Нефть, тыс. т	31,51	33,77	37,6
Газ, млн. $м^3$	0,5	0,6	0,619

В дальнейшем Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение уровней добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами.

3.3. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утверждённых в установленном порядке проектных документов по добыче углеводородного сырья, в том числе, в части выхода месторождения на максимальную проектную мощность.

Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%.

3.4. В случае открытия новой залежи углеводородного сырья в границах предоставленного участка недр Владелец лицензии должен в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр и его территориальному органу соответствующую информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно этого открытия.

Владелец лицензии будет иметь право на разработку новой залежи углеводородного сырья после государственной экспертизы запасов, утверждения и согласования в установленном порядке проектного документа разработки залежи или дополнения к действующему проектному документу разработки месторождения.

3.5. Проведение полевых геологоразведочных работ на участке недр допускается при наличии:

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;

2) государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде;

3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ;

3.6. Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;

2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;

3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;

4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.7. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов углеводородного сырья Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.

3.8. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. До 01.01.2002 создать на месторождении режимную сеть наблюдательных скважин для ведения мониторинга подземных вод (как используемых для питья, так и горизонтов затруднённого водообмена) с предоставлением результатов наблюдений в Оренбургский территориальный центр государственного мониторинга геологической среды и Самаранедра в согласованные сроки (до 15 января следующего за отчетным года).

4.1.2. Вести наблюдения в меженный период за гидрохимией подземной составляющей стока поверхностных водотоков, протекающих в районе месторождения по программе, согласованной с Приволжским территориальным округом по наблюдению за загрязнением природной среды, с представлением материалов для обобщения в территориальные органы Распорядителя недр в согласованные сроки.

4.1.3. Во исполнение Федерального закона "Об охране окружающей среды" Владелец лицензии обязан получить от территориального органа Росприроднадзора по Оренбургской области положительное заключение на нормы предельно допустимых вредных воздействий на окружающую природную среду. Заключение, как приложение, составит неотъемлемую часть лицензии.

4.1.4. Принять в установленном порядке на контроль за техническим состоянием фонд скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в границах лицензионного участка, осуществлять в установленном порядке контроль и устранять за свой счет выявленные нарушения.

4.1.5. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать соответствующие уполномоченные органы Оренбургской и Самарской областей обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

4.1.6. Предотвращать накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

4.1.7. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.8. Осуществлять замер объемов и количество добытого углеводородного сырья методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.9. Постоянно вести документацию по добыче углеводородного сырья геологическую, маркшейдерскую, промысловую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.10. Осуществлять учет и контроль извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов по каждому объекту, имеющему промышленное значение и числящемуся на государственном балансе запасов, в том числе и попутно добываемых полезных ископаемых в соответствии с разработанными регламентами (положениями) об оперативном и коммерческом учете нефти и газа.

4.1.11. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с разведкой месторождения и добычей углеводородов, должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по разведке месторождения или добыче углеводородного сырья на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на

участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами;

3) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

4) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

6) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

7) возвратить лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии уплачивает все виды налогов и сборов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владельцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владельцем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность кернового материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с

территориальным органом Распорядителя недр передать безвозмездно предприятию - хранителю информации не менее 50% кернового материала для последующего хранения.

6.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.5. Распорядитель недр и его территориальный орган по соответствующей территории имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

2) отчет о результатах бурения и испытания разведочных скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

3) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца с даты получения заключения государственной экспертизы запасов;

4) иную отчетность о результатах геологоразведочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

7.1.3. Предоставлять в территориальный орган Распорядителя недр следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:

- ежегодно до 15 января года, следующего за отчетным, информационные отчеты о результатах мониторинга подземных вод на Участке недр.

7.1.4. Предоставлять Распорядителю недр в установленном порядке ежегодную информацию по установленной форме о приросте запасов и добыче углеводородного сырья, включая допущенные потери всех компонентов.

7.2. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом по обсуждению вопросов результатов и планов

геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владельцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владельцем лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные пунктами 3.2, 3.3, 3.5, 3.6 и 5.1 настоящих Условий.

9.3. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

10.3. Взаимодействие между Владельцем лицензии и органами местного самоуправления Оренбургской и Самарской областей, может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

10.4. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.5. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.».

III. Включить в состав лицензии ОРБ 13173 НЭ в качестве неотъемлемой составной части «Схема расположения Байтуганского месторождения» (Приложение 6), «Сведения об участке недр» (Приложение 7), «Краткая справка о владельце лицензии» (Приложение 8).

IV. Признать утратившим силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- Приложение 1 к лицензии ОРБ 13173 НЭ – «Соглашение об условиях рпазработки Байтуганского нефтяного месторождения, расположенного на территории Северного района Оренбургской области, Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области»;
- Приложение 2 (лист 1) к лицензии ОРБ 13173 НЭ «План расположения горного отвода объекта лицензирования»;
- Приложение 2 (лист 2) к лицензии ОРБ 13173 НЭ «Координаты угловых точек горного отвода Байтуганского месторождения».

V. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию

_____ П.В. Садовник

«07» 02 2012 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию ОРБ 13173 НЭ согласен,

Сабиров Сергей Иванович

Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «БайТекс»

«14» февраля 2012 г. **М.П.**

10

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 25

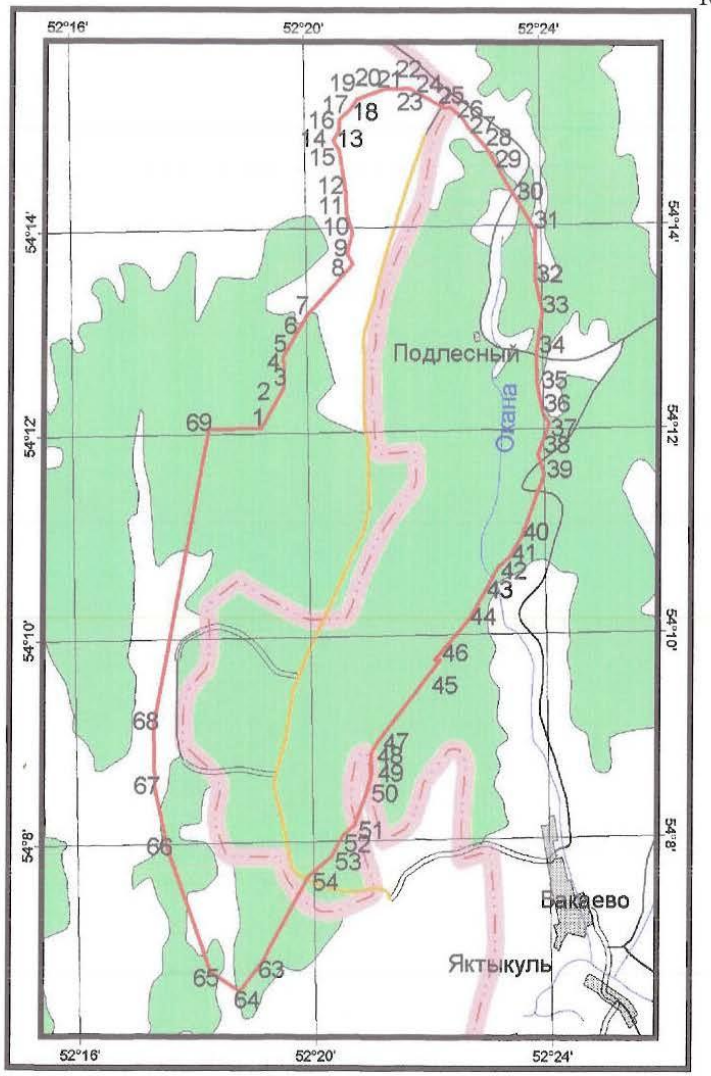
Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение 6

Схема расположения Байтуганского месторождения
М 1:100 000



№ п.п	С.Ш. Град	С.Ш. Мин	С.Ш. Сек	В.Д. Град	В.Д. Мин	В.Д. Сек	№ п.п	С.Ш. Град	С.Ш. Мин	В.Д. Сек	В.Д. Град	В.Д. Мин	В.Д. Сек
1	54	12	06	52	19	12	32	54	13	30	52	23	54
2	54	12	24	52	19	30	33	54	13	12	52	24	00
3	54	12	30	52	19	36	34	54	12	48	52	23	54
4	54	12	42	52	19	36	35	54	12	30	52	23	54
5	54	12	48	52	19	36	36	54	12	12	52	24	00
6	54	13	00	52	19	48	37	54	12	06	52	24	06
7	54	13	12	52	20	00	38	54	11	48	52	23	54
8	54	13	42	52	20	36	39	54	11	36	52	24	00
9	54	13	48	52	20	42	40	54	11	00	52	23	36
10	54	14	00	52	20	48	41	54	10	48	52	23	24
11	54	14	12	52	20	42	42	54	10	42	52	23	12
12	54	14	24	52	20	42	43	54	10	36	52	23	06
13	54	14	48	52	20	36	44	54	10	12	52	22	42
14	54	14	54	52	20	30	45	54	09	48	52	22	06
15	54	14	54	52	20	30	46	54	09	48	52	22	12
16	54	15	00	52	20	36	47	54	09	00	52	21	06
17	54	15	06	52	20	36	48	54	08	54	52	21	00
18	54	15	06	52	20	36	49	54	08	42	52	21	00
19	54	15	12	52	20	48	50	54	08	30	52	20	54
20	54	15	18	52	20	54	51	54	08	12	52	20	42
21	54	15	24	52	21	24	52	54	08	06	52	20	30
22	54	15	24	52	21	36	53	54	07	54	52	20	18
23	54	15	24	52	21	48	54	54	07	42	52	19	54
24	54	15	12	52	22	24	63	54	06	54	52	19	06
25	54	15	12	52	22	30	64	54	06	36	52	18	42
26	54	15	06	52	22	42	65	54	06	48	52	18	12
27	54	15	00	52	22	48	66	54	08	00	52	17	30
28	54	14	48	52	23	06	67	54	08	36	52	17	18
29	54	14	42	52	23	12	68	54	09	12	52	17	18
30	54	14	18	52	23	36	69	54	12	06	52	18	18
31	54	14	00	52	23	54							

Площадь Байтуганского месторождения – 65,65 км^2

И.о. начальника Управления
Исп. И.В.Прошкина

Л.Н. Котунова

0225-01-ОВОС

Лист 26

Формат А4

Приложение № 7
к лицензии ОРБ № 13173 НЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Участок недр Байтуганского месторождения расположен в 80 км от г.Бугуруслана в Северном районе Оренбургской области, в Камышлинском и Клявлинском районах Самарской области.

Байтуганское месторождение нефти открыто в 1947 году, в эксплуатации находится с 1949г. Его промышленная нефтеносность связана с объектами верхнего карбона башкирского и серпуховского ярусов и нижнего карбона бобриковского горизонта и турнейского яруса.

По состоянию на 01.01.2011г. из залежей месторождения извлечено 7294,9 тыс.т. нефти, 12771,6 тыс.т. жидкости, степень выработки НИЗ составляет 22,8%, достигнутый КИН – 0,087, добыча нефти за 2010г. составила – 239,4 тыс.т, обводненность – 21,2%, темп отбора от НИЗ – 0,7%, средний дебит скважин по нефти – 6,1 т/сут., по жидкости – 7,7 т/сут.

По состоянию на 01.01.2011г. на Государственном балансе полезных ископаемых Российской Федерации числятся начальные запасы нефти в количестве:

по категории $ВС_1$: геологические -81868т.т.;
извлекаемые – 31403 т.т.;
по категории $С_2$: геологические – 1351 т.т.;
извлекаемые – 331 т.т.

На разработку Байтуганского месторождения составлено восемь проектных документов:

1950г. – «Технологическая схема разработки Байтуганского нефтяного месторождения»;

1965г. – «Технологическая схема разработки Байтуганского нефтяного месторождения»;

1978г. – «Уточненный проект разработки Байтуганского нефтяного месторождения»;

1983г. – «Проект разработки Байтуганского нефтяного месторождения»;

1996г. – «Дополнение к проекту разработки Байтуганского нефтяного месторождения», принят как Технологическая схема разработки;

1999г. – «Анализ состояния разработки Байтуганского месторождения и предложения по совершенствованию существующей системы разработки»;

2005г. - «Технологическая схема разработки Байтуганского нефтяного месторождения», принята как Дополнение к технологической схеме разработки;

2

Приложение № 8
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

Краткая справка о пользователе недр

1. Сведения о Пользователе недр:

Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс»

ИНН 5602004322: **КПП** 561350001: **ОГРН** 1025600545266

461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Гая, д.5
Тел. (35352) 2-12-71, 3-33-31, 3-27-97; 2-22-53

Факс: (35352) 2-06-03

2. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица:

а) полное наименование учредителя (участника) юридического лица
- Открытое акционерное общество «БайТекс
б) номинальная стоимость доли (в рублях) – 4 200 000 рублей.
в) дата регистрации - 06.04.1995г.
г) ОГРН - 1025600545266
д) наименование регистрирующего органа – Государственная регистрационная палата при Министерстве экономики Российской Федерации
е) место нахождения в стране регистрации – 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Гая, д.5
ж) контактный телефон – (35352) 2-12-71, 3-33-31, 3-27-97; 2-22-53

3. Сведения о физических лицах, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица:

Генеральный директор – Саблин Сергей Иванович

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа В.В. Гоннов

2007г. – «Авторский надзор за реализацией дополнения к технологической схеме разработки Байтуганского нефтяного месторождения».

Последний проектный документ составлен на 01.01.2011г. «Технологическая схема разработки» (протокол ЦКР №5191 от 04.08.2011г.).

Горноотводной акт № 136 от 22.11.2005 года, удостоверяющий границы горного отвода, согласован и получен в установленном порядке, действует до 31.12.2012 года.

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа В.В. Гоннов

Приложение Б. Техническое задание на проектирование.

ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ
ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
(ОВОС)

Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)

Стадия проектирования: проектная документация

2018 г.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

Работа по реконструкции УПН Байтуганского месторождения в части разделения потоков проводится в соответствии с технологической схемой разработки Байтуганского нефтяного месторождения.

Настоящим заданием определяются объем и порядок проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), а так же требования к составу и содержанию материалов ОВОС.

Заказчиком ОВОС в составе проектной документации является ООО «БайТекс», организацией – проектировщиком и исполнителем работ – ООО «ОренбургНИПИнефть», г. Оренбург.

1 ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ОВОС

Оценка воздействия на окружающую среду проводится с целью предотвращения или минимизации воздействий, возникающих при строительстве и эксплуатации объектов транспорта нефти в рамках работ по обустройству Байтуганского нефтяного месторождения на окружающую среду и связанных с этим социальных, экономических и иных последствий.

Для достижения указанной цели при проведении ОВОС необходимо решить следующие задачи:

1. Выполнить оценку современного (фонового) состояния компонентов окружающей среды в районе предполагаемого размещения напорного нефтепровода Байтуганского месторождения, включая состояние атмосферного воздуха, водных ресурсов, а также растительности, ресурсов животного мира. Описать климатические, геологические, гидрологические, ландшафтные, социально–экономические условия на территории в зоне влияния объектов транспорта нефти;

2. Провести комплексную оценку воздействия на окружающую среду реконструкции УПН Байтуганского месторождения в части разделения потоков;

3. Рассмотреть факторы негативного воздействия на природную среду, определить количественные характеристики воздействий при осуществлении строительства и эксплуатационной деятельности УПН Байтуганского месторождения, в том числе при аварийных ситуациях;

4. Разработать мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия УПН Байтуганского месторождения на окружающую среду за счет внедрения передовых технологий и схем, способов и оборудования для организации сухопутной транспортировки нефти;

5. Разработать рекомендации по проведению экологического мониторинга при эксплуатации УПН Байтуганского месторождения;

6. Выполнить оценку стоимости комплекса природоохранных мероприятий, а также оценку компенсационных выплат за ущерб различным компонентам окружающей среды при реализации проекта.

2 ИНФОРМИРОВАНИЕ И УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВЕННОСТИ В ПРОЦЕССЕ ОВОС

В соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (Приказ Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372) необходимо выявить общественные предпочтения для принятия решений по реализации проекта реконструкции УПН Байтуганского нефтяного месторождения в части разделения потоков.

С целью определения общественного мнения и обеспечения возможности его учета в проектных решениях, необходимо осуществлять информирование общественности о реализации проекта в период подготовки и проведения ОВОС. При этом могут быть использованы различные механизмы консультаций, включая:

- технические совещания с экспертами и представителями негосударственных и общественных организаций;
- встречи с общественностью региона;
- освещение целей и способов реализации проекта в печати и других средствах массовой информации.

В качестве основного метода выявления общественных предпочтений необходимо:

- использовать общественное консультирование заинтересованных групп среди населения и других участников ОВОС. Замечания и предложения от заинтересованных групп принимать в письменном виде;
- проинформировать население о вынесении на обсуждение Задания на проведение ОВОС, о том, где можно ознакомиться с Заданием и принимать замечания и предложения от населения в течение 30 дней со дня опубликования информации. Данные замечания и предложения учитываются при составлении окончательного варианта Задания по оценке воздействия на окружающую среду и должны быть отражены в материалах по оценке воздействия на окружающую среду;
- провести обсуждение Задания на проведение ОВОС с органами исполнительной власти субъектов РФ и органами местного самоуправления, на территории которых намечается реализация проекта, со специально уполномоченными государственными органами с целью получения условий для разработки материалов ОВОС, а также

с другими участниками процесса оценки воздействия на окружающую среду;

- на основе Задания разработать предварительные материалы ОВОС и проинформировать население и других участников процесса оценки воздействия на окружающую среду о том, где можно ознакомиться с предварительными материалами ОВОС, принимать замечания и предложения к предварительным материалам ОВОС в течение 30 дней со дня опубликования информации;
- опубликовать объявления об обсуждении материалов ОВОС в официальных изданиях органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, на территории которых намечается реализация проекта. В объявлении указать адрес и сроки принятия замечаний и предложений;
- в соответствии с законодательством РФ совместно с органами местного самоуправления провести общественные слушания по обсуждению материалов ОВОС.

Дополнительное информирование участников процесса оценки воздействия на окружающую среду может осуществляться путем размещения информации на радио, телевидении, в периодической печати, Интернете и иными способами, обеспечивающими распространение и доступ к информации.

3 ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПОЛНЕНИЮ МАТЕРИАЛОВ ОВОС

3.1 Материалы ОВОС должны быть выполнены в соответствии с законодательными и нормативными требованиями РФ в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, инвестиционного проектирования, а также удовлетворять требованиям региональных законодательных и нормативных документов;

3.2 ОВОС реконструкции УПН в рамках технологической схемы обустройства Байтуганского месторождения необходимо выполнить на основе имеющейся официальной информации, статистики, проведенных ранее исследований, геологических и инженерно-экологических изысканий. При выявлении недостатка в исходных данных и других неопределенностей в определении воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, описать данные неопределенности, оценить степень их значимости и разработать рекомендации по их устранению;

3.3 В материалах ОВОС должны содержаться карты, отражающие экологическую обстановку территории, занимаемой объектами реконструкции УПН Байтуганского месторождения;

3.4При выполнении оценки воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду должны быть использованы методы системного анализа.

4 СОСТАВ И СОДЕРЖАНИЕ МАТЕРИАЛОВ ОВОС

В соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской федерации» от 16.05.2000 г. № 372, исследования по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности должны включать следующие материалы:

- характеристику намечаемой хозяйственной деятельности;
- анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.);
- возможные воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду;
- оценку воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности (вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий);
- мероприятия, уменьшающие, смягчающие или предотвращающие негативные воздействия, оценку их эффективности и возможности реализации;
- оценку значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий;
- предложения по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной деятельности;
- рекомендации по проведению после проектного анализа реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности;
- предварительный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (включая краткое изложение для неспециалистов).

В разделах ОВОС необходимо учесть следующее:

4.1 Характеристика районов размещения объекта

4.1.1 Сведения об окружающей природной среде - зональные и региональные особенности территории, климатическая и ландшафтная характеристики, природные процессы; хозяйственное использование территории, включая рациональное природопользование, с указанием фоновых загрязнений

компонентов окружающей среды; характеристика видового разнообразия животного мира и растительных сообществ; социально-экономические и демографические условия территории;

4.1.2 Природно-хозяйственная характеристика территории в зоне воздействия объекта, природная ценность территории, ее социальная и культурная значимость; наличие особо охраняемых объектов и территорий (заповедники, заказники, водоохранные зоны, зоны санитарной охраны и др.);

4.1.3 Сведения о существующем состоянии компонентов окружающей среды, фоновых загрязнениях атмосферного воздуха в ближайшем населенном пункте.

4.2 Характеристика планируемой деятельности

4.2.1 Характеристика предлагаемой реконструкции УПН Байтуганского месторождения. Перечень и характеристика основного сырья и материалов;

4.2.2 Потребность в ресурсах – энергетических (электро-, водо-, топливо-, тепло-), земельных, материальных, трудовых при осуществлении хозяйственной деятельности;

4.2.3Технологические параметры и технико-экономические показатели предлагаемых схем и технологий;

4.2.4 Срок эксплуатации объектов реконструкции УПН Байтуганского месторождения.

4.3 Прогноз воздействия на компоненты окружающей среды

4.3.1 Атмосферный воздух

- описание планируемых параметров источников выбросов загрязняющих веществ, количественные и качественные показатели выбросов от проектируемых объектов УПН Байтуганского нефтяного месторождения;
- проведение расчетов рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе с определением санитарно защитной зоны;
- оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе ближайшего населенного пункта;
- определение зоны влияния проектируемых объектов УПН Байтуганского месторождения на окружающую среду с описанием территорий, попадающих в зону влияния;
- планируемые мероприятия (в т.ч. организация мониторинга) по защите атмосферного воздуха и капиталовложения, необходимые для реализации этих мероприятий;
- определение возможного ущерба вследствие загрязнения атмосферного воздуха.

4.3.2 Поверхностные воды

- перечень водных объектов в зоне намечаемой деятельности;
- анализ поверхностных вод по степени их защищенности и устойчивости к воздействию намечаемой хозяйственной деятельности;
- анализ потенциального риска загрязнения водосборного бассейна;
- характеристика источников водоснабжения (с указанием местоположения водозабора), их хозяйственное использование, техническое состояние. Наличие водоохранных зон;
- обоснование планируемого водопотребления, рекомендуемая система водоснабжения и водоотведения;
- характеристика сточных вод (объем, вид, количество и концентрация загрязняющих веществ, температура, режим отведения сточных вод), местоотведения;
- характеристика возможных изменений состояния водных объектов при реализации намечаемой деятельности;
- планируемые мероприятия по рациональному использованию поверхностных води защите их от загрязнения (в т.ч. организация мониторинга), капиталовложения, необходимые для реализации этих мероприятий.

4.3.3 Геологическая среда и подземные воды

- оценка гидрогеологических условий территории с определением характеристики первого от поверхности водоносного горизонта и его защищенности в зоне воздействия проектируемых объектов УПН Байтуганского месторождения;
- оценка влияния современных геологических процессов на устойчивость инженерных сооружений проектируемых объектов транспорта нефти;
- планируемые мероприятия по защите подземных вод от загрязнения иррациональному использованию недр (в т.ч. организация мониторинга), капиталовложения, необходимые для реализации этих мероприятий.

4.3.4 Воздействие отходов от намечаемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды.

- краткая характеристика источников образования отходов при эксплуатации проектируемых объектов реконструкции УПН;
- перечень и характеристика отходов (класс опасности, опасные свойства, ресурсные и ценные компоненты);
- удельные и валовые показатели образования отходов производства от намечаемой деятельности;

- проектные решения по складированию и хранению отходов, наличие технологий по их переработке и утилизации, объемы и виды утилизируемых отходов;
- техническая характеристика объектов, предназначенных для размещения отходов (площадь, конструктивные особенности, сроки эксплуатации объектов, классы опасности принимаемых отходов и др.);
- сведения о возможности возникновения аварийных ситуаций на объектах размещения отходов, возможных последствиях и способах локализации;
- планируемые мероприятия по охране окружающей среды от негативного воздействия объектов длительного размещения отходов (в т.ч. порядок рекультивации объектов) и капиталовложения, необходимые для реализации этих мероприятий.

4.3.5 Почвы и земельные ресурсы

- оценка возможности изъятия земель во временное и постоянное пользование, исходя из ценности, статуса и использования земель;
- оценка возможности размещения отходов от проектируемых объектов реконструкции УПН (с учетом объемов, состояния и токсичности отходов) и рациональности использования земель под складирование промышленных и бытовых отходов;
- прогноз изменений почвенного покрова при реализации намечаемой деятельности (характеристика нарушений почвенного покрова, оценка нарушенных земель; загрязнение почв при нормальном режиме эксплуатации объекта и при авариях, с учетом количества и токсичности отходов);
- планируемые мероприятия по ликвидации возможного загрязнения почв;
- условия и сроки восстановления плодородного слоя почвы;
- оценка ущерба земельным ресурсам с учетом платы за изъятие земель и загрязнение почв. Расчет возможных убытков, причиняемых основным землепользователям в зоне воздействия объекта;
- планируемые мероприятия по благоустройству нарушенных территорий, рекультивации земель и предотвращению негативного воздействия на почвенный покров.

4.3.6 Растительность

- прогноз изменений в растительном покрове вследствие реализации проекта строительства проектируемых объектов реконструкции УПН Байтуганского месторождения - видовое разнообразие, продуктивность и другие таксационные показатели растительности;
- определение функциональной значимости преобладающих растительных сообществ и оценка изменений значимости при реализации намечаемой деятельности;

- мероприятия по сохранению видового разнообразия, продуктивности растительных сообществ.

4.3.7 Животный мир

- оценка факторов, воздействующих на животный мир (техногенное, рекреационное и др. виды воздействий);
- оценка биотопических условий (мест размножения, нагула) и прогноз их изменений при реализации планируемой деятельности;
- прогноз изменений в животном мире в результате реализации намечаемой хозяйственной деятельности;
- оценка ущерба животному миру (с учетом платы за охотничьи ресурсы);
- планируемые мероприятия по минимизации ущерба, сохранению фауны, ее воспроизводству. Предложения по компенсации отрицательного воздействия от намечаемой хозяйственной деятельности.

4.3.8 Особо охраняемые природные территории (ООПТ), исторические и археологические памятники

- оценка факторов, действующих на ООПТ, исторические и археологические памятники (техногенное, рекреационное и др. виды воздействий);
- оценка воздействия на ООПТ, исторические и археологические памятники проектируемых объектов установки подготовки нефти Байтуганского месторождения.

4.4 Социально-экономические условия для реализации намечаемой деятельности

4.4.1 Характеристика существующего положения

- социально-экономические условия жизни населения в районах строительства проектируемых объектов УПН Байтуганского месторождения;
- характеристика трудовой деятельности местного населения, уровень его занятости;
- обеспеченность объекта в период его строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения в производственной деятельности;
- медико-биологическое состояние населения в районах строительства проектируемых объектов транспорта нефти;
- санитарно-эпидемиологическое состояние территории;
- мнение общественности о намечаемой деятельности и возможности размещения объектов на намечаемых территориях субъектов РФ - организация и проведение общественных слушаний, результаты

общественного обсуждения проекта, перечень выдвинутых дополнительных требований;

- определение возможных конфликтных ситуаций.

4.4.2 Воздействие проекта на социально-экономические условия

- воздействие на экономические условия (инвестиции, экономические последствия для регионов);
- социальные последствия (создание рабочих мест, компенсации);
- сопоставительный анализ здоровья населения в районах строительства проектируемых объектов УПН Байтуганского месторождения;
- прогнозная оценка влияния загрязнения атмосферного воздуха, поверхностных вод и земель на здоровье населения, проживающего вблизи зоны санитарного разрыва проектируемого объекта;
- прогноз изменений в медико-биологическом состоянии территории, в том числе вследствие изменения санитарно-эпидемиологического состояния и экологических условий территории. Рекомендации по реабилитации здоровья населения в зоне влияния проектируемого объекта.

4.5 Оценка экологических рисков

- выявление рисков воздействия при эксплуатации проектируемых объектов установки подготовки нефти Байтуганского месторождения;
- оценка экологических рисков.

4.6 Заключение

Обобщенные результаты экологической и социально-экономической оценок.

От организации Исполнителя:	***От организации Заказчика:***
Технический директор	Главный инженер-
ООО «ОренбургНИПИнефть»	заместитель генерального директора
	по производству ООО «БайТекс»
_____ Р.А. Березовский	_____ В.В. Кузнецов
«15» ноября 2018 г.	«15» ноября 2018 г.

Приложение В. Исследования атмосферного воздуха района проектируемых работ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ЦМС)

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел/факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, http://www.pogoda-sv.ru
Лицензия регистрационный номер Р/2012/2174/100/Л от 08.10.2012г.

29.12.2018 № 10-02-49/1773
На № 932 от 18.10.2018

ООО «ОренбургНИПИнефть»

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область **САМАРСКАЯ** *Район* **КАМЫШЛИНСКИЙ** *Н.п.* **НОВОЕ УСМАНОВО**

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «ОренбургНИПИнефть», для разработки раздела «Инженерно-экологические изыскания» проекта «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)»

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сажа, сумма углеводородов (С1 – С10)

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается –

Фоновые концентрации определены на основании Временных рекомендаций Росгидромета **с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в н.п. Новое Усманово Камышлинского района**

Место отбора проб – н.п. Новое Усманово, ул. Советская, 61
N 53˚06'43.4" E 52˚20'55.7"

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,010	мг/м^3
Оксид углерода	0,8	мг/м^3
Диоксид азота	0,016	мг/м^3
Оксид азота	0,007	мг/м^3
Сероводород	0,001	мг/м^3
Сажа	0,0	мг/м^3
Сумма углеводородов (С1 – С10)	0,9	мг/м^3

Выданный ориентировочный фон действителен до **января 2022 года.**

Для получения более объективных **фоновых концентраций** загрязняющих веществ необходимо проведение всесезонных натурных замеров, т.к. стационарные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в **н.п. Новое Усманово Камышлинского района** не проводятся.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

И.о.начальника центра **Н.В.Евсеева**

Солнцева
8(846) 207 51 16

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ЦМС)

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел/факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, http://www.pogoda-sv.ru
Лицензия регистрационный номер Р/2012/2174/100/Л от 08.10.2012г.

19.10.2018 № 10-02-49/1454
На №_____от_____

ООО «ОренбургНИПИнефть»

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область **САМАРСКАЯ** *Район* **КЛЯВЛИНСКИЙ** *Н.п.* **БЕРЕЗОВАЯ ПОЛЯНА**

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «ОренбургНИПИнефть», для разработки раздела «Инженерно-экологические изыскания» проекта «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. X очередь»

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сумма углеводородов (С1 – С10)

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается –

Фоновые концентрации определены на основании Временных рекомендаций Росгидромета **с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в н.п. Березовая Поляна Клявлинского района**

Место отбора проб – н.п. Березовая Поляна, д. 7
N 54˚12'25.6" E 52˚20'16.4"

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,008	мг/м^3
Оксид углерода	0,8	мг/м^3
Диоксид азота	0,013	мг/м^3
Оксид азота	0,008	мг/м^3
Сероводород	0,001	мг/м^3
Сумма углеводородов (С1 – С10)	1,0	мг/м^3

Выданный ориентировочный фон действителен до **сентября 2021 года.**

Для получения более объективных **фоновых концентраций** загрязняющих веществ необходимо проведение всесезонных натурных замеров, т.к. стационарные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в **н.п. Березовая Поляна Клявлинского района** не проводятся.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник центра **Усатова И.А.**

Солнцева
8(846) 207 51 16

ГИДРОХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
ООО "Центр мониторинга водной и геологической среды"
Аттестат аккредитации
№ РОСС RU.0001.511096

Гидрохимическая лаборатория
ООО "Центр мониторинга водной и геологической среды"
443096, г. Самара, ул. Больничная, д. 2а, т. (846) 337-60-05, факс (846) 337-64-33
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.511096 действует до 03 августа 2016г.
Лицензия № Р/2014/2540/100/Л от 09 апреля 2014 г.

П Р О Т О К О Л №17
от 28.06.2018 г.

инструментальных замеров на объектах ООО "БайТекс"
Байтуганское месторождение Самарская область

№№ п/п	Наименование источника	Нагрузка, топливо	Параметры г/в смеси			Ингредиенты	Концентрации с указанием погрешности, г/м³		Эффективность ГОУ, %	Выброс, г/сек	ПДВ, г/сек
			Т, °С	Скорость, м/сек	Объемная скорость, м³/сек		До очистки	После очистки			
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	УПН резеввуары с товарной жидкостью РВС№2					Сероводород	н.ч.м.				0,001571
						Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	0,0291				1,896792
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.				0,701546
						Бензол	0,000129				0,009162
						Ксилол	н.ч.м.				0,002880
						Толуол	н.ч.м.				0,005759
2	УПН резеввуары с товарной жидкостью РВС№3					Сероводород	н.ч.м.				0,001514
						Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	0,0293				1,828233
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.				0,676189
						Бензол	0,000127				0,008831
						Ксилол	н.ч.м.				0,002775
						Толуол	н.ч.м.				0,005551
3	УПН резеввуары с товарной жидкостью РВС№4					Сероводород	н.ч.м.				0,001571
						Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	0,0284				1,896792
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.				0,701546
						Бензол	0,000112				0,009162
						Ксилол	н.ч.м.				0,002880
						Толуол	0,000315				0,005759
4	УПН резеввуары с товарной жидкостью РВС№5					Сероводород	н.ч.м.				0,001571
						Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	0,0294				1,896792
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.				0,701546
						Бензол	0,000116				0,009162
						Ксилол	н.ч.м.				0,002880
						Толуол	0,000321				0,005759

№№ п/п	Наименование источника	Нагрузка, топливо	Параметры г/в смеси			Ингредиенты	Концентрации с указанием погрешности, г/м³		Эффективность ГОУ, %	Выброс, г/сек	ПДВ, г/сек
			T, °C	Скорость, м/сек	Объемная скорость, м³/сек		До очистки	После очистки			
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	Реагентный блок БР 1,2					Метанол	н.ч.м.				0,416217
6	Вентиляционная труба лаборатории					Азотная кислота	н.ч.м.				0,000060
						Аммиак	н.ч.м.				0,000600
						Соляная кислота	н.ч.м.				0,000030
						Серная кислота	н.ч.м.				0,000060
						Толуол	0,000385				0,012840
						Изопропиловый спирт	н.ч.м.				0,000100
						Ацетон	н.ч.м.				0,000730
						Бензин нефтяной малосернистый	н.ч.м.				0,087500
7	Печь подогрева нефти ПП - 0,63					Азота диоксид	н.ч.м.				0,134026
						Азота оксид	н.ч.м.				0,021779
						Диоксид серы	н.ч.м.				0,185440
						Углерода оксид	0,00154				0,191524
						Бенз/а/пирен	н.ч.м.				1,00E-07
8	Печь подогрева нефти ПП-1,6					Азота диоксид	н.ч.м.				0,134026
						Азота оксид	н.ч.м.				0,021779
						Диоксид серы	0,00156				0,185440
						Углерода оксид	н.ч.м.				0,191524
						Бенз/а/пирен	н.ч.м.				1,00E-07
9	Печь подогрева нефти ПП-1,6					Азота диоксид	н.ч.м.				0,134026
						Азота оксид	н.ч.м.				0,021779
						Диоксид серы	н.ч.м.				0,185440
						Углерода оксид	0,00157				0,191524
						Бенз/а/пирен	н.ч.м.				1,00E-07
10	Печь подогрева нефти ПП-1,6					Азота диоксид	н.ч.м.				0,134026
						Азота оксид	н.ч.м.				0,021779
						Диоксид серы	н.ч.м.				0,185440
						Углерода оксид	0,00162				0,191524
						Бенз/а/пирен	н.ч.м.				1,00E-07
11	Печь подогрева нефти ПП-1,6					Азота диоксид	н.ч.м.				0,134026
						Азота оксид	н.ч.м.				0,021779
						Диоксид серы	н.ч.м.				0,185440
						Углерода оксид	0,00169				0,191524
						Бенз/а/пирен	н.ч.м.				1,00E-07

№№ п/п	Наименование источника	Нагрузка, топливо	Параметры г/в смеси			Ингредиенты	Концентрации с указанием погрешности, г/м³		Эффективность ГОУ, %	Выброс, г/сек	ПДВ, г/сек
			Т, °С	Скорость, м/сек	Объемная скорость, м³/сек		До очистки	После очистки			
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12	Газотурбинная электростанция ГТЭС					Азота диоксид	н.ч.м.				0,114168
						Азота оксид	н.ч.м.				0,017060
						Углерода оксид	0,00171				0,119849
13	Тех. оборудование малого парка	расчетный метод				Сероводород	н.ч.м.				0,000041
						Бутан	н.ч.м.				0,007242
						Пентан	н.ч.м.				0,007761
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.				0,114503
						Этан	н.ч.м.				0,000109
						Пропан	н.ч.м.				0,000847
						Смесь природных меркаптанов	н.ч.м.				0,000027
14	Тех. оборудование большого парка	расчетный метод				Сероводород	н.ч.м.				0,000578
						Бутан	н.ч.м.				0,072046
						Пентан	н.ч.м.				0,020427
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.				0,282048
						Этан	н.ч.м.				0,006822
						Пропан	н.ч.м.				0,007425
						Смесь природных меркаптанов	н.ч.м.				0,000070

*Н.ч.м. - ниже чувствительности методики

Начальник Гидрохимической лаборатории **О.В. Сорокова**

Гидрохимическая лаборатория
ООО "Центр мониторинга водной и геологической среды"
443096, г. Самара, ул. Больничная, д. 2а, т. (846) 337-60-05, факс (846) 337-60-05
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.511096 от 06 мая 2015 г.
Лицензия № Р/2014/2540/100/Л от 09 апреля 2014 г.

ГИДРОХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
ООО "Центр мониторинга водной и геологической среды"
Аттестат аккредитации
№ РОСС RU.0001.511096

П Р О Т О К О Л №1
от 18.06.2018 г.
исследование воздуха

Заказчик	**ООО "БайТекс"**
Юридический адрес	**461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ул. Революционная, д. 51/36**
Место отбора пробы	**Самарская, Оренбургская область**
Цель отбора	**Исследование атмосферного воздуха Байтуганского месторождения**
Вид пробы (среденесуточная, разовая)	**Максимально-разовая**
Средства измерений, используемые при отборе	**Газоанализатор универсальный ГАНК-4**
Сведения о государственной поверке	**Номер галографической наклейки 17000627736 от 16.05.2018 г., выданный Серпуховским филиалом ФБУ ЦСМ Московской обл.**

№ п/п	Дата отбора	Дата анализа	Наименование источника	Наименование ингридиентов	Результат анализа, мг/м^3	ПДКм.р., мг/м^3
1	2	3	4	5	6	7
1	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины №518	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,6	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
2	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины №532	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,5	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
3	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины №429А	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	28,4	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
4	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 218	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	28,1	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
5	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 1573	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	27,3	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
6	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 526	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,7	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
7	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 525	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	27,9	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60

8	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 528	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,9	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
9	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона АГЗУ - 5а	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	27,8	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
10	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 567	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	27,5	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
11	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 1565	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	27,1	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
12	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 1557	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	28,2	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
13	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 1556	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	28,9	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
14	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 1042	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	26,6	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
15	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 530	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,7	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
16	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона АГЗУ - 23	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,5	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60

17	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона нагнетательной скважины № 209	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,4	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
18	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 1218	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	28,4	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
19	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 825	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	28,6	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
20	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 1583н	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,2	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
21	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 1678н	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,1	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
22	18.06.2018	18.06.2018	Санитарно-защитная зона добывающей скважины № 429	Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Метан	н.ч.м.	50
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	28,8	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
23	18.06.2018	18.06.2018	Факельная установка	Азота диоксид	н.ч.м.	0,2
				Азота оксид	н.ч.м.	0,4
				Диоксид серы	н.ч.м.	0,5
				Углерод оксид	1,55	5
				Бенз/а/пирен	н.ч.м.	0,00001
				Сероводород	н.ч.м.	0,008
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (по метану)	29,6	50
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (по гексану)	н.ч.м.	60
				Метан	н.ч.м.	50
				Бензол	0,0648	0,3
				Ксилол	н.ч.м.	0,2
				Толуол	0,317	0,6
				Смесь природных меркаптпнов	н.ч.м.	0,00005

*Н.ч.м. - ниже чувствительности методики

Начальник Гидрохимической лаборатории **О.В. Сорокова**

Приложение Г. Радиационные исследования района проектируемых работ

Протокол испытаний № 19/131 от 21.12.2018

ИЛ-6-19-Э

Испытательная лаборатория ООО «Лаборатория «Центра социальных технологий»
Россия, 460026, г. Оренбург, ул. Хакимова, 100,
тел. (3532)45-22-83, 45-22- 23, 45-22-12 e-mail: zavlabcst@list.ru
Аттестат аккредитации № RA.RU.21ЭМ91, выдан 23.09.2015 бессрочно

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ
РОСАККРЕДИТАЦИЯ

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий ИЛ
ООО «Лаборатория «ЦСТ»
_____ / Н.Н. Апрелева
«21» декабря 2018 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
РАДИАЦИОННЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

№ 19/131 от «21» декабря 2018 г.

1. Наименование и адрес заказчика: ООО «ОренбургНИПИнефть», 460021, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Гагарина, д. 5

2. Место (объект), где проводились исследования (испытания) и измерения: Земельный участок, отведенный под строительство объекта: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1,4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков».

3. Номер акта и дата проведения исследований (испытаний) и измерений: 15/131 от 17.12.2018

4. Цель исследований (испытаний) и измерений: Инженерно-экологические изыскания

5. Дополнительные сведения: Договор 194/2018-ИЛ-Э

6. Средства измерений (СИ):

Наименование средств измерений	Заводской номер	Инвентарный номер	Данные о поверке		
			Номер	Срок действия	
Дозиметр рентгеновского и гамма–излучения ДКС-АТ1123	50687	49	4/410-0047-18	23.01.2018	22.01.2019

7. НД, в соответствии с которой проводились исследования (испытания) и измерения:

МУ 2.6.1.2838, РЭ Дозиметр ДКС АТ-1123

Протокол испытаний не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория ЦСТ» (Основание: ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009).

Страница 1 из 2

8. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ контрольной точки	Координаты контрольной точки	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности, МЭД – гамма излучения, мкЗв/ч	Нормативные значения МЭД-гамма излучения, мкЗв/ч	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности, ППР с поверхности грунта, мБк/с×м^2	Нормативные значения ППР с поверхности грунта, мБк/с×м^2
1	-	0,102 ± 0,0153	0,3	-	80
2	-	0,123 ± 0,0185	0,3	-	80
3	-	0,113 ± 0,0169	0,3	-	80
4	-	0,107 ± 0,0161	0,3	-	80
5	-	0,135 ± 0,0202	0,3	-	80
6	-	0,126 ± 0,02025	0,3	-	80
7	-	0,129 ± 0,0209	0,3	-	80
8	-	0,108 ± 0,0162	0,3	-	80
9	-	0,135 ± 0,0202	0,3	-	80
10	-	0,122 ± 0,0183	0,3	-	80

Примечание:

1. Результат исследований (испытаний) измерений представлен в виде X±Δ, где X – результат исследований (испытаний) и измерений, Δ - характеристика погрешности измерений

Ответственный за составление протокола:

Лаборант		Пивоваров В.А.
(должность)	(подпись)	(Ф.И.О.)

Конец протокола № 19/131 от 21.12.2018

Протокол испытаний не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория ЦСТ» (Основание: ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009).

ИЛ-6-17-Э

Испытательная лаборатория ООО «Лаборатория «Центра социальных технологий»
Россия, 460026, г. Оренбург, ул. Хакимова, 100,
тел. (3532)45-22-83, 45-22- 23, 45-22-12 e-mail: zavlabcst@list.ru
Аттестат аккредитации № RA.RU.21ЭМ91, выдан 23.09.2015 бессрочно

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ
РОСАККРЕДИТАЦИЯ

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель заведующего ИЛ
ООО «Лаборатория «ЦСТ»
_____/_Н.С.Богатова
«28» декабря 2018 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ ДОННЫХ ОТЛОЖЕНИЙ

№17/1066 от «28» декабря 2018 г.

1. Наименование и адрес заказчика: ООО «ОренбургНИПИнефть». 460021, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5.

2. Место отбора образцов: Земельный участок, отведенный под строительство объекта: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1,4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков».

3. Наименование образцов:
- Точка 1. р. Мокрый Якшигул. Код: 4/1066-01
- Точка 2. р. Мокрый Якшигул. Код: 4/1066-02

4. Тип образцов: объединенный

5. Номер акта и дата отбора образцов: 4/1066 от 17.12.2018

6. Цель исследований (испытаний) и измерений: инженерно-экологические изыскания

7. Дата выполнения исследований (испытаний) и измерений: 21.12.2018, 22.12.2018, 24.12.2018, 25.12.2018, 26.12.2018, 27.12.2018

8. Дополнительные сведения: -

9. Средства измерений (СИ):

Наименование средств измерений	Заводской номер	Инвентарный номер	Данные о поверке		
			Номер	Срок действия	
Весы лабораторные электронные МВ 210-А	25225111	41	12/4-185-2018	10.04.2018	09.04.2019
Бета-гамма спектрометрический комплекс с альфа-радиометром «ПРОГРЕСС-БГ-АР»	1414/1418	113	4/420-1027-18	29.05.2018	28.05.2019

Протокол испытаний не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория ЦСТ» (Основание: ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009).
Данный протокол распространяется только на исследованные образцы

10. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

Код образца	Место отбора/ Координаты	Определяемые показатели	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности, ед.изм	НД на МИ	ПДК, ед. измерений
4/1066-01	Точка 1. р. Мокрый Якшигул	Cs-137, Бк/кг	5,7539±2,6698	Методические рекомендации по приготовлению счетных образцов для спектрометрических комплексов с программным обеспечением «Прогресс» Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра «Прогресс» ГОСТ Р 54038	-
		Ra-226, Бк/кг	10,4586±4,1932		-
		Th-232, Бк/кг	16,4157±4,9527		-
		K-40, Бк/кг	494,0±111,0		-
		Аэфф., Бк/кг	76,3±12,6		-
4/1066-02	Точка 2. р. Мокрый Якшигул	Cs-137, Бк/кг	менее 3,0	Методические рекомендации по приготовлению счетных образцов для спектрометрических комплексов с программным обеспечением «Прогресс» Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра «Прогресс» ГОСТ Р 54038	-
		Ra-226, Бк/кг	13,1772±5,0663		-
		Th-232, Бк/кг	12,7958±5,2455		-
		K-40, Бк/кг	325,9±92,0		-
		Аэфф., Бк/кг	59,1±11,9		-

Примечание:
1. В соответствии с требованиями методик исследований (испытаний) и измерений результат представлен в виде X±Δ, где X – результат исследований (испытаний) и измерений массовой концентрации определяемой характеристики в образце, Δ - характеристика погрешности измерений
2. Результат получен как среднее арифметическое двух результатов исследований (испытаний) и измерений.
Мнения и толкования -
Ответственный за составление протокола:

Инженер-лаборант ИЛ (должность) _____ (подпись) Колиниченко Е.В. (Ф.И.О.)

Конец протокола №17/1066 от 28.12.2018

Протокол испытаний не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория ЦСТ» (Основание: ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009).
Данный протокол распространяется только на исследованные образцы

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ
РОСАККРЕДИТАЦИЯ

СВИДЕТЕЛЬСТВО РАДИАЦИОННОГО КАЧЕСТВА № 951-в – 28.09.2018

Настоящий документ удостоверяет, что продукция (объект)

Вода подземная

Место отбора: Самарская обл., Байтуганское месторождение,

скважина №17

представленная (ый)

ООО «Мониторресурсы» (для ООО «БайТекс»)

г.Самара, ул.Больничная, д.2а, комната 1

(Наименование и адрес организации, которой выдано данное Свидетельство)

подвергнута испытаниям в аккредитованной в Росаккредитации лаборатории по параметрам

Суммарная альфа- и бета-активность

(Радиационные параметры)

и соответствует нормативным требованиям

СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)»
СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ 99/2010)

(Нормативные документы – название, номер)

СП 2.6.1.2800-10 Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счёт природных источников ионизирующего излучения.
СанПиН 2.3.2.1078-01 Гигиенические требования безопасности и пищевой ценности пищевых продуктов.
СанПиН 2.1.4.1074-01 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем водоснабжения. Контроль качества.
МУ 2.6.1.1981-05 Методические указания. Радиационный контроль и гигиеническая оценка источников питьевого водоснабжения и питьевой воды по показателям радиационной безопасности. Оптимизация защитных мероприятий источников питьевого водоснабжения с повышенным содержанием радионуклидов.

Директор Тольяттинского филиала АО «ДАР/ВОДГЕО» (подпись) **П.В.Сторожев** (фамилия, инициалы)

М.П.

Дата "28" сентября 2018
(число) (месяц) (год)

Страница 1 из 2 страниц

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ДАР/ВОДГЕО"
ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ФИЛИАЛ
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС: 143980, РОССИЯ, Г.БАЛАШИХА, МИКРОРАЙОН КУЧИНО, УЛ. ГИДРОГОРОДОК, 15
ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС: 445043, САМАРСКАЯ ОБЛ., Г.ТОЛЬЯТТИ, УЛ.КОММУНАЛЬНАЯ, 39, ОФИС 605

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ
№ RA.RU.21АЖ18 ВЫДАН ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО АККРЕДИТАЦИИ 18.01.2016

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ ПРОДУКЦИИ

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ **26 - 28 сентября 2018 года**
(Число, месяц, год проведения измерений)

МЕТОД ИЗМЕРЕНИЯ **Методика измерения суммарной альфа-активности с использованием сцинтилляционного альфа-радиометра с программным обеспечением «ПРОГРЕСС»**

Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного бета- спектрометра с программным обеспечением «ПРОГРЕСС»
Альфа-радиометр сцинтилляционный«Прогресс-АР» № 1107
свидетельство о поверке № 045597/000405-2018 от 31.01.2018г.
Бета-гамма-спектрометрический комплекс «Прогресс-БГ» №1035
Свидетельство о поверке № 045596/000405-2018 от 31.01.2018г.
Свидетельства о поверке выданы Сызранским филиалом Федерального бюджетного учреждения «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области»
(Методика выполнения измерения, средство измерения, свидетельство о поверке)

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ: **ОТБОР ПРОБЫ ПРОИЗВОДИЛСЯ ЗАКАЗЧИКОМ**
СОПРОВОДИТЕЛЬНЫЙ ДОКУМЕНТ: ВЕДОМОСТЬ ОТБОРА б/№ ОТ 18.09.2018
Результат распространяется на предоставленную пробу.

№	Радиационный параметр (величина)	Единица величины	Результат измерения	Погрешность измерения (в единицах величины)
1	**Суммарная альфа-активность**	**Бк/кг**	**0,017**	**0,025**
2	**Суммарная бета-активность**	**Бк/кг**	**меньше 0,1**	**---**

Критерий для оценки соответствия **В соответствии с НРБ-99/2009 безопасный уровень суммарной альфа –активности составляет 0,2 Бк/кг, а суммарной бета-активности 1Бк/кг.**

Ответственный исполнитель: _____ Пономарева Е.Е.
Подпись фамилия, инициалы

Свидетельство получил: 28.09.2018 _____ Болотова М.А.
Дата подпись фамилия, инициалы

Окончание свидетельства №951-В Страница 2 из 2

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ
РОСАККРЕДИТАЦИЯ

СВИДЕТЕЛЬСТВО РАДИАЦИОННОГО КАЧЕСТВА № 950-в – 28.09.2018

Настоящий документ удостоверяет, что продукция (объект)

Вода подземная

Место отбора: Самарская обл., Байтуганское месторождение,

скважина №16

представленная (ый)

ООО «Мониторресурсы» (для ООО «БайТекс»)

г.Самара, ул.Больничная, д.2а, комната 1

(Наименование и адрес организации, которой выдано данное Свидетельство)

подвергнута испытаниям в аккредитованной в Росаккредитации лаборатории по параметрам

Суммарная альфа- и бета-активность

(Радиационные параметры)

и соответствует нормативным требованиям

СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)»
СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ 99/2010)

(Нормативные документы – название, номер)

СП 2.6.1.2800-10 Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счёт природных источников ионизирующего излучения.
СанПиН 2.3.2.1078-01 Гигиенические требования безопасности и пищевой ценности пищевых продуктов.
СанПиН 2.1.4.1074-01 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем водоснабжения. Контроль качества.
МУ 2.6.1.1981-05 Методические указания. Радиационный контроль и гигиеническая оценка источников питьевого водоснабжения и питьевой воды по показателям радиационной безопасности. Оптимизация защитных мероприятий источников питьевого водоснабжения с повышенным содержанием радионуклидов.

Директор Тольяттинского филиала АО «ДАР/ВОДГЕО» (подпись) **П.В.Сторожев** (фамилия, инициалы)

М.П.

Дата "28" сентября 2018
(число) (месяц) (год)

Страница 1 из 2 страниц

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ДАР/ВОДГЕО"
ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ФИЛИАЛ
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС: 143980, РОССИЯ, Г.БАЛАШИХА, МИКРОРАЙОН КУЧИНО, УЛ. ГИДРОГОРОДОК, 15
ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС: 445043, САМАРСКАЯ ОБЛ., Г.ТОЛЬЯТТИ, УЛ.КОММУНАЛЬНАЯ, 39, ОФИС 605

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ
№ RA.RU.21АЖ18 ВЫДАН ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО АККРЕДИТАЦИИ 18.01.2016

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ ПРОДУКЦИИ

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ **26 - 28 сентября 2018 года**
(Число, месяц, год проведения измерений)

МЕТОД ИЗМЕРЕНИЯ **Методика измерения суммарной альфа-активности с использованием сцинтилляционного альфа-радиометра с программным обеспечением «ПРОГРЕСС»**

Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного бета- спектрометра с программным обеспечением «ПРОГРЕСС»
Альфа-радиометр сцинтилляционный«Прогресс-АР» № 1107
свидетельство о поверке № 045597/000405-2018 от 31.01.2018г.
Бета-гамма-спектрометрический комплекс «Прогресс-БГ» №1035
Свидетельство о поверке № 045596/000405-2018 от 31.01.2018г.
Свидетельства о поверке выданы Сызранским филиалом Федерального бюджетного учреждения «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области»
(Методика выполнения измерения, средство измерения, свидетельство о поверке)

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ: **ОТБОР ПРОБЫ ПРОИЗВОДИЛСЯ ЗАКАЗЧИКОМ**
СОПРОВОДИТЕЛЬНЫЙ ДОКУМЕНТ: ВЕДОМОСТЬ ОТБОРА б/№ ОТ 18.09.2018
Результат распространяется на предоставленную пробу.

№	Радиационный параметр (величина)	Единица величины	Результат измерения	Погрешность измерения (в единицах величины)
1	**Суммарная альфа-активность**	**Бк/кг**	**0,03**	**0,03**
2	**Суммарная бета-активность**	**Бк/кг**	**меньше 0,1**	**---**

Критерий для оценки соответствия **В соответствии с НРБ-99/2009 безопасный уровень суммарной альфа –активности составляет 0,2 Бк/кг, а суммарной бета-активности 1Бк/кг.**

Ответственный исполнитель: Пономарева Е.Е.
Подпись фамилия, инициалы

Свидетельство получил: 28.09.2018 Балотова А.Д.
Дата подпись фамилия, инициалы

Окончание свидетельства №950-В

Страница 2 из 2

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ
РОСАККРЕДИТАЦИЯ

СВИДЕТЕЛЬСТВО РАДИАЦИОННОГО КАЧЕСТВА № -289-г – 24.07.2018

Настоящий документ удостоверяет, что продукция (объект)

Территория участка, расположенного по адресу: Самарская область, Байтуганское месторождение (расширение), контроль территории, оборудования и почвы

(Идентифицирующие признаки продукции (наименование, тип, вид, марка, размер партии, количество и т. д.)

представленная (ый)

ООО «БайТекс»

(Наименование и адрес организации, которой выдано данное Свидетельство)

подвергнута испытаниям в аккредитованной Федеральной службой по аккредитации лаборатории по параметрам

Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения (МЭД)

(Радиационные параметры)

и соответствует нормативным требованиям

СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)»

(Нормативные документы – название, номер)

МУ 2.6.1.2398-08 Методические указания. Радиационный контроль и санитарно-гигиеническая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий, сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности

Зав. аналитической лабораторией (подпись) И.Н. Левковец (фамилия, инициалы)

М.П.

Дата "24" июля 2018
(число) (месяц) (год)

Страница 1 из 11 страниц

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ДАР/ВОДГЕО"
ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ФИЛИАЛ
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС: 143980, РОССИЯ, Г.БАЛАШИХА, МИКРОРАЙОН КУЧИНО, УЛ. ГИДРОГОРОДОК, 15
ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС: 445043, САМАРСКАЯ ОБЛ., Г.ТОЛЬЯТТИ, УЛ.КОММУНАЛЬНАЯ, 39, ОФИС 605

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № RA.RU.21АЖ18 ВЫДАН ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО АККРЕДИТАЦИИ 18.01.2016 ГОДА

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ ПРОДУКЦИИ

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ **18-28 июня 2018 года**
(Число, месяц, год проведения измерений)

МЕТОД ИЗМЕРЕНИЯ
Методика дозиметрического обследования территории (Согласовано ФГУП «ВНИИФТРИ» 2011г)
(Методика выполнения измерения,

ДКС-96, заводской № Д1050 (Свидетельство о поверке № 045595/Г3000402-2018 от 31.01.2018 выдано Сызранским филиалом ФБУ «Государственный рениональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области), ДКС-96, заводской № Д228 (Клеймо поверки в паспорте прибора от 19.10.2017), ДКГ-02У «Арбитр», заводской №3985 (Свидетельство о поверке № 045593/Г3000402-2018 от 31.01.2018 выдано Сызранским филиалом ФБУ «Государственный рениональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области), ДКГ-02У «Арбитр», заводской №4933 (Свидетельство о поверке № 045594/Г3000402-2018 от 31.01.2018 выдано Сызранским филиалом ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области)
средство измерения, свидетельство о поверке)

1. Поиск и выявление радиационных аномалий

- Показания поискового прибора (шаг 2,0 км/ч): 0,03-0,16 мкЗв/ч, среднее значение – 0,095 мкЗв/ч
- Поверхностных радиационных аномалий на территории не обнаружено.
- Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения – 0,13 мкЗв/ч

Свидетельство №289-г Страница 2 из 11

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**
Скважины 212, 1598АН				
1	**Замер 1***	**0,04-0,08**	**0,08**	**0,03**
2	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
3	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
4	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
5	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
Скважины 498, 305				
6	**Замер 1**	**0,05-0,09**	**0,08**	**0,03**
7	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
8	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
9	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
10	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
Скважины 237, АГЗУ-8				
11	**Замер 1**	**0,04-0,08**	**0,09**	**0,04**
12	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
13	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
14	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
15	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
Скважины 1577н, 217, 1589				
16	**Замер 1**	**0,05-0,09**	**0,08**	**0,03**
17	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
18	**Замер 3**		**0,09**	**0,09**
19	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
20	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
Скважины 506, 1590				
21	**Замер 1**	**0,04-0,08**	**0,07**	**0,03**
22	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
23	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
24	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
25	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
Скважины 218, 525, 526, 1573, АГЗУ-5А				
26	**Замер 1**	**0,04-0,07**	**0,07**	**0,03**
27	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
28	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
29	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
30	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
Скважина 210				
31	**Замер 1**	**0,03-0,07**	**0,07**	**0,03**
32	**Замер 2**		**0,06**	**0,03**
33	**Замер 3**		**0,06**	**0,03**
34	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
35	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 3 из 11

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**
	Скважины 1563, 1564н			
36	**Замер 1**	**0,04-0,08**	**0,08**	**0,03**
37	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
38	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
39	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
40	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
	Скважины 224, 1571, 1572, 514н, 1579н			
41	**Замер 1**	**0,05-0,08**	**0,08**	**0,03**
42	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
43	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
44	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
45	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
	Скважины 1557, 219, 530, 1565, 1556, 1042			
46	**Замер 1**	**0,06-0,12**	**0,10**	**0,04**
47	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
48	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
49	**Замер 4**		**0,10**	**0,04**
50	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
	АГЗУ-23			
51	**Замер 1**	**0,05-0,09**	**0,09**	**0,04**
52	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
53	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
54	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
55	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
	Скважина 220			
56	**Замер 1**	**0,05-0,10**	**0,09**	**0,04**
57	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
58	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
59	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
60	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
	Скважины 208, 547, 539, 1551н			
61	**Замер 1**	**0,05-0,10**	**0,08**	**0,03**
62	**Замер 2**		**0,07**	**0,03**
63	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
64	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
65	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
	Скважина 1544			
66	**Замер 1**	**0,04-0,07**	**0,07**	**0,03**
67	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
68	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
69	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
70	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 4 из 11

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**
		Скважина 1545		
71	**Замер 1**	**0,05-0,07**	**0,07**	**0,03**
72	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
73	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
74	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
75	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
		Скважины 555, 1546		
76	**Замер 1**	**0,04-0,07**	**0,07**	**0,03**
77	**Замер 2**		**0,07**	**0,03**
78	**Замер 3**		**0,06**	**0,03**
79	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
80	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
		Скважины 1538, 557н		
81	**Замер 1**	**0,05-0,08**	**0,07**	**0,03**
82	**Замер 2**		**0,06**	**0,03**
83	**Замер 3**		**0,06**	**0,03**
84	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
85	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
		Скважины 1539н, 558		
86	**Замер 1**	**0,04-0,08**	**0,08**	**0,03**
87	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
88	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
89	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
90	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		Скважины 1540, 29, АГЗУ-31		
91	**Замер 1**	**0,08-0,12**	**0,10**	**0,04**
92	**Замер 2**		**0,10**	**0,04**
93	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
94	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
95	**Замер 5**		**0,10**	**0,04**
		Скважины 1541н, 553		
96	**Замер 1**	**0,05-0,10**	**0,10**	**0,04**
97	**Замер 2**		**0,11**	**0,04**
98	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
99	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
100	**Замер 5**		**0,10**	**0,04**
		Скважины 552, 1542, 1734н		
101	**Замер 1**	**0,04-0,07**	**0,07**	**0,03**
102	**Замер 2**		**0,07**	**0,03**
103	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
104	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
105	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 5 из 11

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**
		Скважины 258, 1536		
106	**Замер 1**	**0,06-0,09**	**0,10**	**0,04**
107	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
108	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
109	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
110	**Замер 5**		**0,10**	**0,04**
		АГЗУ-4		
111	**Замер 1**	**0,05-0,09**	**0,08**	**0,03**
112	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
113	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
114	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
115	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		Скважина 1535		
116	**Замер 1**	**0,03-0,06**	**0,06**	**0,02**
117	**Замер 2**		**0,07**	**0,02**
118	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
119	**Замер 4**		**0,06**	**0,02**
120	**Замер 5**		**0,06**	**0,03**
		Скважина 1533		
121	**Замер 1**	**0,05-0,08**	**0,07**	**0,03**
122	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
123	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
124	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
125	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		Скважины 566, 1532		
126	**Замер 1**	**0,05-0,08**	**0,08**	**0,03**
127	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
128	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
129	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
130	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		Скважина 1530		
131	**Замер 1**	**0,04-0,07**	**0,07**	**0,03**
132	**Замер 2**		**0,08**	**0,04**
133	**Замер 3**		**0,08**	**0,04**
134	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
135	**Замер 5**		**0,08**	**0,04**
		Скважина 1526		
136	**Замер 1**	**0,05-0,08**	**0,09**	**0,04**
137	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
138	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
139	**Замер 4**		**0,08**	**0,04**
140	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**
		АГЗУ-2А		
176	**Замер 1**	**0,08-0,11**	**0,10**	**0,04**
177	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
178	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
179	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
180	**Замер 5**		**0,10**	**0,04**
		Скважина 1516, ДНС-1		
181	**Замер 1**	**0,08-0,10**	**0,10**	**0,04**
182	**Замер 2**		**0,11**	**0,04**
183	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
184	**Замер 4**		**0,10**	**0,04**
185	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
		Скважины 30		
186	**Замер 1**	**0,06-0,08**	**0,08**	**0,03**
187	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
188	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
189	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
190	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		Скважины 1022н, 1512н		
191	**Замер 1**	**0,05-0,08**	**0,09**	**0,04**
192	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
193	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
194	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
195	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
		Скважины 1086, 409н		
196	**Замер 1**	**0,04-0,06**	**0,07**	**0,03**
197	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
198	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
199	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
200	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		Скважины 1023, 1508		
201	**Замер 1**	**0,05-0,08**	**0,08**	**0,03**
202	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
203	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
204	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
205	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
		Скважины 1505, 587, 1017		
206	**Замер 1**	**0,06-0,10**	**0,09**	**0,04**
207	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
208	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
209	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
210	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 8 из 11

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**
		Скважина 1527н		
211	**Замер 1**	**0,04-0,08**	**0,08**	**0,03**
212	**Замер 2**		**0,07**	**0,03**
213	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
214	**Замер 4**		**0,06**	**0,03**
215	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
		Скважины 574, 1742, 1743		
216	**Замер 1**	**0,03-0,09**	**0,07**	**0,03**
217	**Замер 2**		**0,06**	**0,03**
218	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
219	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
220	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
		Скважина 1738		
221	**Замер 1**	**0,04-0,06**	**0,07**	**0,03**
222	**Замер 2**		**0,07**	**0,03**
223	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
224	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
225	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
		Скважины 1733, 1736, АГЗУ-21		
226	**Замер 1**	**0,05-0,10**	**0,08**	**0,03**
227	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
228	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
229	**Замер 4**		**0,08**	**0,03**
230	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
		Скважины 549н, 1729, 1731, 1732		
231	**Замер 1**	**0,06-0,09**	**0,08**	**0,03**
232	**Замер 2**		**0,07**	**0,03**
233	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
234	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
235	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		Скважина 191		
236	**Замер 1**	**0,06-0,08**	**0,09**	**0,04**
237	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
238	**Замер 3**		**0,10**	**0,04**
239	**Замер 4**		**0,10**	**0,04**
240	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
		Скважины 190, 1728		
241	**Замер 1**	**0,06-0,10**	**0,09**	**0,04**
242	**Замер 2**		**0,10**	**0,04**
243	**Замер 3**		**0,10**	**0,04**
244	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
245	**Замер 5**		**0,10**	**0,04**

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 9 из 11

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**
		АГЗУ-33		
246	**Замер 1**	**0,06-0,11**	**0,09**	**0,04**
247	**Замер 2**		**0,10**	**0,04**
248	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
249	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
250	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
		УПН, вод. скважины 16, 17		
251	**Замер 1**	**0,06-0,12**	**0,10**	**0,04**
252	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
253	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
254	**Замер 4**		**0,10**	**0,04**
255	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**
		Скважины 4, 430, АГЗУ-16		
256	**Замер 1**	**0,06-0,08**	**0,08**	**0,03**
257	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
258	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
259	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
260	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		Скважины 467, 806, 1208, 1626		
261	**Замер 1**	**0,05-0,09**	**0,08**	**0,03**
262	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
263	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
264	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
265	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		Скважина 45		
266	**Замер 1**	**0,07-0,10**	**0,07**	**0,03**
267	**Замер 2**		**0,08**	**0,03**
268	**Замер 3**		**0,07**	**0,03**
269	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
270	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
		ДНС-2, АГЗУ-10		
271	**Замер 1**	**0,04-0,08**	**0,06**	**0,02**
272	**Замер 2**		**0,07**	**0,03**
273	**Замер 3**		**0,06**	**0,02**
274	**Замер 4**		**0,07**	**0,03**
275	**Замер 5**		**0,07**	**0,03**
		Скважины 817, 1618, 1706		
276	**Замер 1**	**0,06-0,10**	**0,10**	**0,04**
277	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
278	**Замер 3**		**0,08**	**0,03**
279	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
280	**Замер 5**		**0,09**	**0,04**

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**	**мкЗв/ч**
Скважины 1210, 1609, 1718				
281	**Замер 1**	**0,07-0,10**	**0,08**	**0,03**
282	**Замер 2**		**0,09**	**0,04**
283	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
284	**Замер 4**		**0,09**	**0,04**
285	**Замер 5**		**0,08**	**0,03**
Скважины 821, 499н, 499АН, 1212, 1059, 1599н, 1608, 1716				
286	**Замер 1**	**0,07-0,13**	**0,10**	**0,04**
289	**Замер 2**		**0,10**	**0,04**
289	**Замер 3**		**0,10**	**0,04**
289	**Замер 4**		**0,11**	**0,04**
290	**Замер 5**		**0,10**	**0,04**
Скважины 822, 823, 1503, 1054, 1592, АГЗУ-20				
291	**Замер 1**	**0,06-0,10**	**0,09**	**0,04**
292	**Замер 2**		**0,10**	**0,04**
293	**Замер 3**		**0,09**	**0,04**
294	**Замер 4**		**0,10**	**0,04**
295	**Замер 5**		**0,10**	**0,04**

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Критерий для оценки соответствия Полученные значения находятся в пределах Нормального естественного уровня мощности экспозиционной дозы гамма излучения на открытых территориях (НРБ-99/2009: от 0,1до 0,3 мкЗв/ч или до 30 мкРт/ч)

Ответственный исполнитель: _____ Пономарева Е.Е.
(подпись) (инициалы, фамилия)

_____ Замотин И.П.
(подпись) (инициалы, фамилия)

Свидетельство получил: 26.07.2018 _____ Колотова А.А.
(дата) (подпись) (инициалы, фамилия)

Окончание свидетельства №289-г **Страница 11 из 11**

Приложение Д. Гидрогеологическое заключение.

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс»

ООО «БайТекс»

Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью «Артезия»

ООО «Артезия»

Экз. № 1

Отв. исп. А.С. Сумин

Гидрогеологическое заключение

об отсутствии ухудшения качества питьевой воды на Ново-Усмановском питьевом водозаборе Камышлинского района Самарской области

Генеральный директор
ООО «Артезия» В. Р. Горбунов

Ульяновск, 2019

Содержание:

ВВЕДЕНИЕ 3
1. Общие сведения о водозаборе..... 4
2. Гидрогеологическая характеристика водозабора..... 5
3. Характеристика качества и степени загрязнённости подземных вод водозабора 6
4. Выводы и рекомендации 11
Приложение 1 12

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее гидрогеологическое заключение составлено по заказу ООО «БайТекс» для определения степени либо отсутствия загрязнения питьевых подземных вод на Ново-Усмановском водозаборе Камышлинского района Самарской области в результате хозяйственной и производственной деятельности в зоне влияния водозабора.

Настоящий документ составлен на основании многолетних наблюдений за качеством подземных вод на водозаборных скважинах №№ 16, 17 с 2012 года по 2018 год, проекта зон санитарной охраны водозаборных скважин №№ 16, 17, а также Отчёта ведения мониторинга геологической среды и состояния недр на Байтуганском месторождении нефти в 2017 году.

Целью гидрогеологического заключения является выявление и своевременное реагирование на изменение качества подземных вод в результате работы ООО «БайТекс» на Байтуганском месторождении нефти и прогнозирование дальнейшего состояния среды с выдачей рекомендаций по водопользованию для питьевого водоснабжения за счёт подземных вод (скважины №№ 16, 17)

1. Общие сведения о водозаборе

Ново-Усмановское месторождение подземных вод расположено на территориях Северного района Оренбургской области и Камышлинского района Самарской области. Непосредственно водозабор, в административном отношении располагается в пределах установки подготовки нефти (УПН) в 0,4 км севернее с. Ново-Усманово Самарской области.

Действующими водозаборными скважинами в настоящее время являются скважины №№ 16, 17, пробуренные в 1984 г. Скважина № 17 – эксплуатационная, скважина № 16 – резервная. Расстояние между скважинами - 210 м. Глубина скважины №16 - 31 м, №17 - 32 м. Дебит скважин не превышает 505 $м^3$/сут при допустимом понижение уровня на 7-9 м.

Целевое назначение скважин – производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение. Режим работы скважин: круглогодичный, в течение суток по графику.

Скважины оборудованы насосами следующих марок:

№16 - ЭЦН 400-140;

№17-ЭЦНВ 6-6,3-125.

Географические координаты скважин:

№ 16 - 54°07’40,61” N ; 52°21’15,95”E;

№ 17 - 54°07’44,55” N ; 52°21’06,52”E.

В санитарно-экологическом отношении район расположения водозабора, согласно проекта ЗСО, имеет следующие характеристики:

«В районе водозабора, размещены производственные объекты нефтепромысла: пожарный пирс, центральный сборный пункт нефти (Товарный парк), газо- и нефтепроводы, водоводы, электролинии, подземные резервуары (металлические и бетонные), насосные станции, гаражи и т.п., имеется жилая застройка. Централизованная канализационная система для очистки и утилизации собственных хоз-бытовых сточных вод на нефтепромысле и в жилом секторе отсутствует. Часть жилой застройки с внутренним водопроводом и общественные объекты имеют местную канализацию с выгребными ямами, стоки из которых выводятся на земледельческие поля Камышлинского района. Мойка автотранспорта неорганизованная и выполняется непосредственно на объектах работ. Ливневая канализация в жилпосёлке и на нефтепромысле отсутствует.»

Санитарная обстановка района размещения водозаборной скважины характеризуется как удовлетворительная. За счёт Ново-Усмановского водозабора снабжаются питьевой водой: жилой посёлок и производственные объекты Байтуганского нефтепромысла, расположенные в северной части с. Ново-Усманово и частично жилой сектор самого села.

Таким образом, можно предварительно отметить значительное воздействие на подземные воды не только производственной деятельности ООО «БайТекс», но и хозяйственной деятельности населения с. Ново-Усманово.

2. Гидрогеологическая характеристика водозабора

Территория Ново-Усмановского месторождения по структурно-гидрогеологическому районированию входит в состав Восточно-Бугульминского артезианского бассейна III порядка (I-5Г-6), входящего в состав Камско-Вятского артезианского бассейна II порядка (1-5Г) - составной части Восточно-Русского артезианского бассейна I порядка (1-5) Восточно-Европейской гидрогеологической области платформы.

По районированию подземного стока зоны свободного водообмена месторождение относится к Сокскому бассейну субрегионального стока (СВ-V(2)-11), входящему в состав Волжского бассейна регионального стока (рВ-V), относящегося к акватории Каспийского бассейна (кВ) континентального стока подземных вод.

Водозабор каптирует водоносный горизонт нижнеказанского водоносного комплекса является напорным и залегает на глубине 16 м. Сверху он перекрыт слабопроницаемыми глинистыми отложениями и залегает на глинистом водоупоре. То есть имеет место естественная защищенность эксплуатируемого водоносного горизонта от поступления загрязнения как сверху, так и снизу. Из- за наличия в непосредственной близости от водозабора производственных объектов, естественная защищенность сверху является условной.

Водоносный горизонт характеризуется следующими естественными параметрами:

- Воды его напорные и субнапорные (величина напора изменяется от 4,0 до 16,0м);
- Статические и пьезометрические уровни устанавливаются на глубинах 0-24 м;
- Производительность скважин не превышает 2,0-5,9 л/с;
- Воды гидрокарбонатные кальциевые с минерализацией 0,49-0,75 г/дм^3;
- Жёсткость 6,3-7,5, в единичном случае 8,4 ммоль/дм^3.

Как видно из характеристик подземных вод, значения жёсткости имеют природные превышения нормативов питьевой воды, что также может отражаться на других показателях качества. При этом, данный водоносный горизонт является, зачастую, основным для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения.

3. Характеристика качества и степени загрязнённости подземных вод водозабора

Качество подземных вод оценивалось на основании лабораторных анализов воды из скважин №№ 16, 17 Ново-Усмановского месторождения подземных вод, используемых для водоснабжения жилого посёлка и производственных объектов Байтуганского нефтепромысла, расположенных в северной части с. Ново-Усманово и частично жилой сектор села. Для сравнения с природными показателями качества подземных вод использовались также результаты анализа воды из наблюдательных скважин и родников, расположенных в пределах зоны питания и разгрузки скважин.

Анализы проводились в период с 2012 года до 2018 год (и проводятся в настоящее время) В приложении № 1 приведены основные результаты анализа подземных вод на водозаборе и в пределах горного отвода месторождения поземных вод.

Лаборатории для проведения испытаний:

1. Химическая лаборатория ФГУГП «ВОЛГАГЕОЛОГИЯ» Куйбышевская гидрогеологическая экспедиция – Аттестат аккредитации № РОСС.RU.0001.516259. (На период 2012-2014 год).

2. Радиологические исследования: Аналитическая лаборатория ЗАО «ДАР/ВОДГЕО», Тольяттинский филиал – Аттестат аккредитации № САРК RU.001.443164, № RA.RU.21АЖ16.

3. ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» Отдел гигиены и эпидемиологии в Клявлинском и Камышлинском районах, Аккредитованный испытательный лабораторный центр – Аттестат аккредитации№ РОСС.RU.ЦОА…047-28.

4. ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области» Испытательный лабораторный центр – Аттестат аккредитации №РОСС.RU.0001.510115, № САРК.RU.0001.441757.

На водозаборе отмечается превышение показателей качества воды по следующим позициям: Мутность, Цветность, Общая жёсткость и Общее железо. Показатели слабо изменяются в течение года, то есть не реагируют на сезонные изменения поверхностного стока и водопритока. Это говорит о защищённости водоносного горизонта водоупорными прослоями глин и объясняет природный характер превышения показателей качества воды.

Жёсткость природной воды зависит, главным образом, от наличия в ней растворённых солей кальция и магния. Вмещающие горные породы нижнеказанского водоносного горизонта отличаются природной повышенной жёсткостью. Согласно протоколам лабораторного анализа, жёсткость подземных вод в 2012 году в скважине № 16 достигала 17,6 град, по скважине № 17 – 14,2 град, при нормативе 7 град. Такие воды считаются жёсткими. Если говорить от 2013-2014 годах, показатели жёсткости колебались в районе 9-10,5 град. С 2014 по настоящее время отмечается незначительное превышение показателей жёсткости на 1-2 градуса. Снижение жёсткости можно объяснить естественным процессом «промывки» водовмещающих пород. С

течением времени, при стабильной работе подземного источника водоснабжения, происходит вовлечение прилегающих водоносных областей горизонта. Таким образом, скважина «раскачивается» и происходит выравнивание её химического состава.

Наличие превышений содержания железа в подземной воде, зачастую зависят от вымывания железосодержащих горных пород (пиритизированных). Небольшие превышения в лабораторных анализах воды из скважин по железу (0,37, 0,48 мг/дм^3) были отмечены единично в 2013году, динамика изменения не прослеживалась. С 2014 года по настоящее время содержание железа общего оценивается в пределах 0,001-0,1мг/дм^3, при нормативе 0,3 мг/дм^3.

Органолептические показатели качества воды во многом зависят от химического состава. Отсюда можно сделать вывод, что превышения показателей по мутности и близкие к нормативным по цветности напрямую зависят от содержания солей магния и кальция, то есть природной жёсткости воды.

По всем остальным показателям качество воды оценивается как удовлетворительное и данная вода может использоваться для питьевого снабжения населения и работников предприятий.

При оценивании антропогенного загрязнения необходимо выделять основные показатели качества, которые могут характеризовать конкретные типы загрязнения. Потенциальные источники загрязнения подземных вод на рассматриваемом водозаборе можно поделить на два типа факторов: хозяйственно-бытовые и производственные.

Среди хозяйственно-бытовых факторов выделяются органолептические показатели, такие как запах, цветность и мутность, химические показатели – содержание нитратов, нитритов, аммиака и аммония, микробиологическое загрязнение.

Среди факторов загрязнения от производственной деятельности, основным будет показатель содержания нефтепродуктов. Также сопутствующими для более пристального рассмотрения при добыче нефти будут такие показатели качества подземных вод, как хлориды и сульфаты, вымываемые из соляных отложений.

По данным показателям составлена сводная таблица № 1.

Таблица 1.

Таблица выборочных показателей качества подземных вод с 2012 по 2018 года.

(через дробь указаны показатели по скважинам №16/№17)

Показатель	Ед. изм.	ПДК	4.06.2012	26.03.2013	1.10.2013	04.03 2014	30.06.2014	22.09.2014
Мутность	ЕМФ	Не более 1,5	0,1/0,1	**14,9**/-	1,6/-	0,3/0,5	0/0,8	0/0
Цветность	град	Не более 20,0	2/2	12/-	13/-	10/4	8,0/10	0/0
Запах	баллы	Не более 2,0	0/0	0/-	0/-	0/0	0/0	0/0
Нитраты	мг/дм^3	45	3,1/1,72	2,95/-	2,93/-	2,1/4,01	1,12/	-/-
Нитриты	мг/дм^3	3	0,03/0,03	0,001/-	0,003/-	0,1/0,16	0,01/0,01	-/-
Аммиак (аммоний ион)	мг/дм^3	2	0,13/0,1	0,08/-	0,12/-	0,08/0,12	0,05/1,88	-/-
Нефтепродукты	мг/дм^3	0,1	0,0012/0,0011	0,0019/-	0,0015/-	0,005/0,004	<0,02/<0,02	0,0062/0,0026
Хлориды	мг/дм^3	350	514/227	133/-	132/-	105/150	68/100	284/304
Сульфаты	мг/дм^3	500	219/120	97/-	146/-	94/84	107/75	87/97

Также следует отметить, что с 2014 года ООО «ОренбургНИПИнефть» в рамках инженерно-экологических изысканий производит забор воды для анализа качества из ближайших источников водоснабжения (родников, колодцев, скважин) и наблюдательных скважин в пределах горного отвода месторождения. Согласно протоколам лабораторного анализа, выполненными Гидрохимической лабораторией ООО «Центра мониторинга водной и геологической среды» и Испытательной лабораторией ООО «Лаборатория «Центра социальных технологий», показатели качества находятся в пределах ПДК для питьевой воды и не превышают ни по одному показателю. (Приложение 1)

Что примечательно, вода из родников, также соответствует всем нормам качества питьевой воды, включая органолептические показатели и нитраты/нитриты/аммоний, которые являются первыми признаками хоз-бытового загрязнения. И, также как и в скважинах, прослеживается повышенная жёсткость воды, что в очередной раз доказывает природный характер загрязнения подземных вод ионами кальция и магния.

4. Выводы и рекомендации

Как следует из Таблицы № 1, качество подземных вод в скважинах №№ 16, 17 поддерживается в пределах норм по основным потенциальным загрязнителям антропогенной природы. Превышения показателей мутности говорят о природном характере загрязнённости, обусловленном повышенной жёсткостью подземных вод.

На основании вышеизложенного можно сделать главный вывод – **деятельность ООО «БайТекс» и хозяйственно-бытовая деятельность жителей пос. Ново-Усманово не оказывают воздействие на подземные воды и не загрязняют их**. При сохранении условий воздействия, качество подземных вод не изменится.

Однако, пользование подземными водами для питьевого водоснабжения необходимо производить после снижения жёсткости. Снижение жёсткости воды достигается водоподготовкой с использованием фильтров с засыпкой ионных смол. Наиболее распространенным методом умягчения воды на сегодняшний день считается процесс Натрий-катионирования воды, являющийся разновидностью процесса ионного обмена. Метод основан на способности ионообменных материалов (в данном случае сильнокислотных катионитов) обменивать катионы натрия, находящиеся в матрице смолы, на катионы кальция и магния, находящиеся в воде, с образованием соединений, которые не дают эффекта накипеобразования и снижают общую жёсткость.

Рекомендации по прогнозированию и выявлению изменения качества подземных вод на водозаборе:

1. Продолжать ведение геоэкологического мониторинга подземных вод на Ново-Усмановском водозаборе подземных вод.

2. Производить лабораторный контроль на Ново-Усмановском водозаборе подземных вод, согласно рабочей программе контроля качества питьевой воды, согласованной с органами Росприроднадзора.

3. Мониторинг подземных вод производить с периодичностью, указанной в Лицензионном соглашении.

4. Водоснабжающему население предприятию обеспечить подготовку подземных вод на системе умягчения для снижения показателей жёсткости до требований СанПиН для питьевой воды.

Гидрогеологическое заключение подготовил гидрогеолог Сумин А.С.

Приложение 1

http://www.adultpdf.com
Created by TIFF To PDF trial version, to remove this mark, please register this software.

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РФ
Федеральное государственное унитарное
геологическое предприятие «ВОЛГАГЕОЛОГИЯ»
Куйбышевская гидрогеологическая экспедиция

Адрес: 443082, г. Самара
ул. Ново-Урицкого, 28

Химическая лаборатория
Аттестат аккредитации
№РОСС.RU.0001.516259
от “ 28 ” декабря 2009 г.

Телефон контакта:372-48-33
Зав.лабораторией
E-mail: kgge@kgge.ru

ПРОТОКОЛ № 606
результаты анализа проб подземной воды

Адрес водопункта: Бай Теке
Название водопункта (скв., родник, колодец) и его № 16
Глубина взятия пробы:
Дата отбора пробы: 1.06.12г Дата анализа: 4.06.2012г

Физические показатели воды

Показатель	Единицы измерения	ПДК	Результат	НТД на метод исследования
Мутность	ЕМФ	2,6	0.1	ГОСТ 3351-74
Цветность	градусы	20°	2°	ГОСТ 3351-74
Запах при 20 °С	баллы	2	0	ГОСТ 3351-74
Осадок (описать) не обнаружен				

Содержание в 1 л воды

Катионы	мг	мг-экв	% мг-экв	Анионы	мг	мг-экв	% мг-экв
K+Na	182	7.90	31	CO_3	не обн	—	—
Mg	152	7.60	30	HCO_3	414	6.79	43
Ca	122	10.00	39	Cl	227	6.40	41
Fe	0.28	0.01	—	SO_4	120	2.49	16
				NO_2	0.03	—	—
NH_4	0.13	—	—	NO_3	1.72	0.03	—
ИТОГО:	456.41	25.51	100	ИТОГО:	762.75	25.51	100

1219 $\frac{HCO_3^{43}\ Cl^{41}\ SO_4^{16}}{Ca_{39}\ Na_{31}\ Mg_{30}}$

Хлоридно - гидрокарбонатно
магниево - натриево - кальциевая

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Е. Справки о наличии/отсутствии ООПТ, памятников археологии, полигонов ТБО, ЗСО, скотомогильников, растений и животных занесенных в Красную книгу

МИНИСТЕРСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 б
тел. 2633170; тел./факс 2632855
E-mail: MNR@samregion.ru

25 ОКТ 2018

№ 27-03-03/25284
На № 928 от 18.10.2018

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А.Березовскому

пр. Гагарина, д. 5,
г. Оренбург, 460021

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрело Ваши запросы и сообщает следующее.

На основании представленного Вами картографического материала и каталога координат (X, Y) на проектируемом объекте: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)», расположенном в муниципальном районе Камышлинский Самарской области, особо охраняемые природные территории регионального значения, а также виды растений и животных, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления региональной экологической политики А.П.Ардаков

Компаниец 2667430

Вх. № 500/18
ООО «ОренбургНИПИнефть»
31 10 2018 г.

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КАМЫШЛИНСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
ул. Красноармейская, 37, с. Камышла, 446970
телефон: 33051, телефакс: 33490
e-mail: kamadm@samtel.ru

23.10.2018 № 863
на № 931 от 18.10.2018г.

Техническому директору
«ОренбургНИПИнефть»

А.М.Шестакову

460021, г. Оренбург,
пр. Гагарина, д.5;

Администрация муниципального района Камышлинский Самарской области сообщает, что в районе расположения проектируемых объектов, особо охраняемых природных территории местного значения не имеется.

Заместитель Главы
муниципального района Р.А.Салахов

Насыров, 32007

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 80

**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071
Тел. (846) 337-83-26
email: ugookn@samregion.ru;
http://nasledie.samregion.ru
ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;
ИНН/КПП 6311159468/631101001

21.02.2019 № 43/698

На № 75 от 30.01.2019

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

пр. Гагарина, д. 5,
г. Оренбург, 460021

О предоставлении информации

Уважаемый Роман Александрович!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение от 30.01.2019 № 75, сообщает следующее.

На земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки (УПН) Байтугановского месторождения в части разделения потоков)», расположенному на территории муниципального района Камышлинский Самарской области (согласно приложенному ситуационному плану), объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и выявленные объекты культурного наследия (памятники архитектуры, истории и культуры) отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен также вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Вместе с тем, Управление не имеет данных об отсутствии на указанном участке объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, в том

числе, объектов археологического наследия.

В соответствии со ст.30 Федерального Закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, указанные земли являются объектами государственной историко-культурной экспертизы (далее – историко-культурная экспертиза).

Историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение (ст.31 Федерального закона).

Заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ (ст.32 Федерального закона).

С учетом изложенного, в соответствии с Федеральным законом для получения заключения о возможности проведения работ по объекту: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки (УПН) Байтугановского месторождения в части разделения потоков)», расположенному на территории муниципального района Камышлинский Самарской области (согласно приложенному ситуационному плану), в адрес Управления необходимо представить результаты проведенных археологических полевых работ на земельном участке, предполагаемом к хозяйственному освоению, и заключение историко-культурной

экспертизы по результатам проведенных археологических полевых работ на вышеназванном земельном участке.

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением будет принято соответствующее решение.

Врио руководителя В.М. Филипенко

Крамарев 3375618

ДЕПАРТАМЕНТ ВЕТЕРИНАРИИ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443100, г. Самара, ул. Невская, 1
Телефон: (846) 337-08-06
факс: (846) 337-08-06
E-mail: depvetso@yandex.ru

28.02.2019 № ДВ-18-02/1002
на № 1153 от 26.12.2018

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – департамент), рассмотрев Ваше обращение, сообщает следующее.

Для проектирования проекта: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)», расположенного в Камышлинском районе Самарской области и прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта скотомогильники (биотермические ямы), санитарно-защитные зоны, сибиреязвенные захоронения отсутствуют.

Заместитель руководителя Ю.А. Максимов

Мецлер 3370806

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КАМЫШЛИНСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
ул. Красноармейская, 37, с. Камышла, 446970
телефон: 33051, телефакс: 33490
e-mail: kamadm@samtel.ru

23.10.2018 № 864
на № 934 от 18.10.2018г.

Техническому директору
«ОренбургНИПИнефть»

Р.А Березовскому

460021, г. Оренбург,
пр. Гагарина, д.5;

Администрация муниципального района Камышлинский Самарской области сообщает, что в районе расположения проектируемых объектов, лицензированный полигон твердых бытовых отходов и зоны санитарной охраны (I. II. III поясов) источников питьевого водоснабжения отсутствуют.

Заместитель Главы
муниципального района Р.А Салахов

Насыров, 32007

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 85

Приложение Ж. Свидетельство о государственной регистрации права и постановке на учет как объекта НВОС

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ПРАВ НА НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО И СДЕЛОК С НИМ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Самарской области

Дата выдачи: "12" ноября 2013 года

Документы-основания: • Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию от 16.07.2012 №RU63010305-18, выдавший орган: администрация муниципального района Камышлинский Самарской области

Субъект (субъекты) права: Общество с ограниченной ответственностью "БайТекс", ИНН: 5602004322, ОГРН: 1025600545266, дата гос.регистрации: 06.04.1995, наименование регистрирующего органа: Государственная регистрационная палата при Министерстве юстиции Российской Федерации, КПП: 560201001; адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа: Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Ленинградская/Революционная, д.51/36

Вид права: Собственность

Объект права: Сооружение, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений, площадь застройки 30100 кв.м, адрес (местонахождение) объекта: обл. Самарская, р-н Камышлинский, с. Новое Усманово, ул. Советская, д. 120

Кадастровый (или условный) номер: 63:20:0000000:352

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано

о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним "12" ноября 2013 года сделана запись регистрации № 63-63-20/501/2013-481

Регистратор Багаутдинова Л. М.

М.П.

63-АЛ № 228934

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ CI4EWVYE от 2018-09-13

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Общество с ограниченной ответственностью "Байтекс"
ОГРН **1025600545266**
ИНН **5602004322**
Код ОКПО **23993794**

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Установка подготовки нефти
местонахождение объекта: **Самарская область, Камышлинский район, село Новое Усманово, ул.Советская, 120**
дата ввода объекта в эксплуатацию: **2012-07-16**
тип объекта: **Площадной**

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

3	6	-	0	1	6	3	-	0	0	2	5	0	0	-	П

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

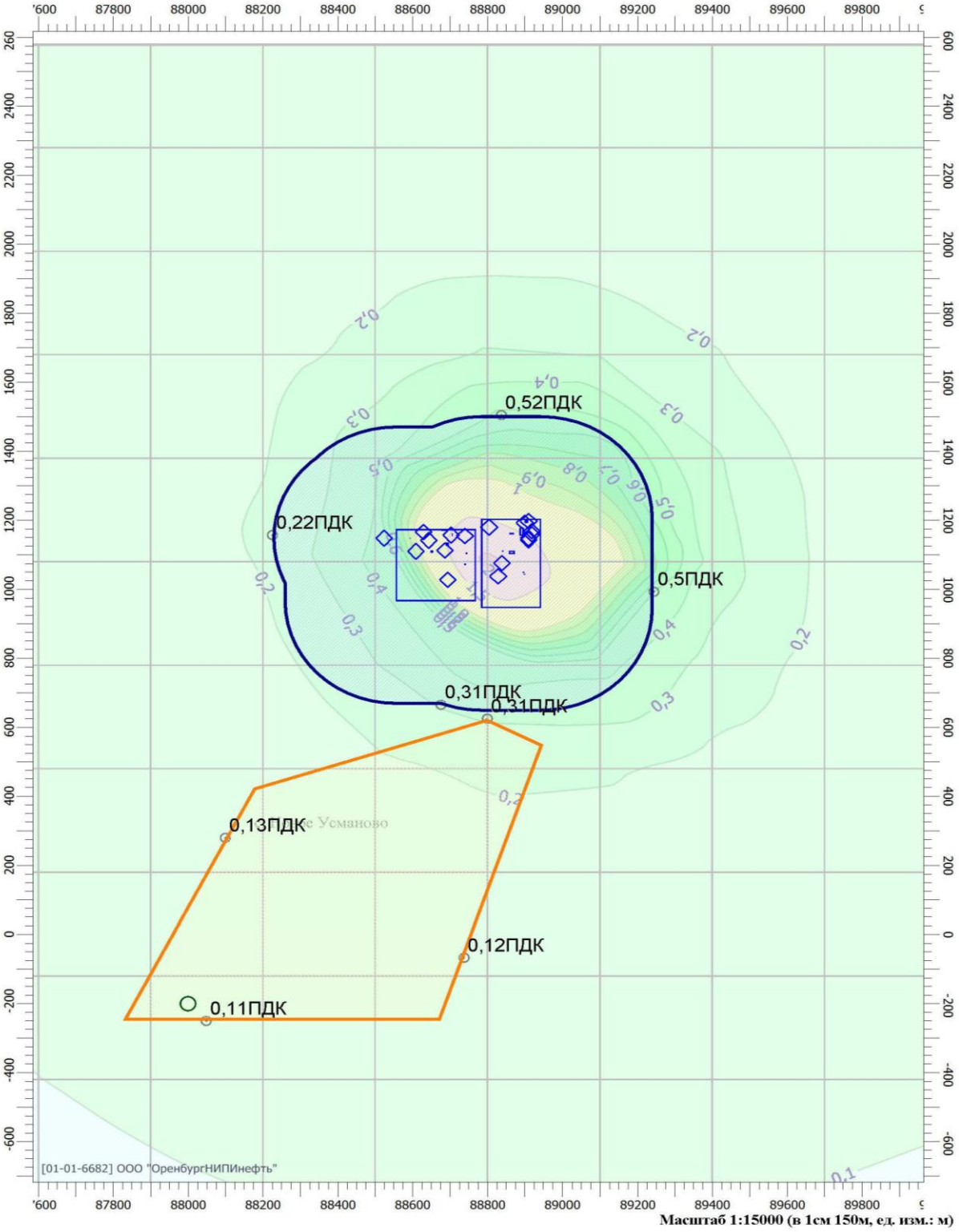
Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Панфиленко Елена Витальевна**
Серийный номер:
7C6AD9685C92BBF9E50563099F6BDD8BF6AE1ACC
Кем выдан: **Федеральное казначейство**

Приложение И. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 1).

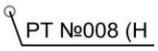
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

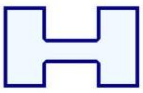


Условные обозначения

Жилые зоны



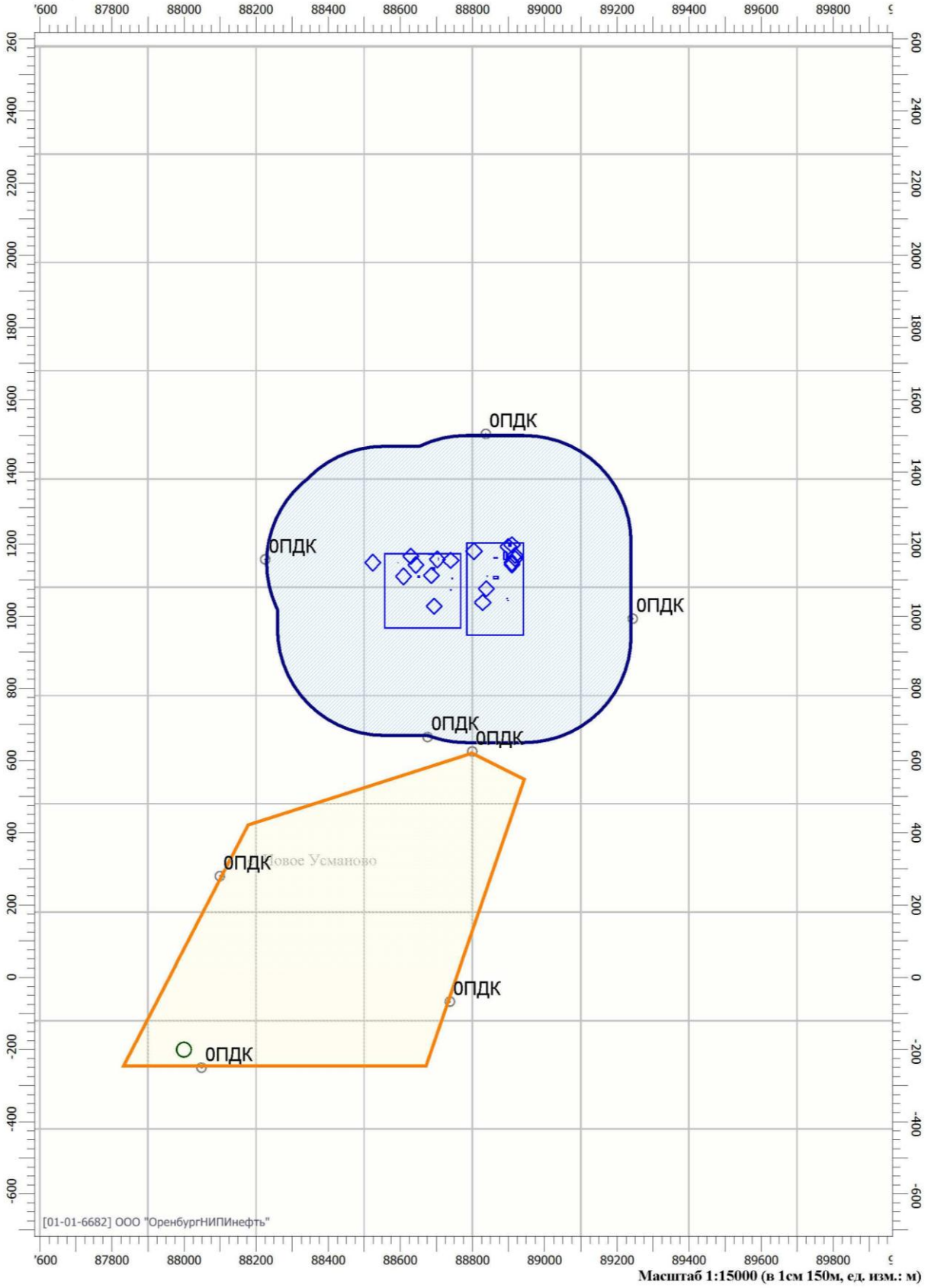
Расчетные точки


Санитарно-защитные зоны

Расчетные площадки

Отчет

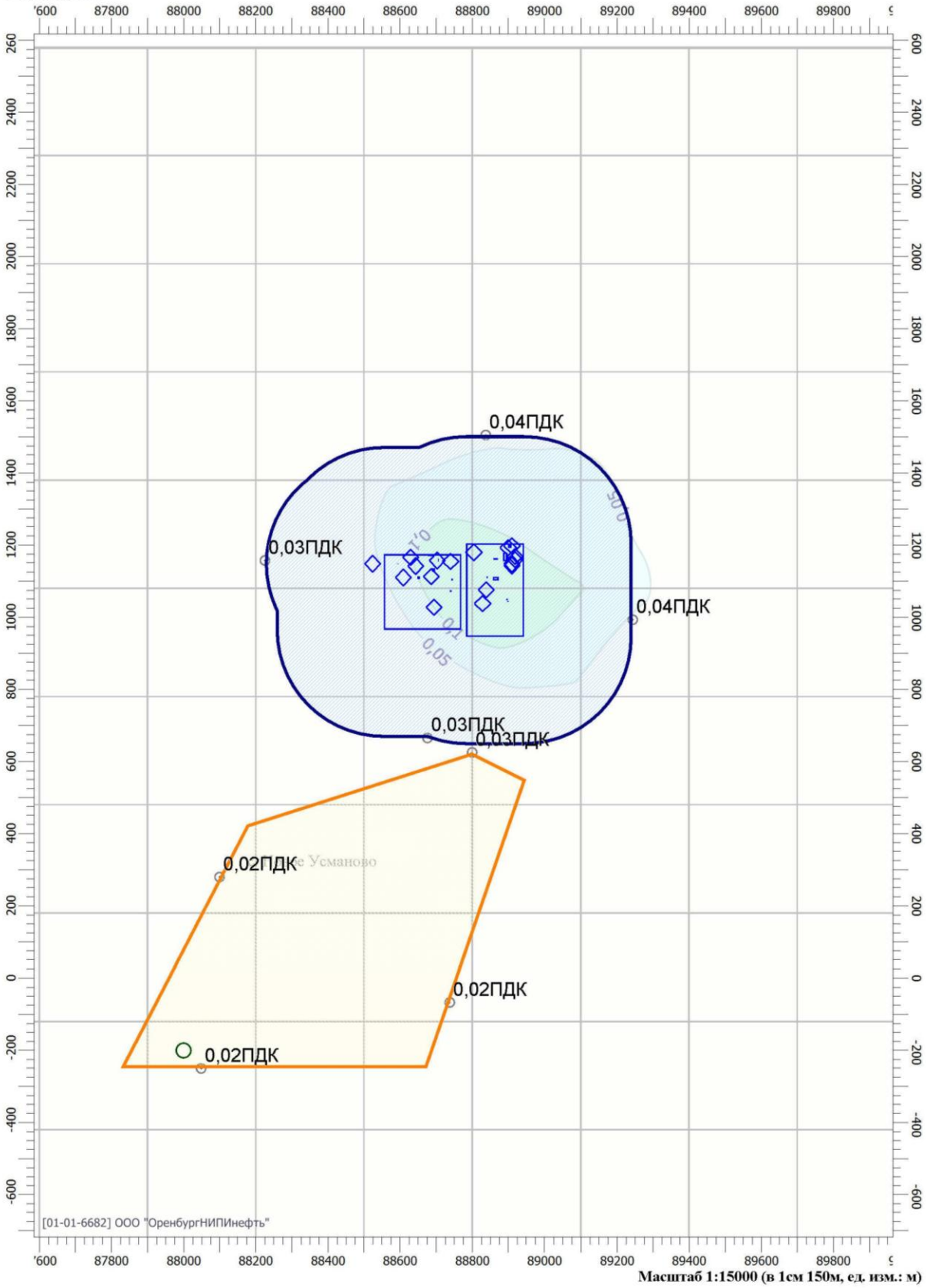
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0303 (Аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

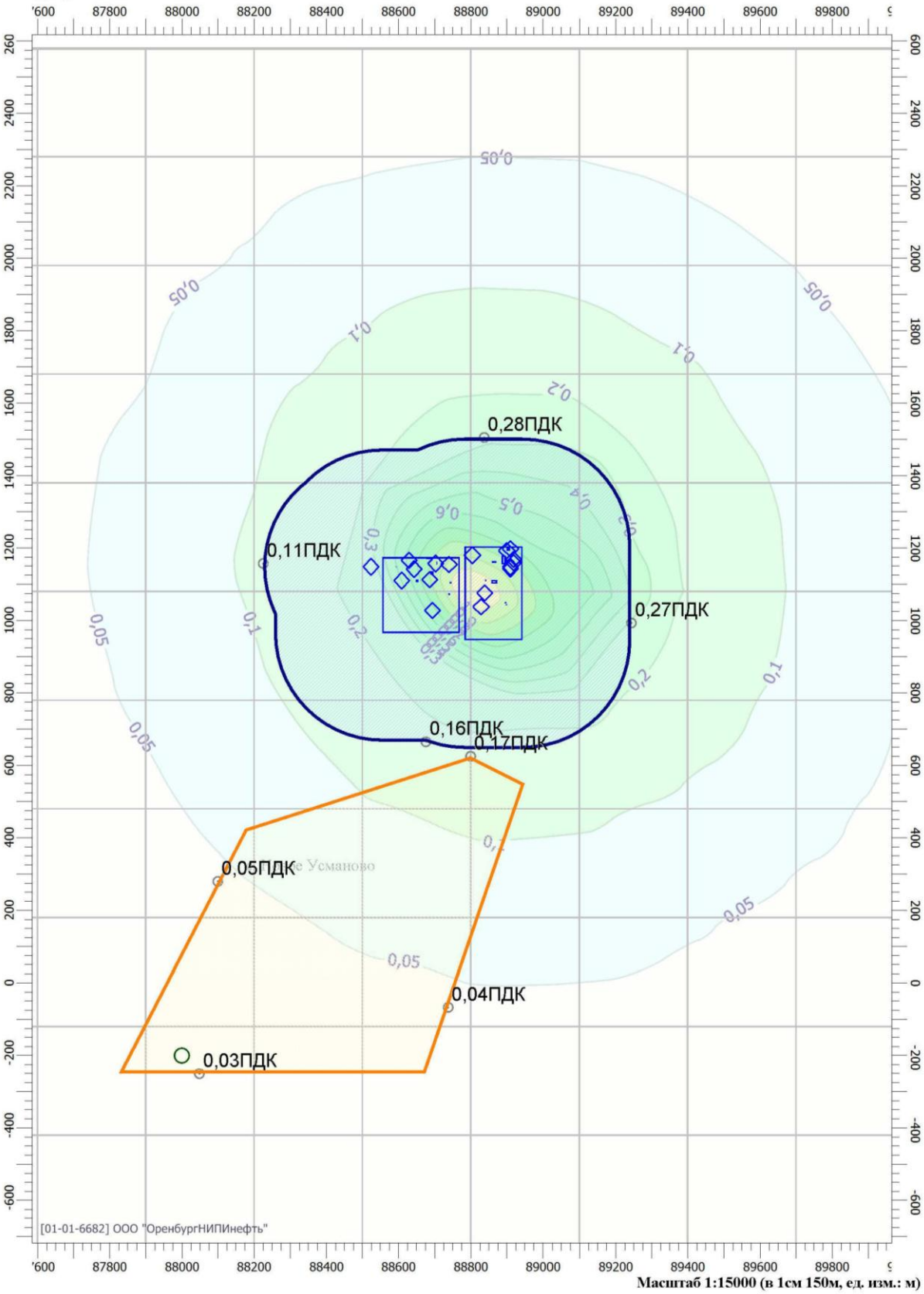
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

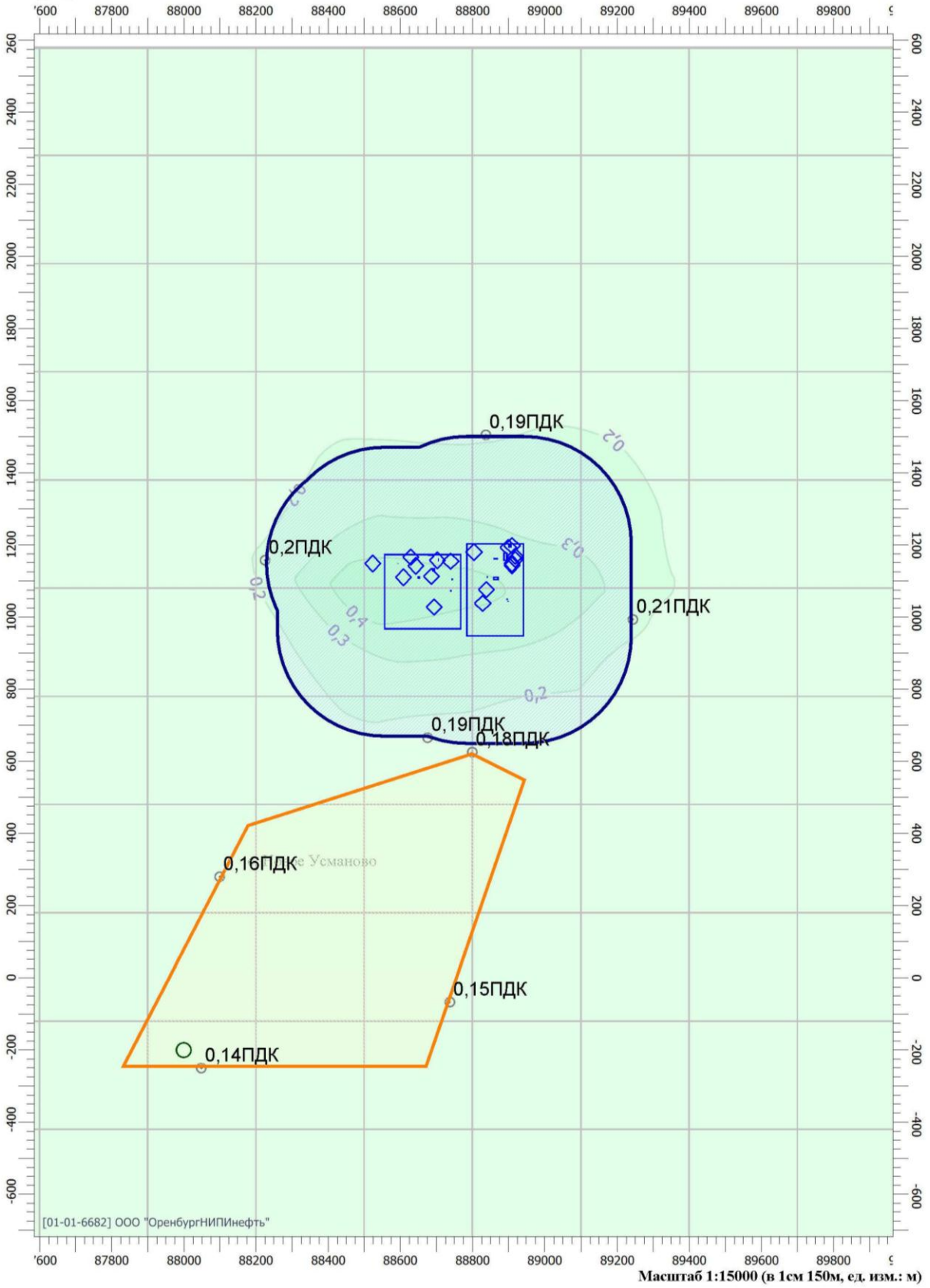
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

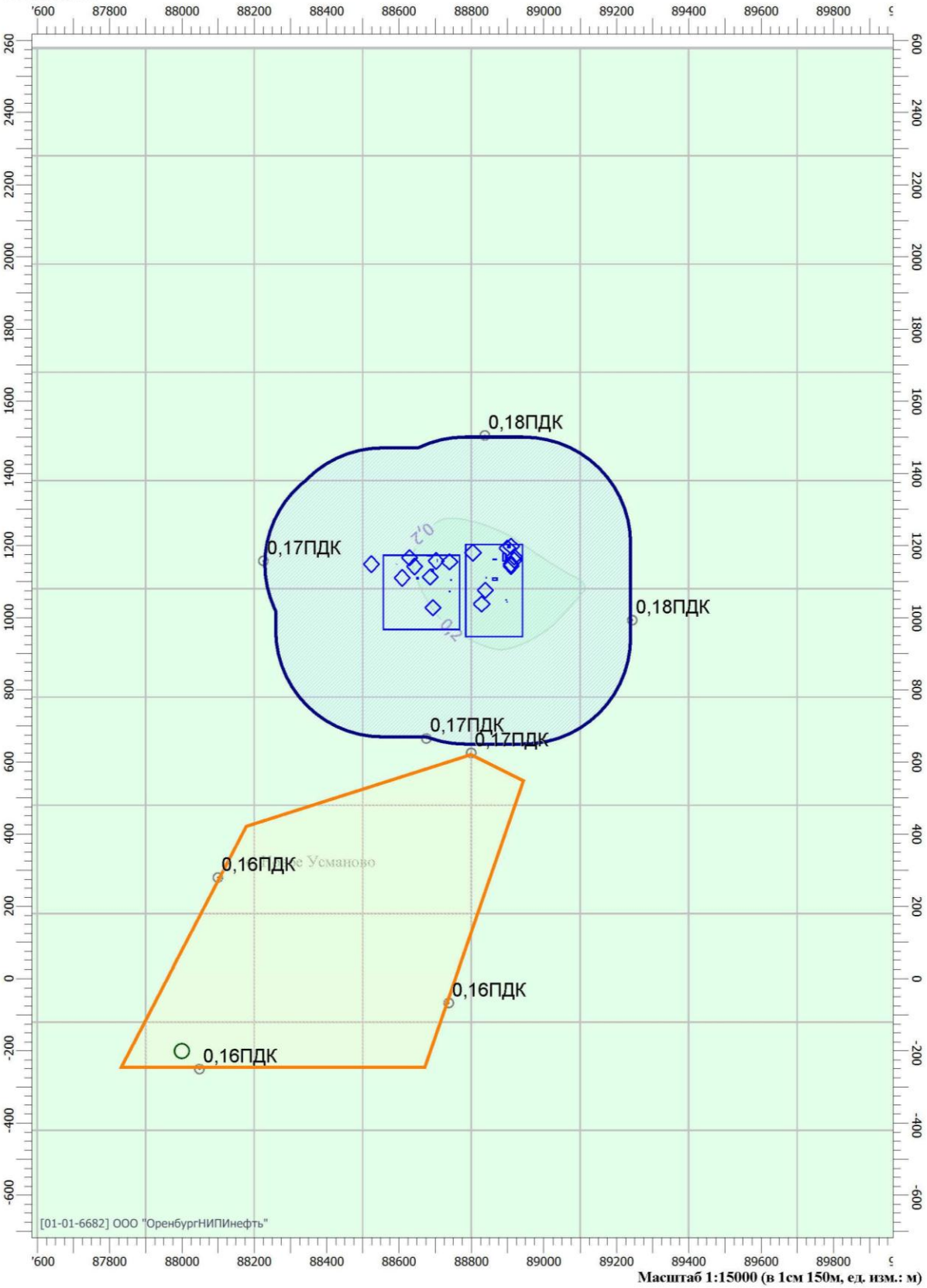
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

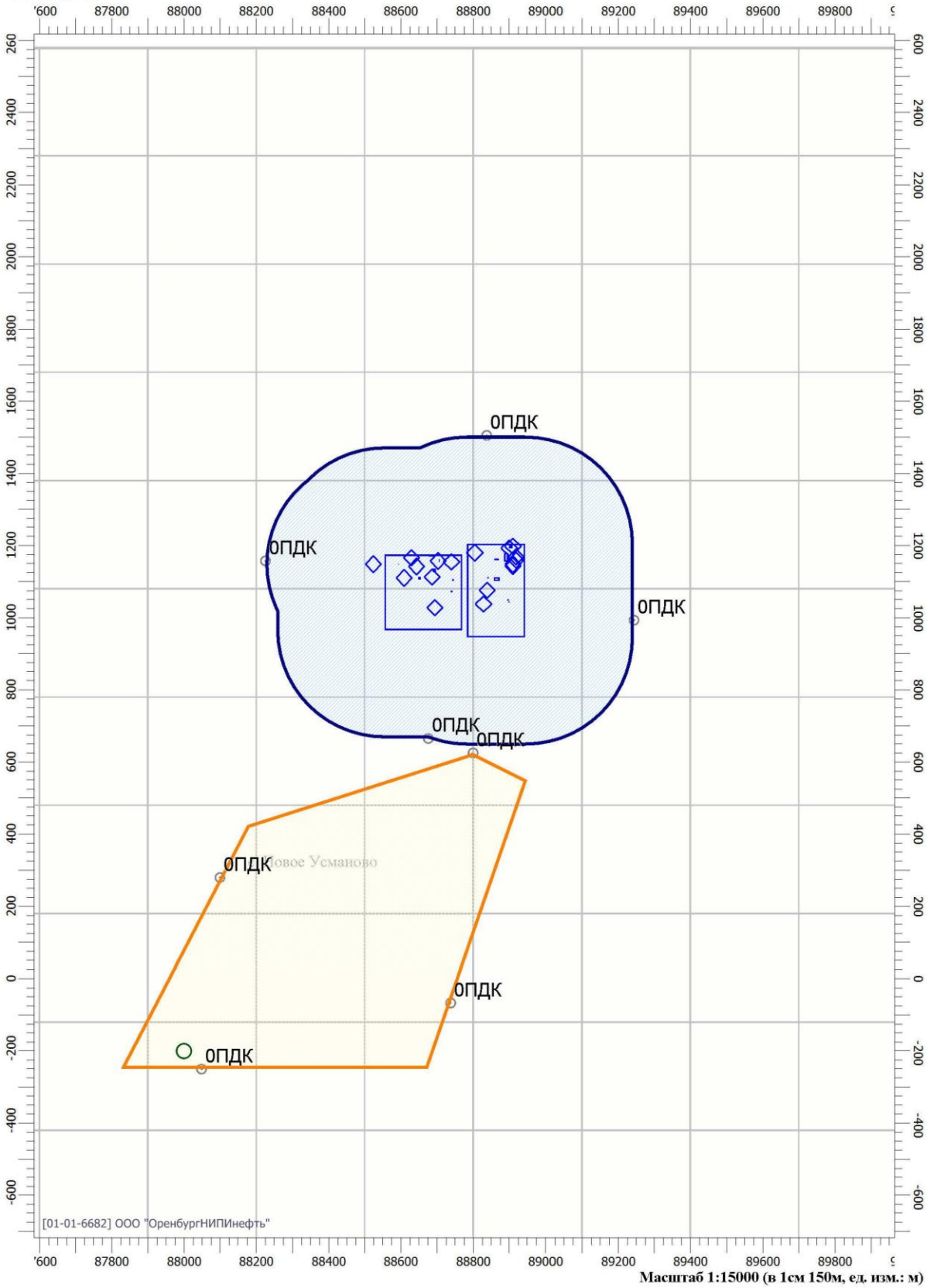
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

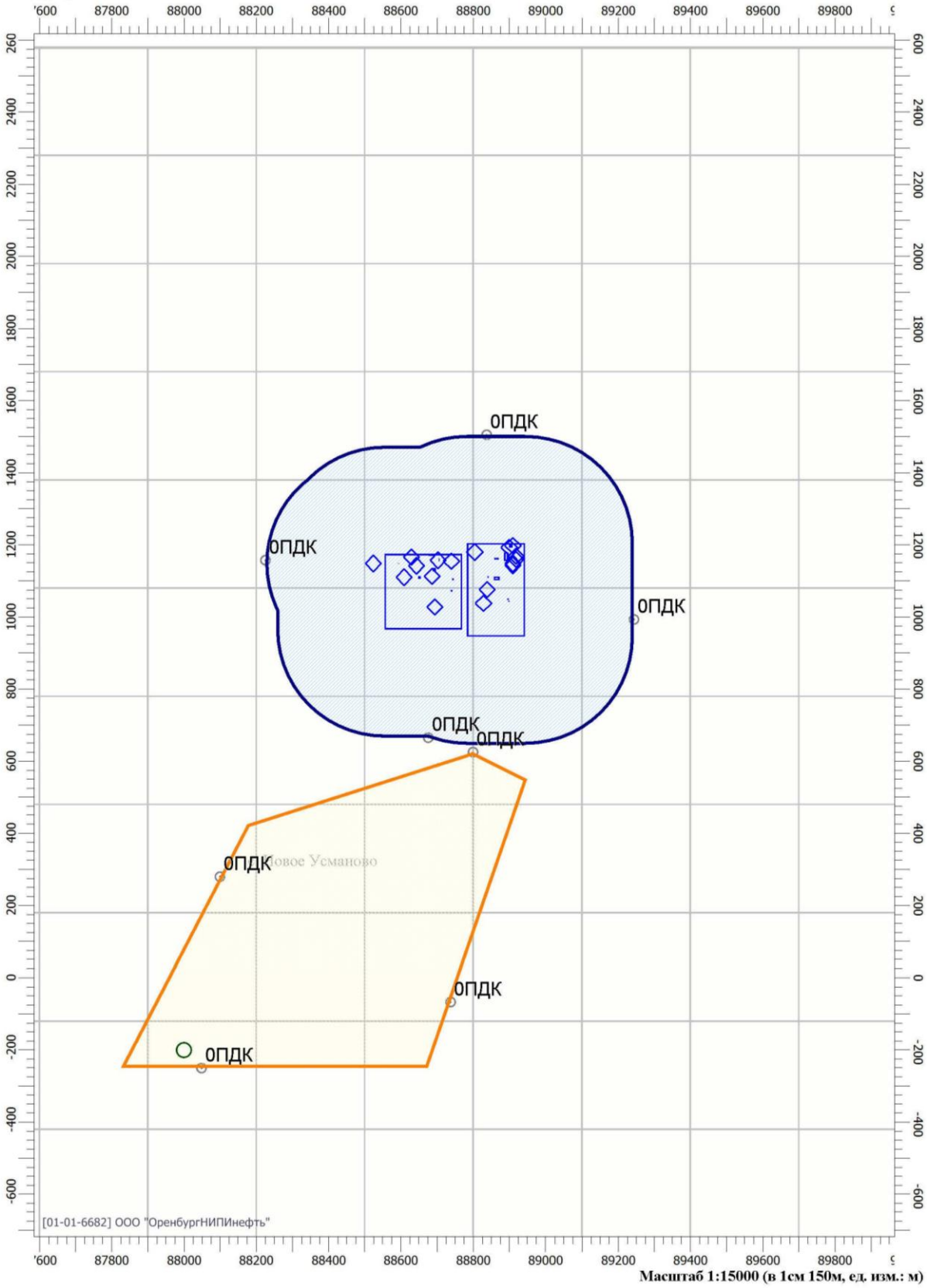
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0402 (Бутан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

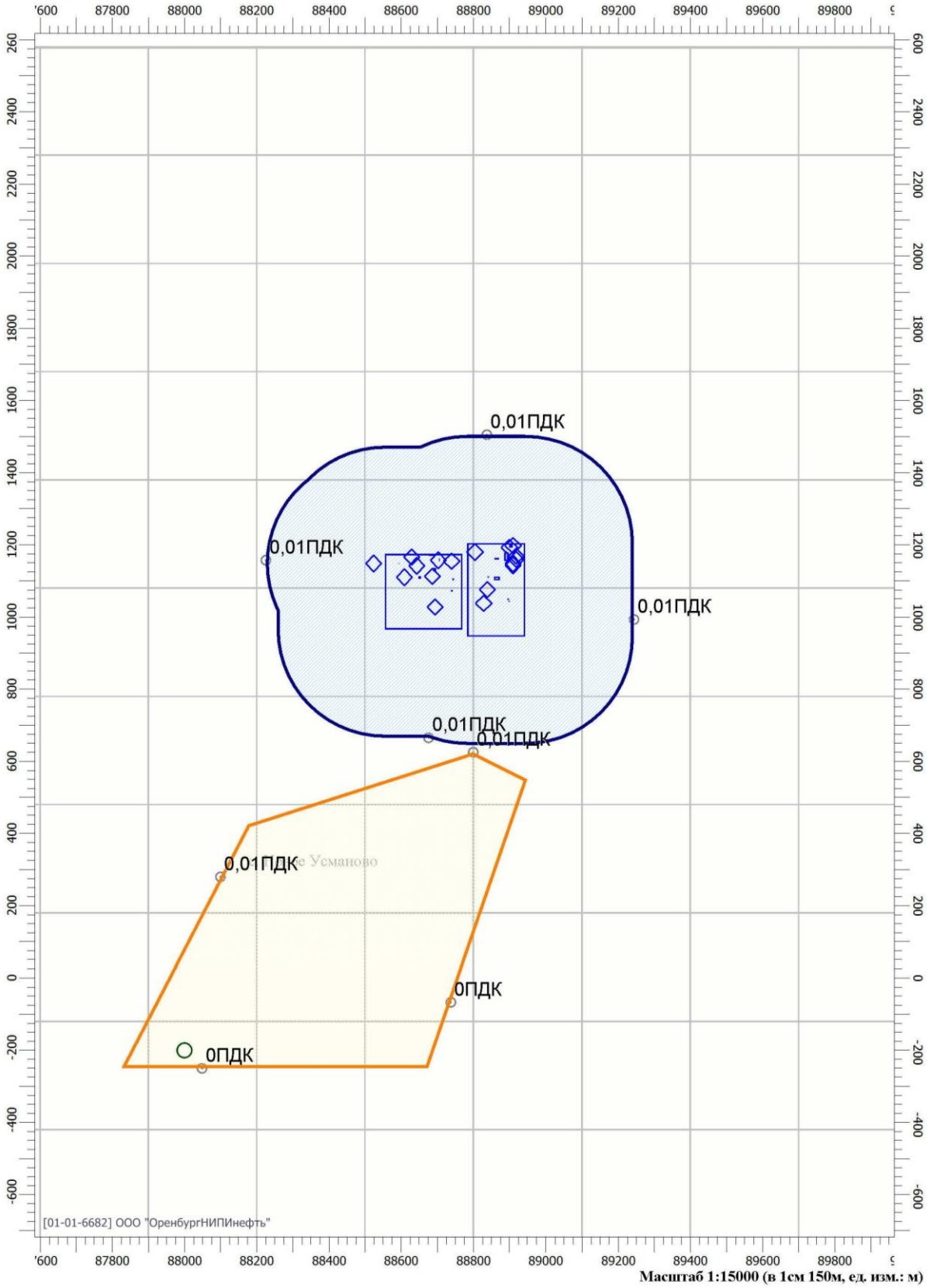
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

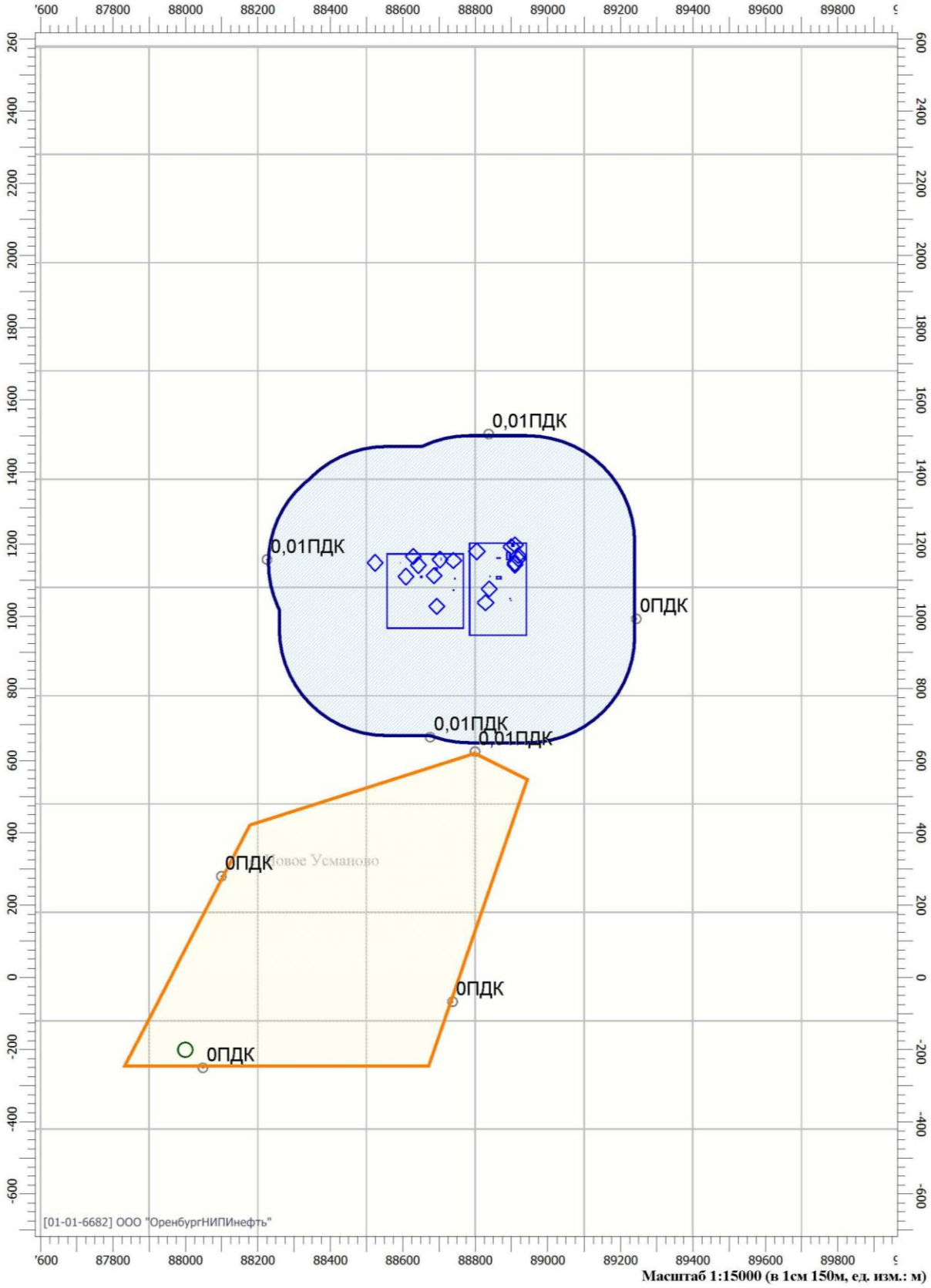
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

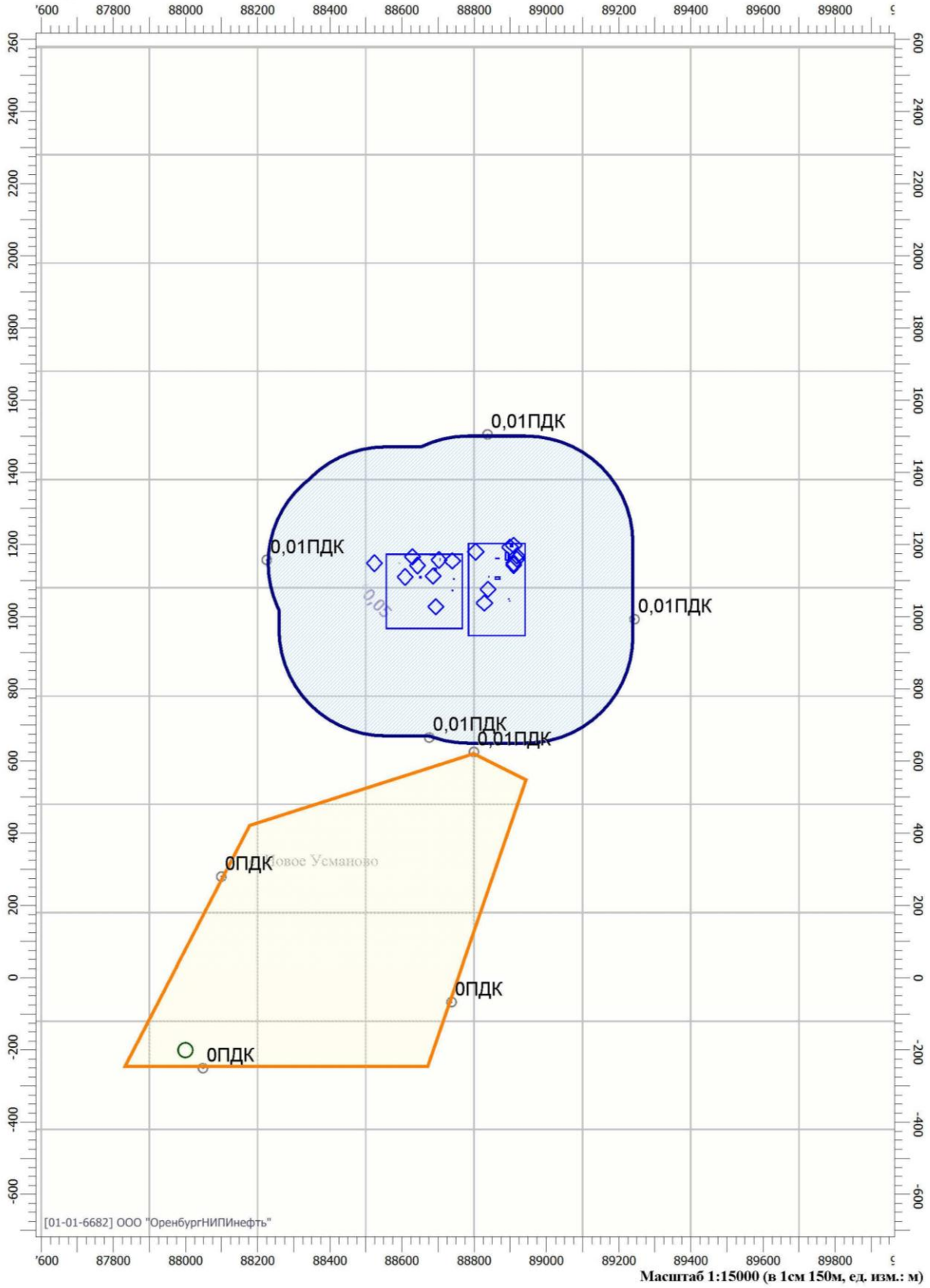
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

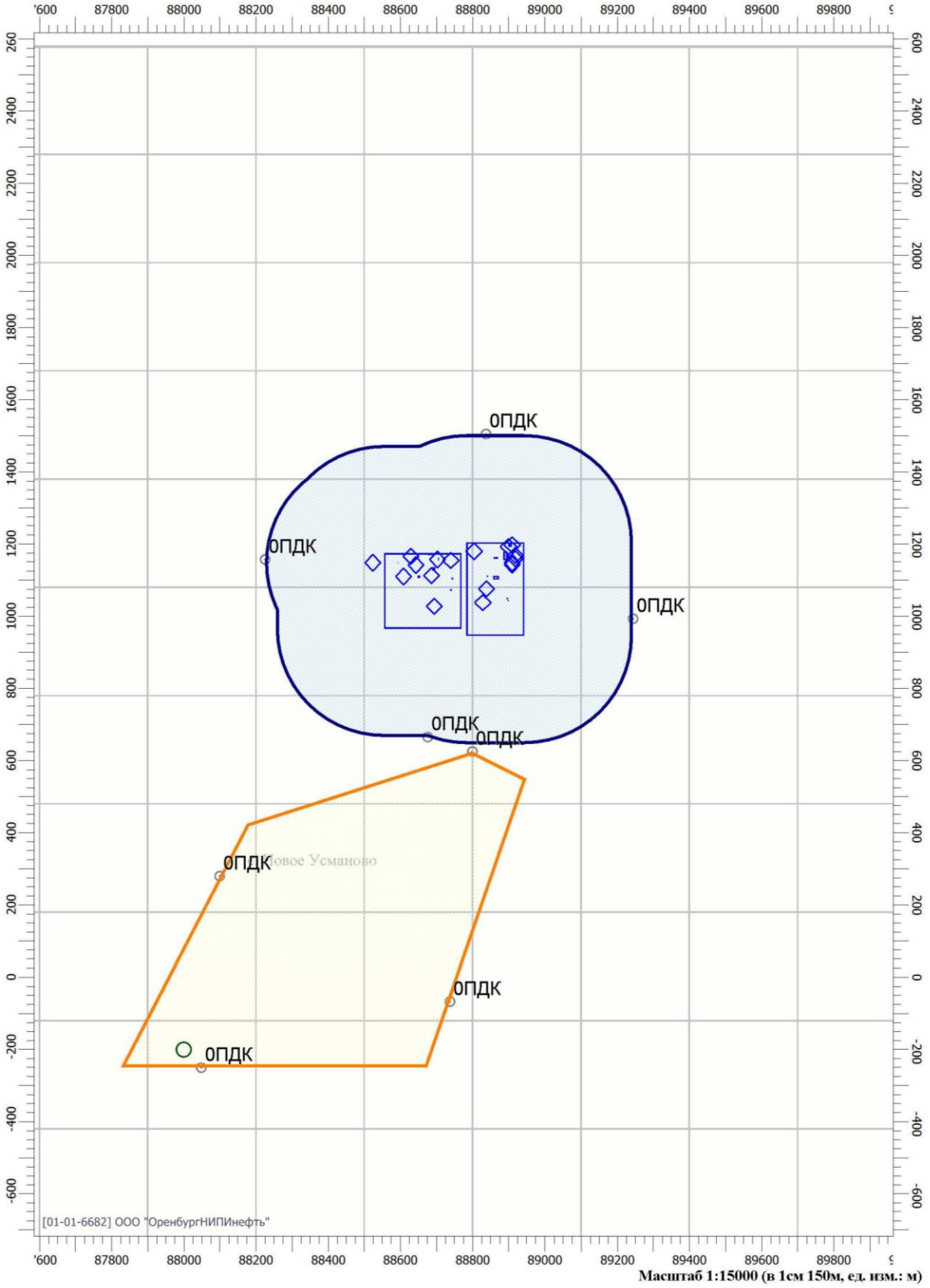
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

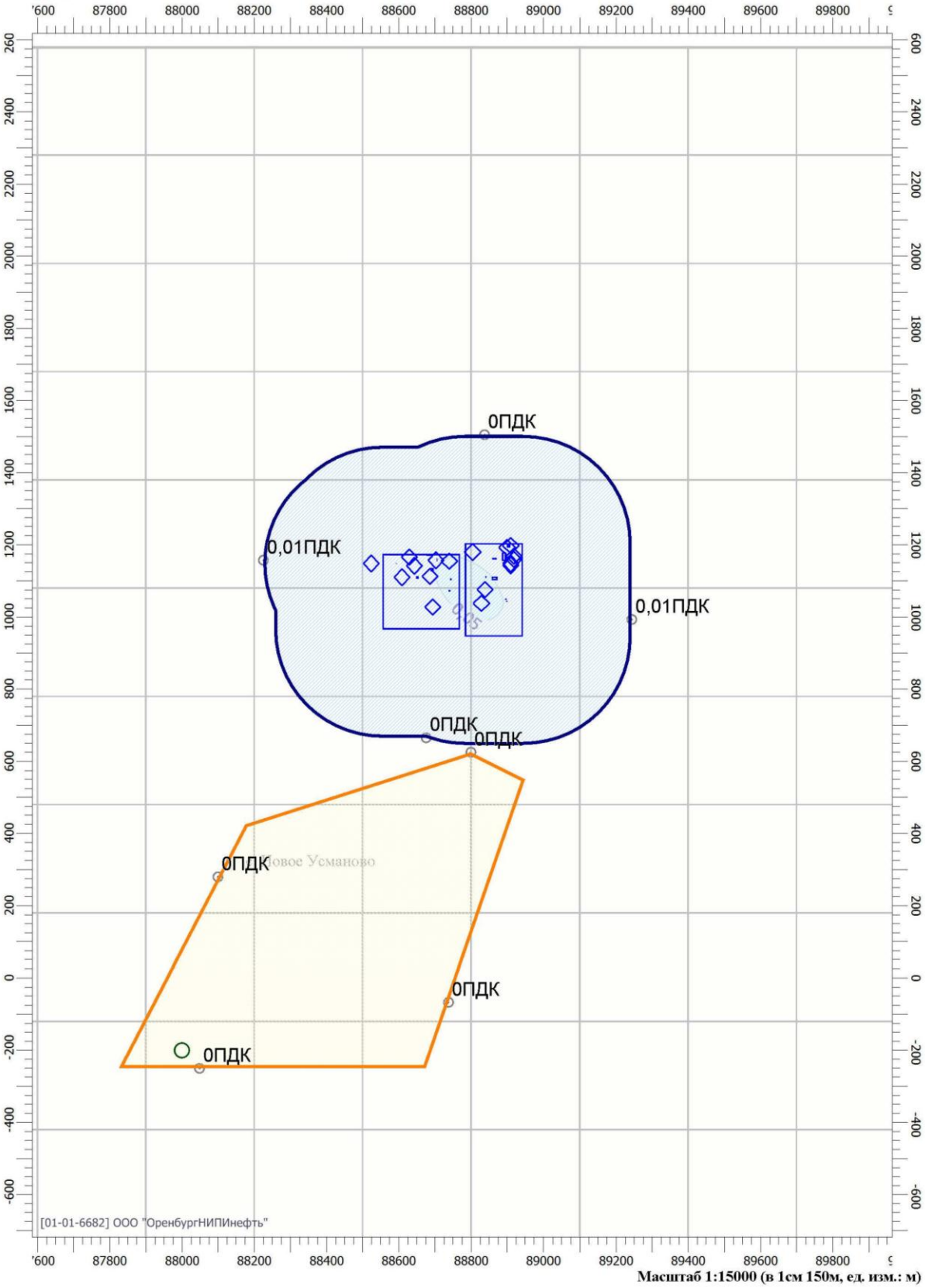
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

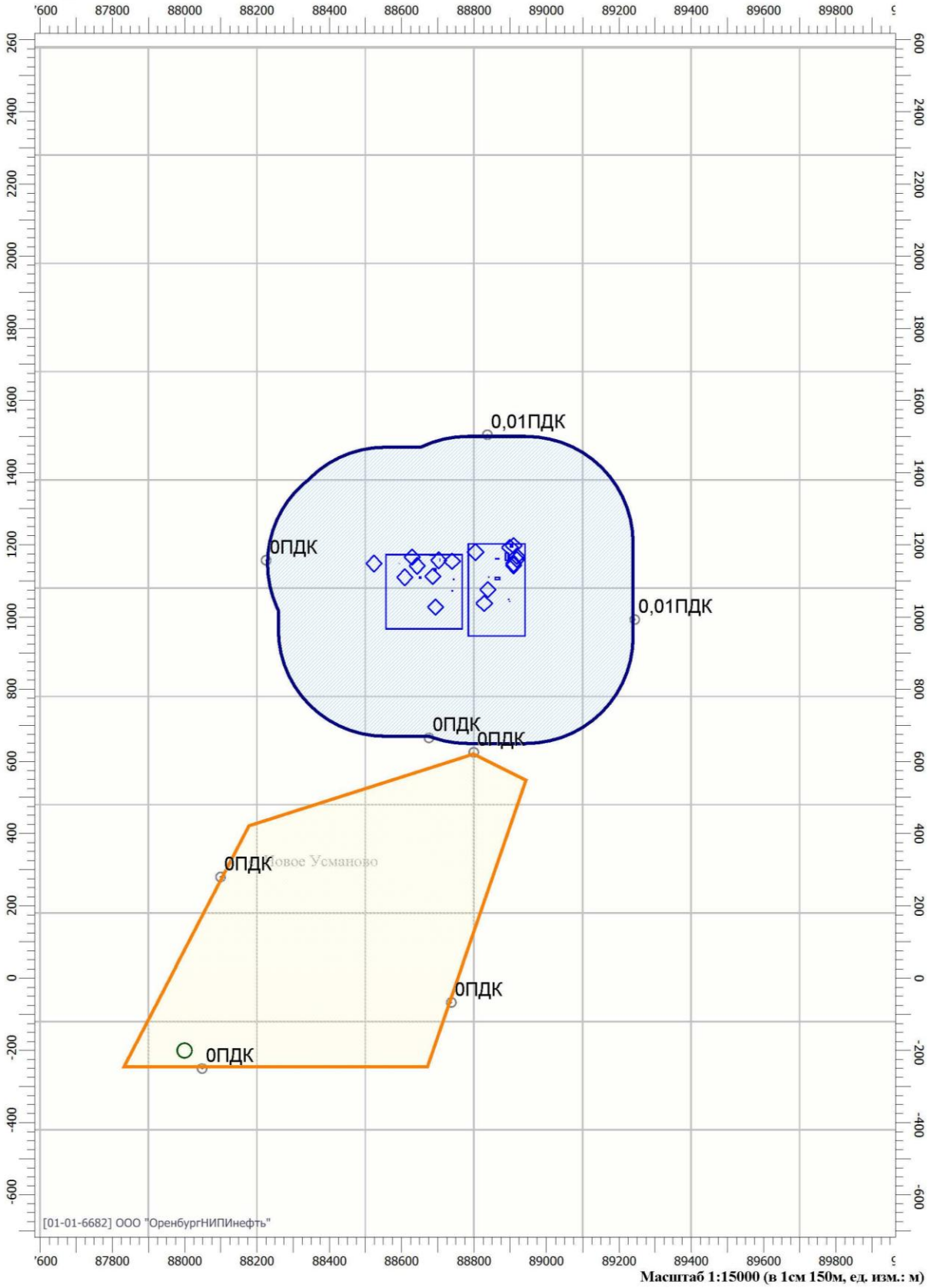
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

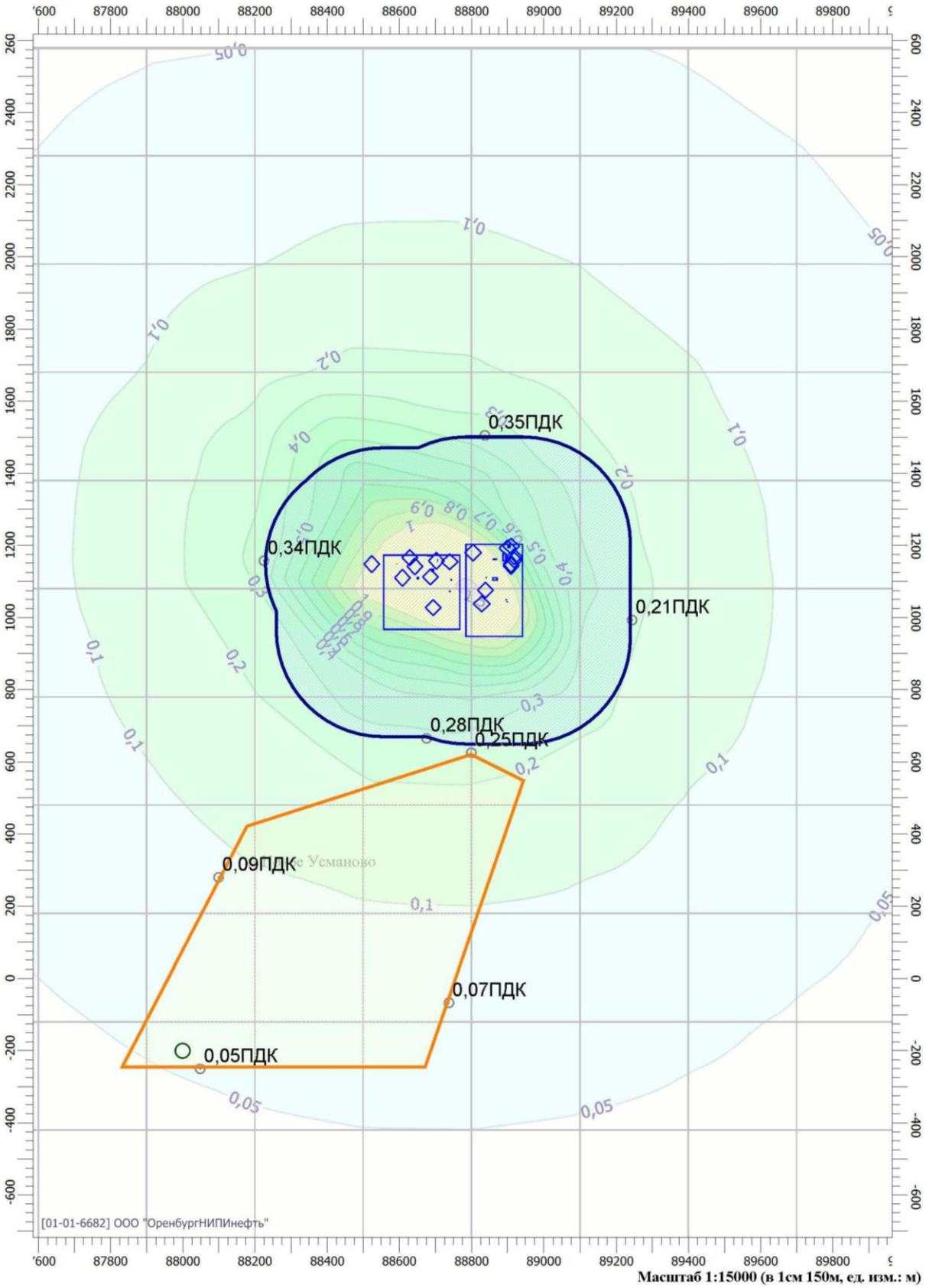
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

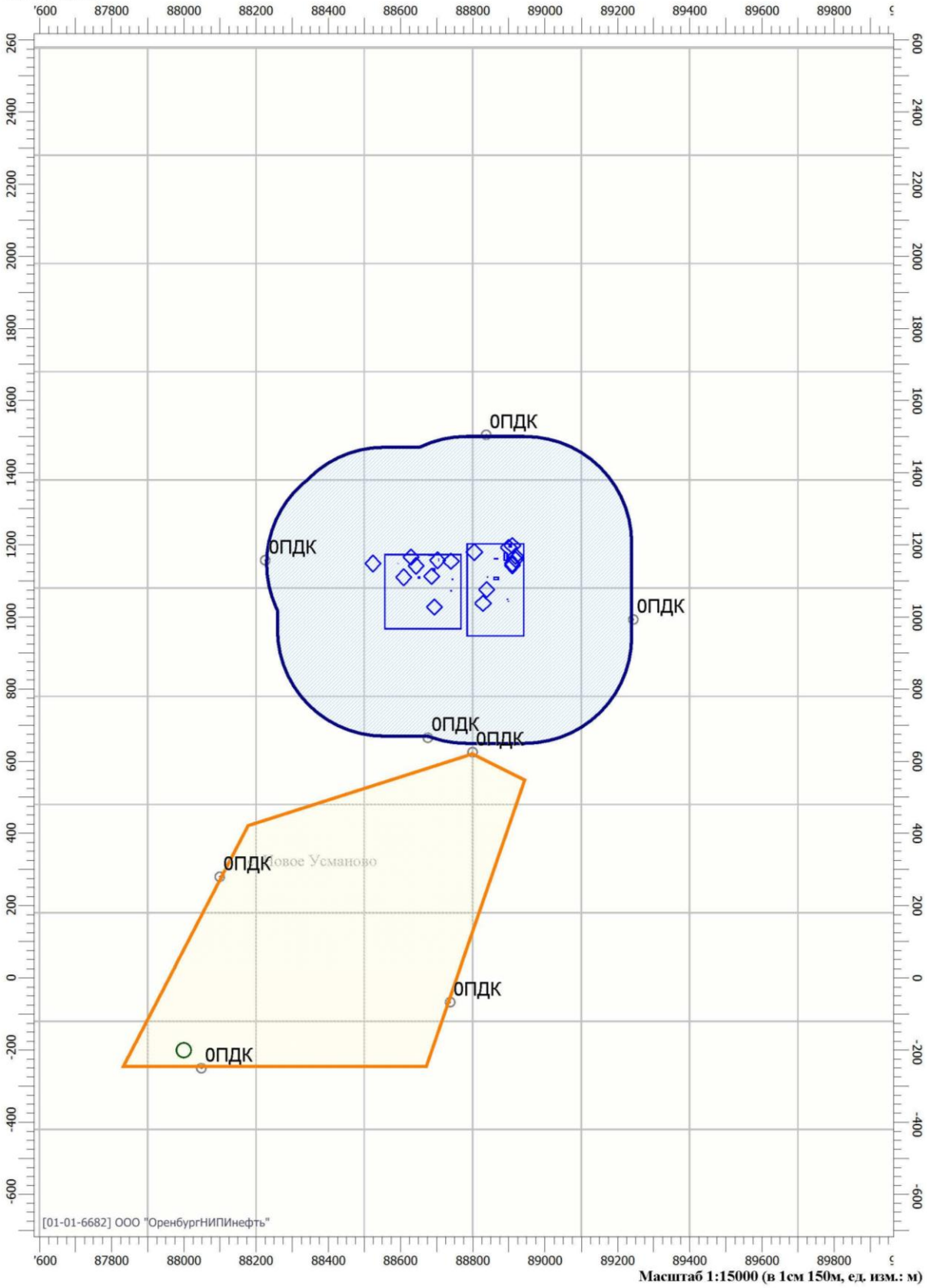
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол (Метиловый спирт))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

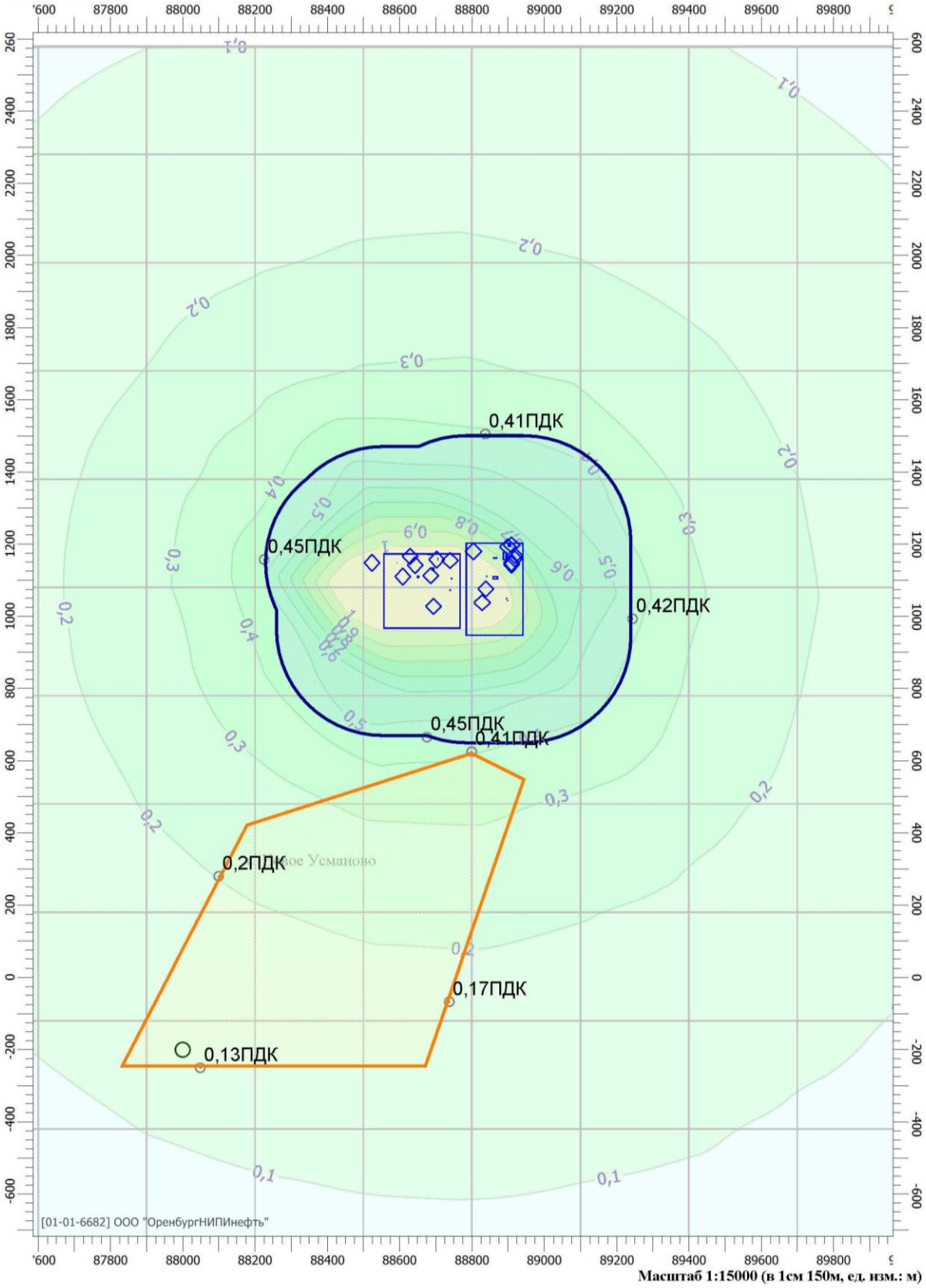
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Ацетон))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

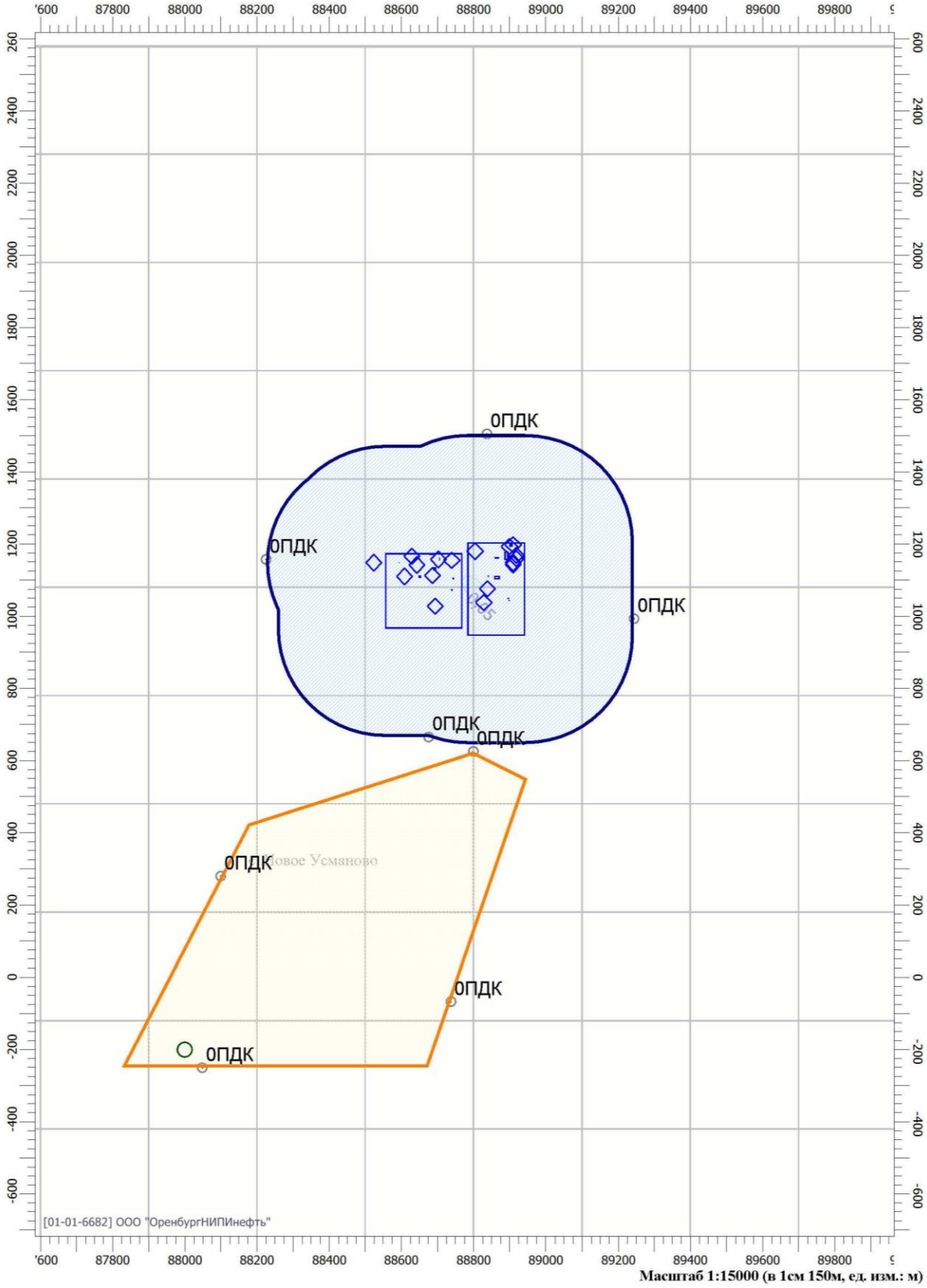
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1716 (Одорант СПМ)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

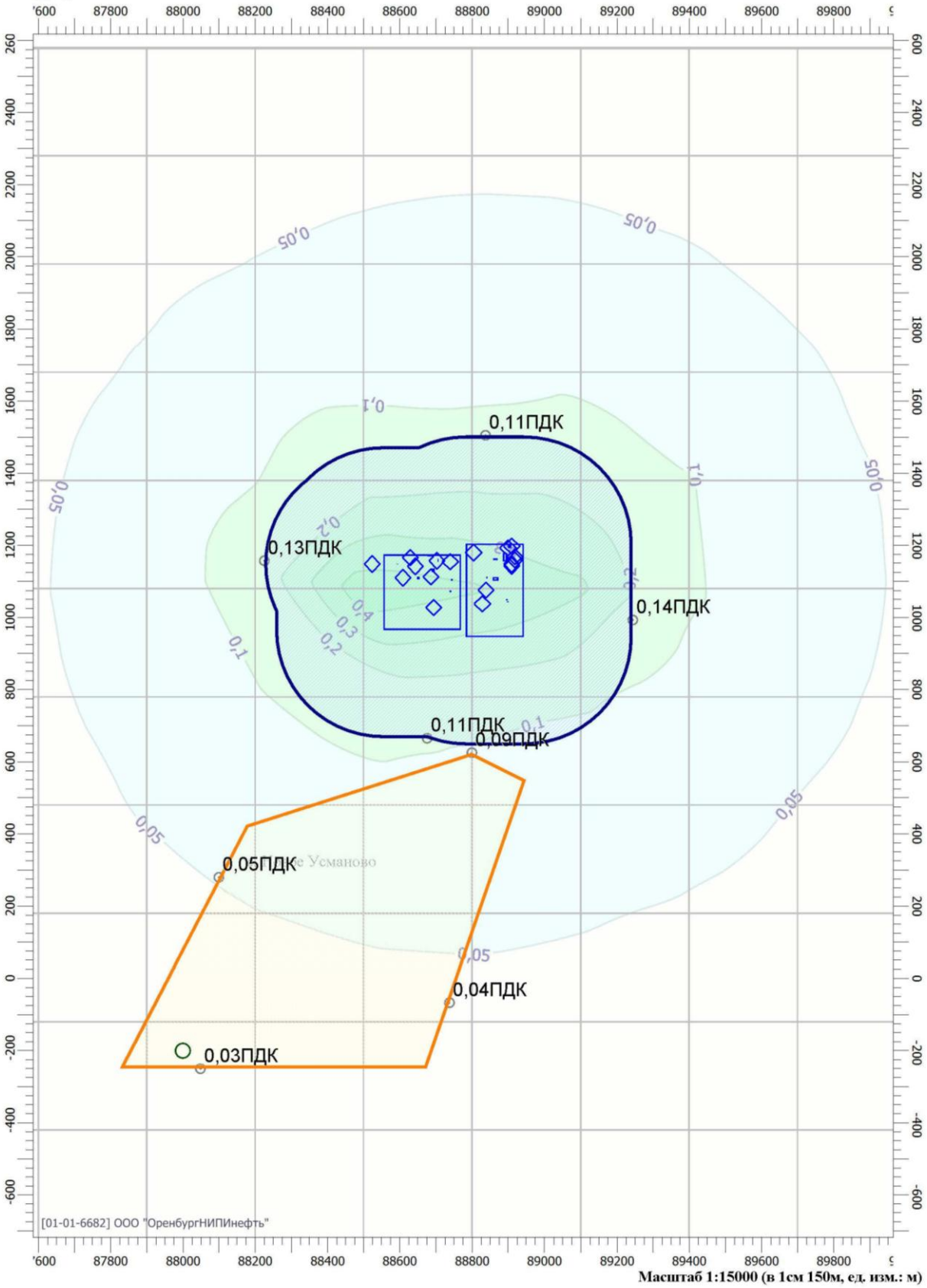
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

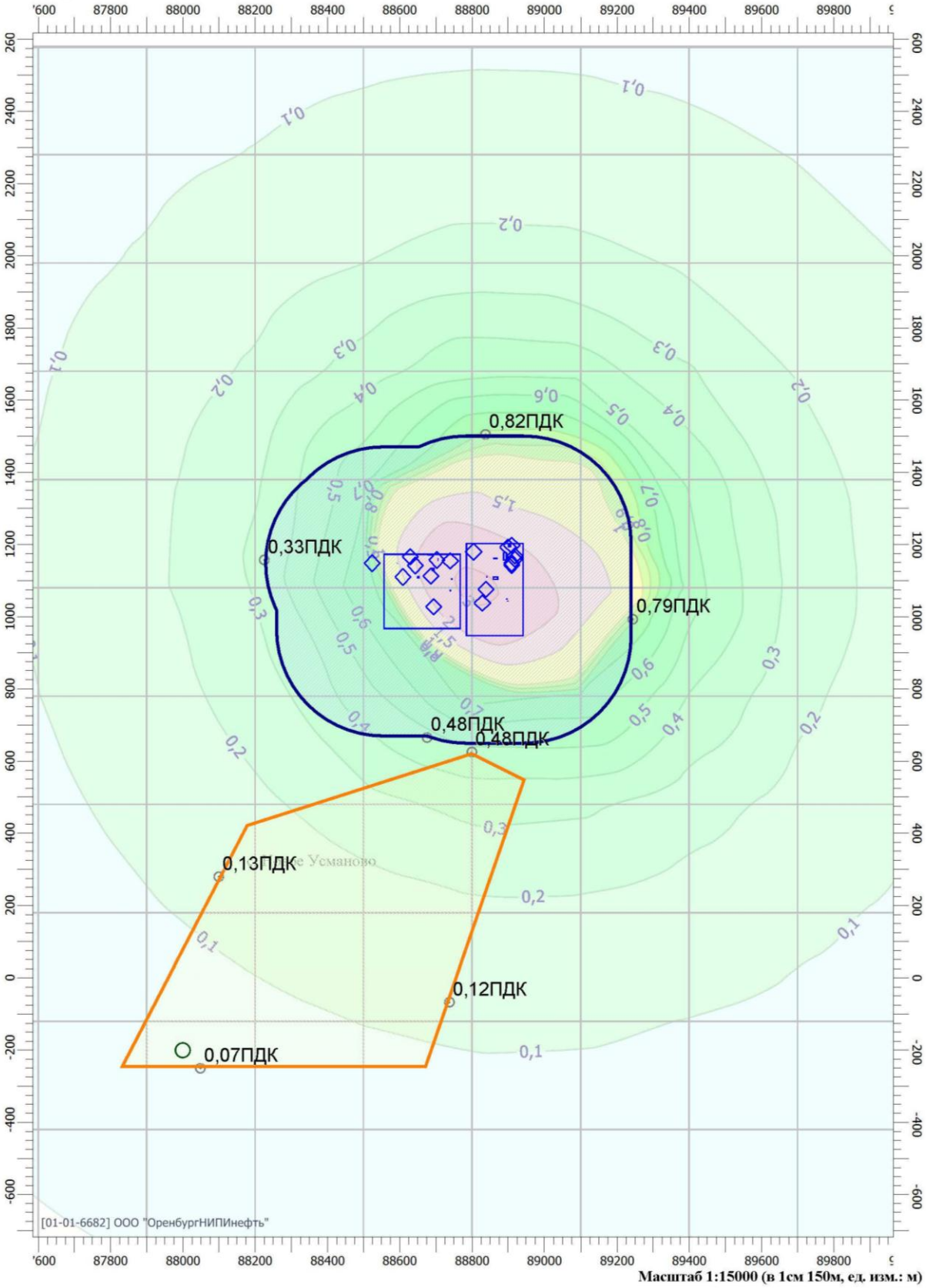
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6003 (Аммиак, сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

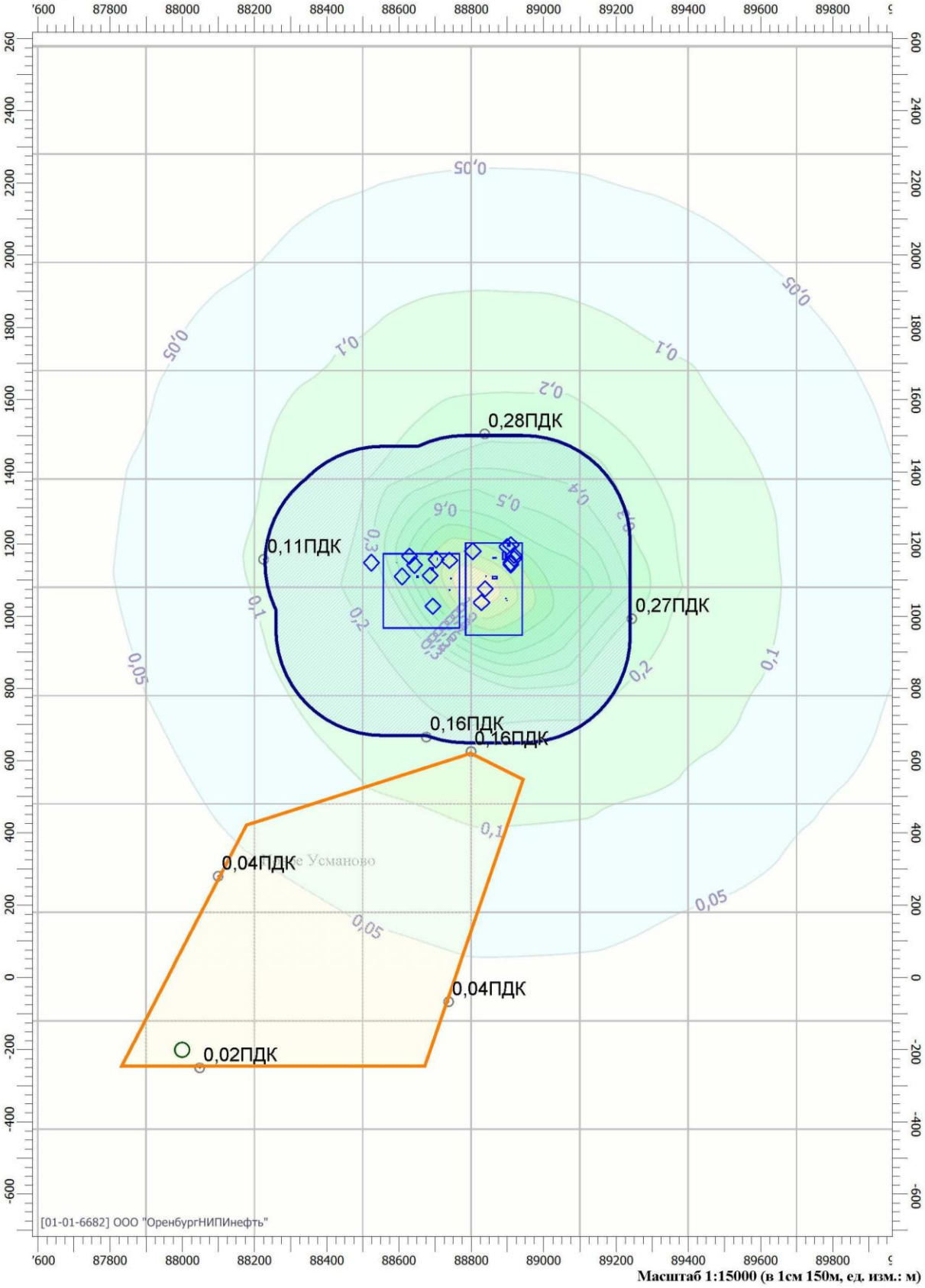
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6040 (Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

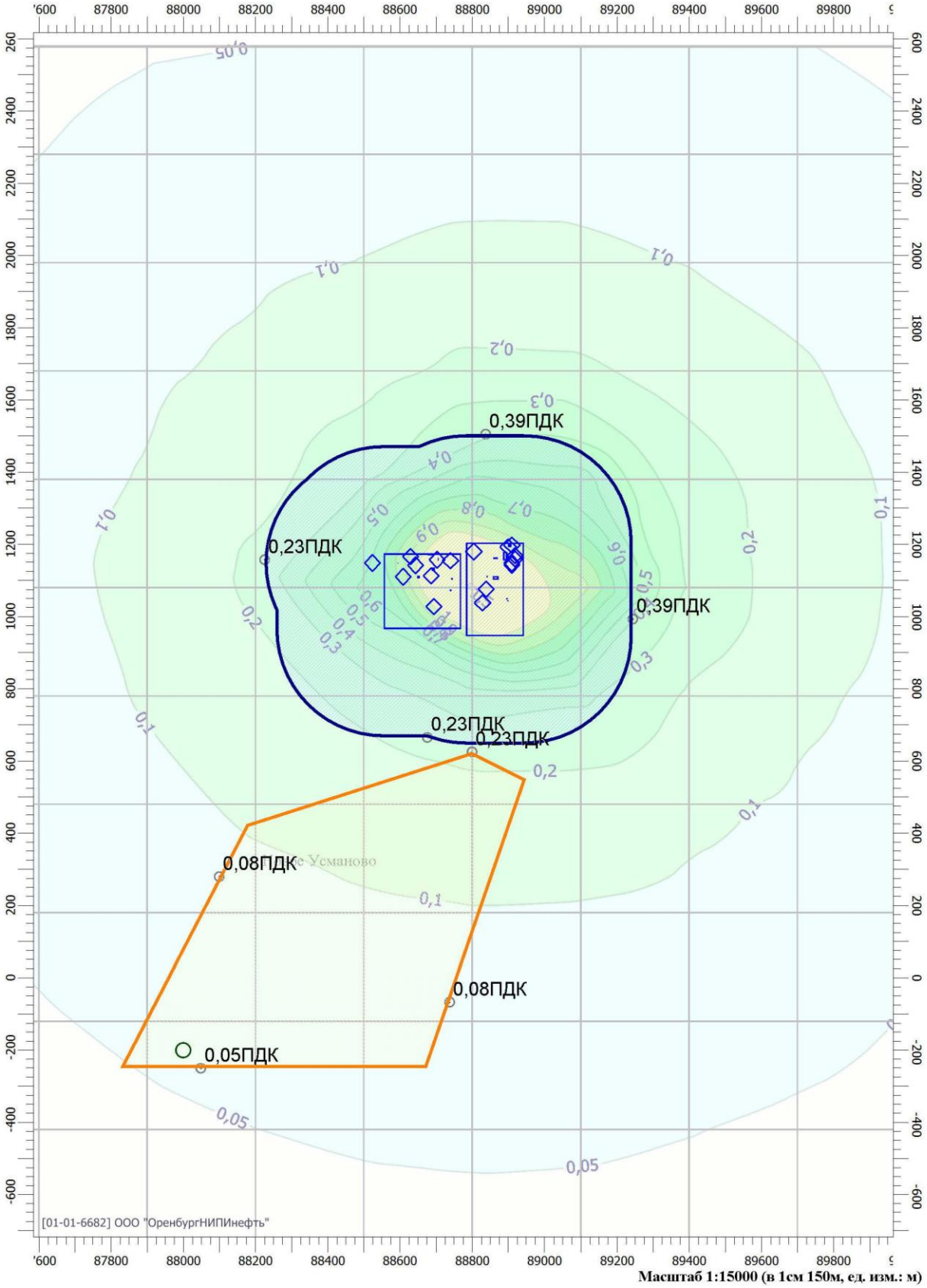
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6041 (Серы диоксид и кислота серная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

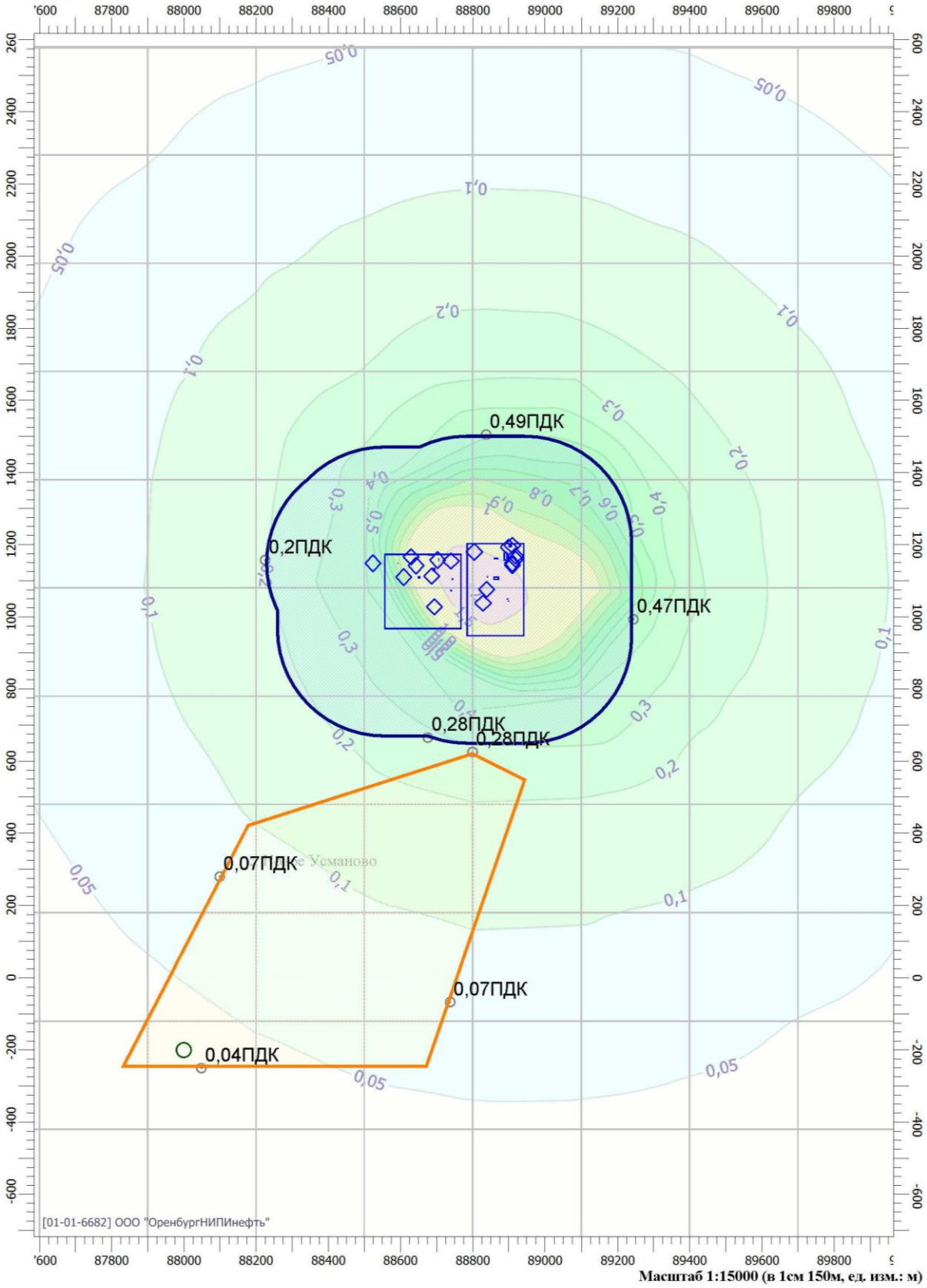
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

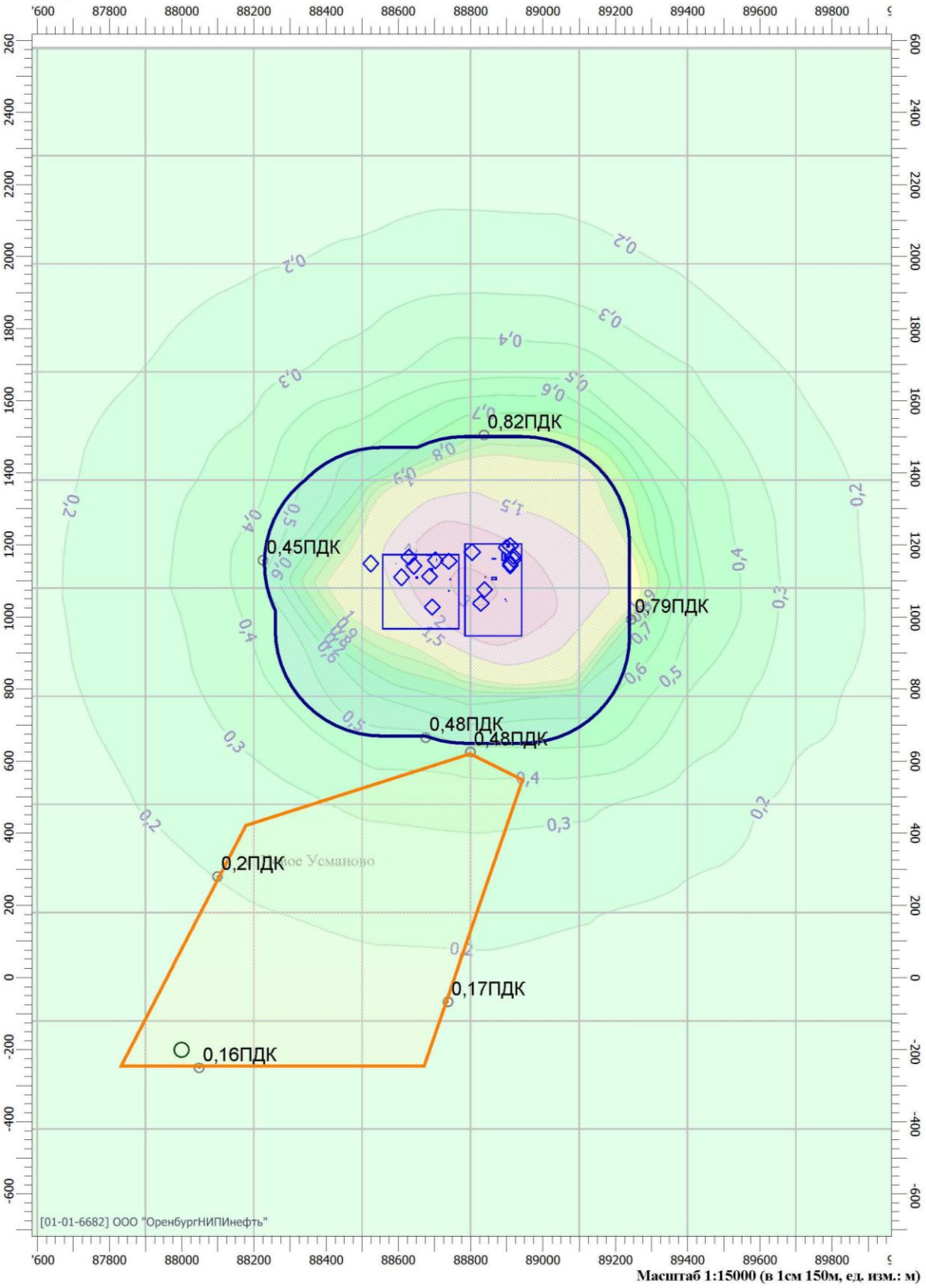
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

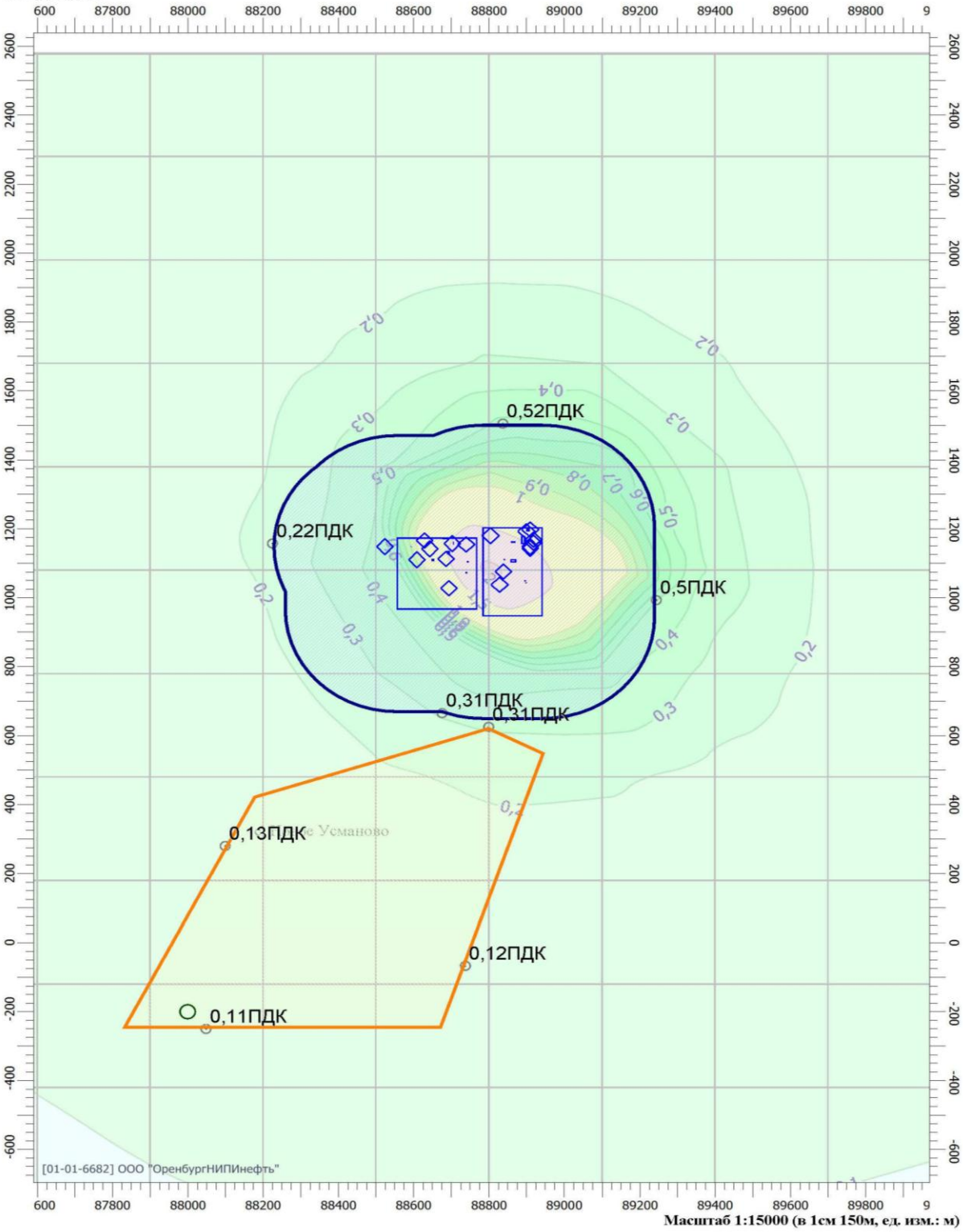
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Существующее положение (1 этап) [16.04.2019 14:14 - 16.04.2019 14:15] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Приложение К. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 2)

Отчет

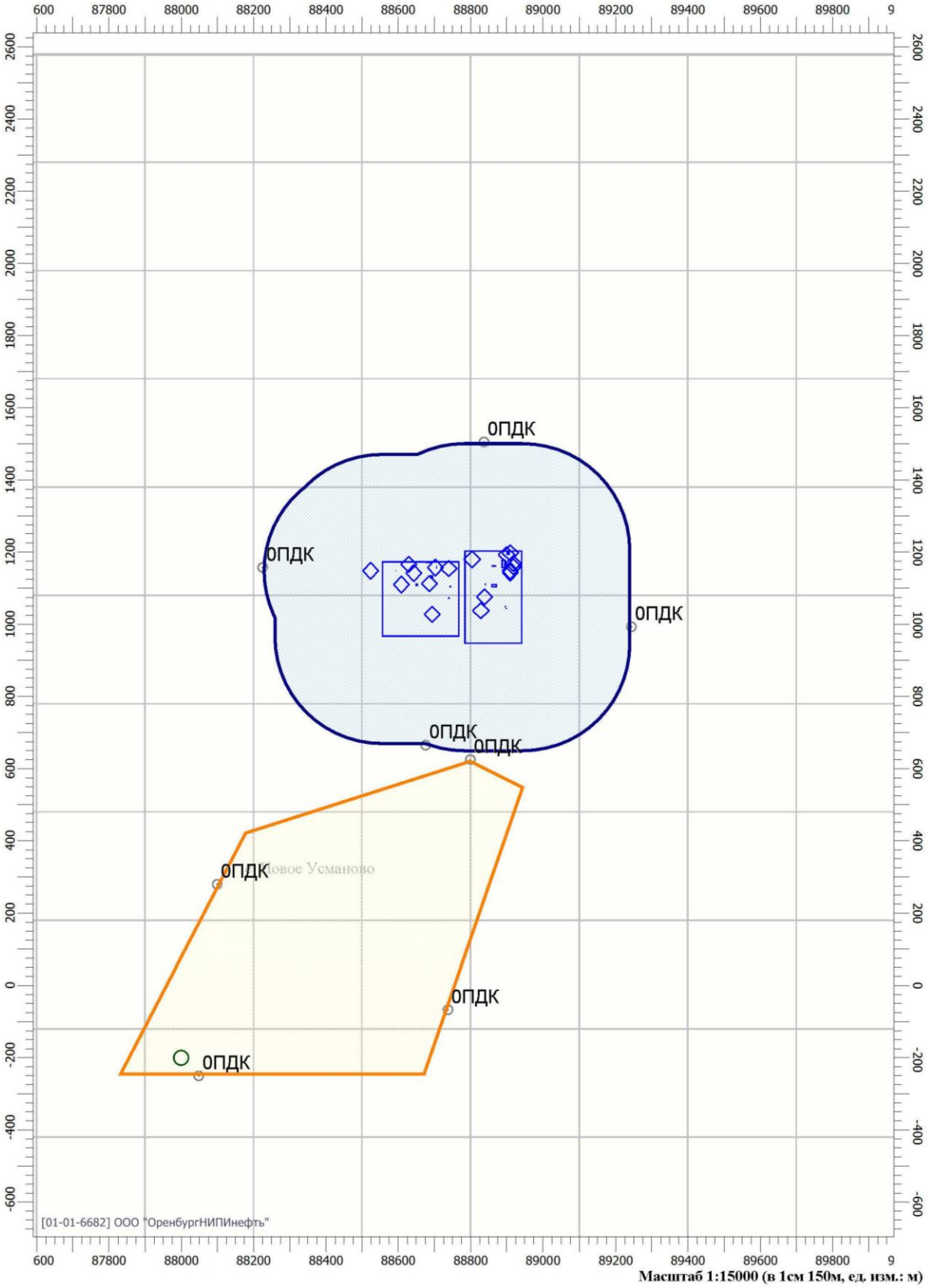
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

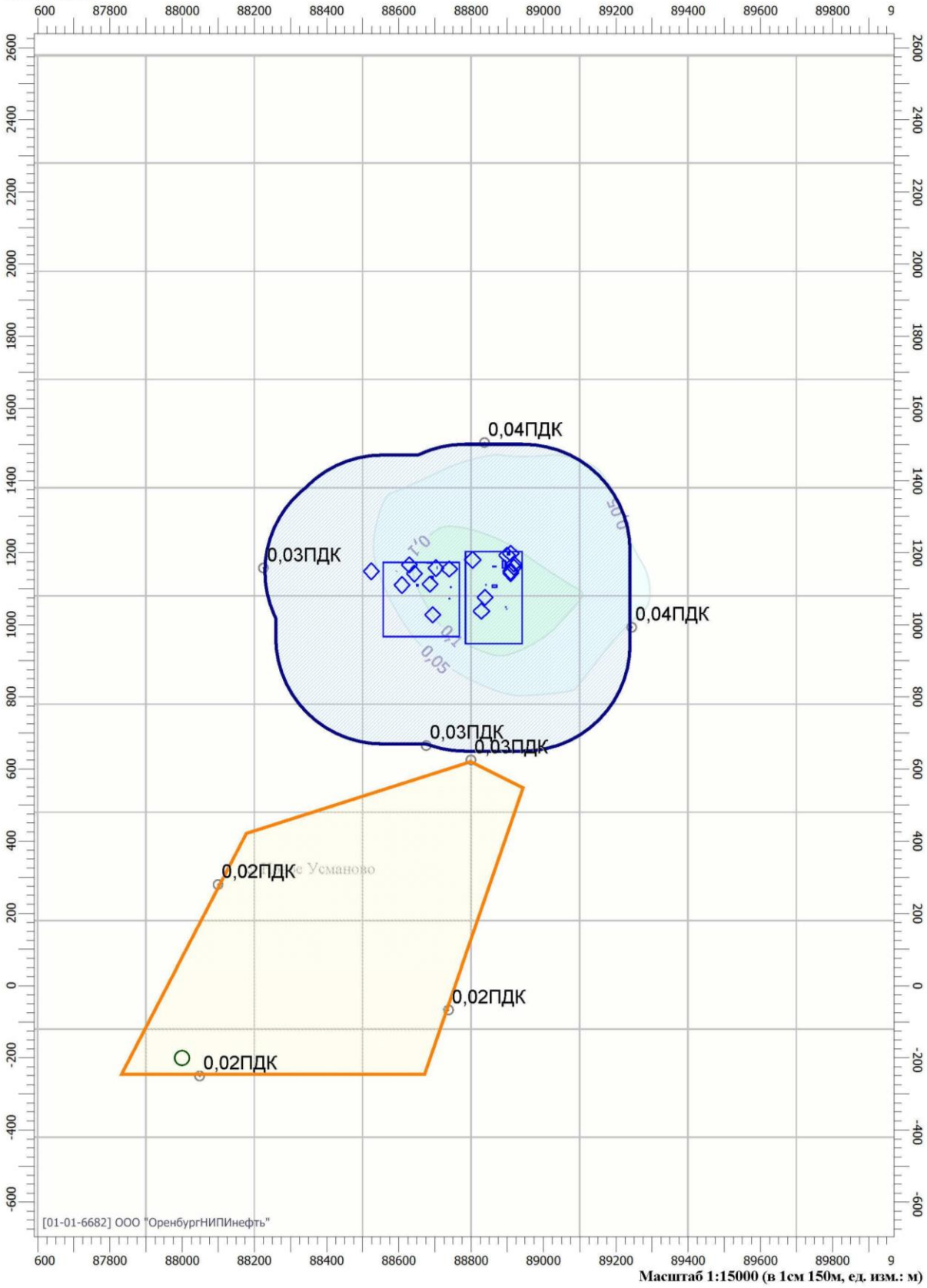
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0303 (Аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

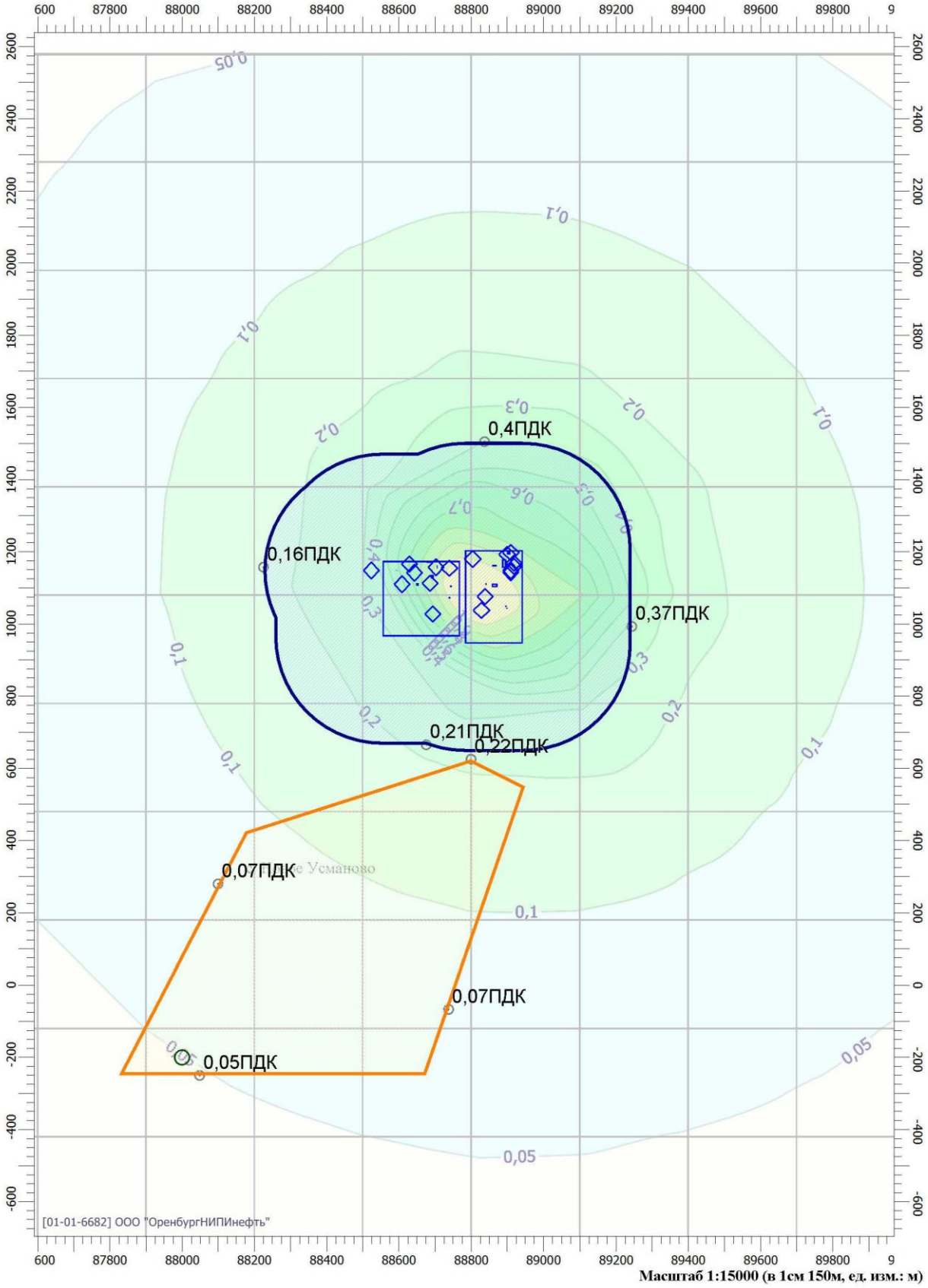
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

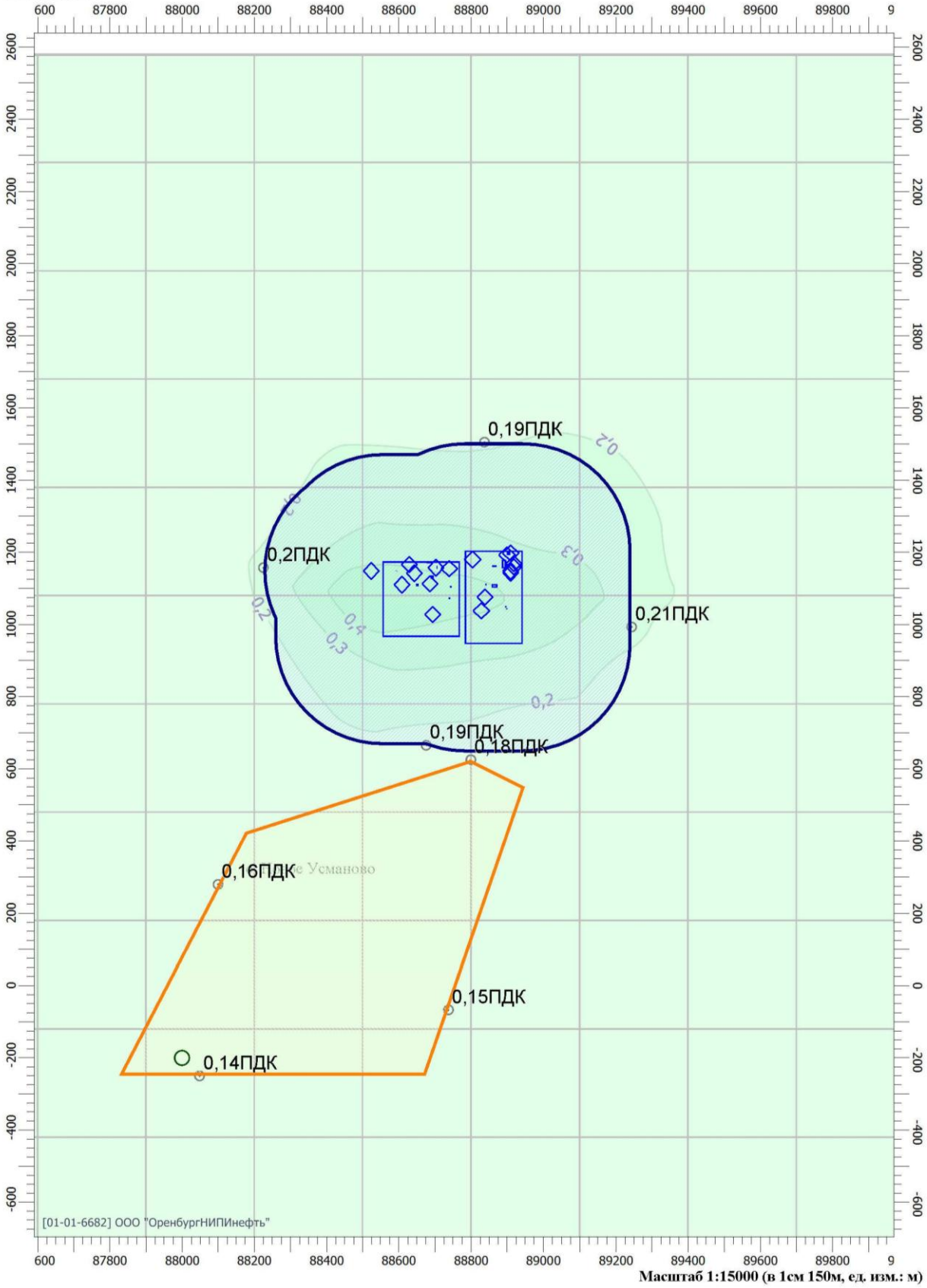
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

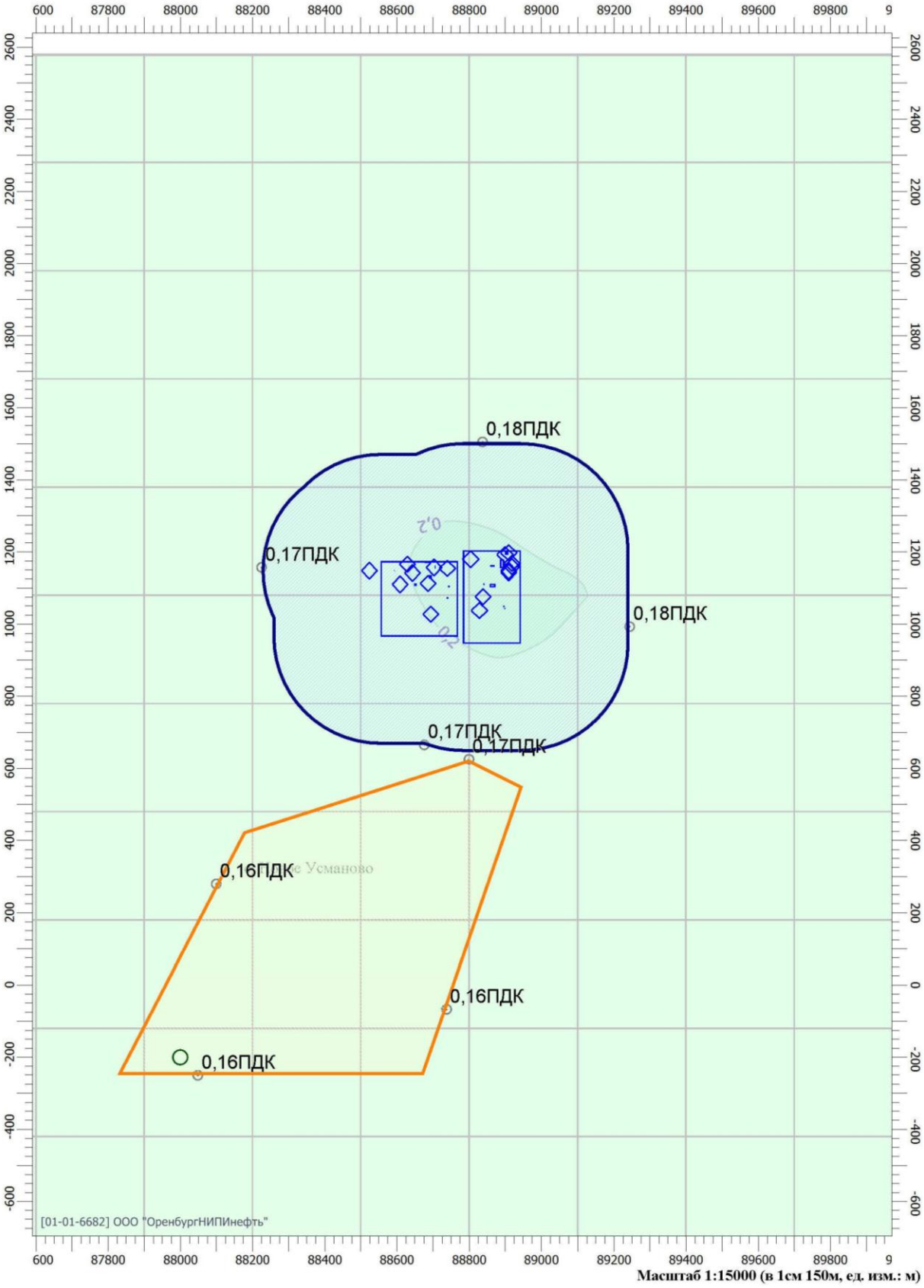
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 117

Формат А4

Отчет

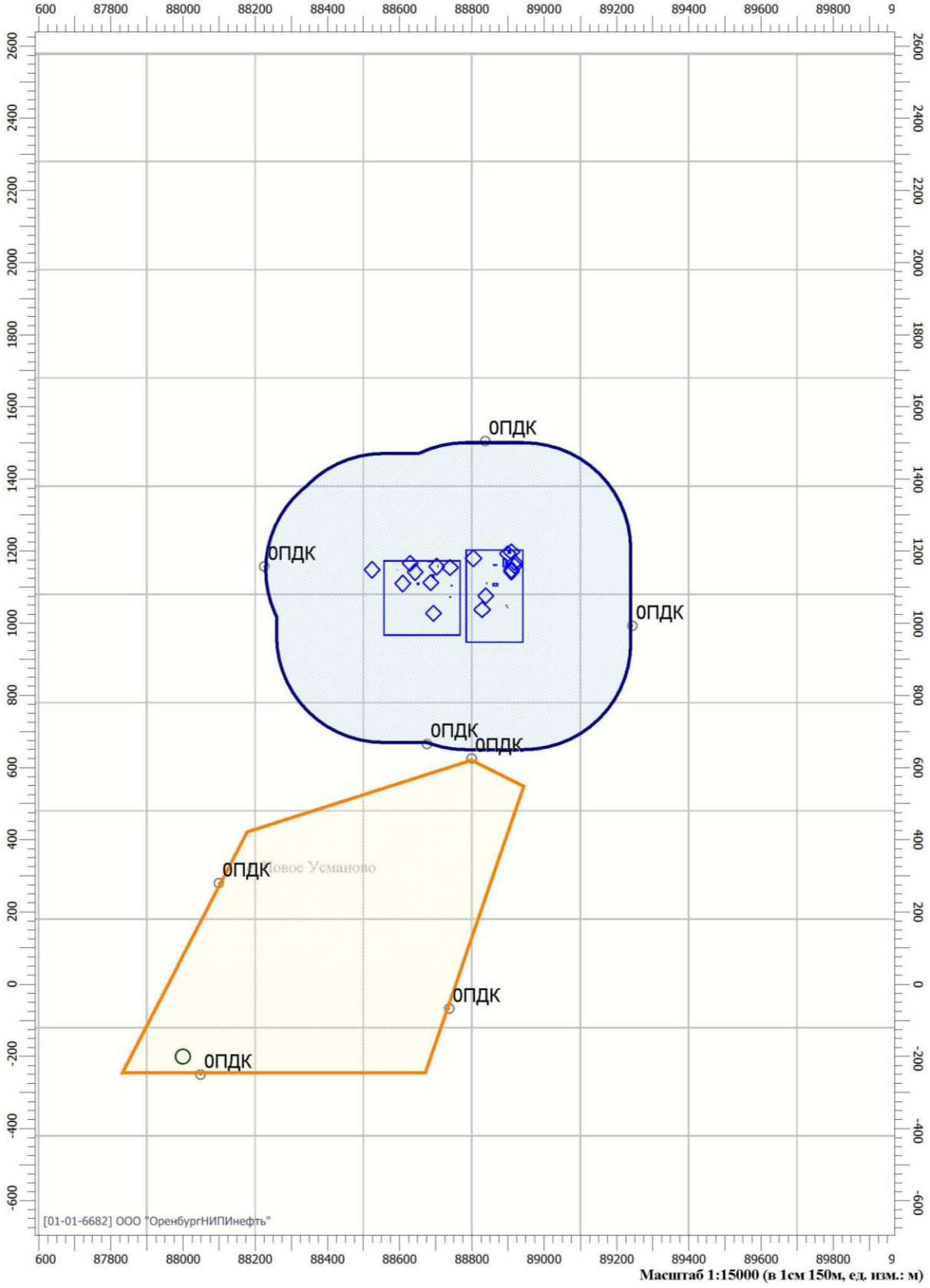
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

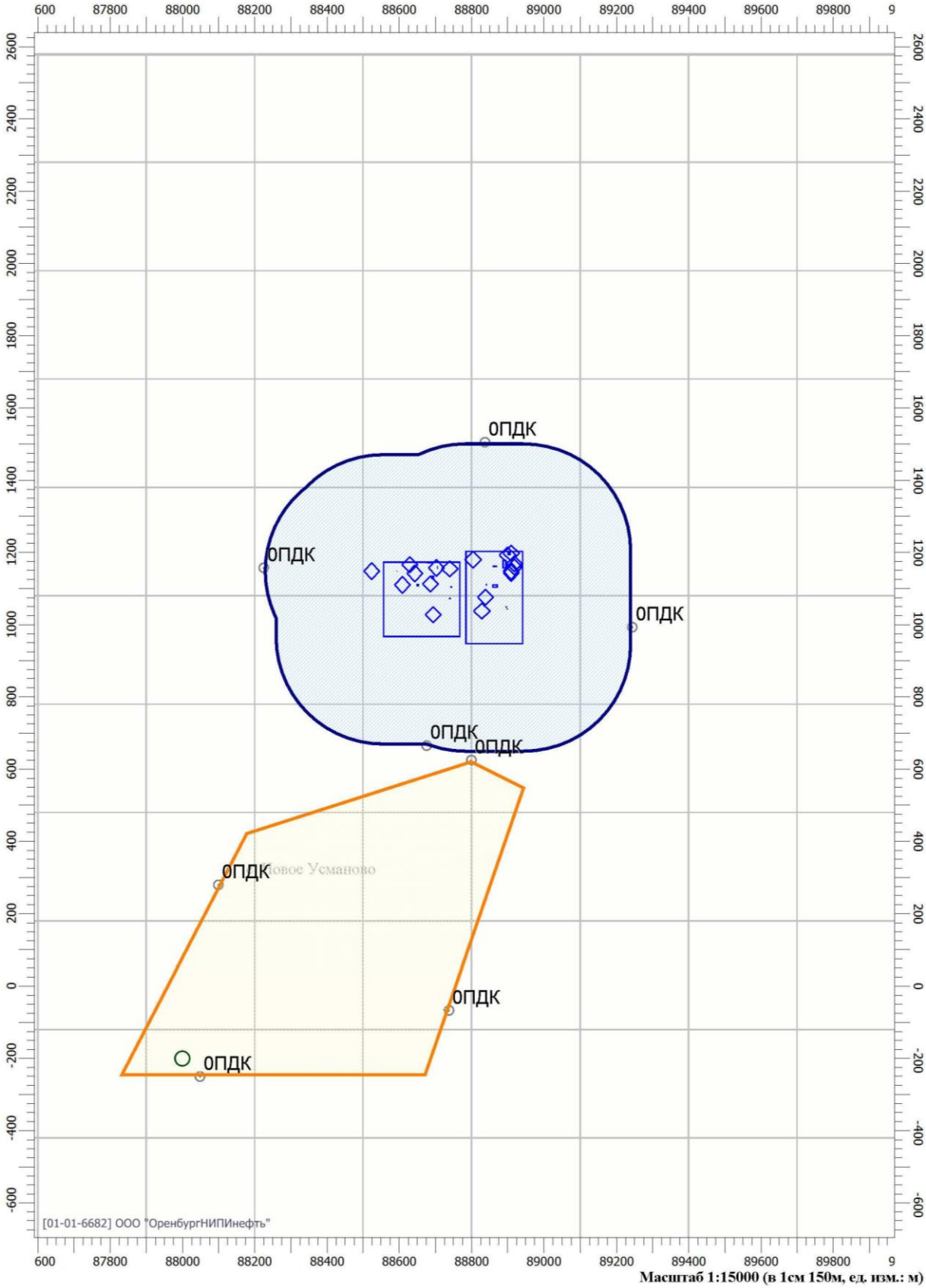
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0402 (Бутан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

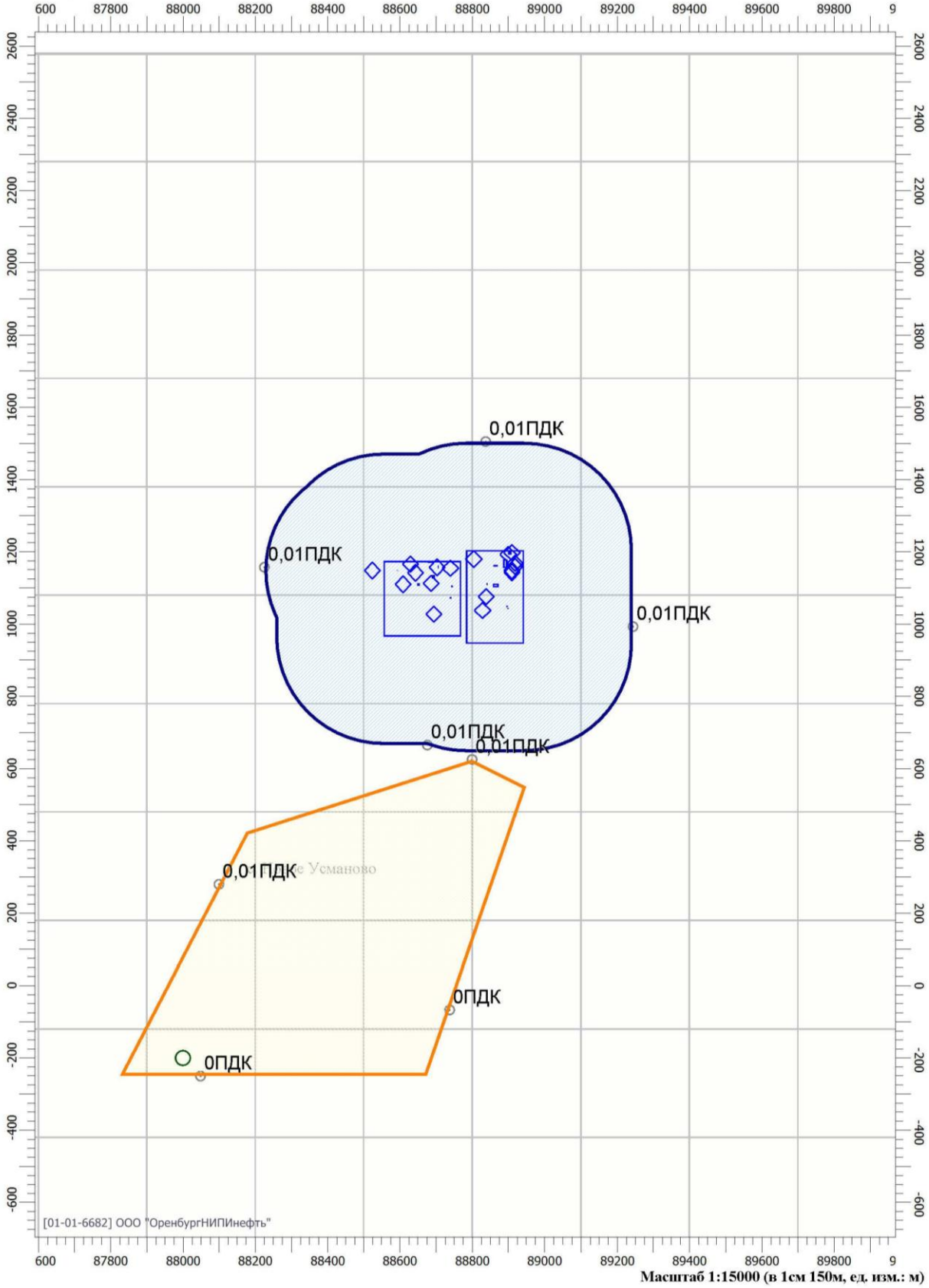
0225-01-ОВОС

Лист 120

Формат А4

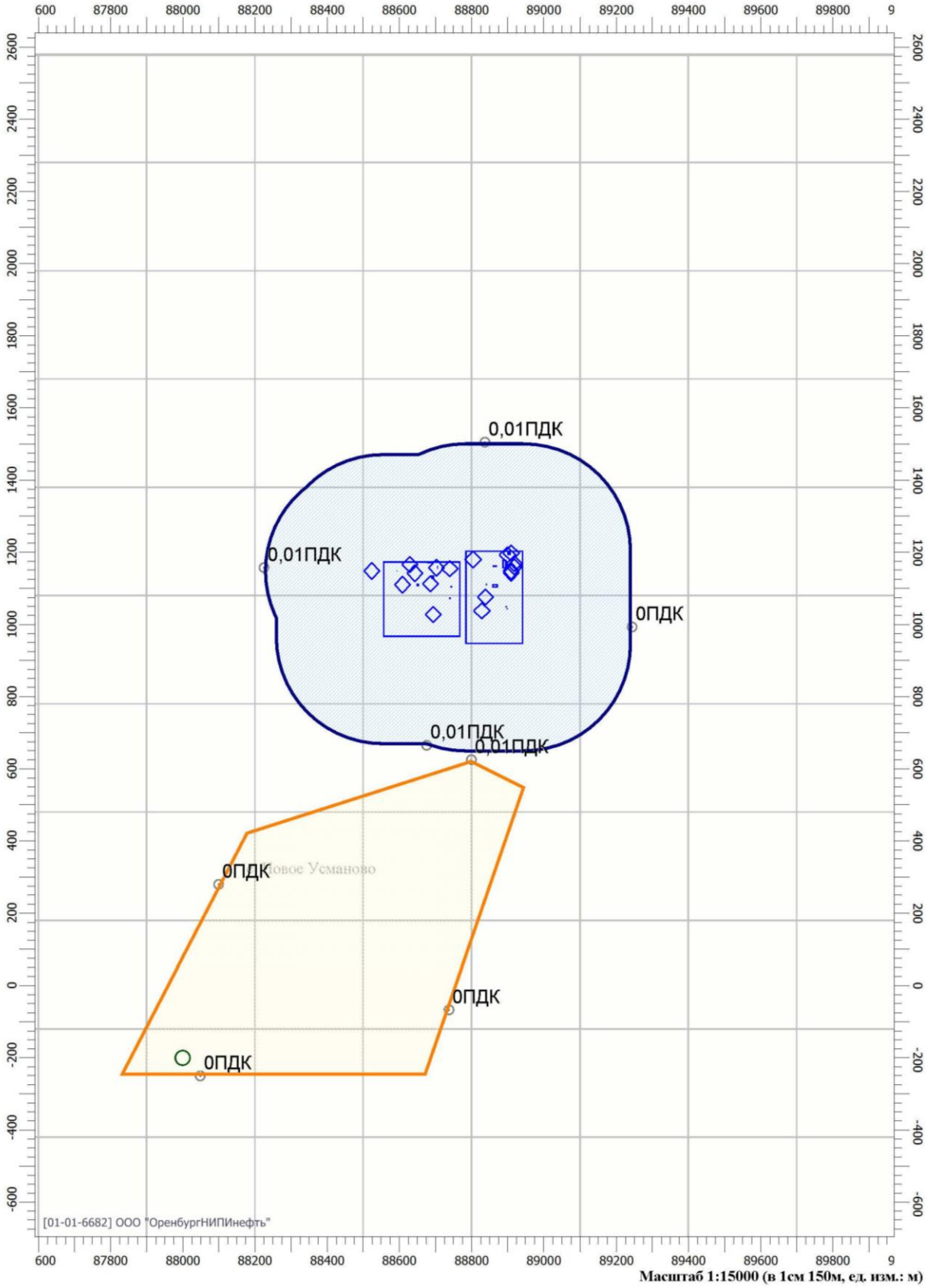
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

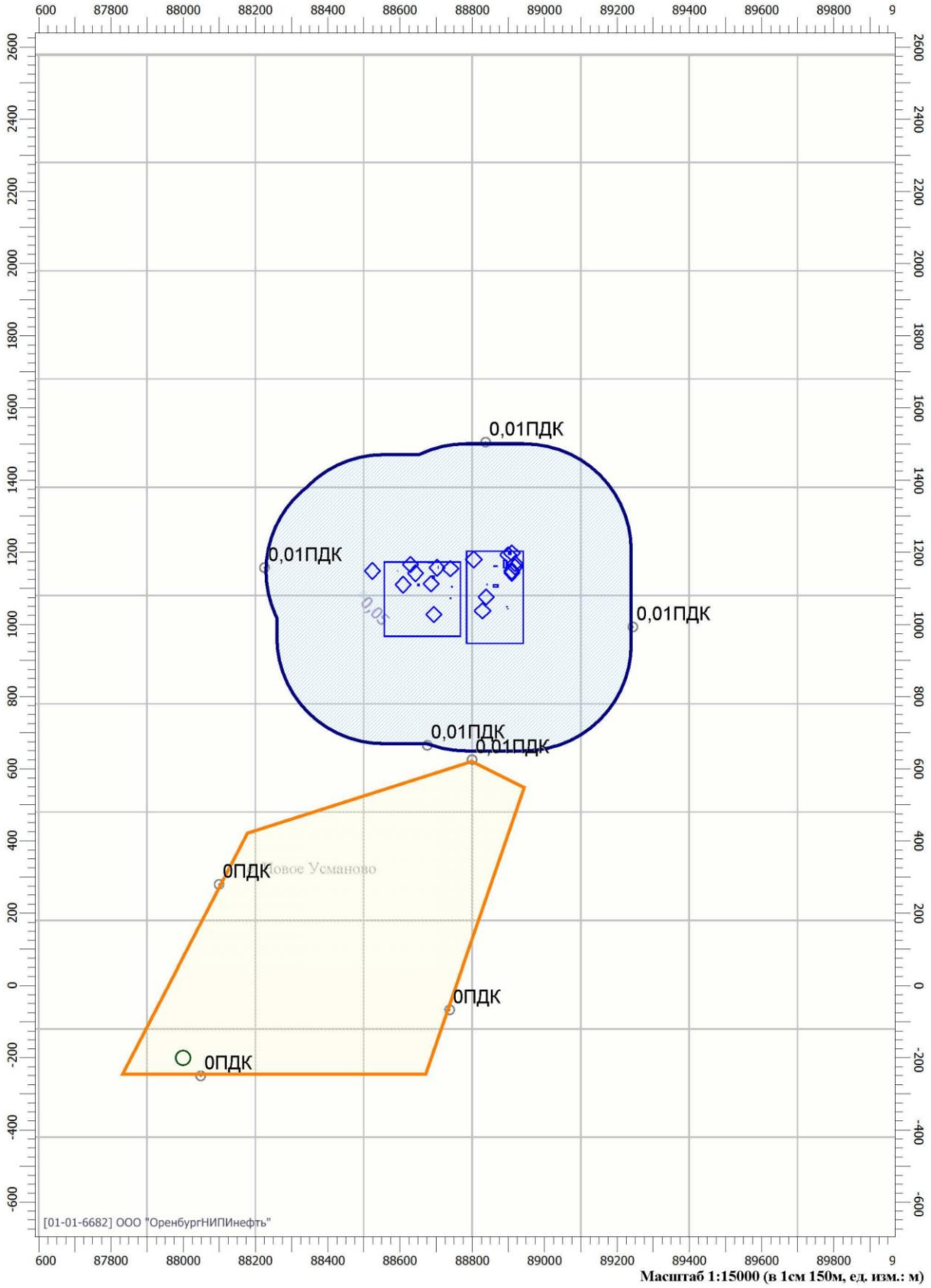
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

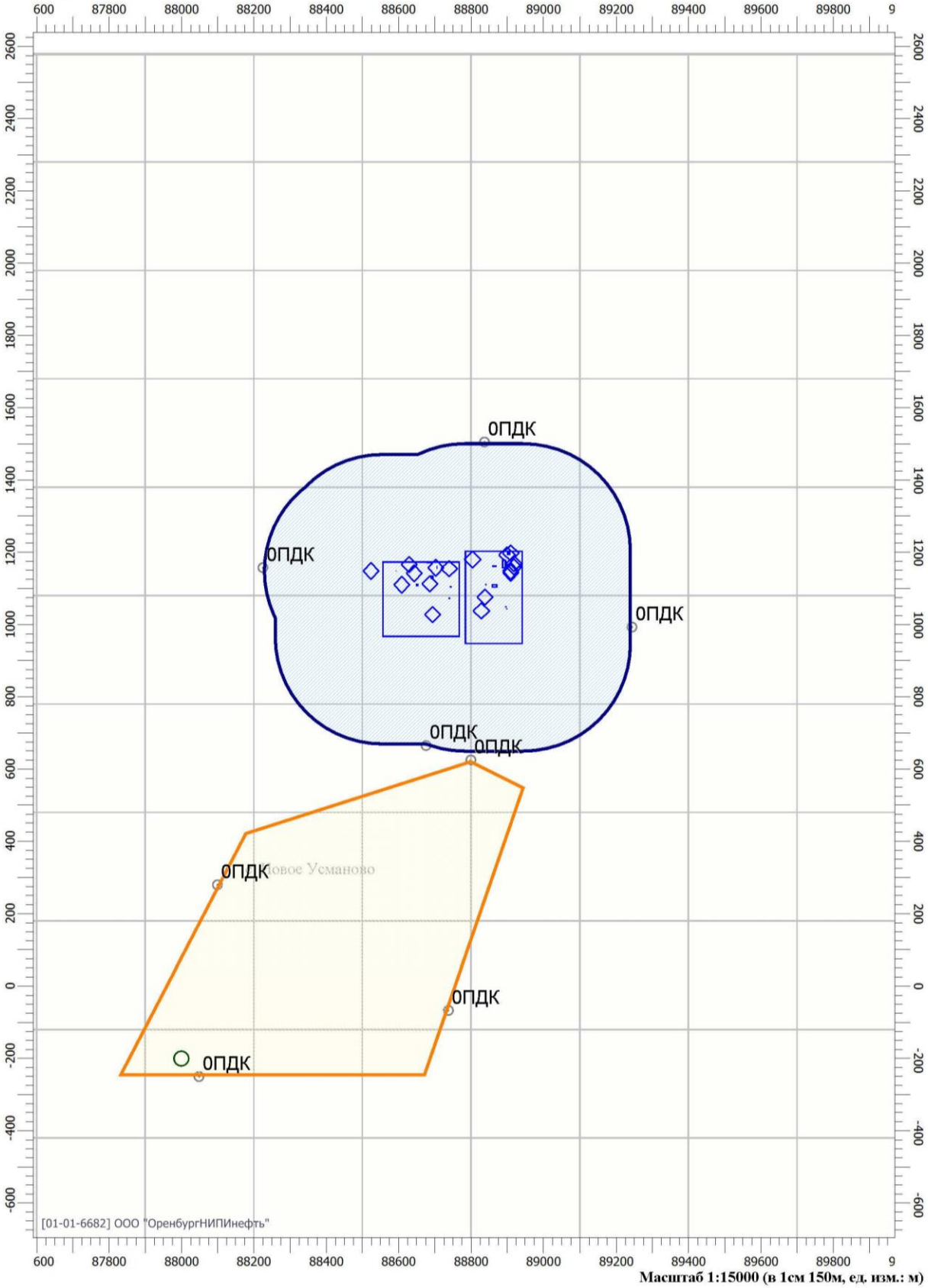
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

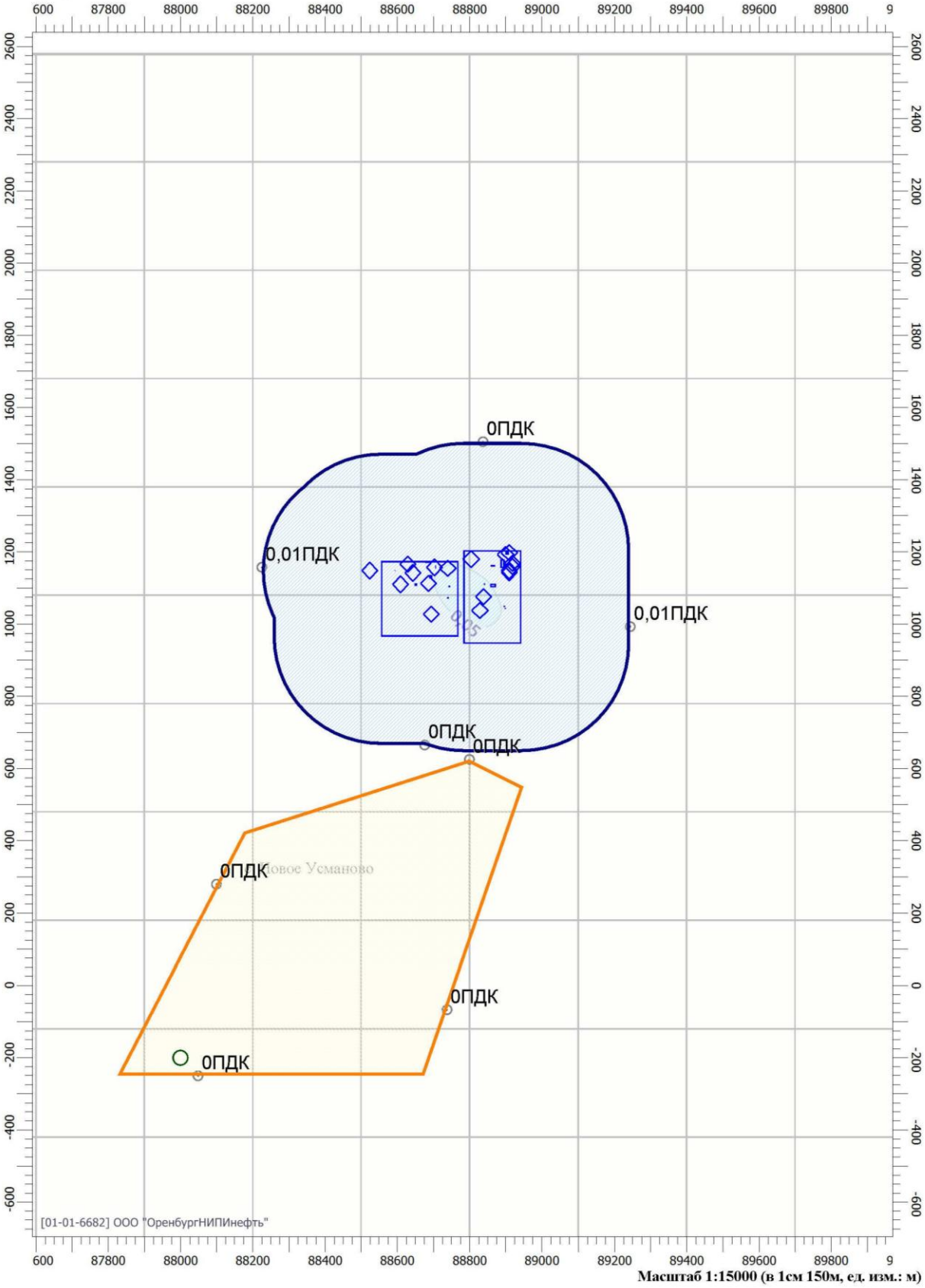
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 124

Формат А4

Отчет

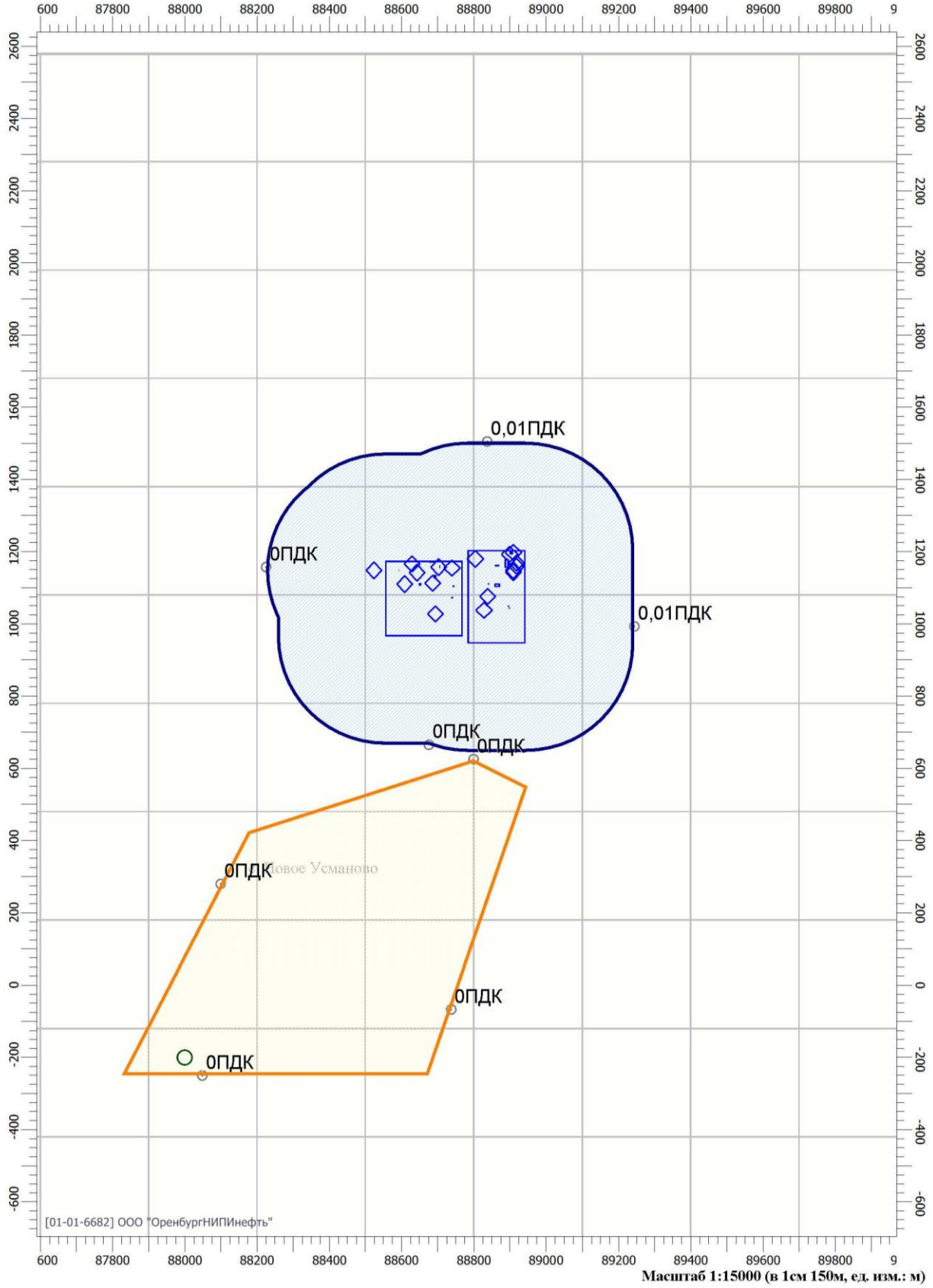
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

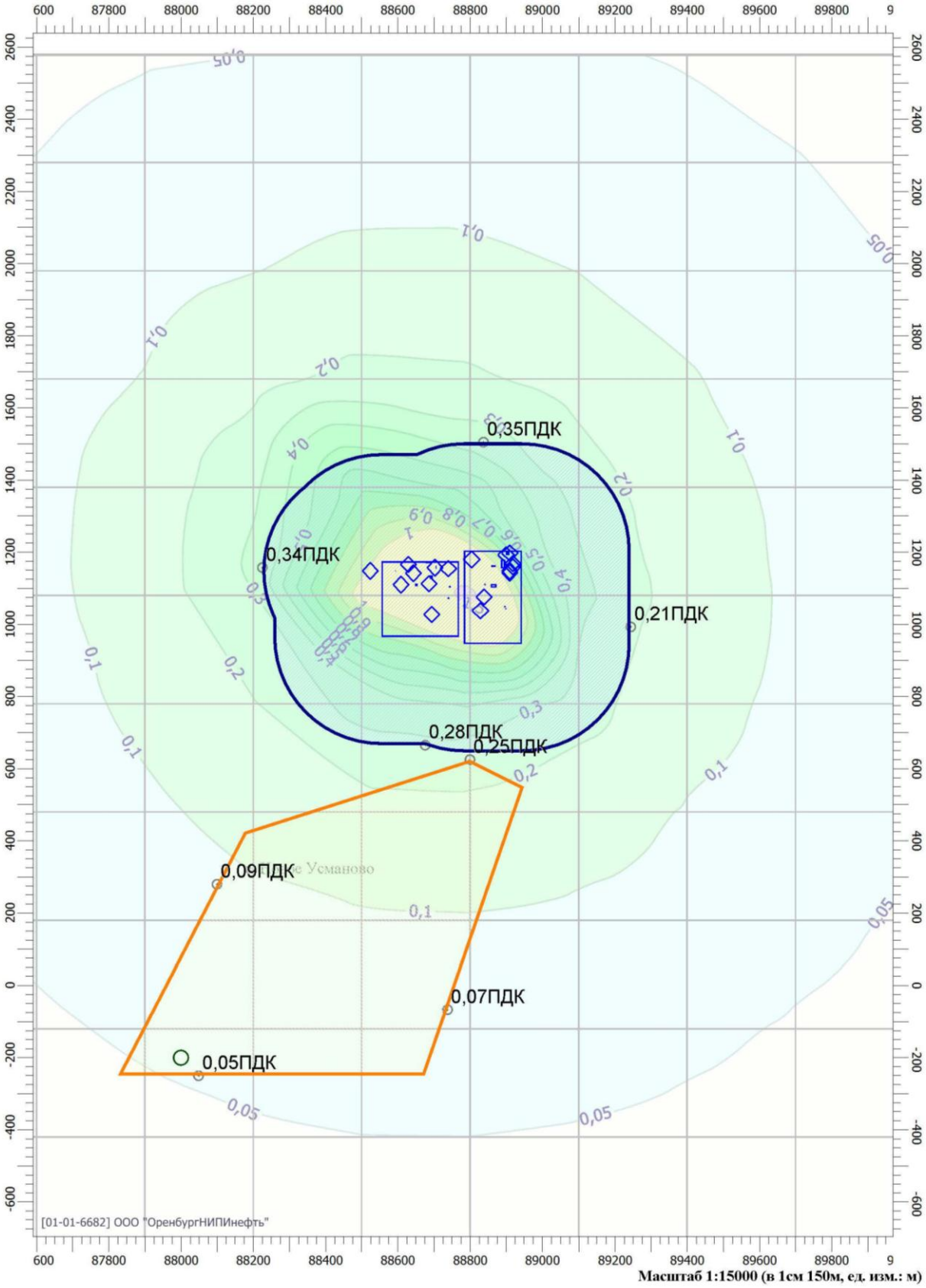
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

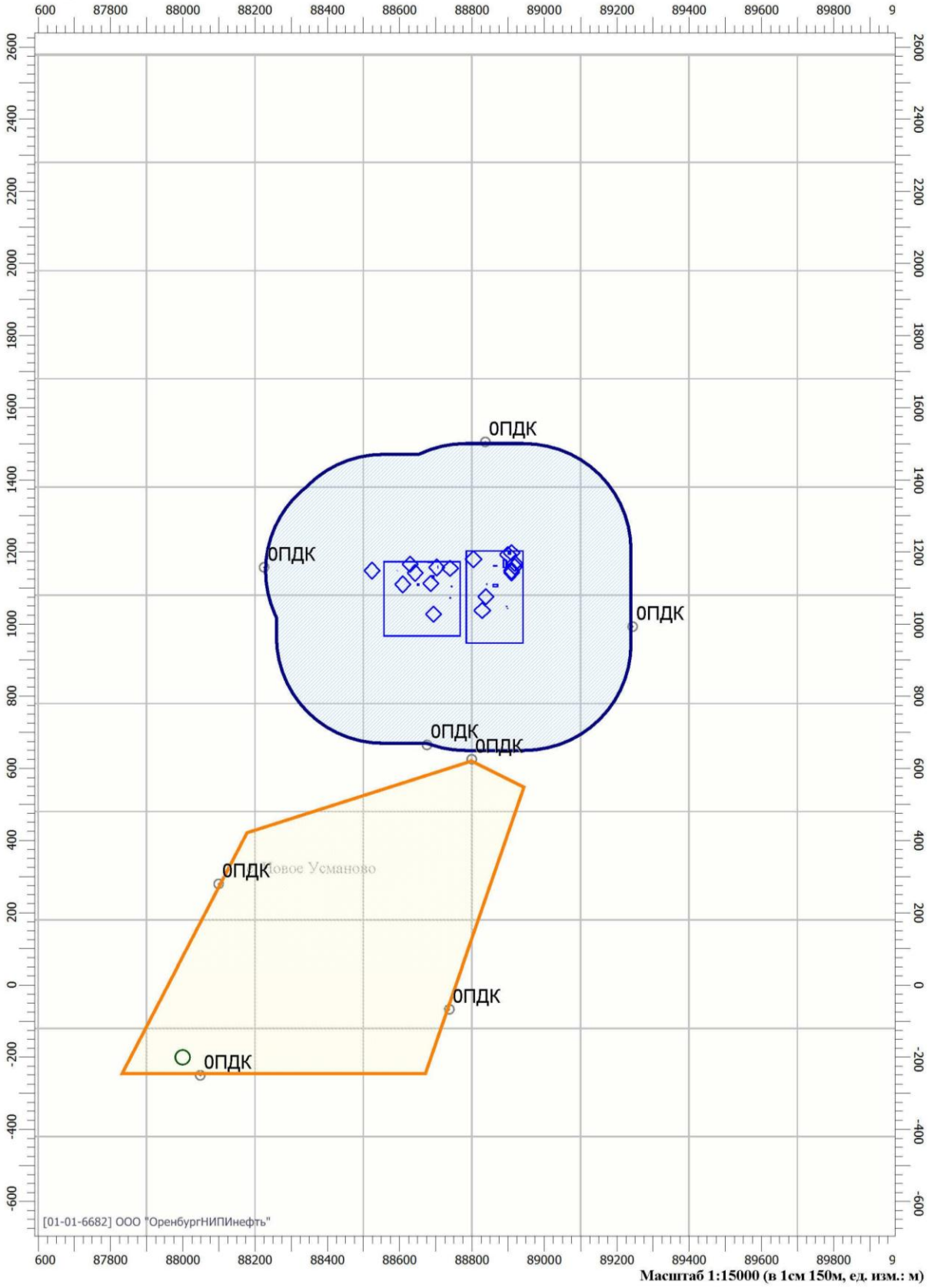
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол (Метиловый спирт))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

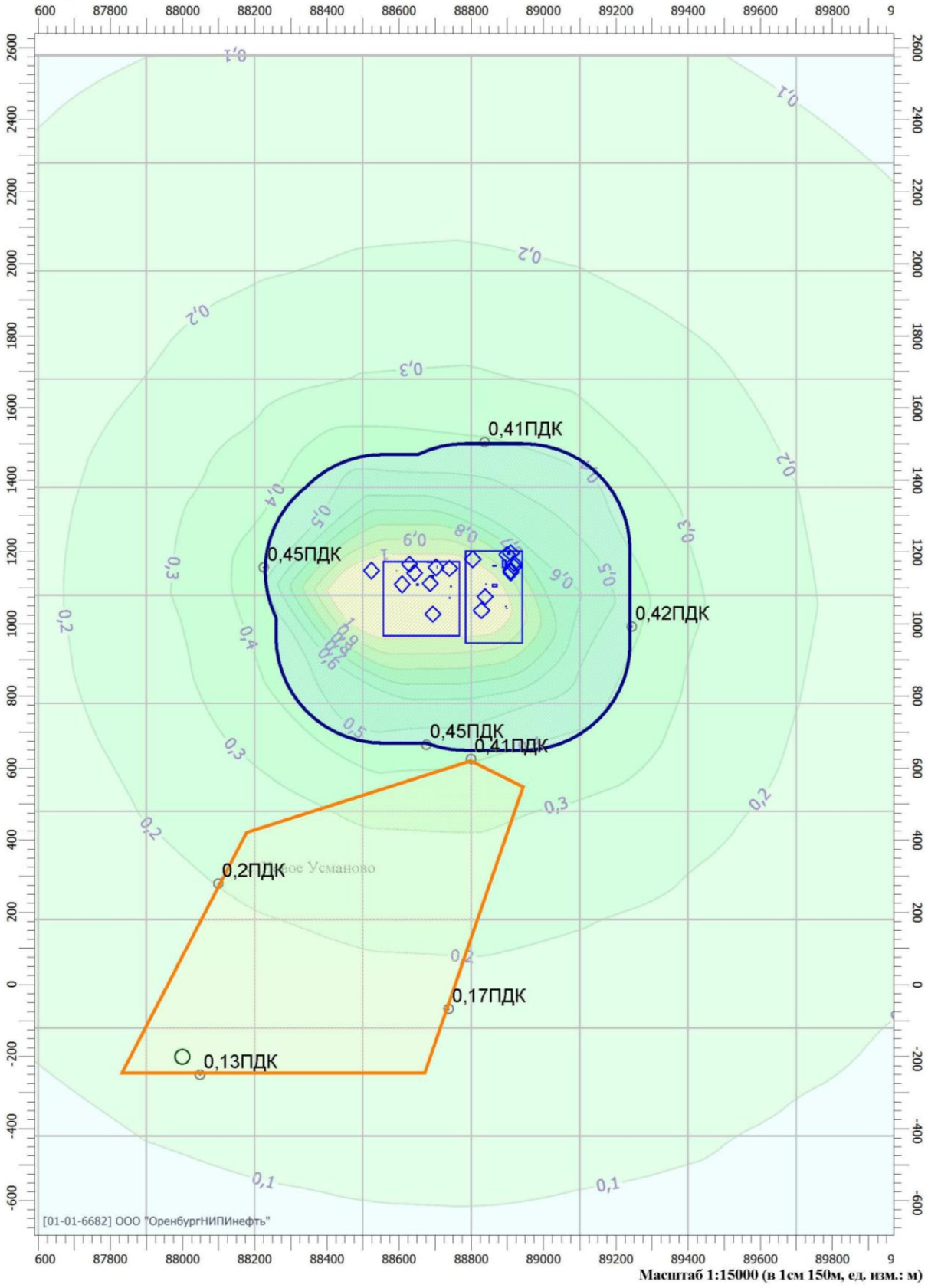
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Ацетон))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

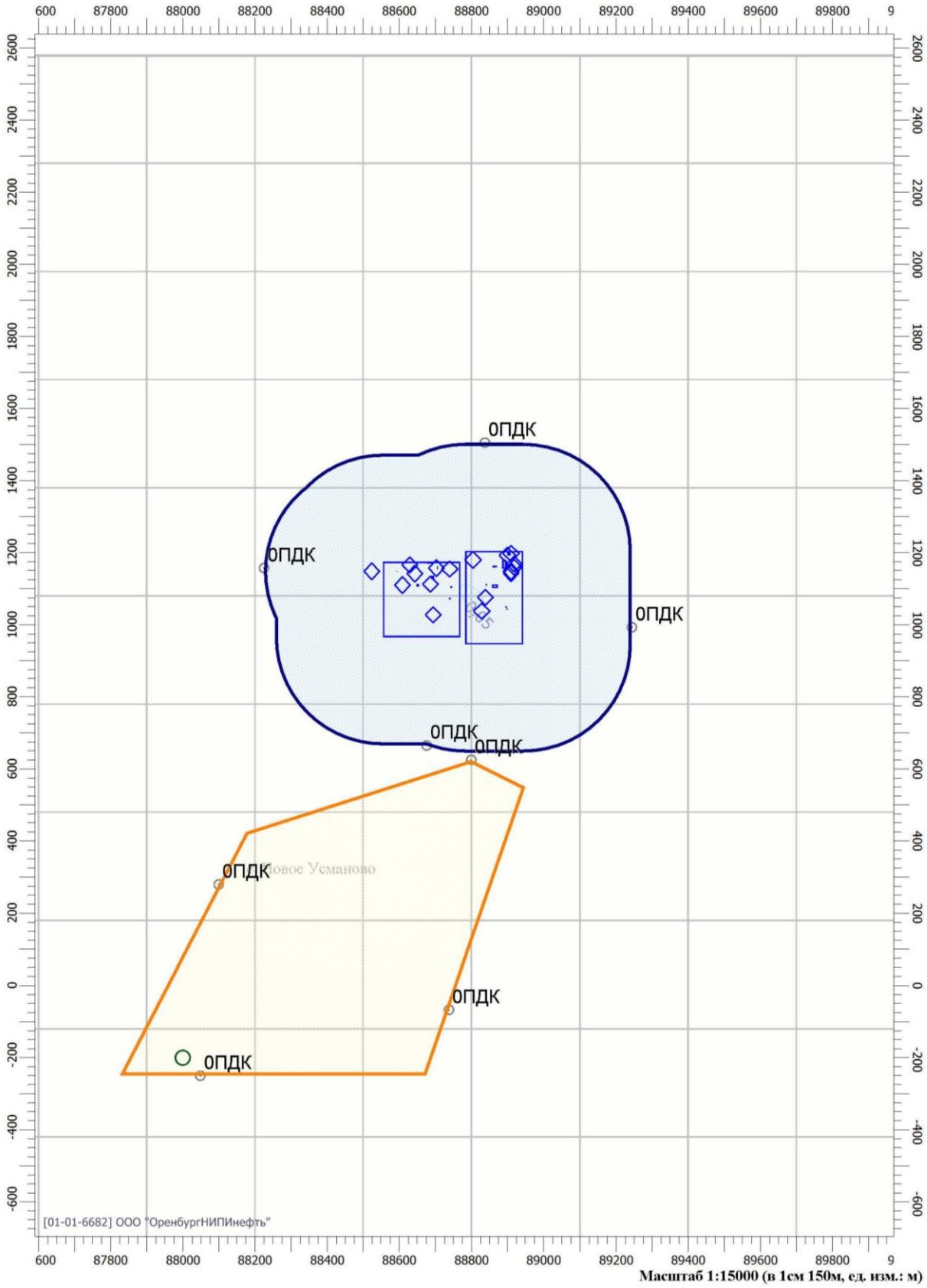
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1716 (Одорант СПМ)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

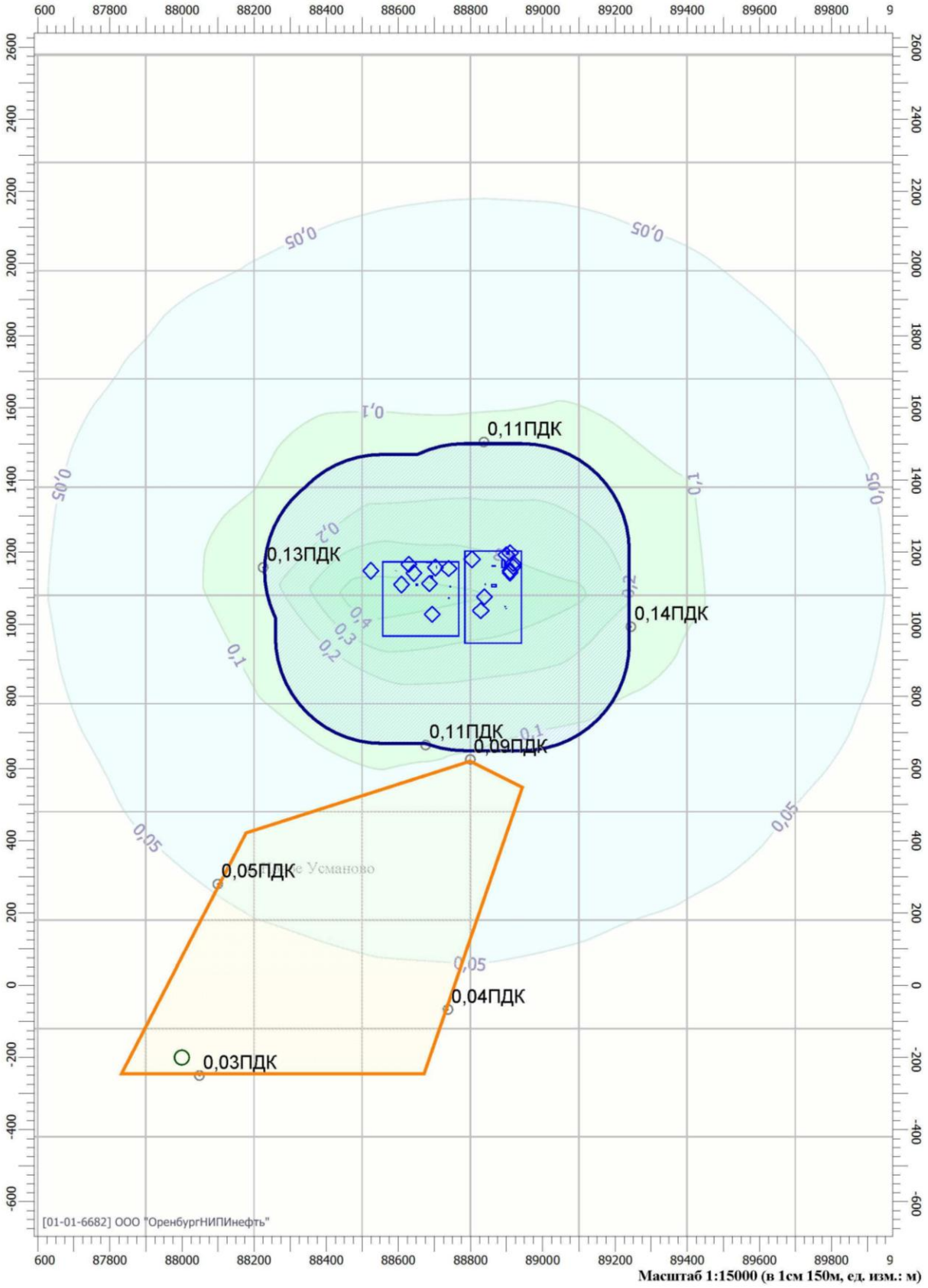
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



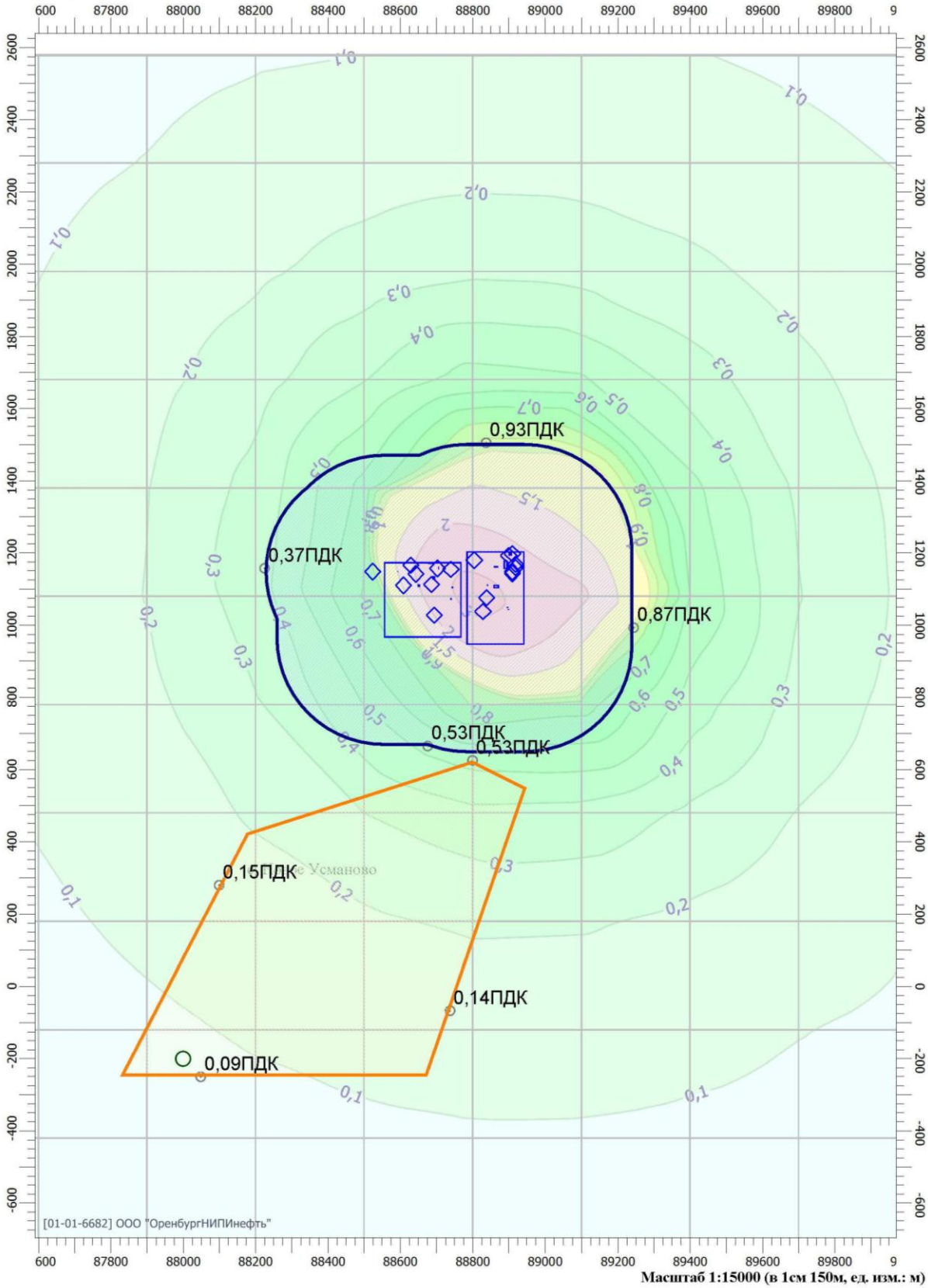
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6003 (Аммиак, сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

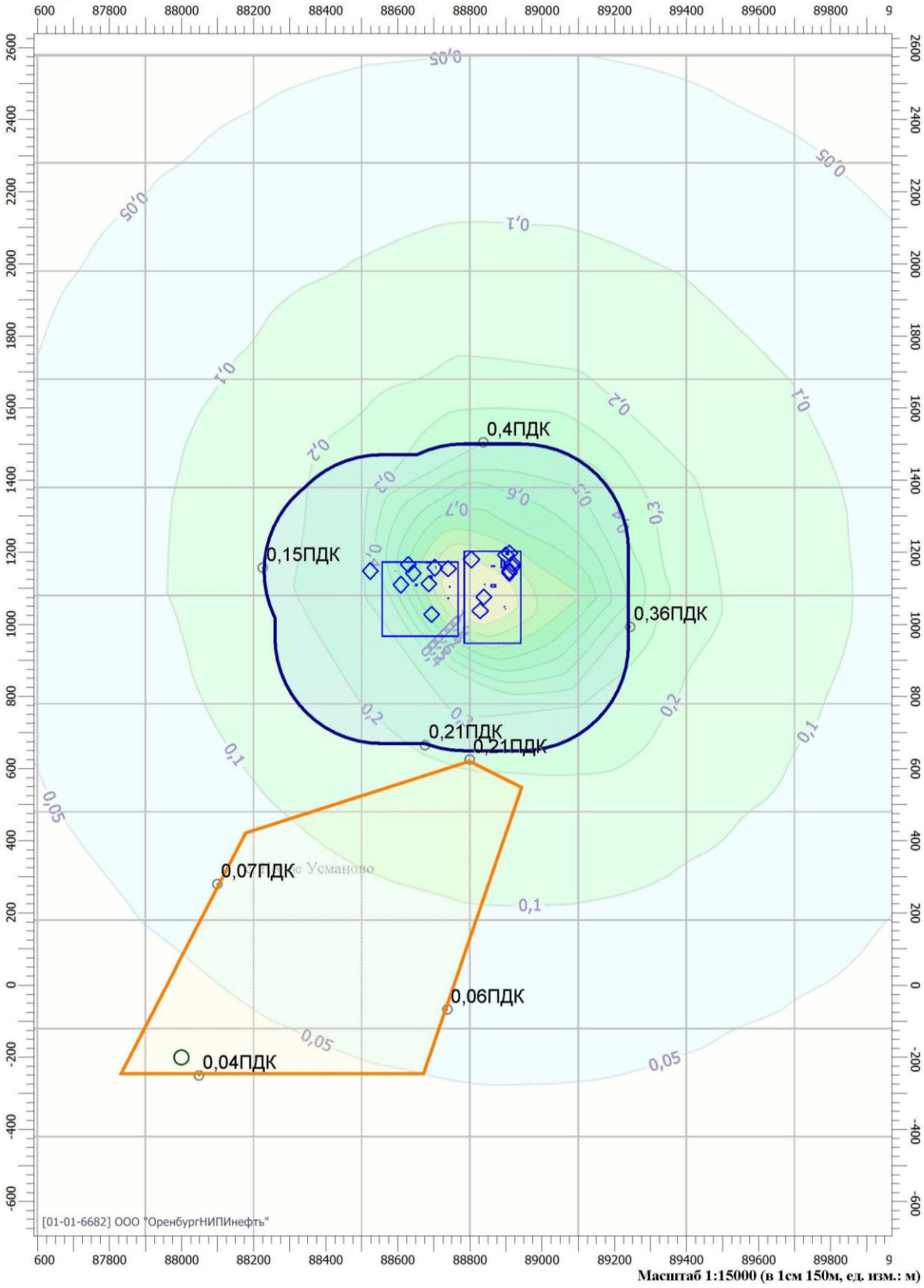
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6040 (Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

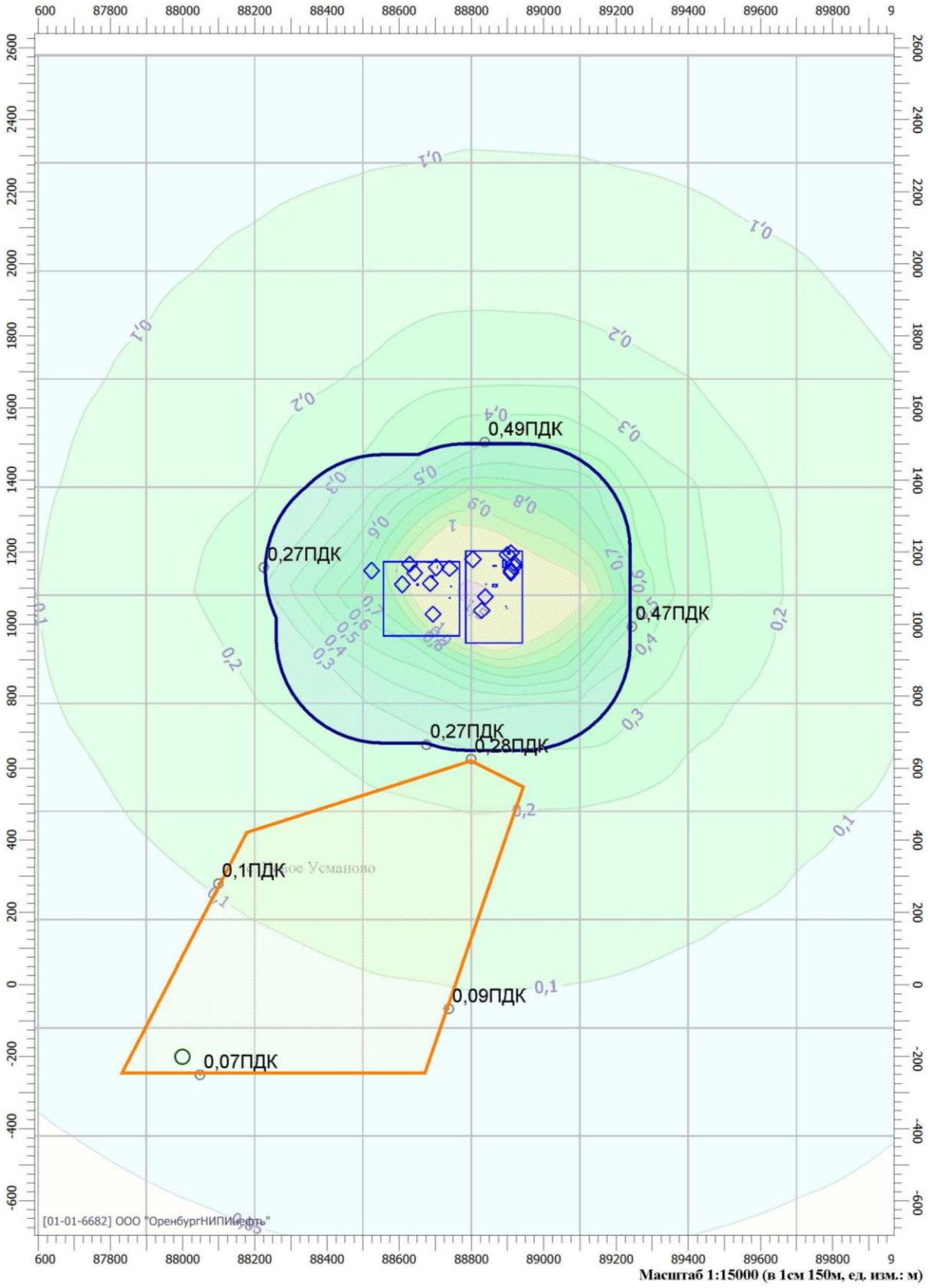
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6041 (Серы диоксид и кислота серная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

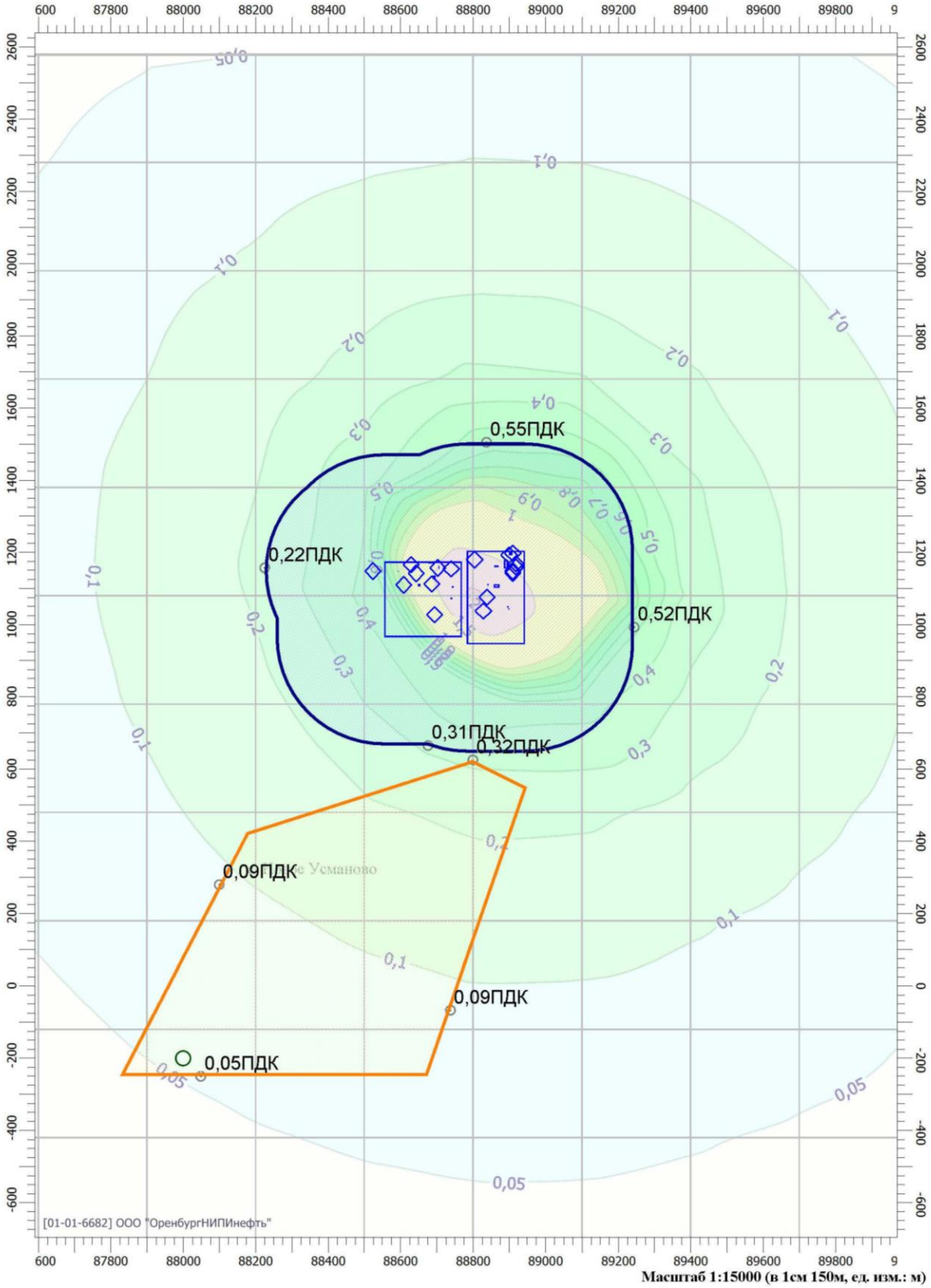
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

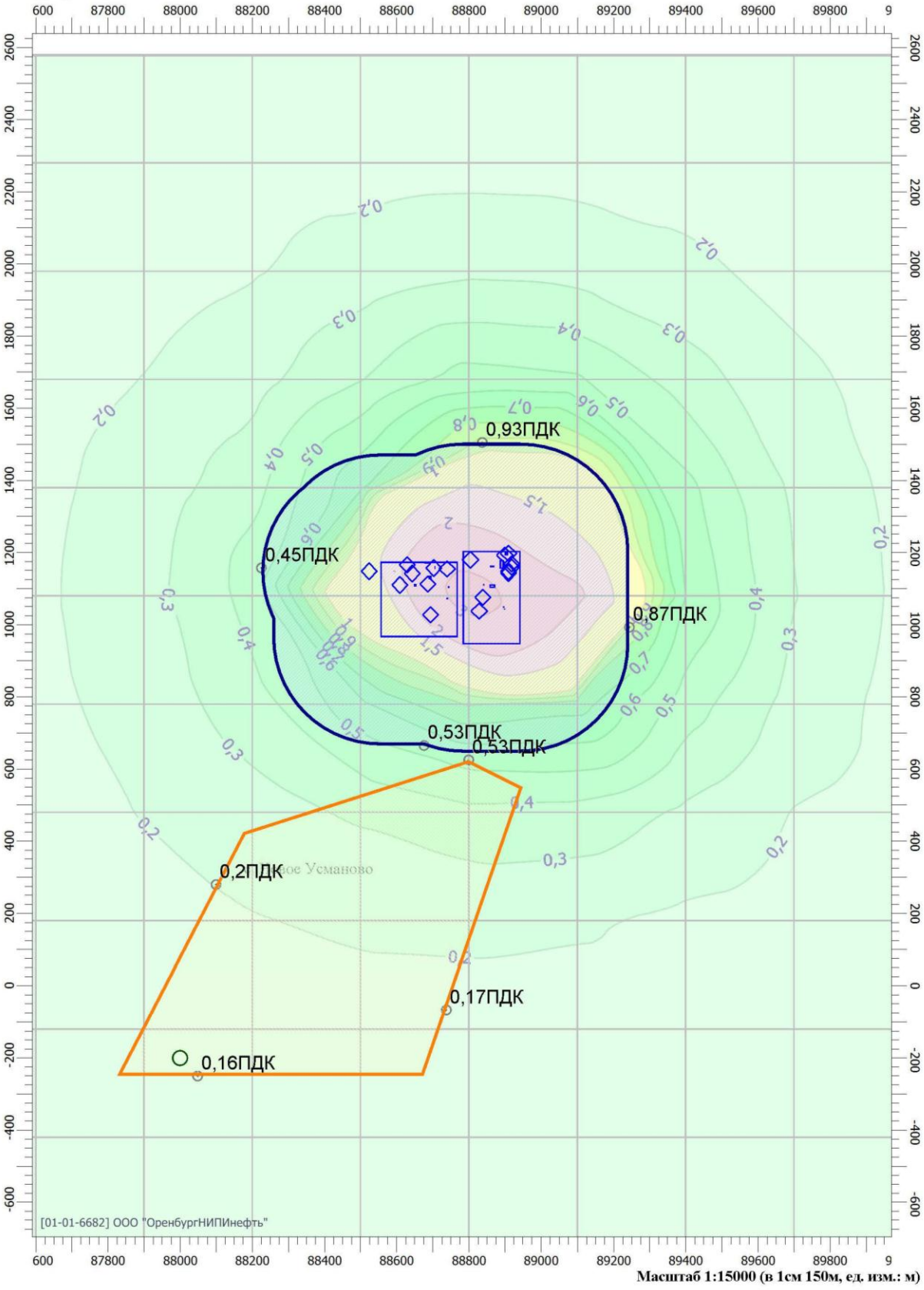
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технол. выброс проект. объекты (2 этап) [16.04.2019 15:12 - 16.04.2019 15:12] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

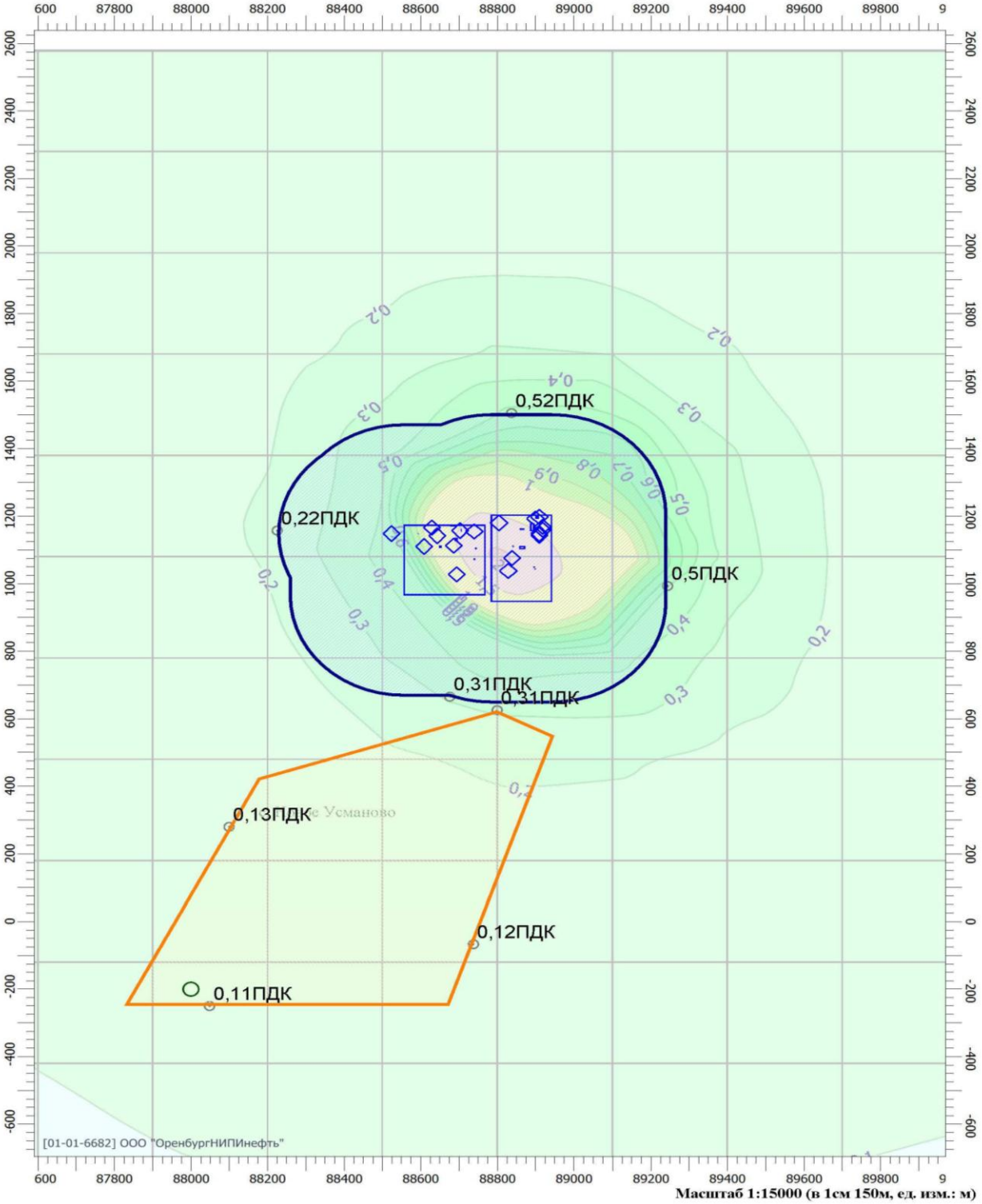


Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Приложение Л. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 3).

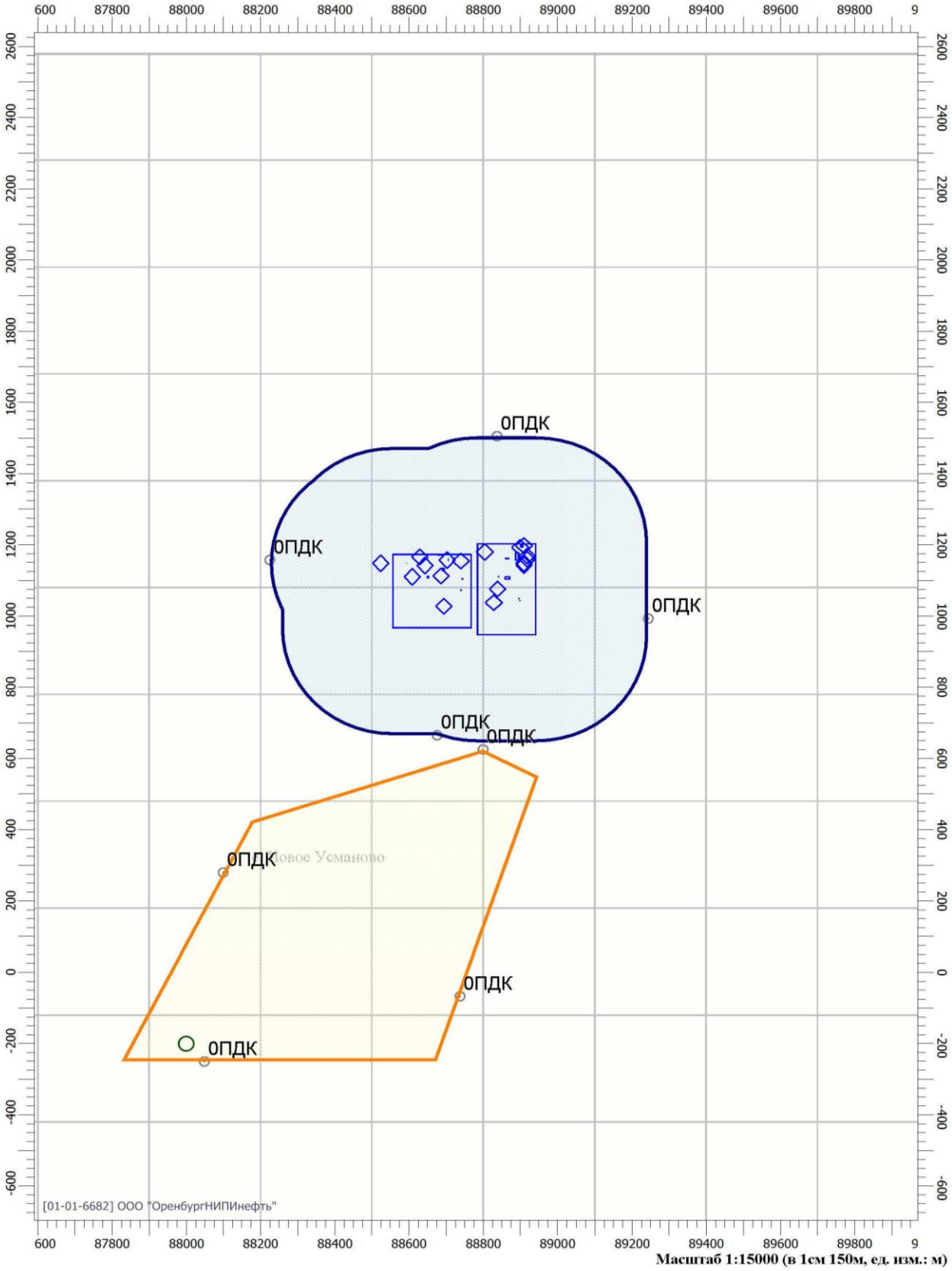
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



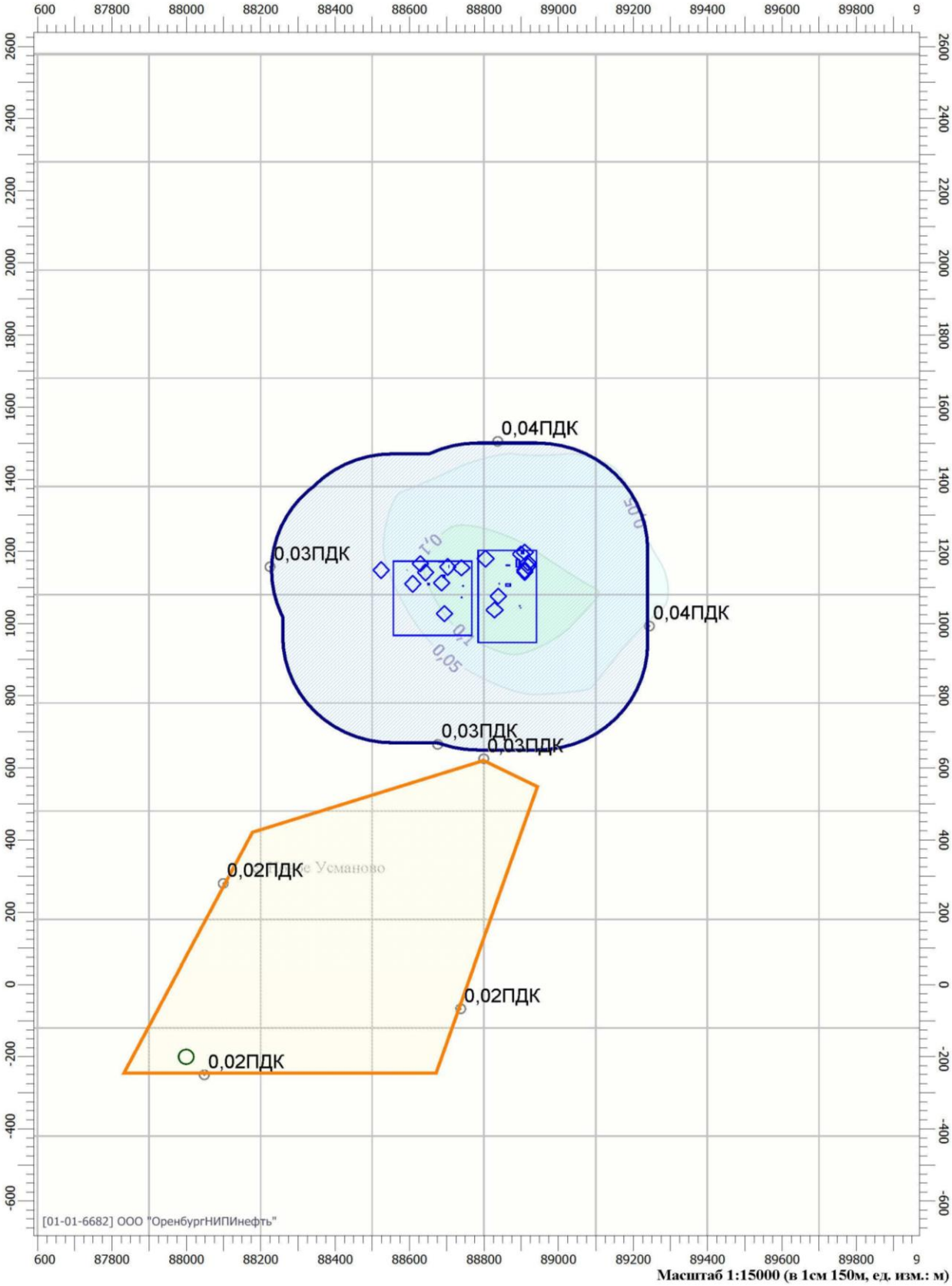
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0303 (Аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

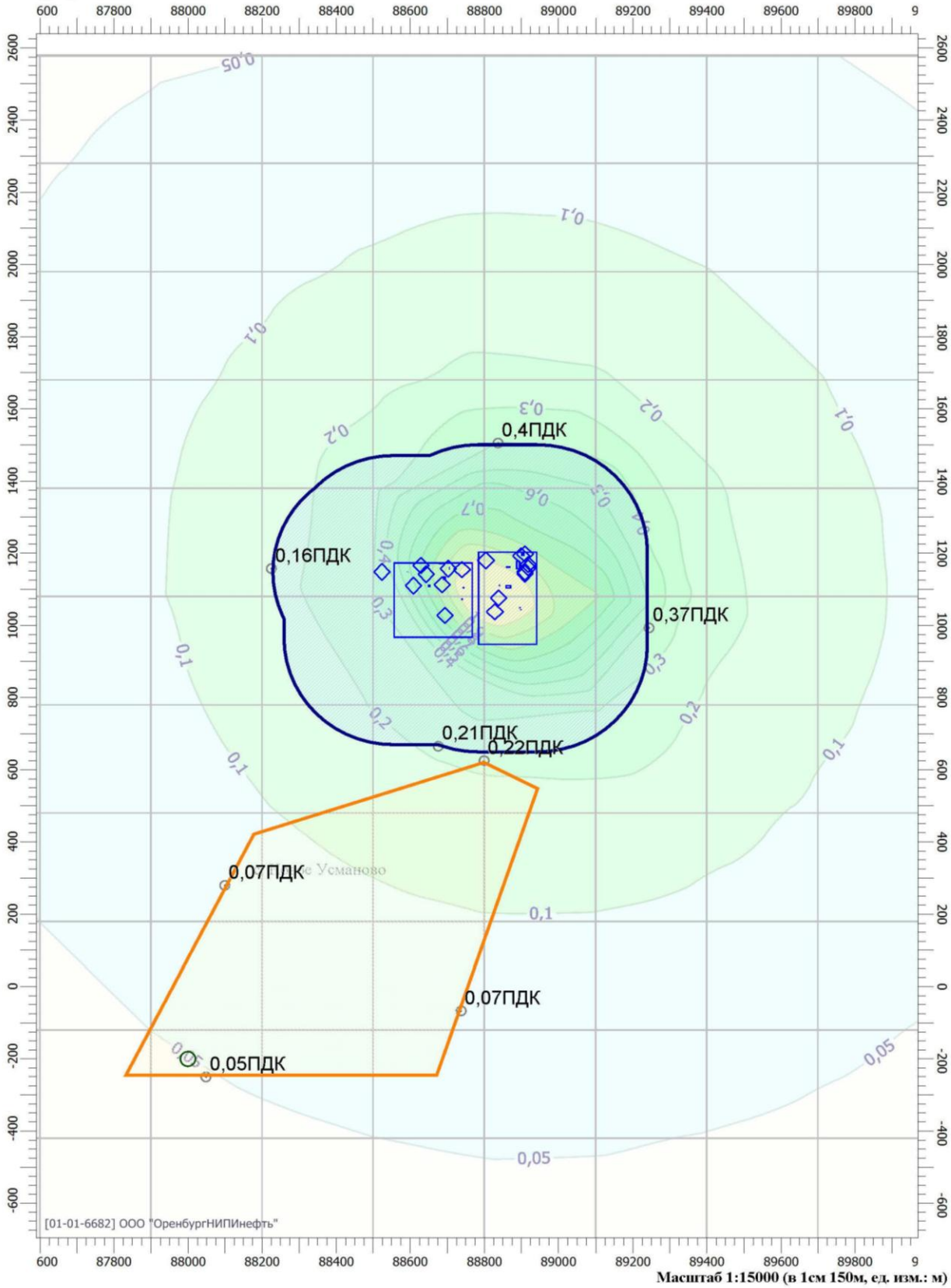
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

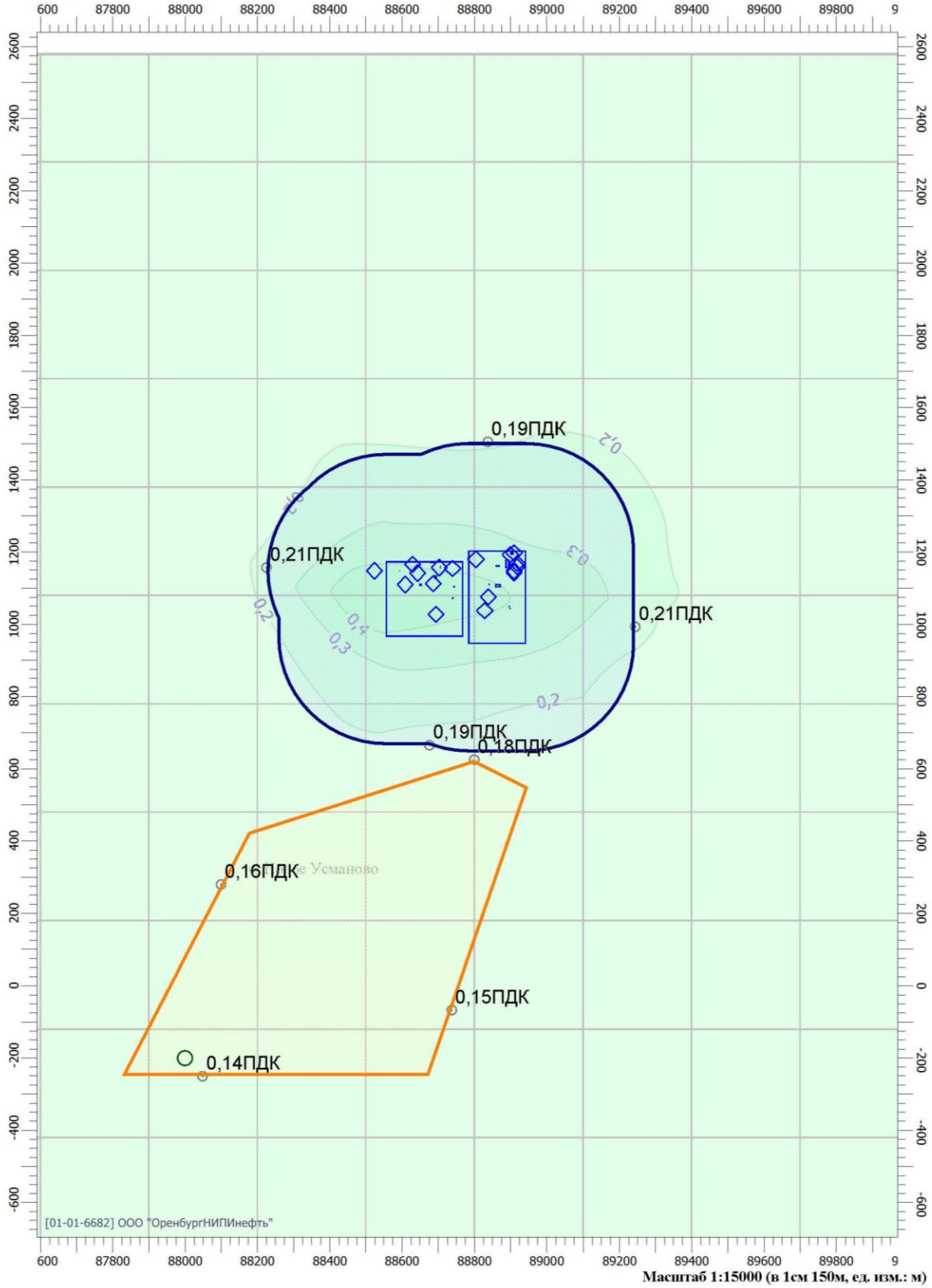
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

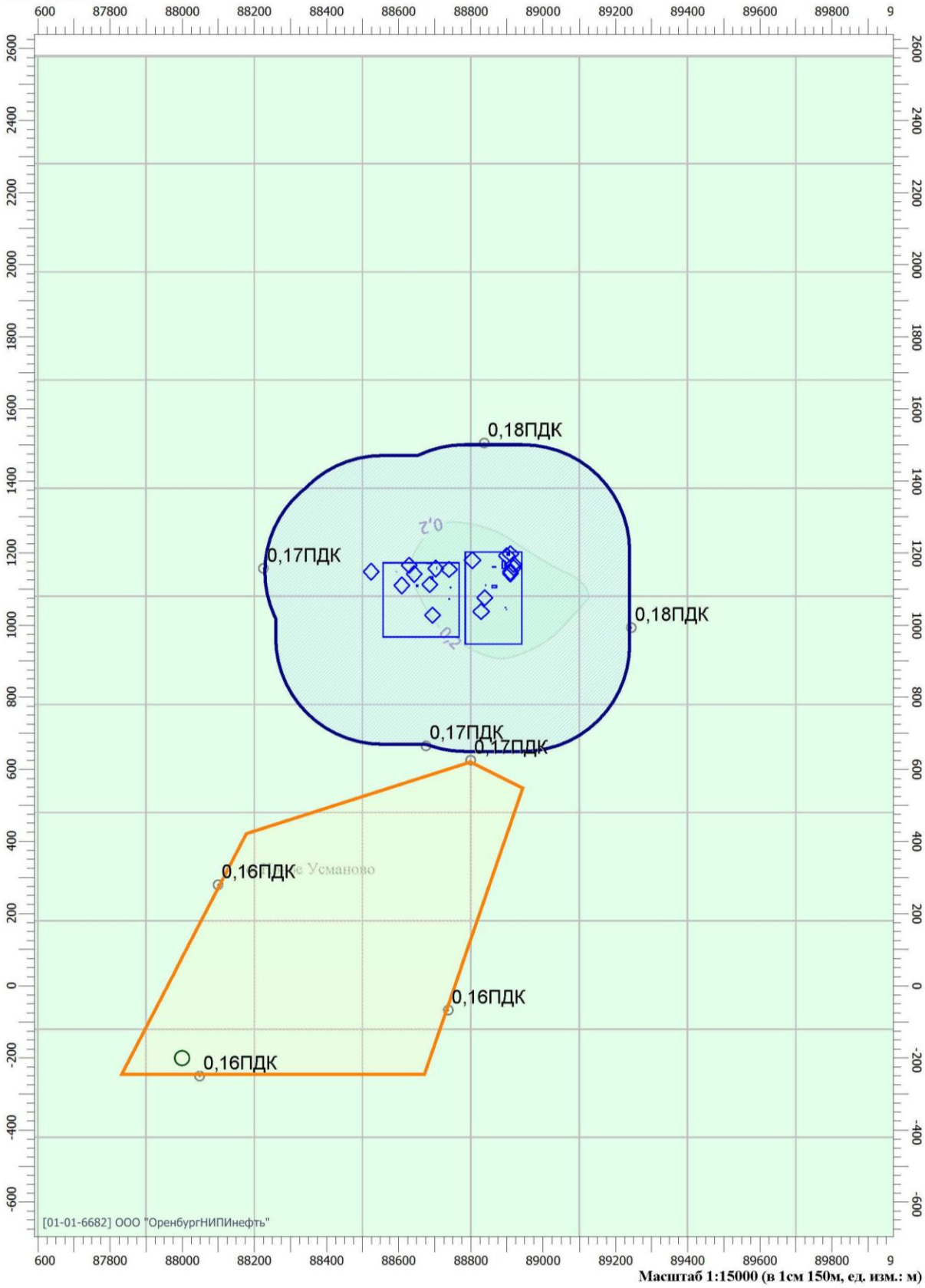
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

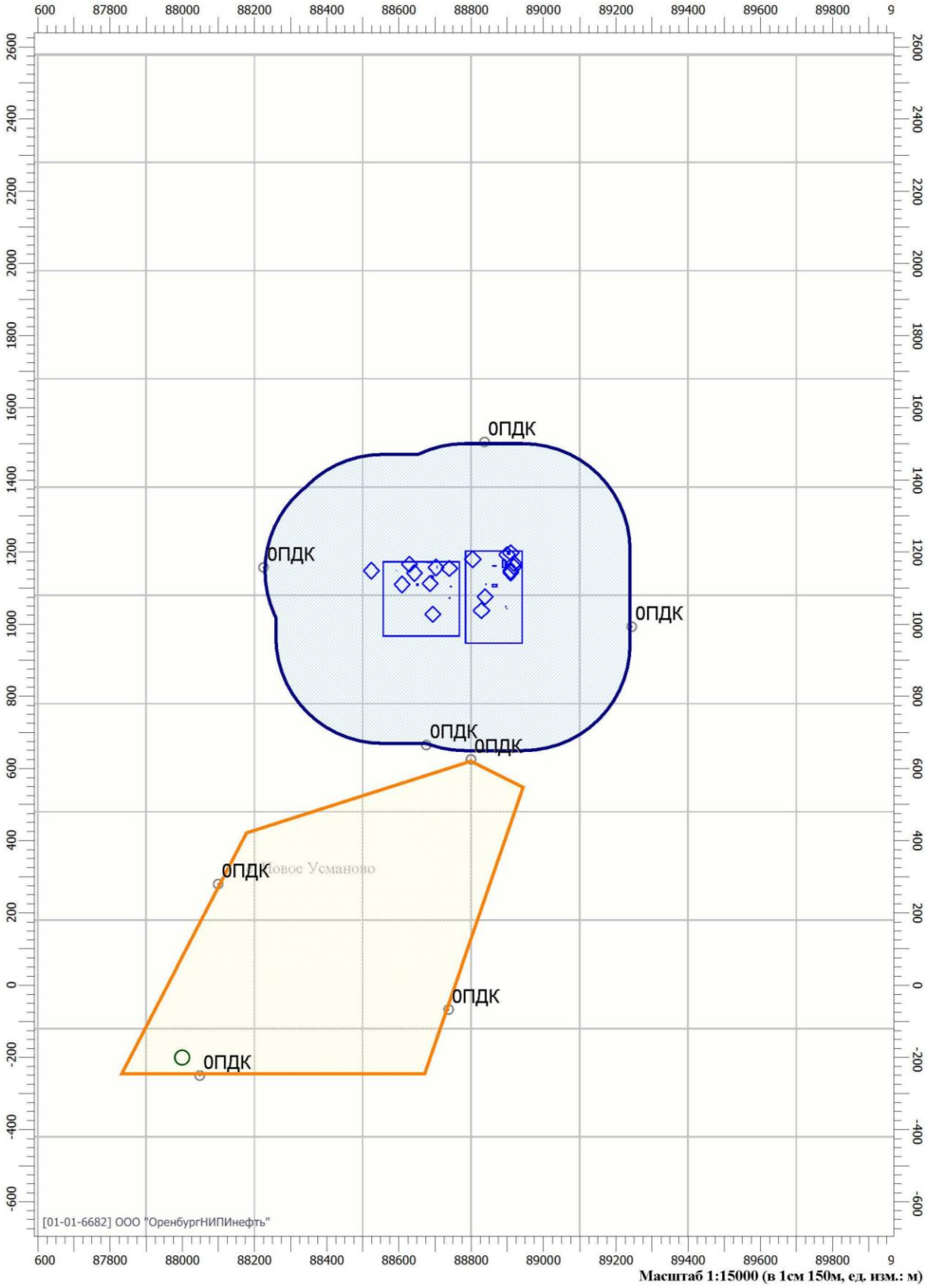
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



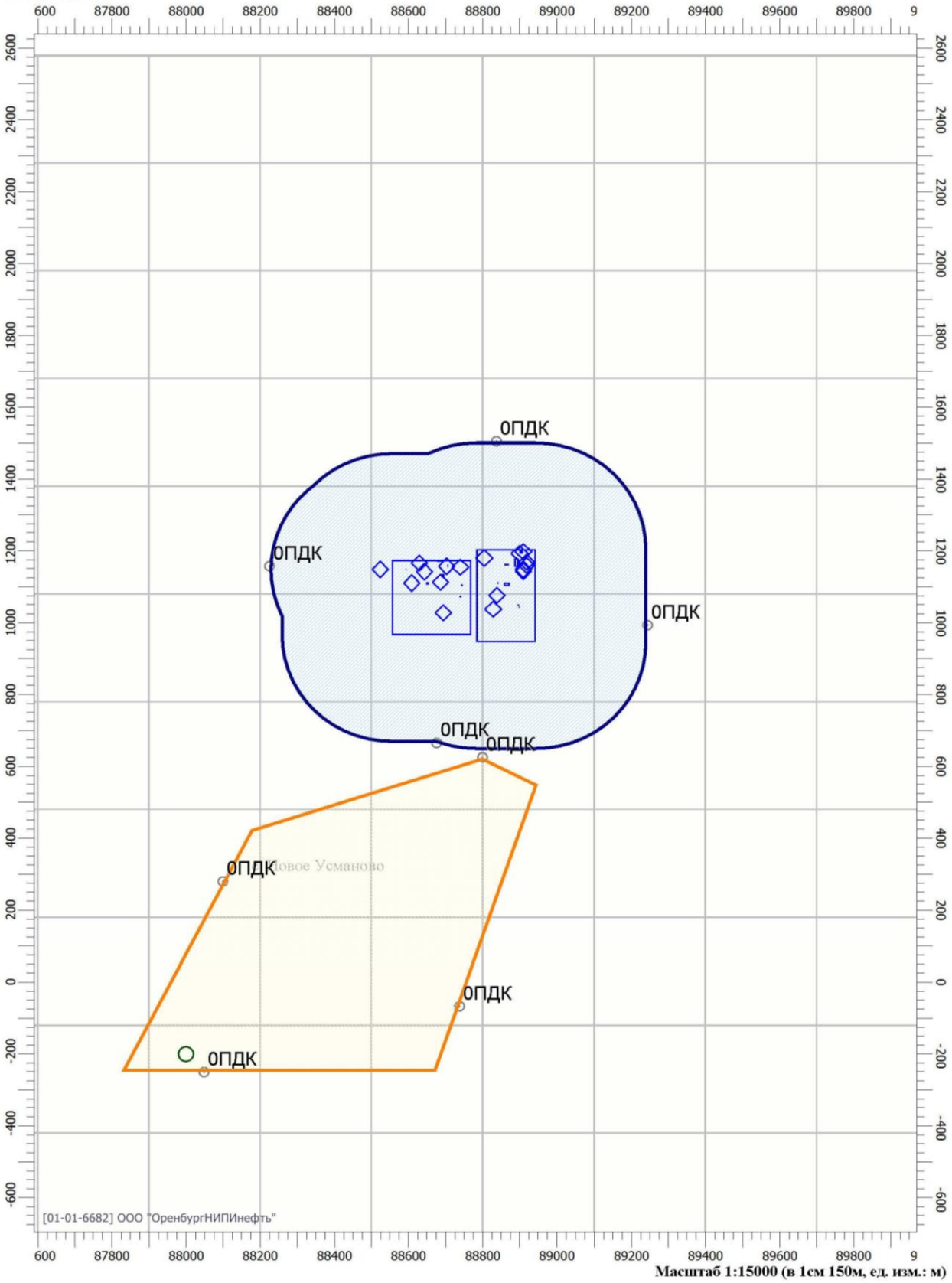
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0402 (Бутан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



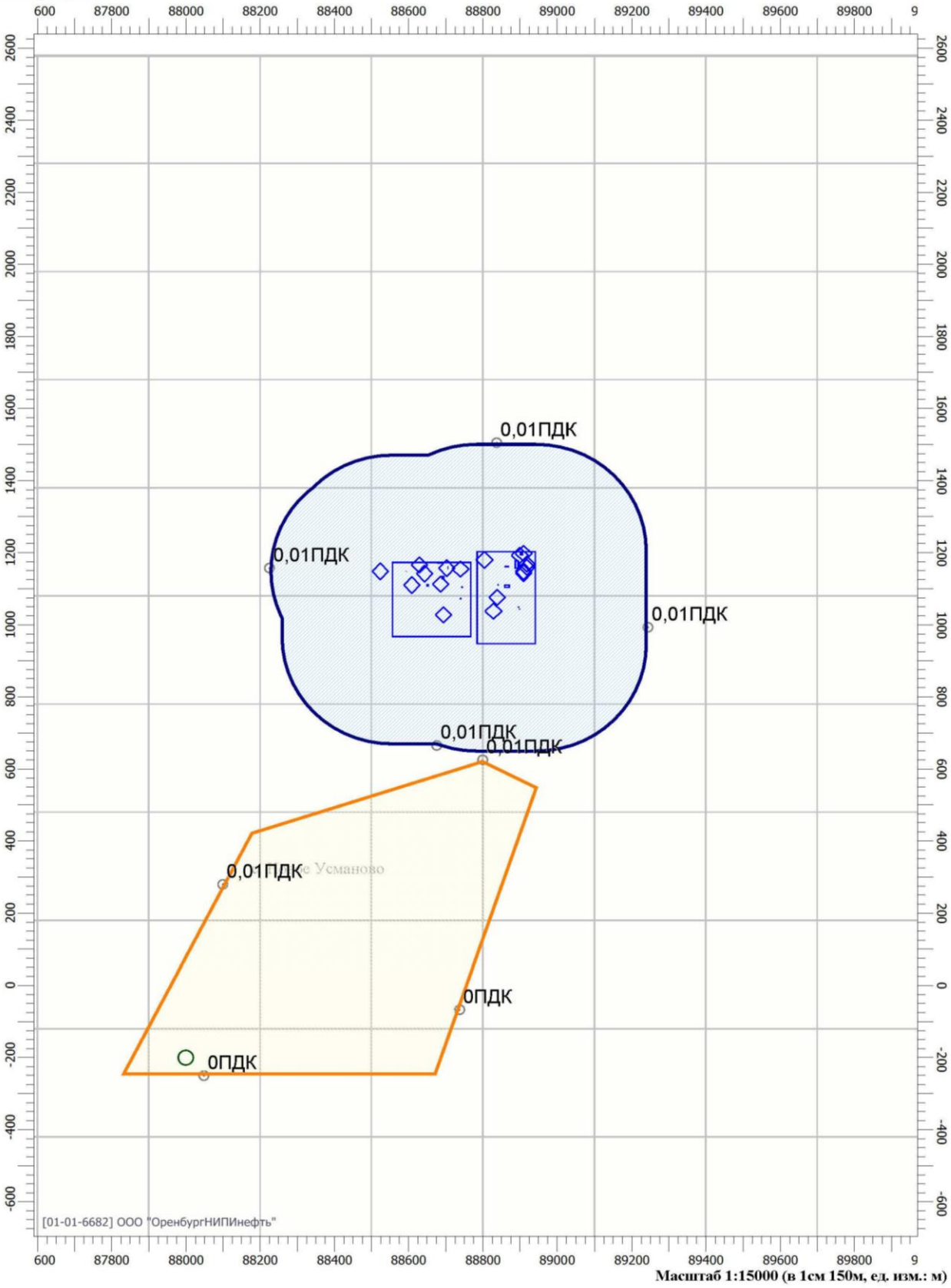
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

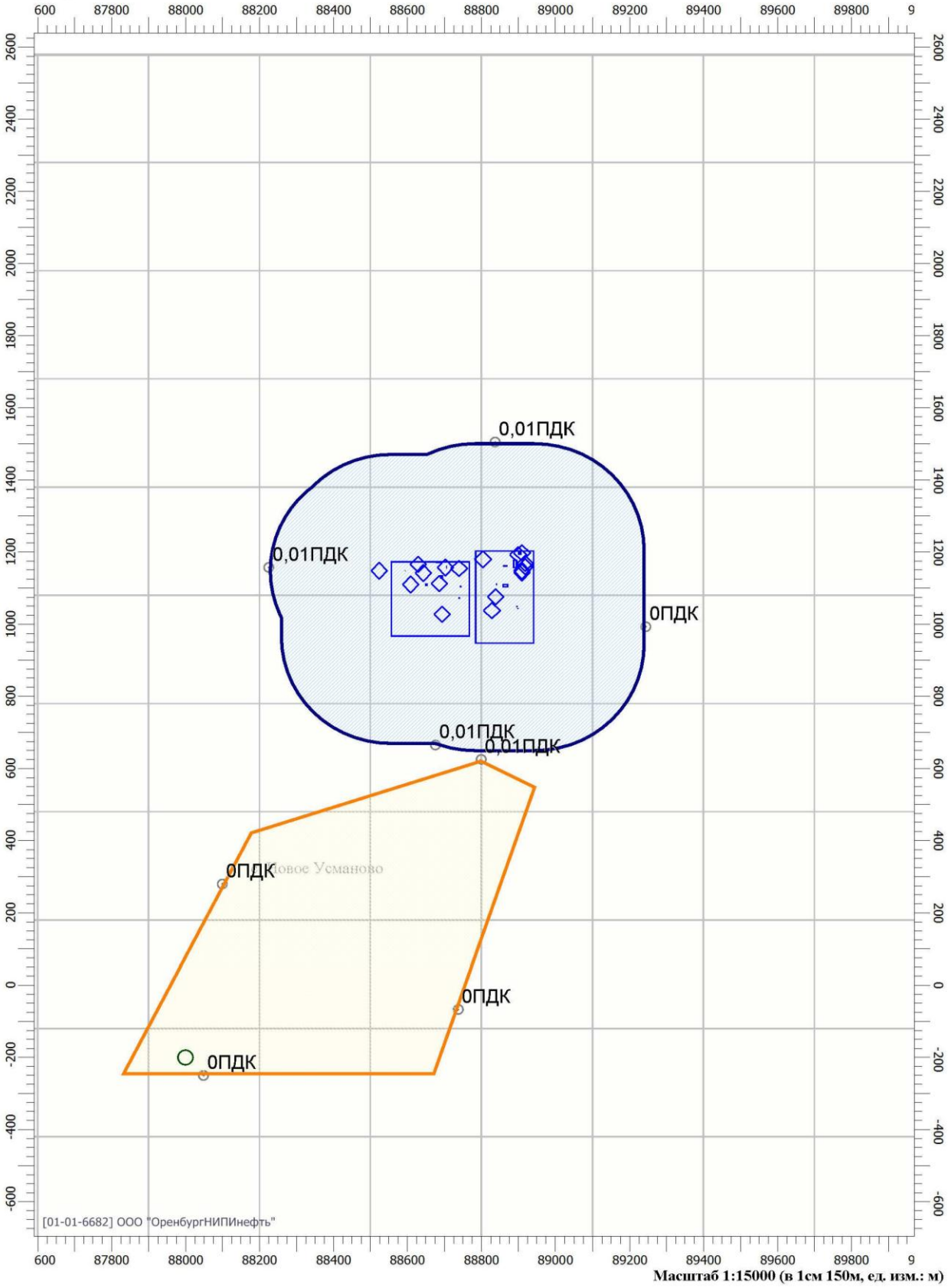
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

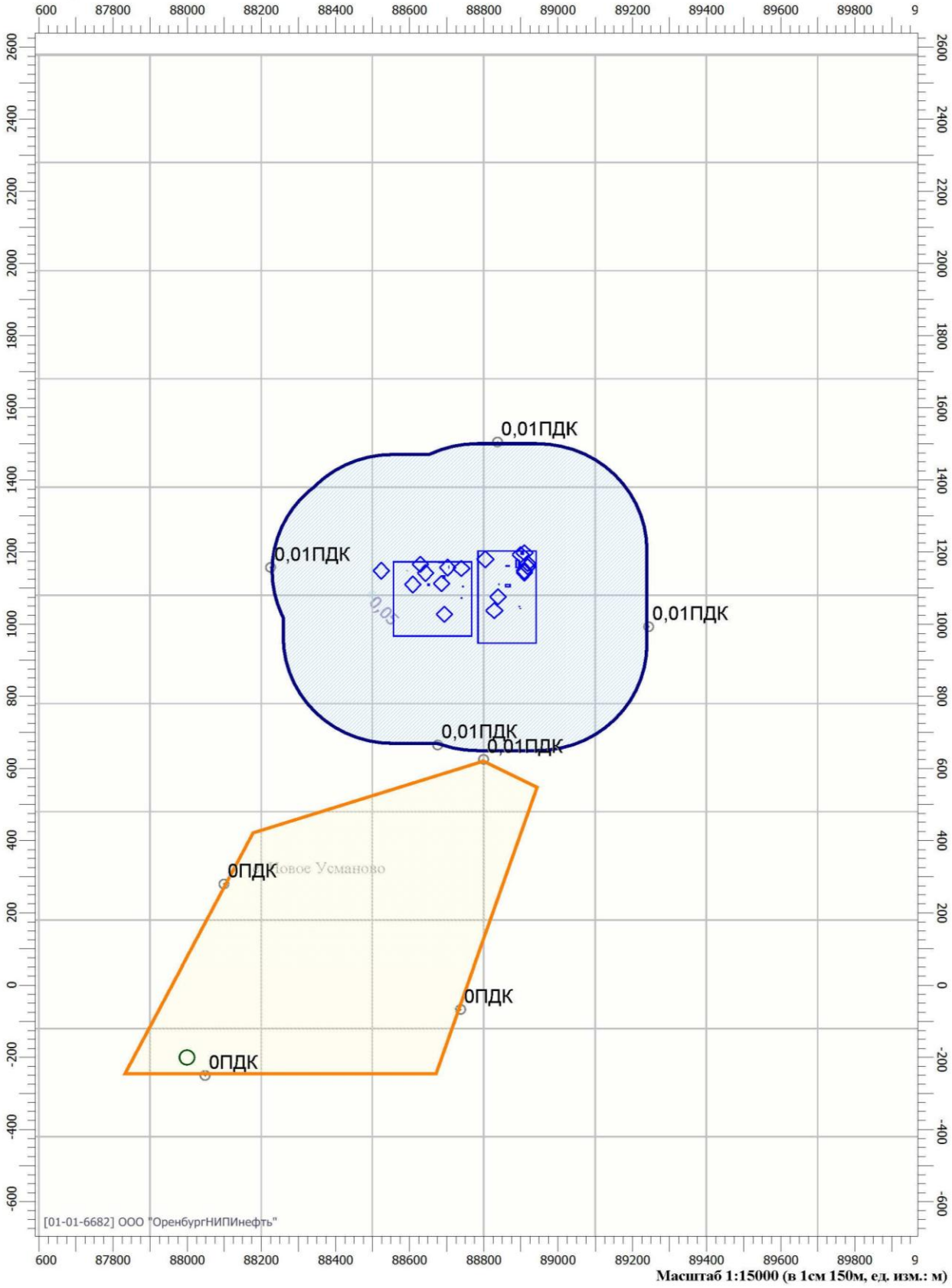
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

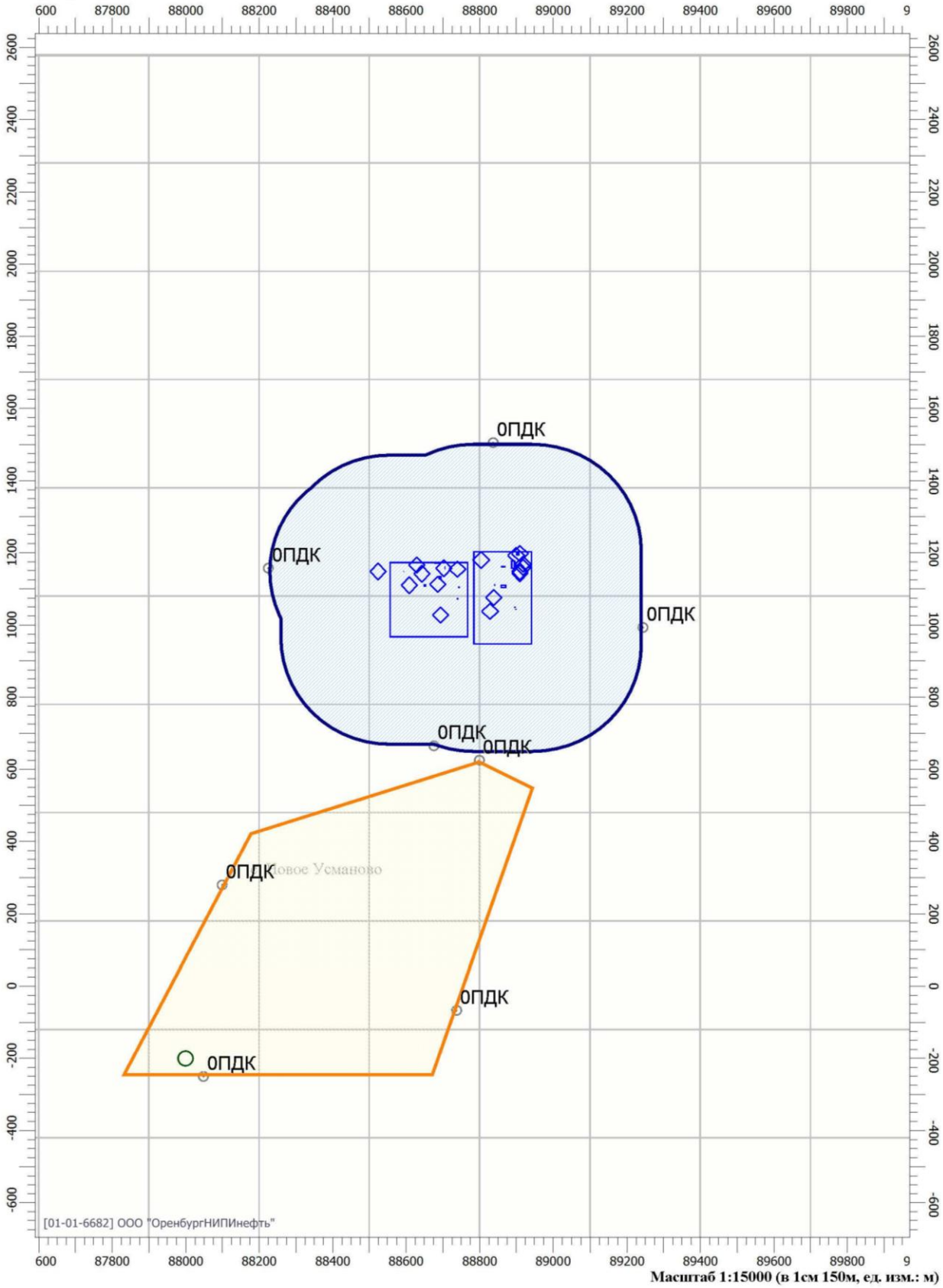
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

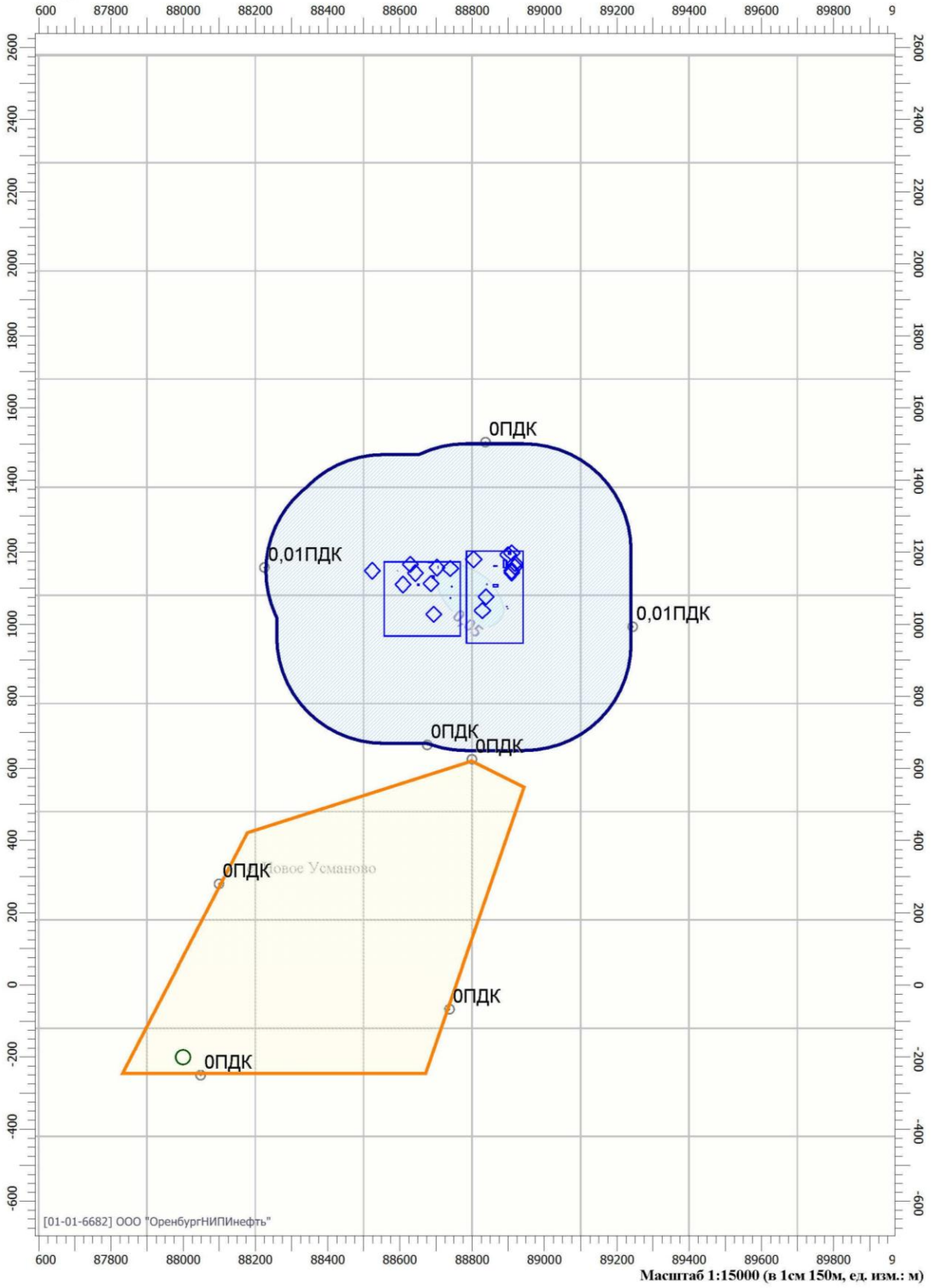
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

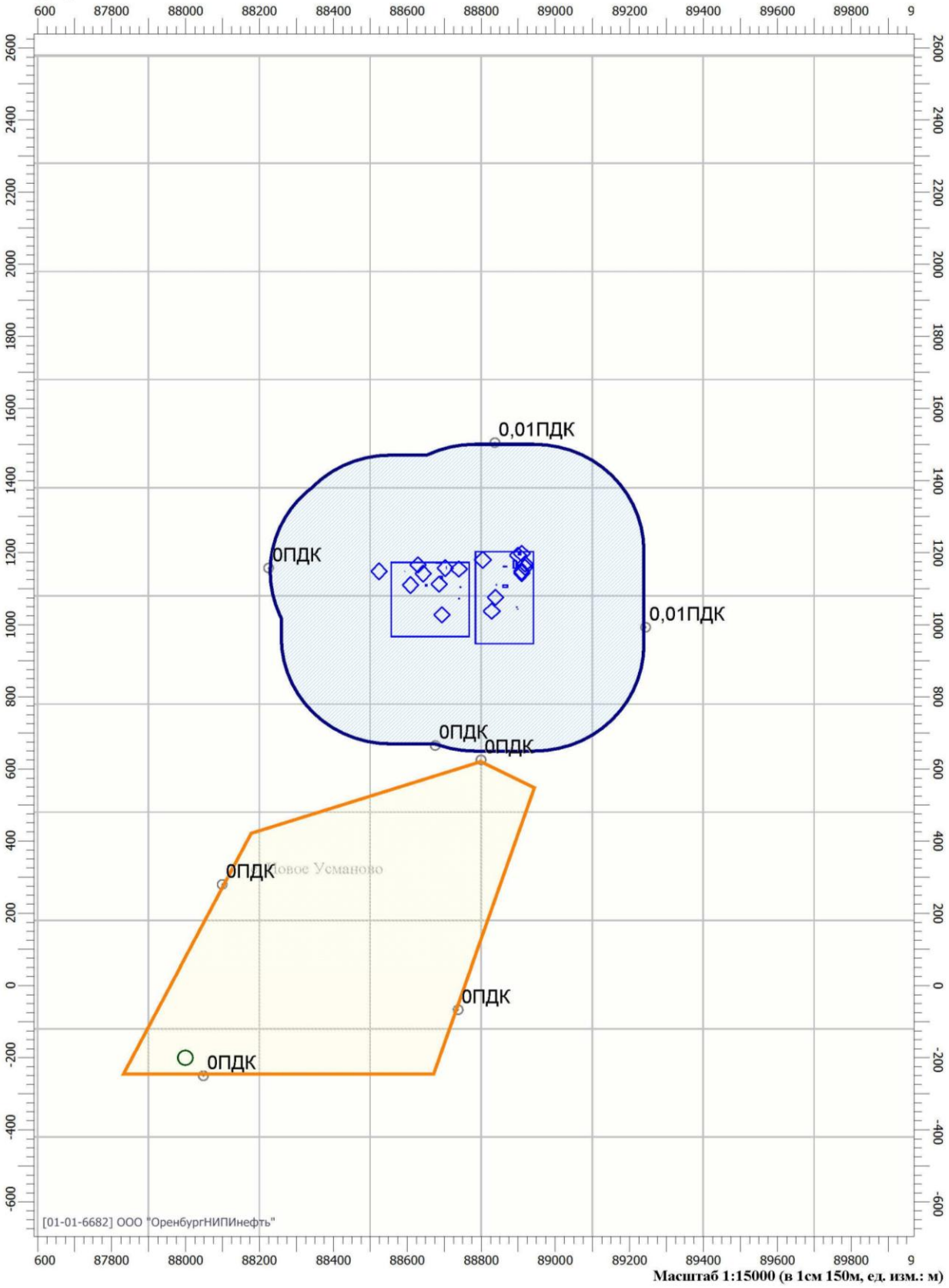
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

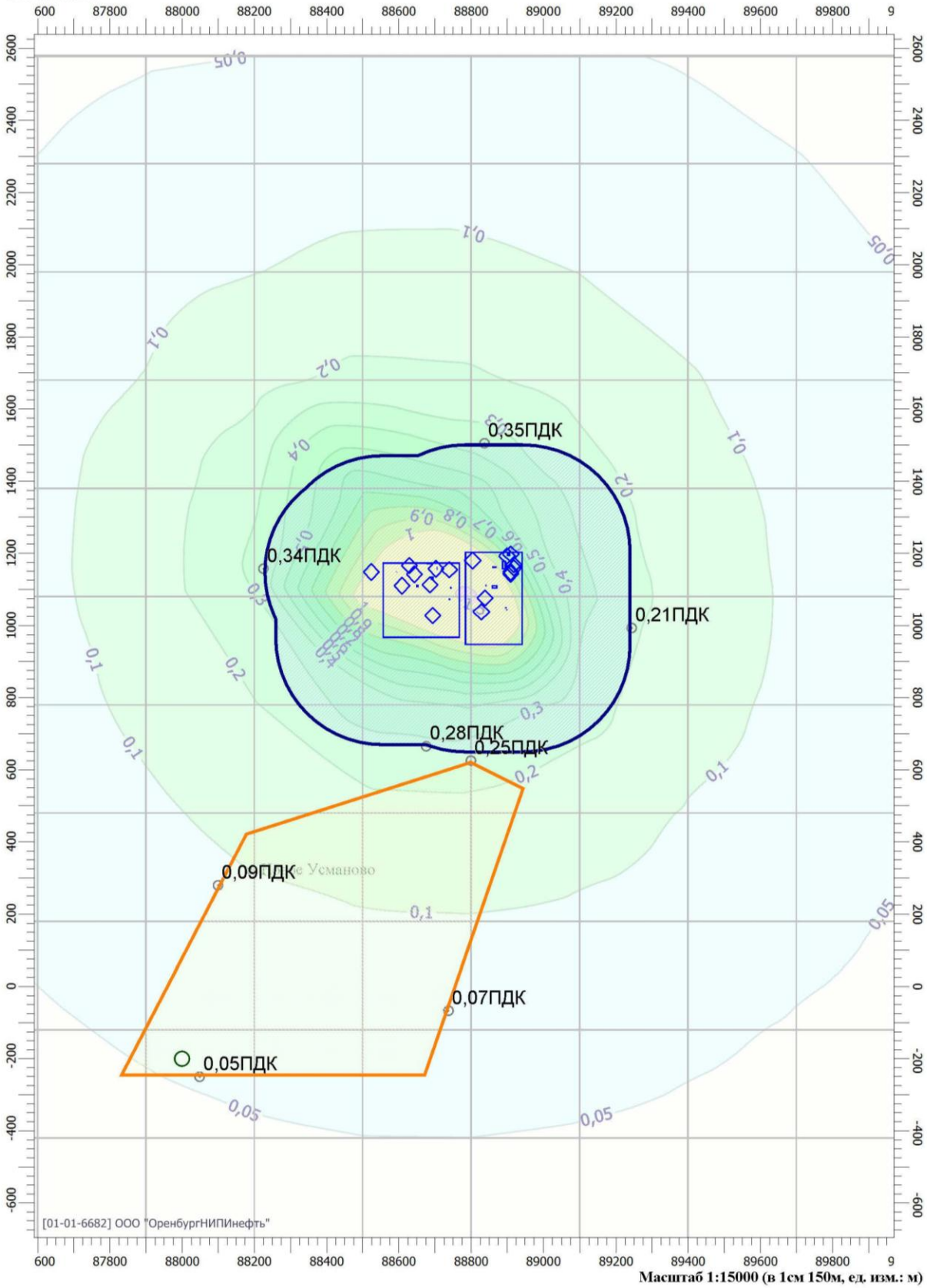
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

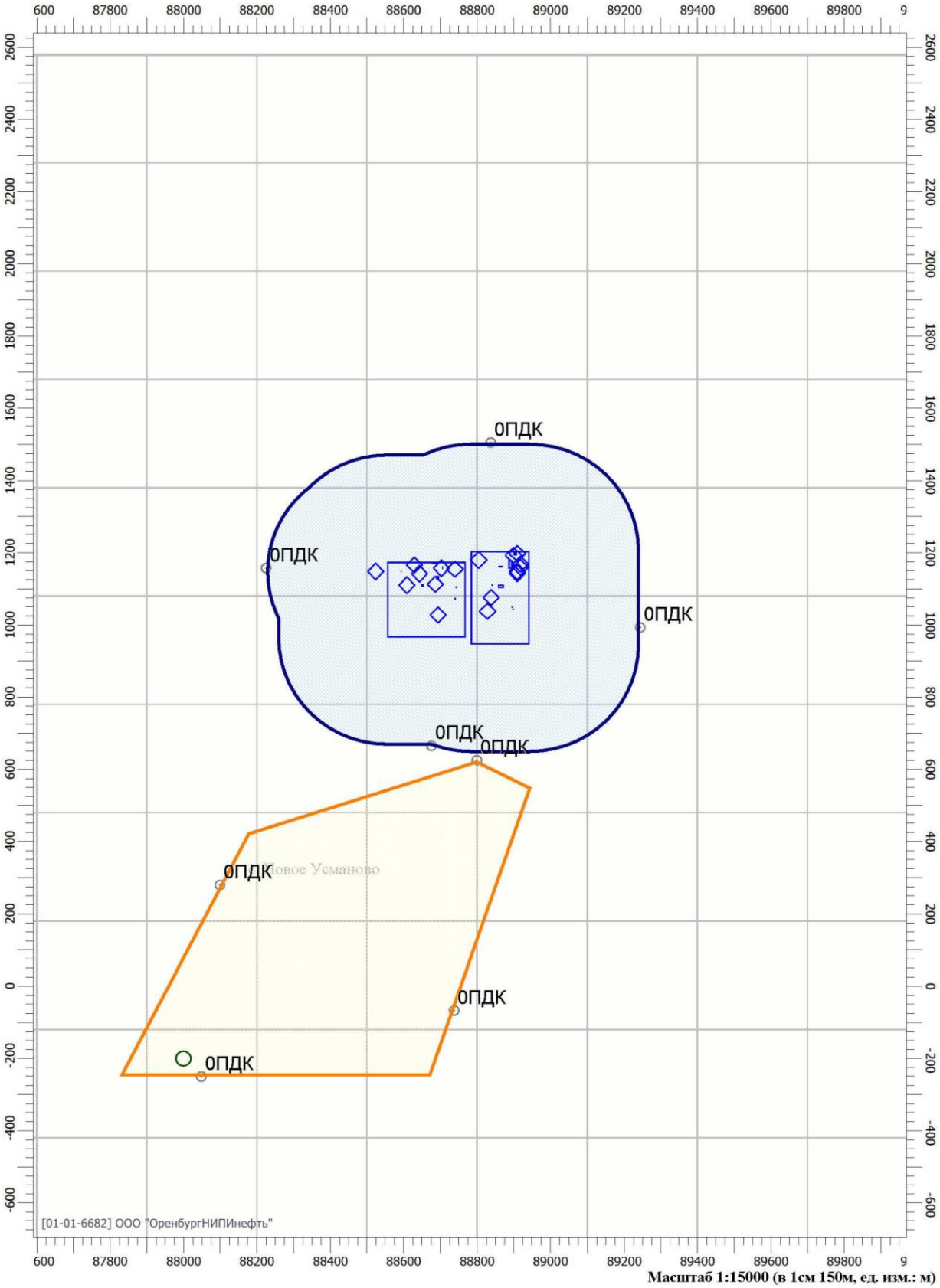
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол (Метиловый спирт))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

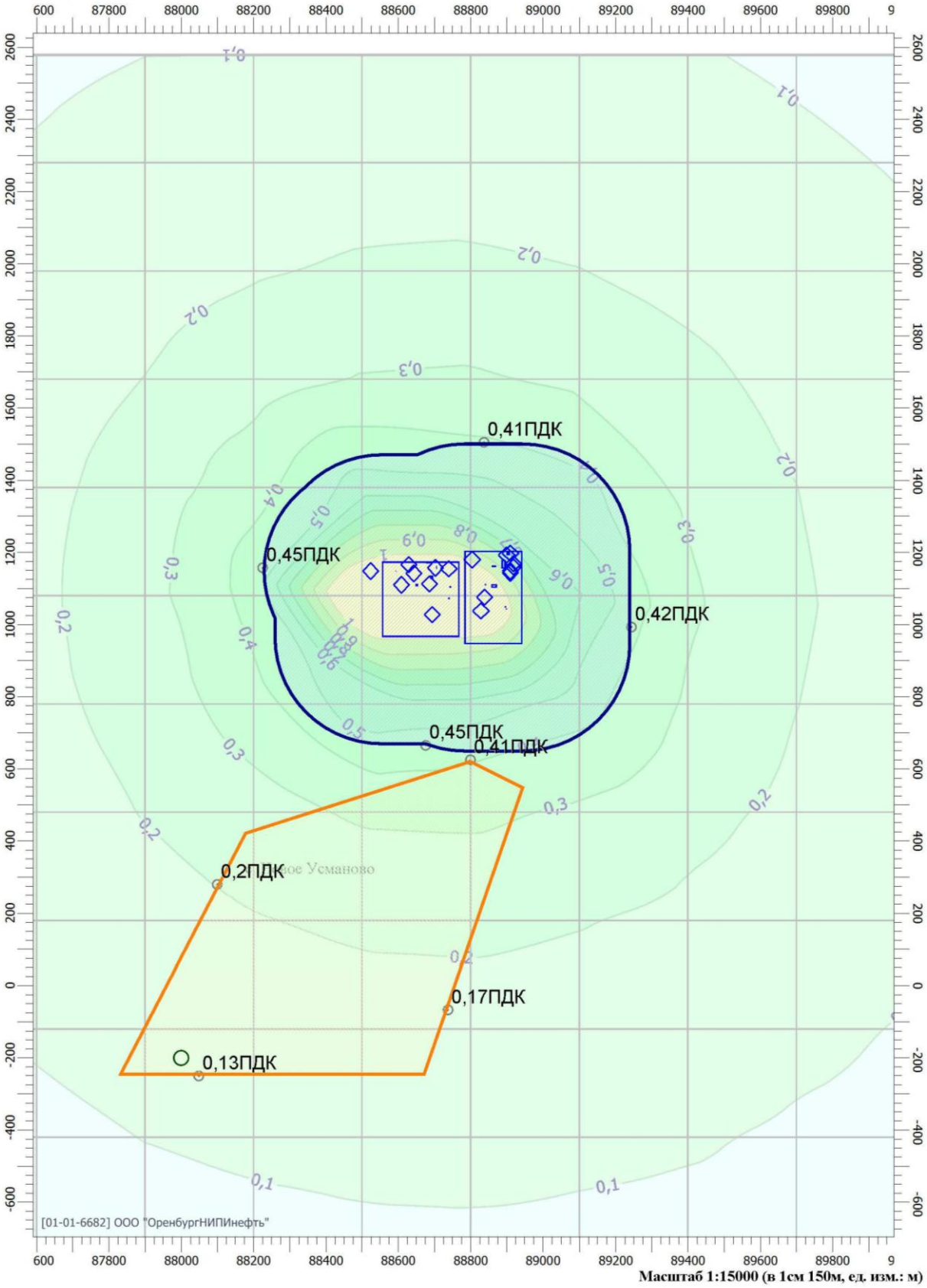
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Ацетон))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

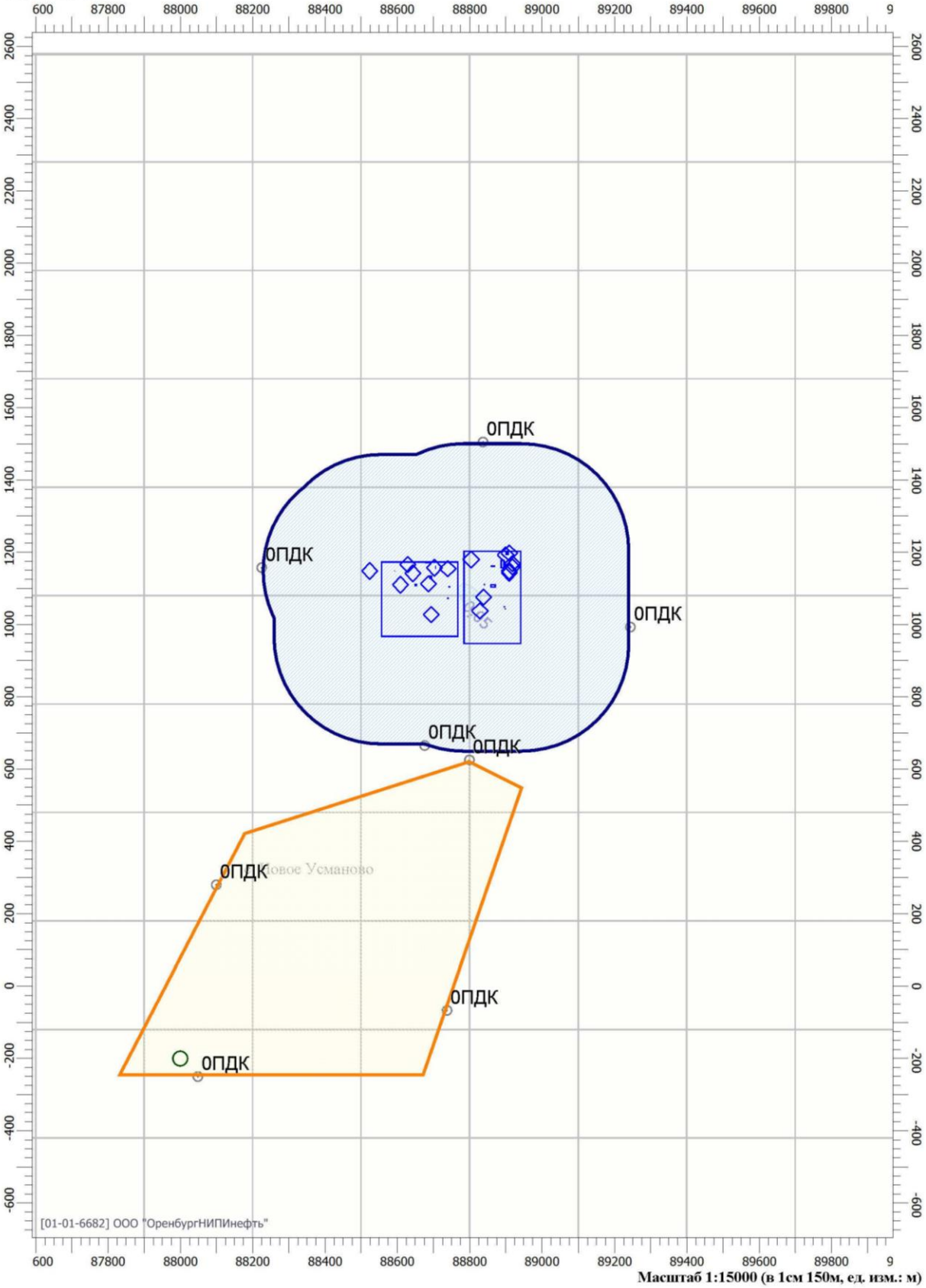
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1716 (Одорант СПМ)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

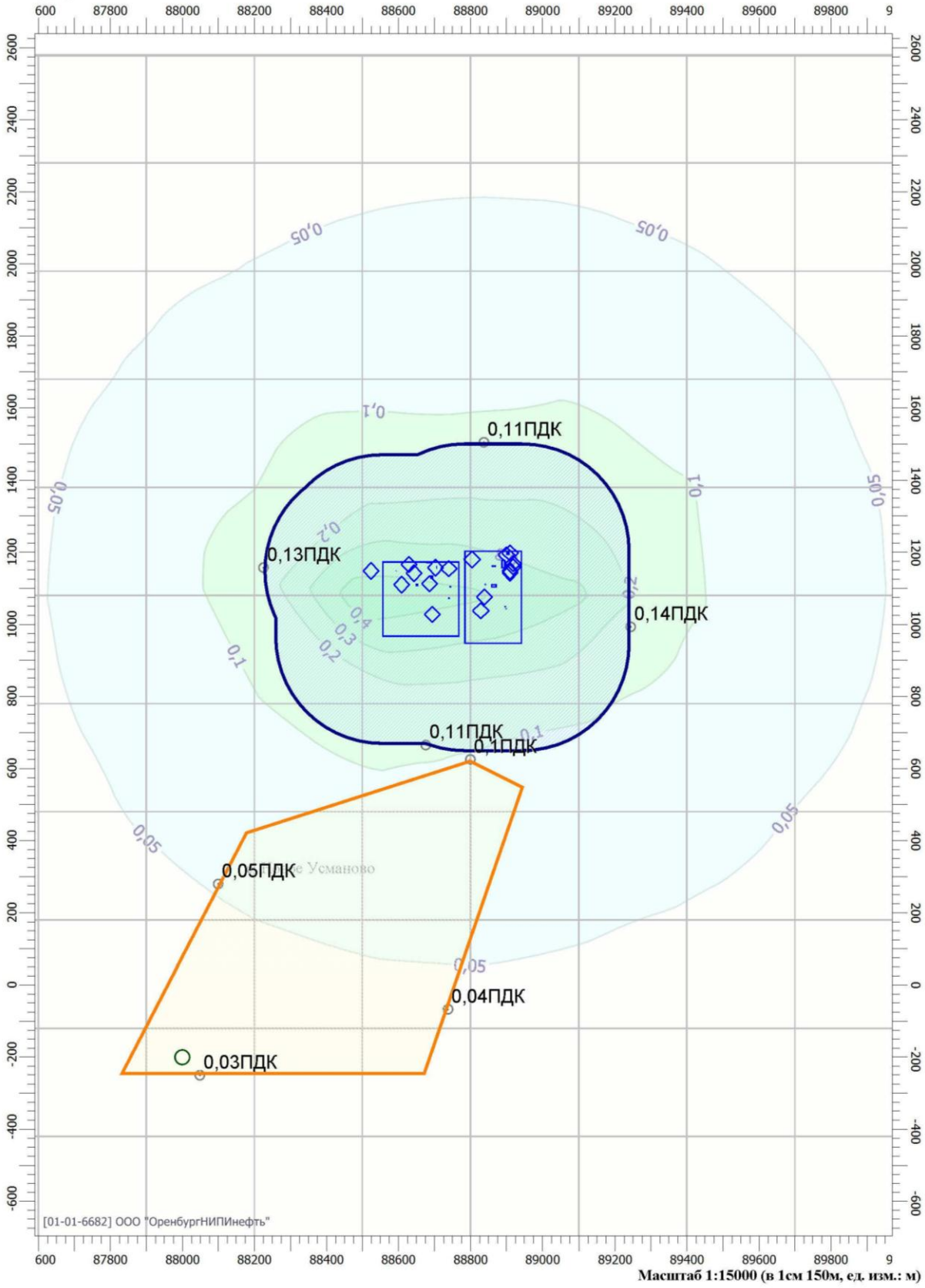
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6003 (Аммиак, сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

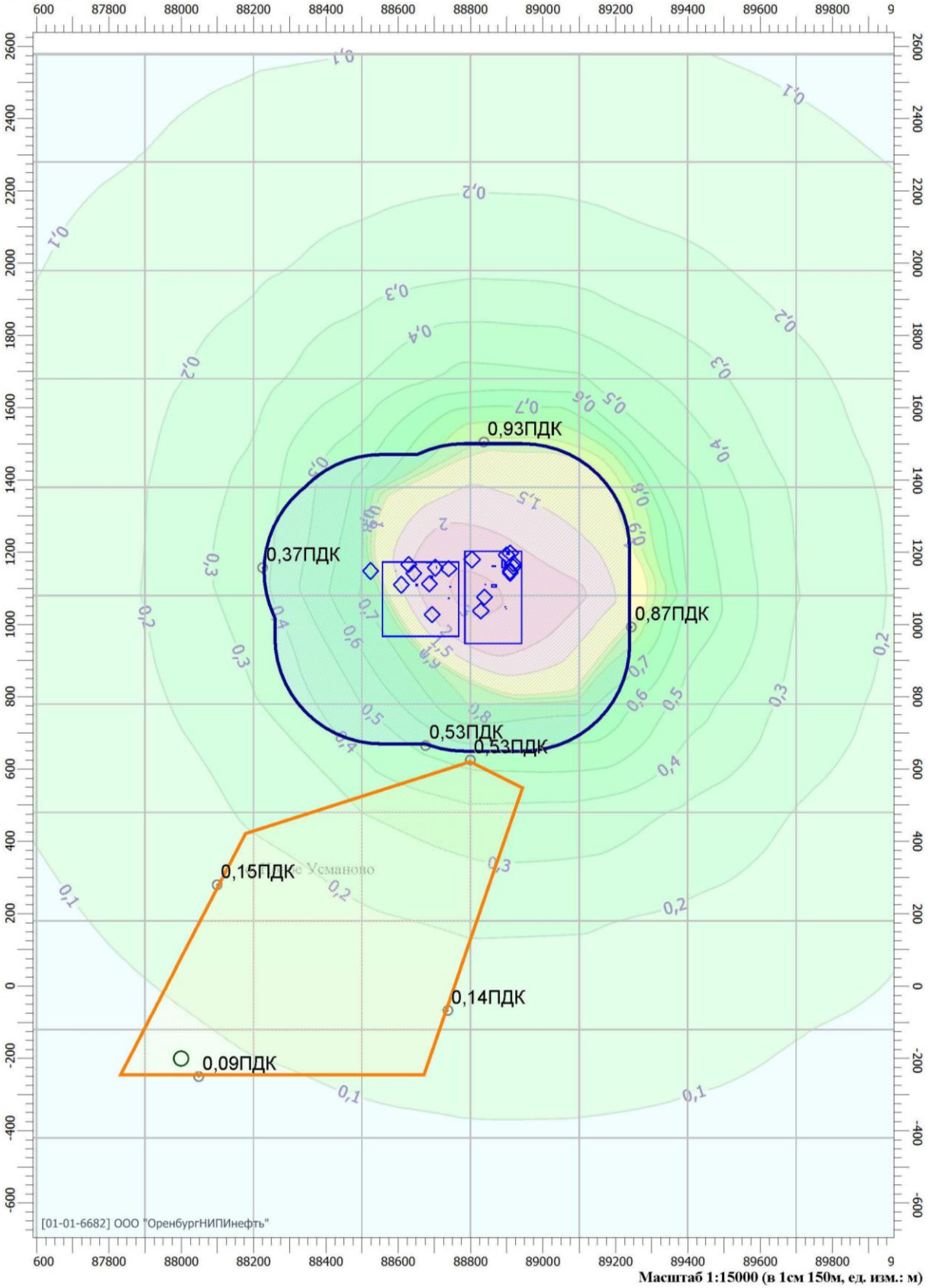
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0225-01-ОВОС

Формат А4

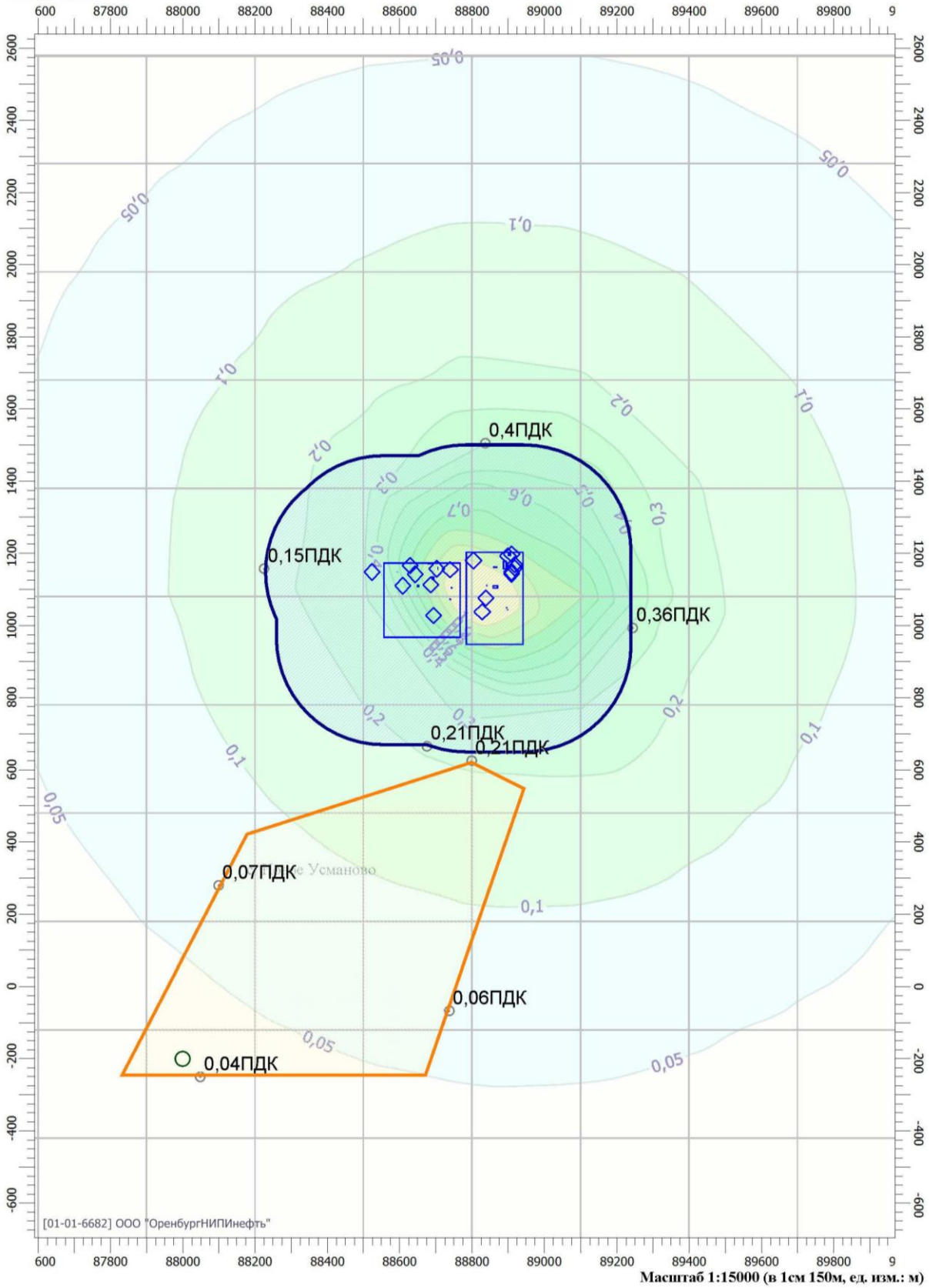
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6040 (Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



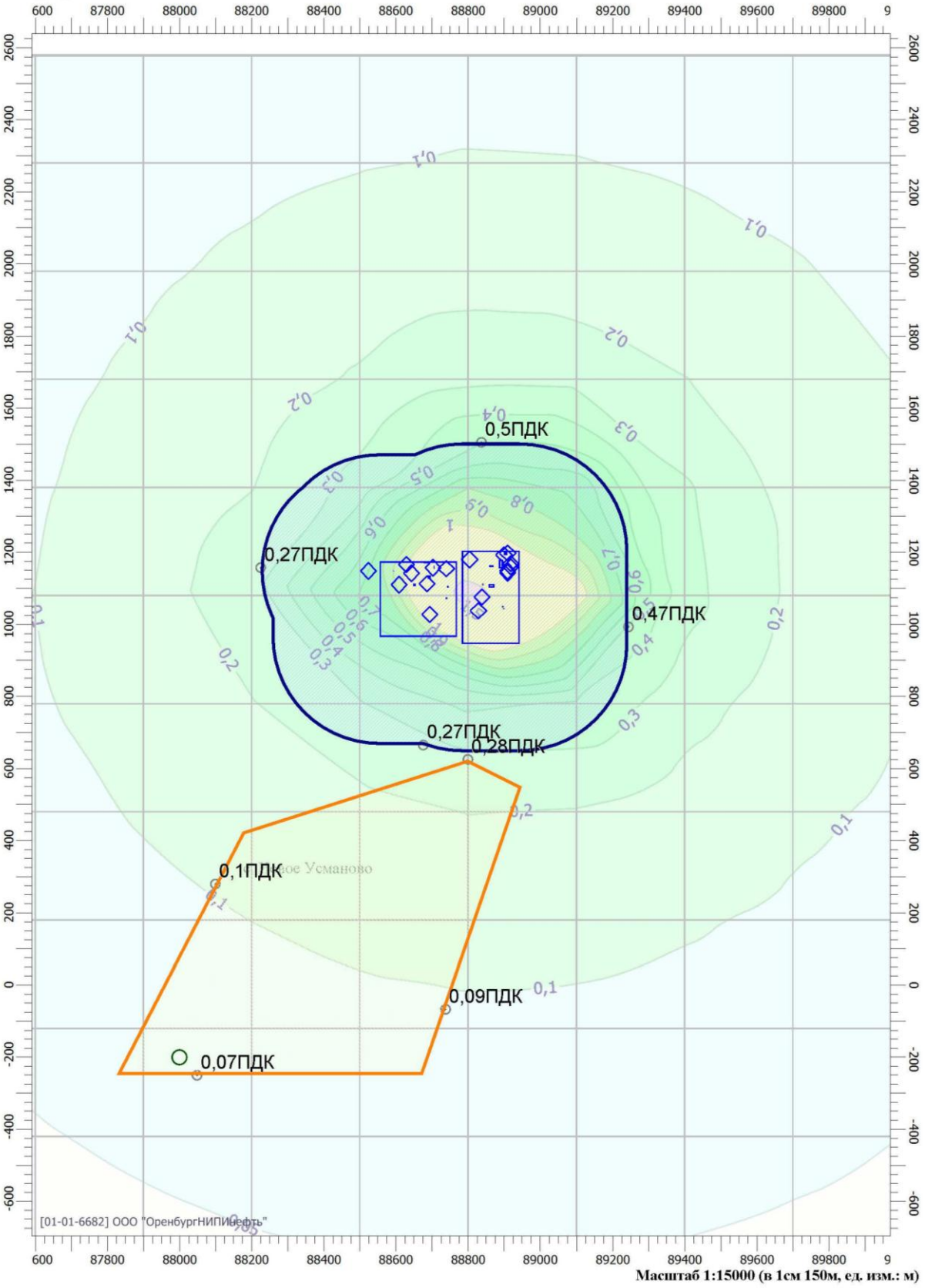
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6041 (Серы диоксид и кислота серная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

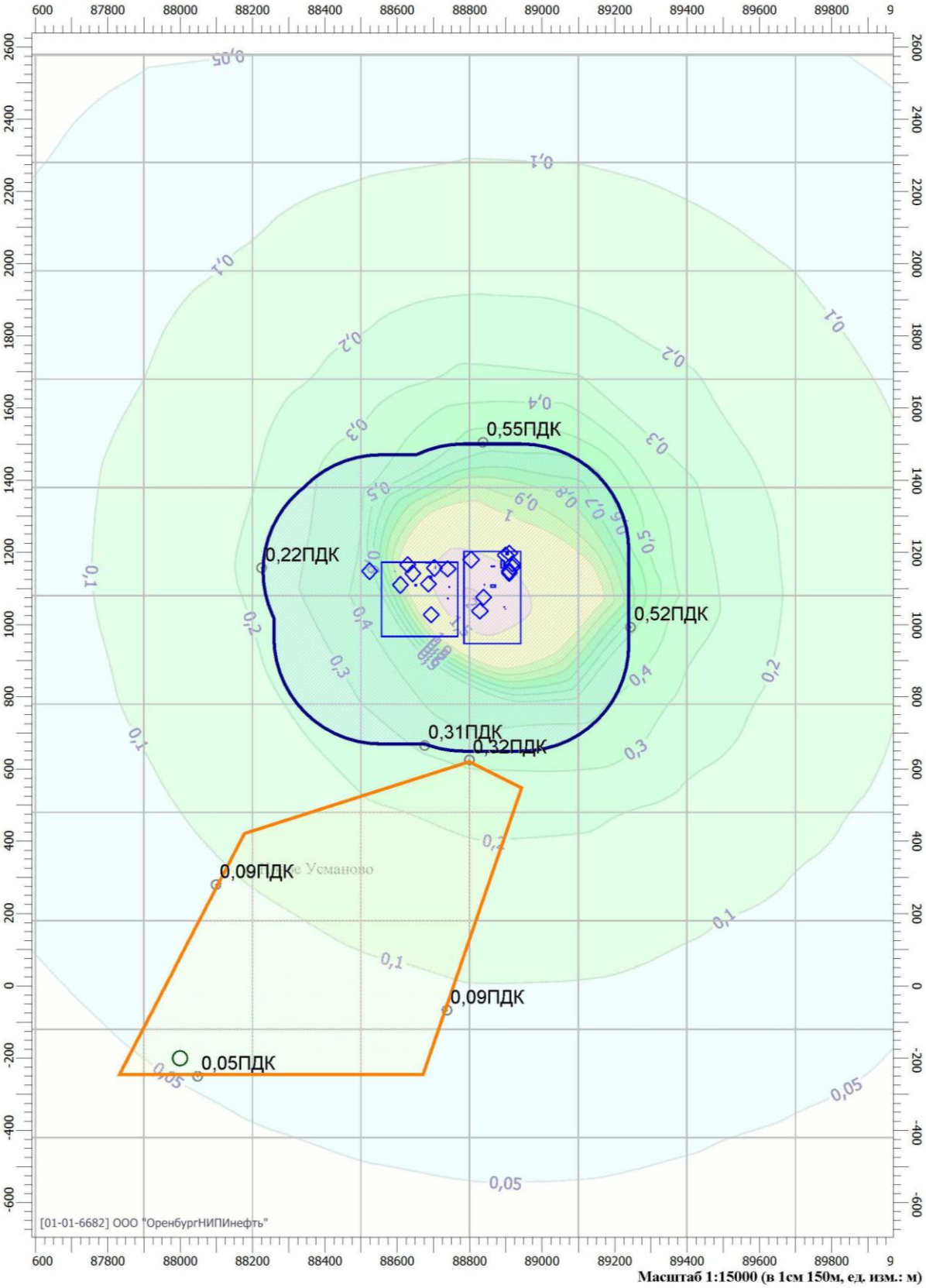
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

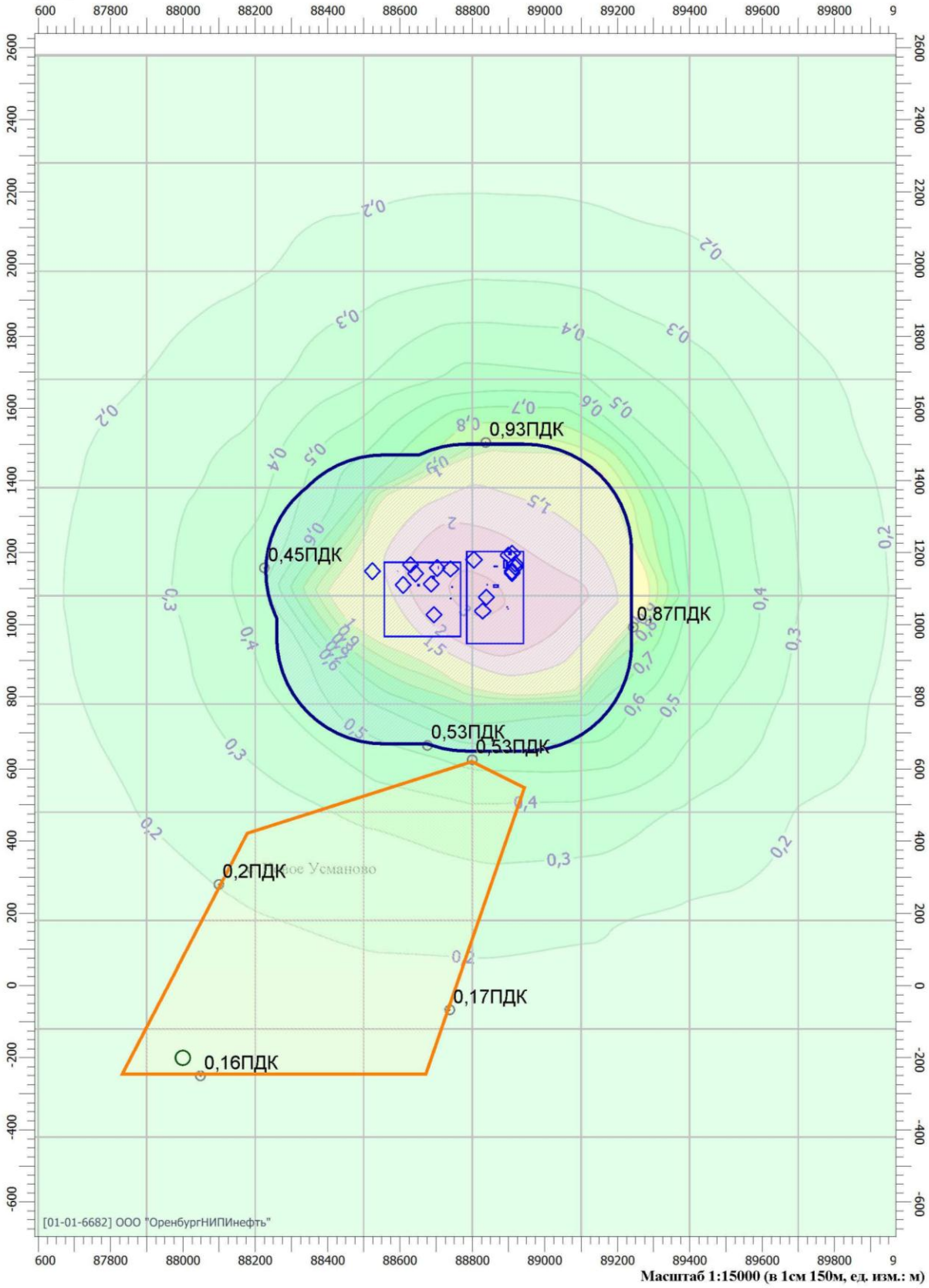
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объект (4 этап) [16.04.2019 15:29 - 16.04.2019 15:29] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

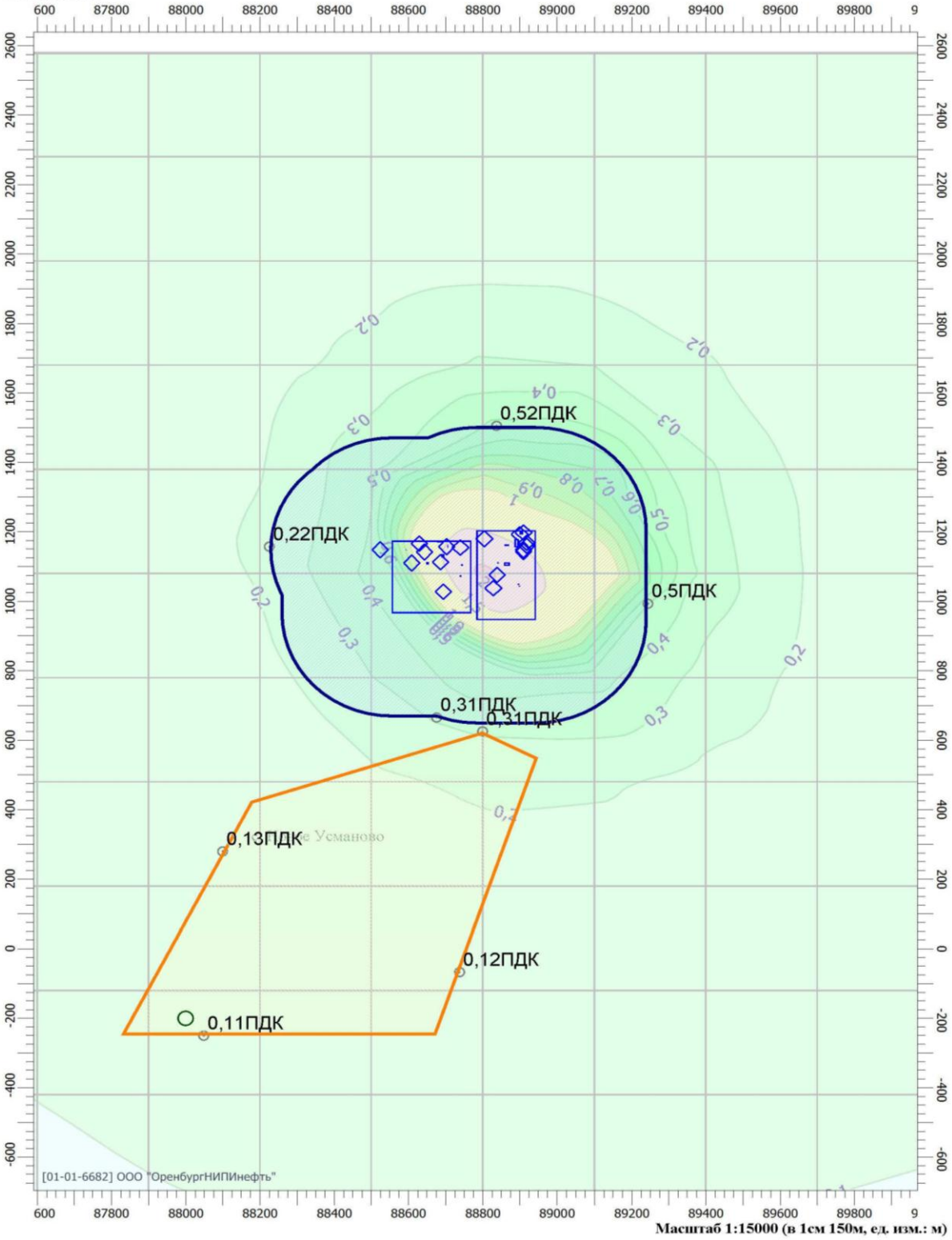


Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Приложение М. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 4).

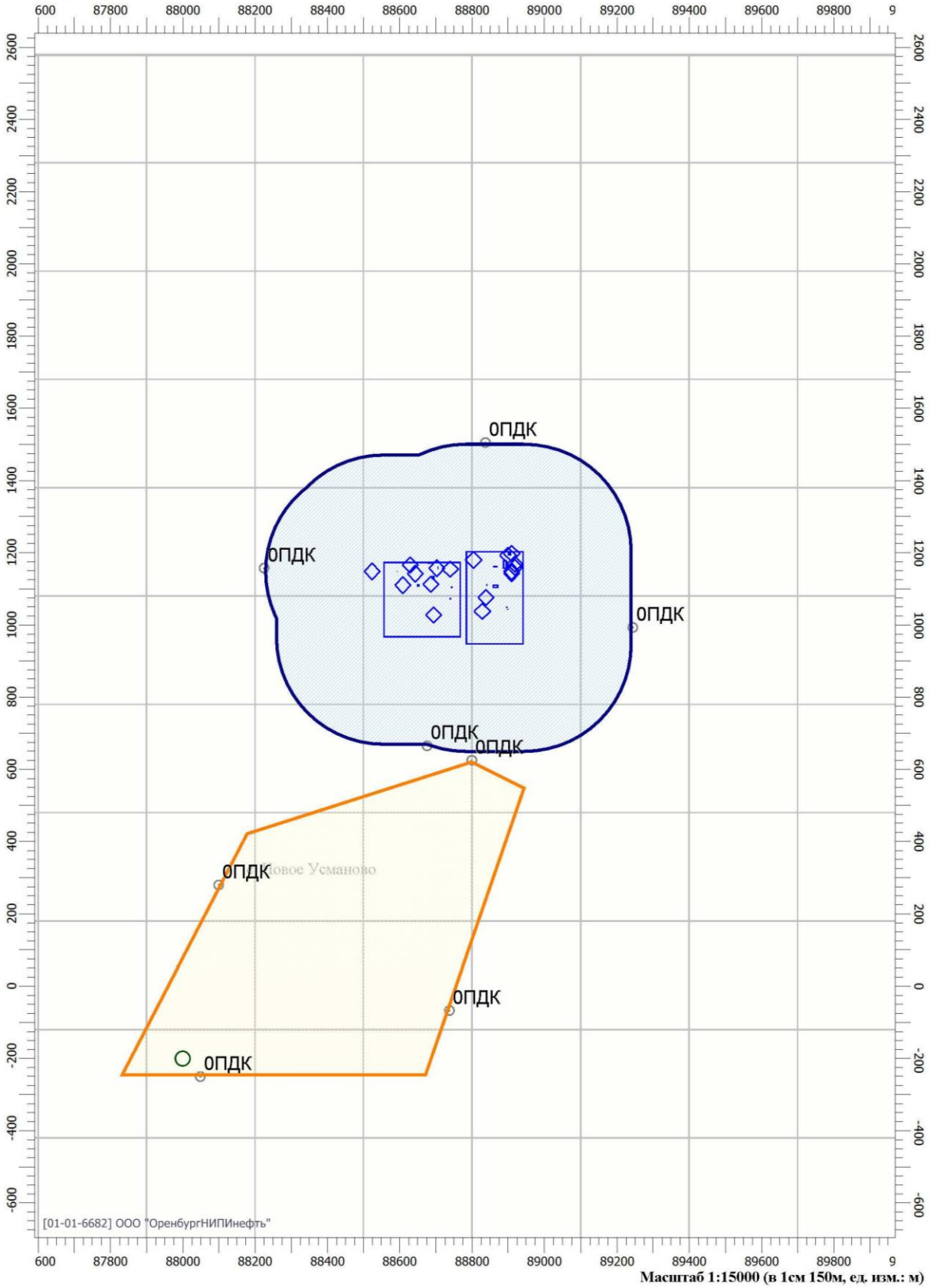
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

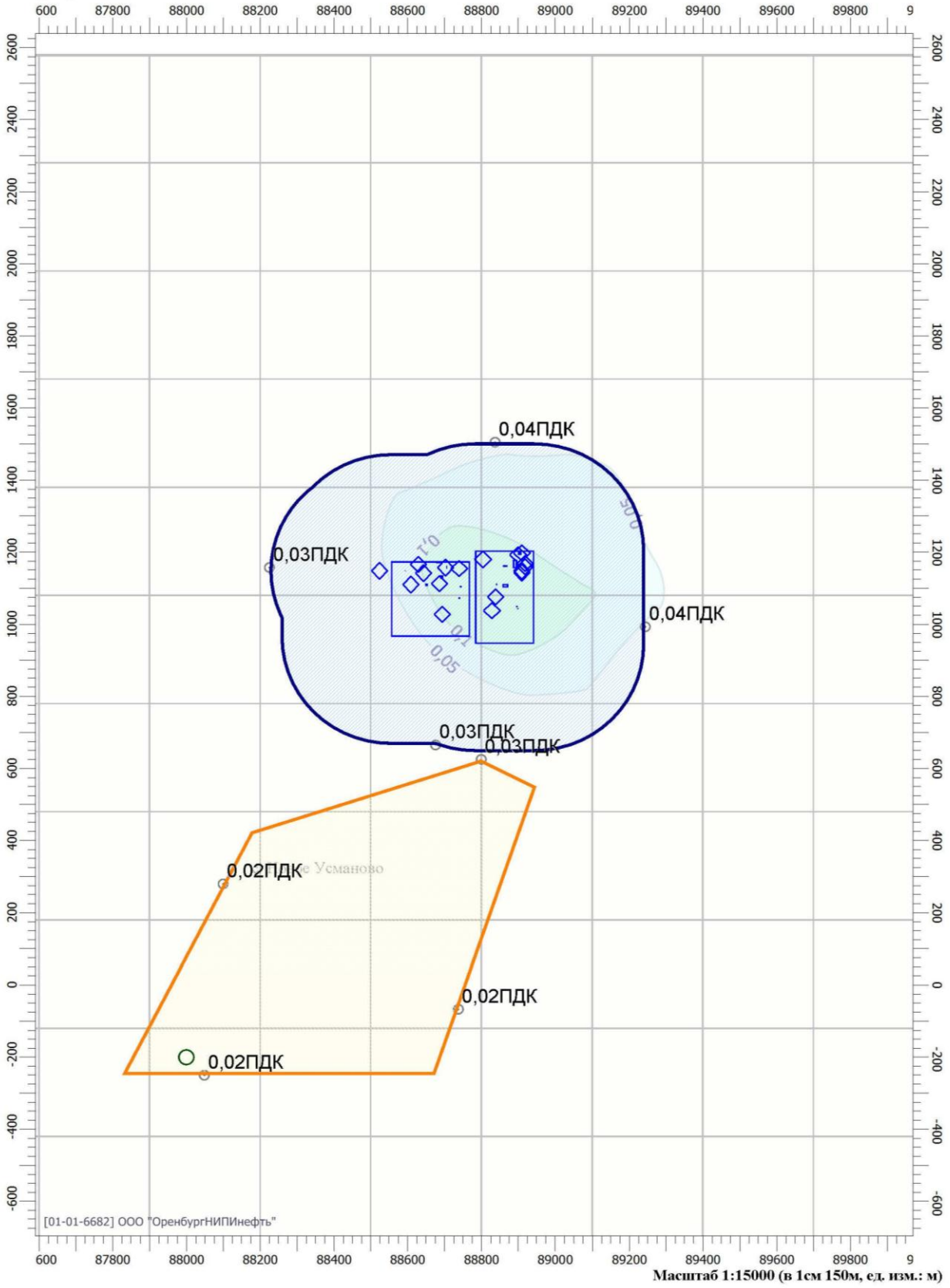
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0303 (Аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

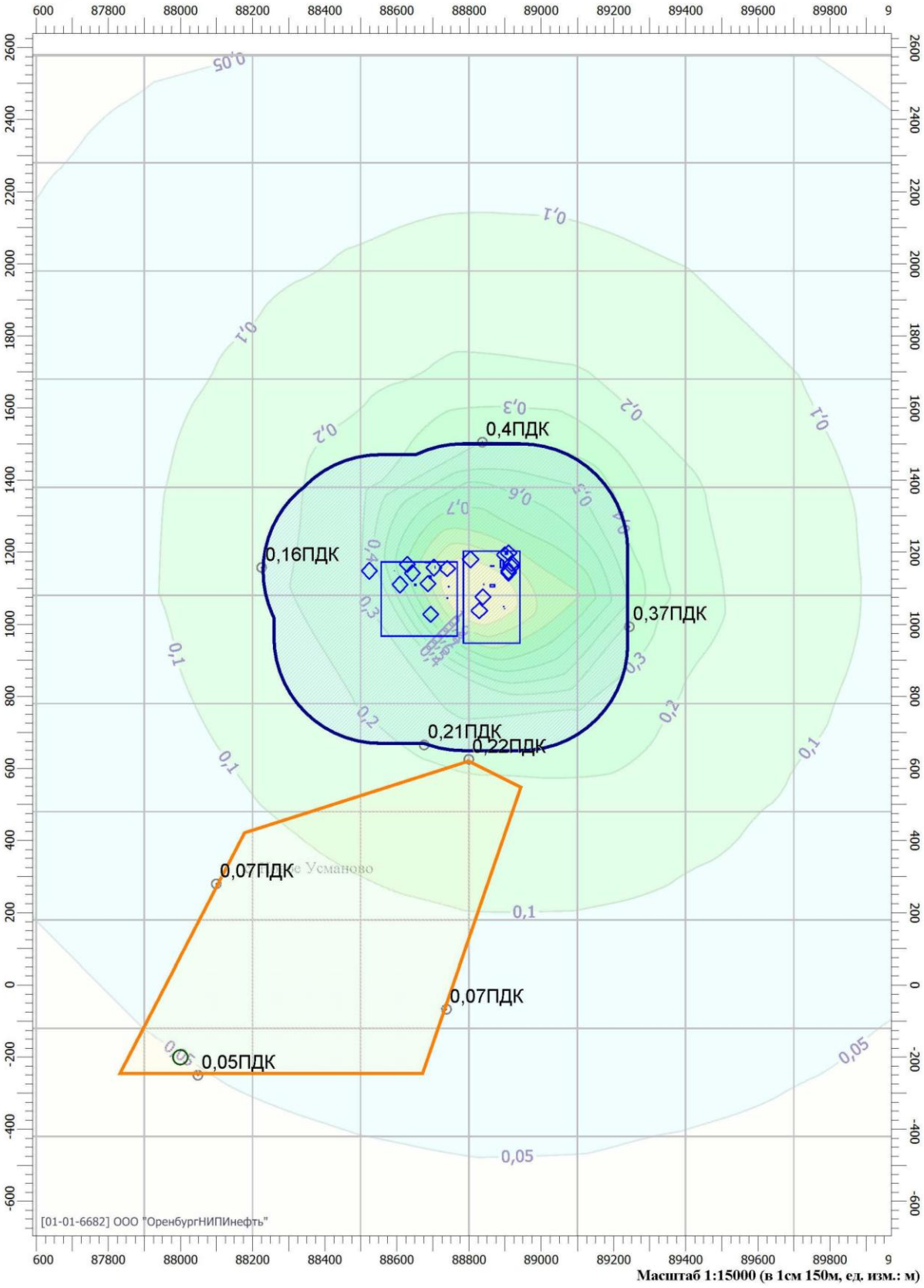
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

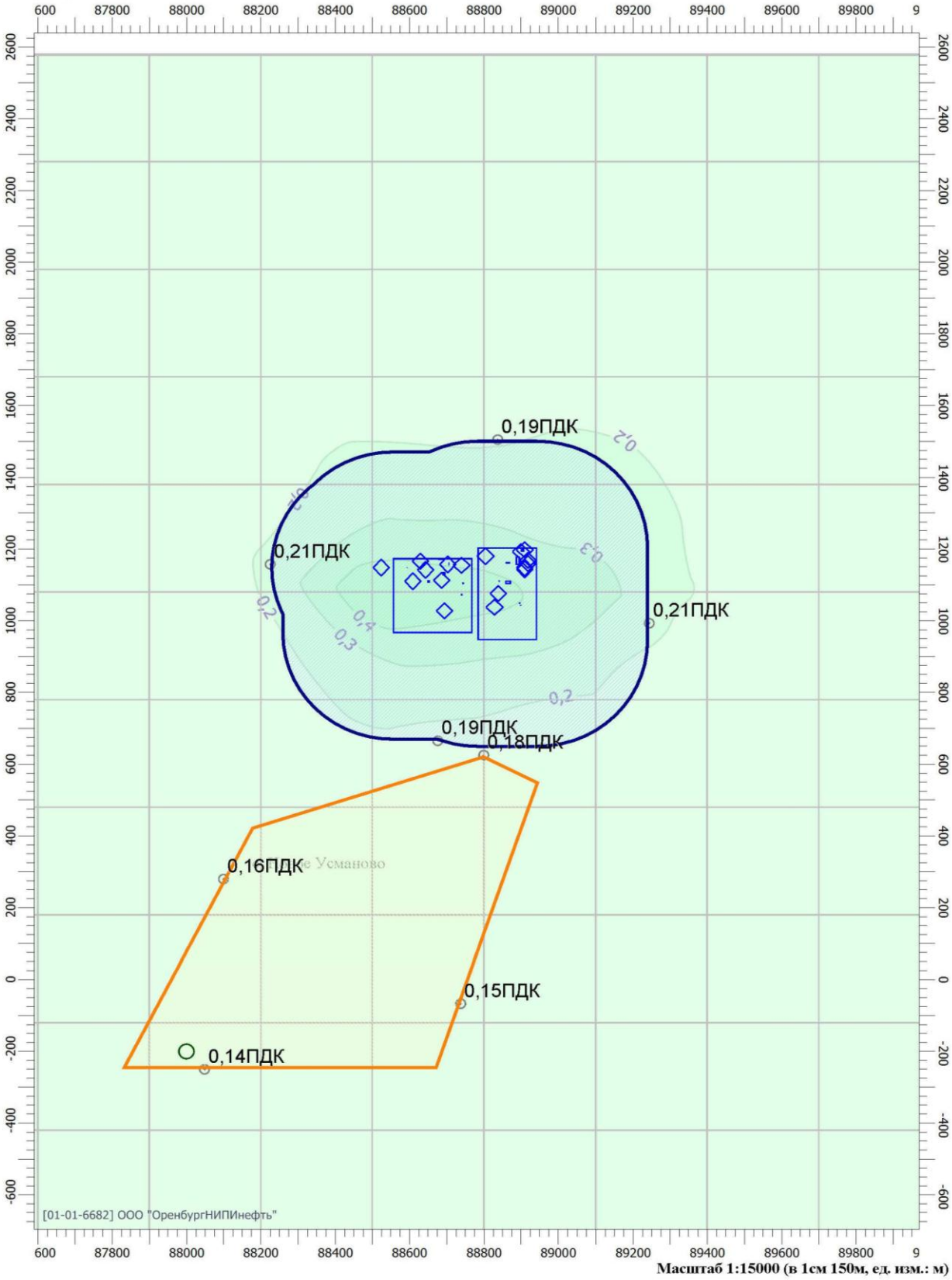
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

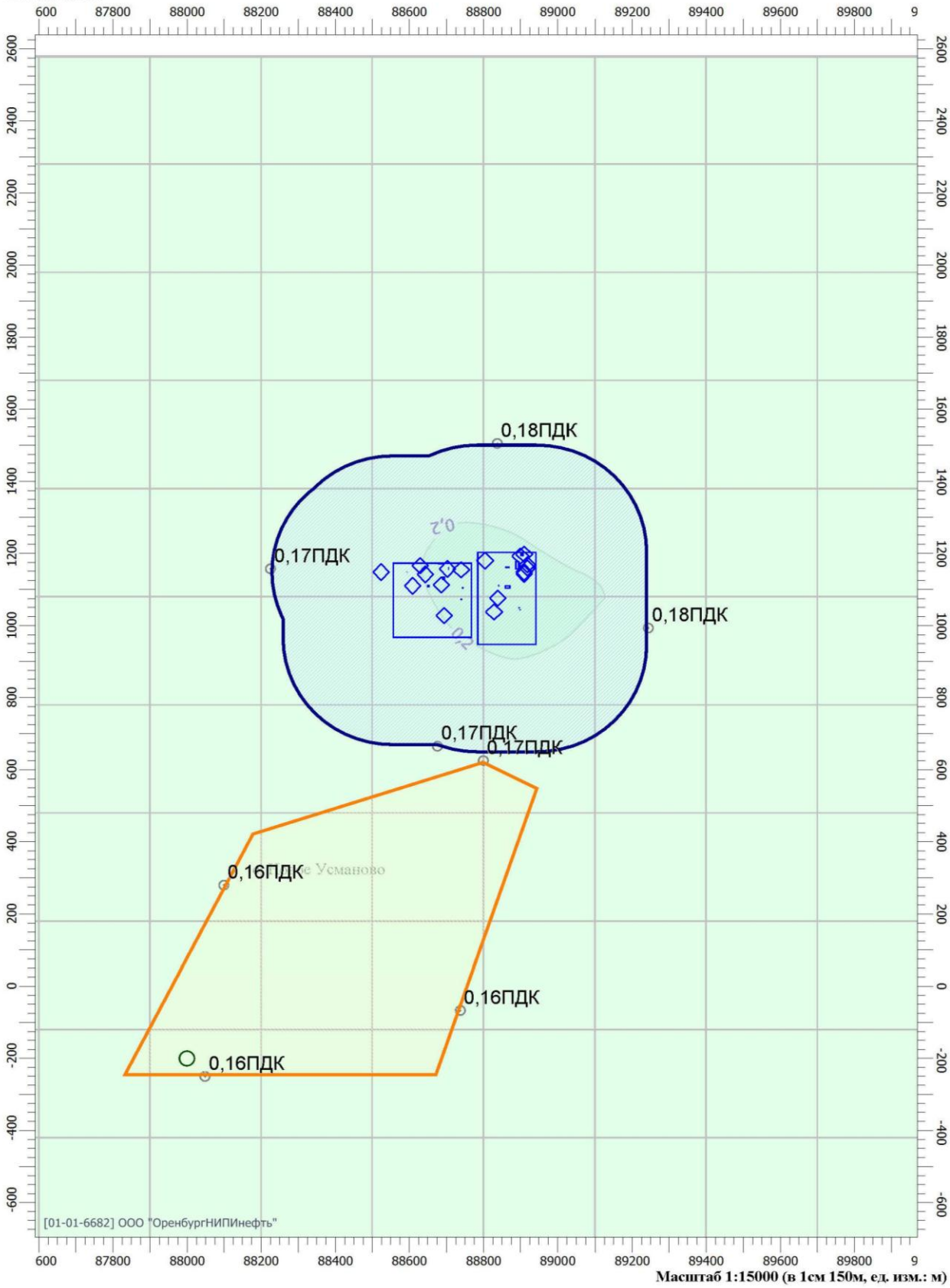
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

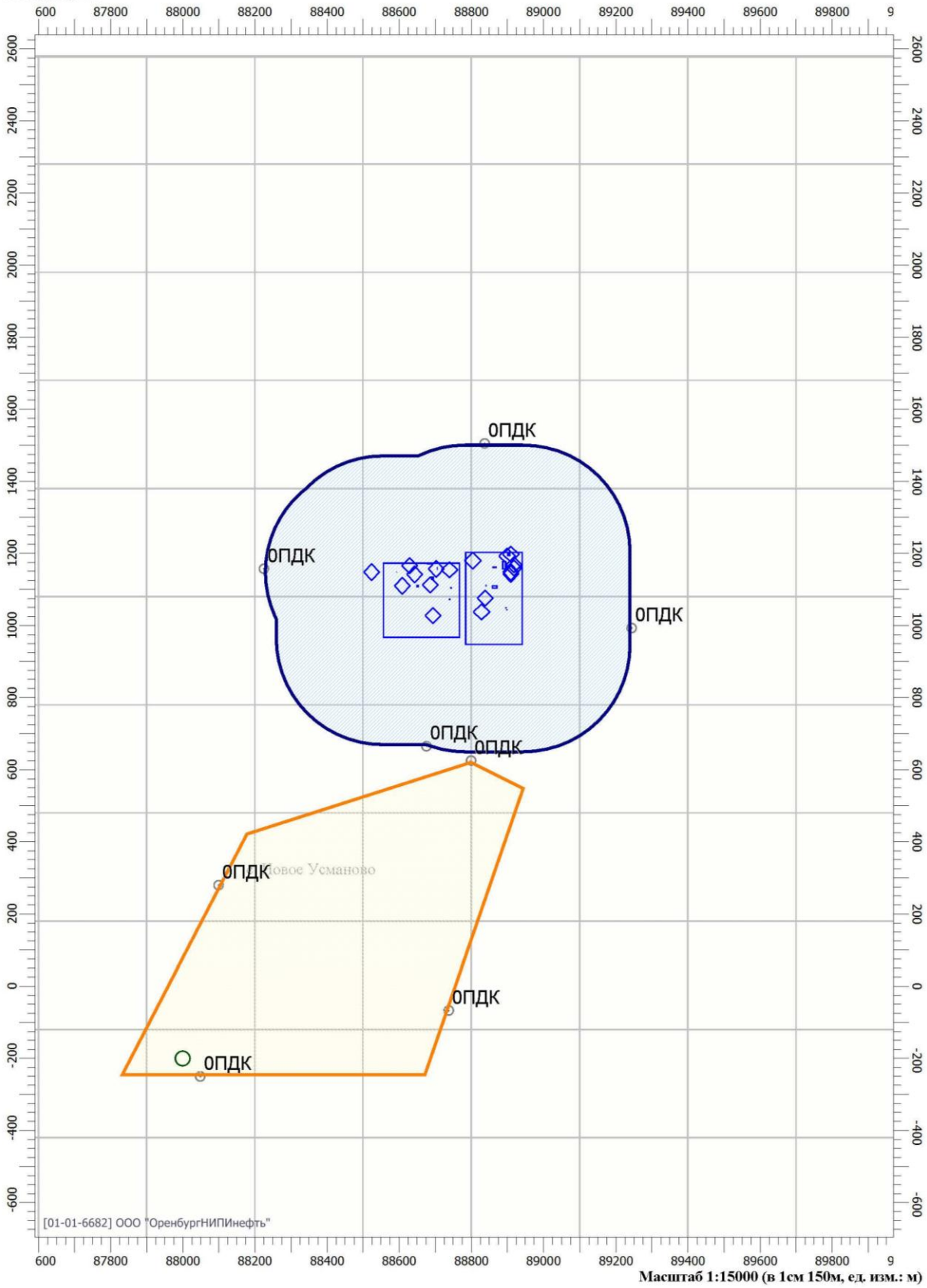
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

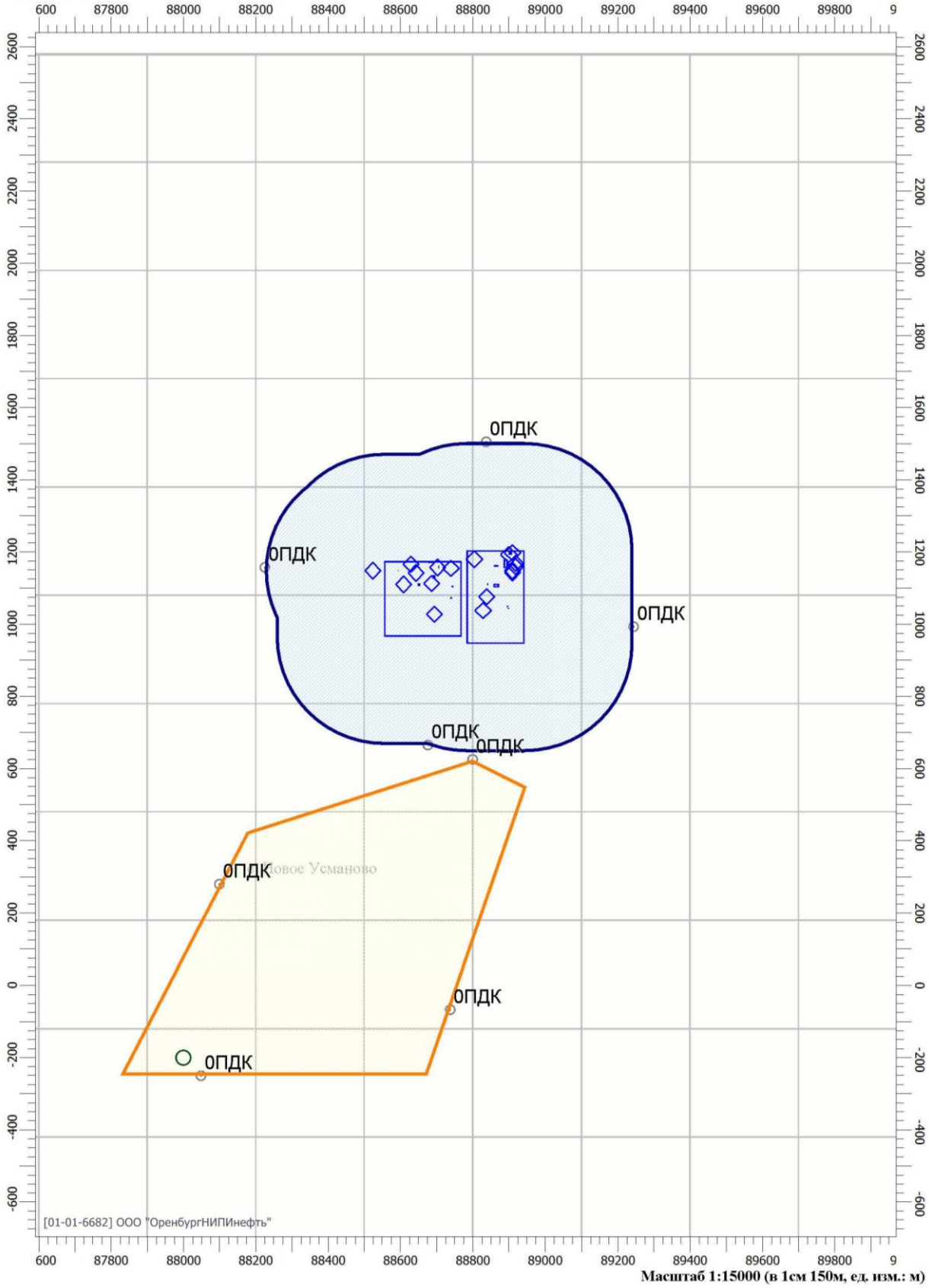
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0402 (Бутан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

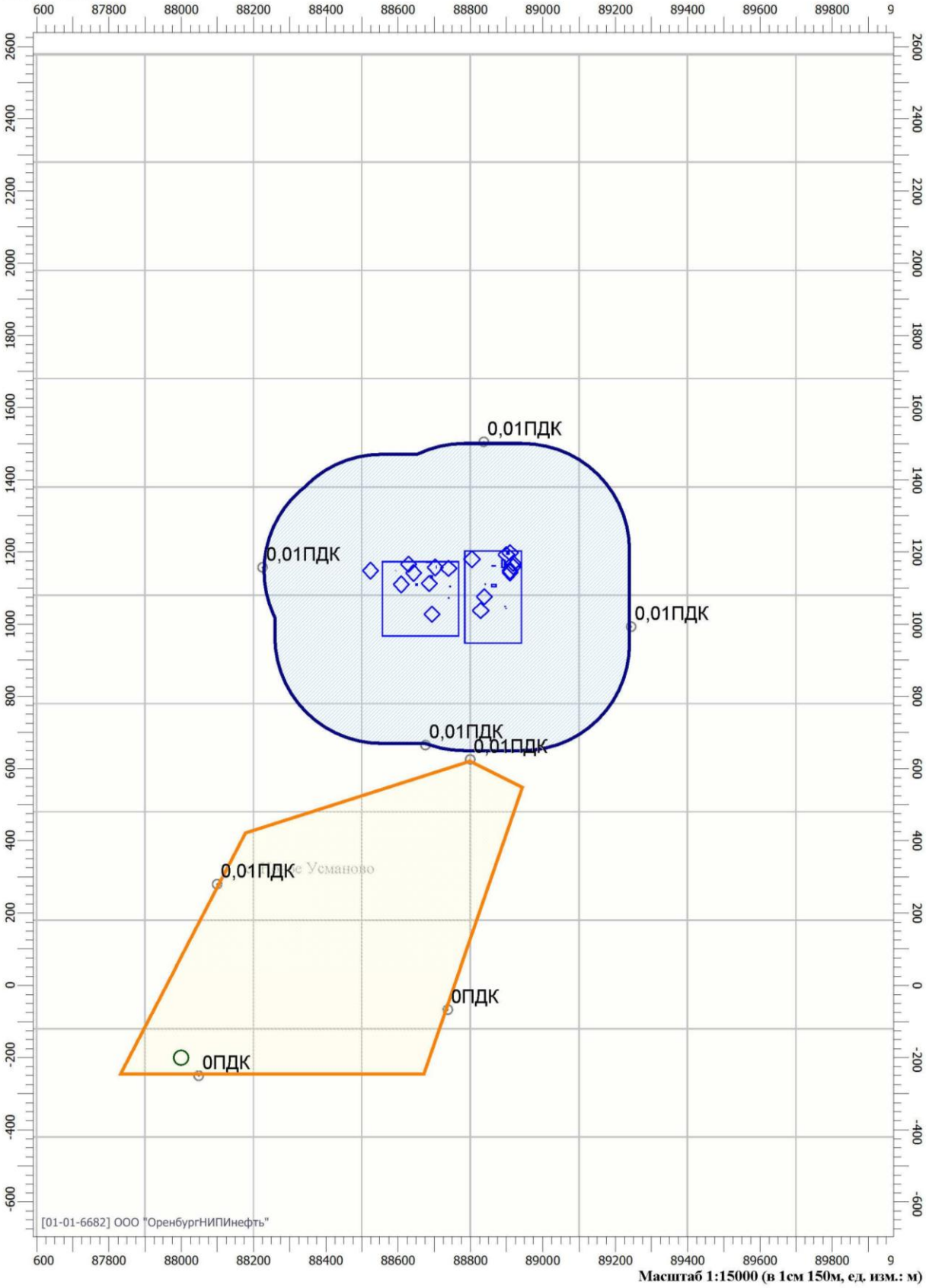
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



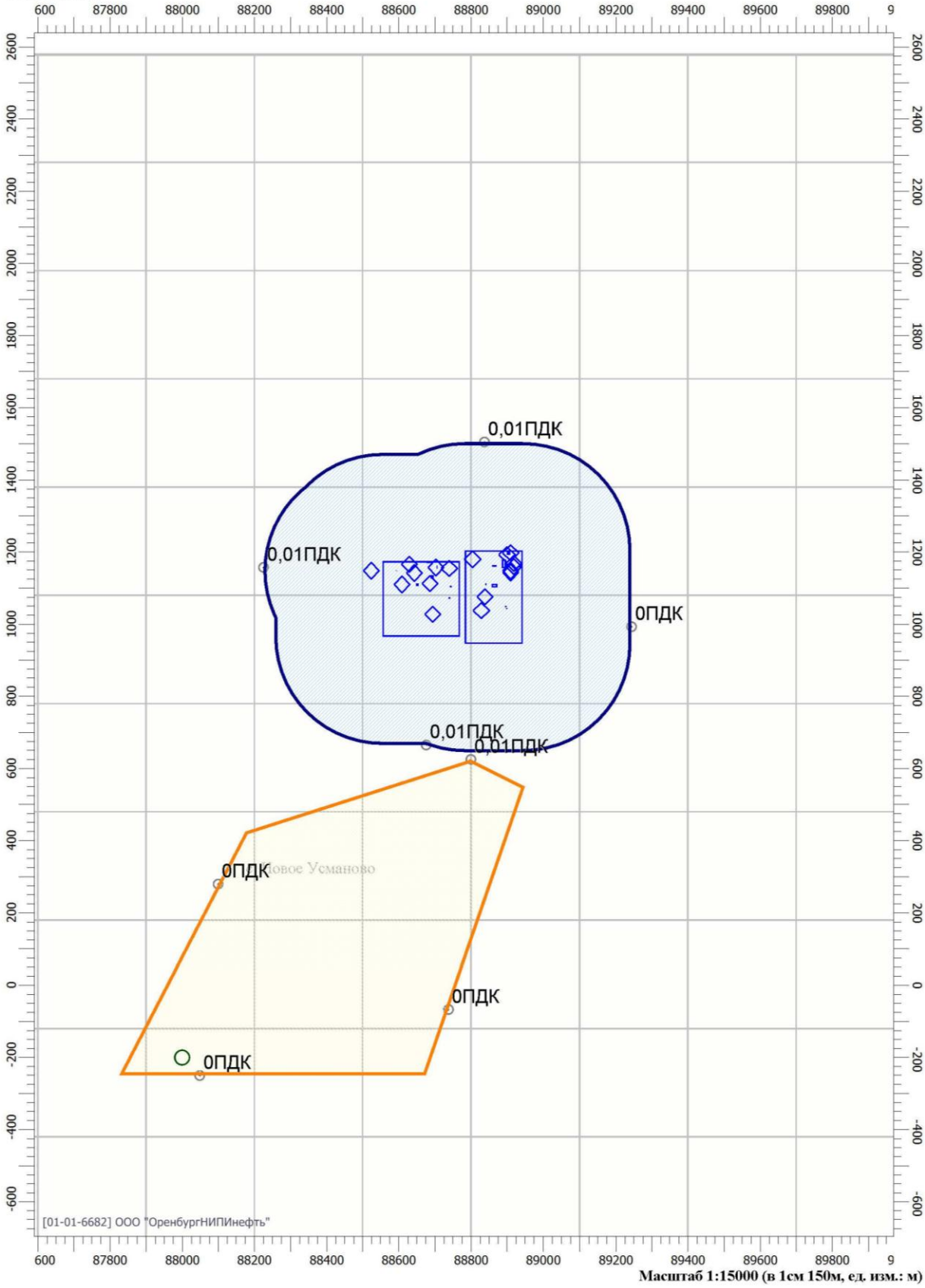
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

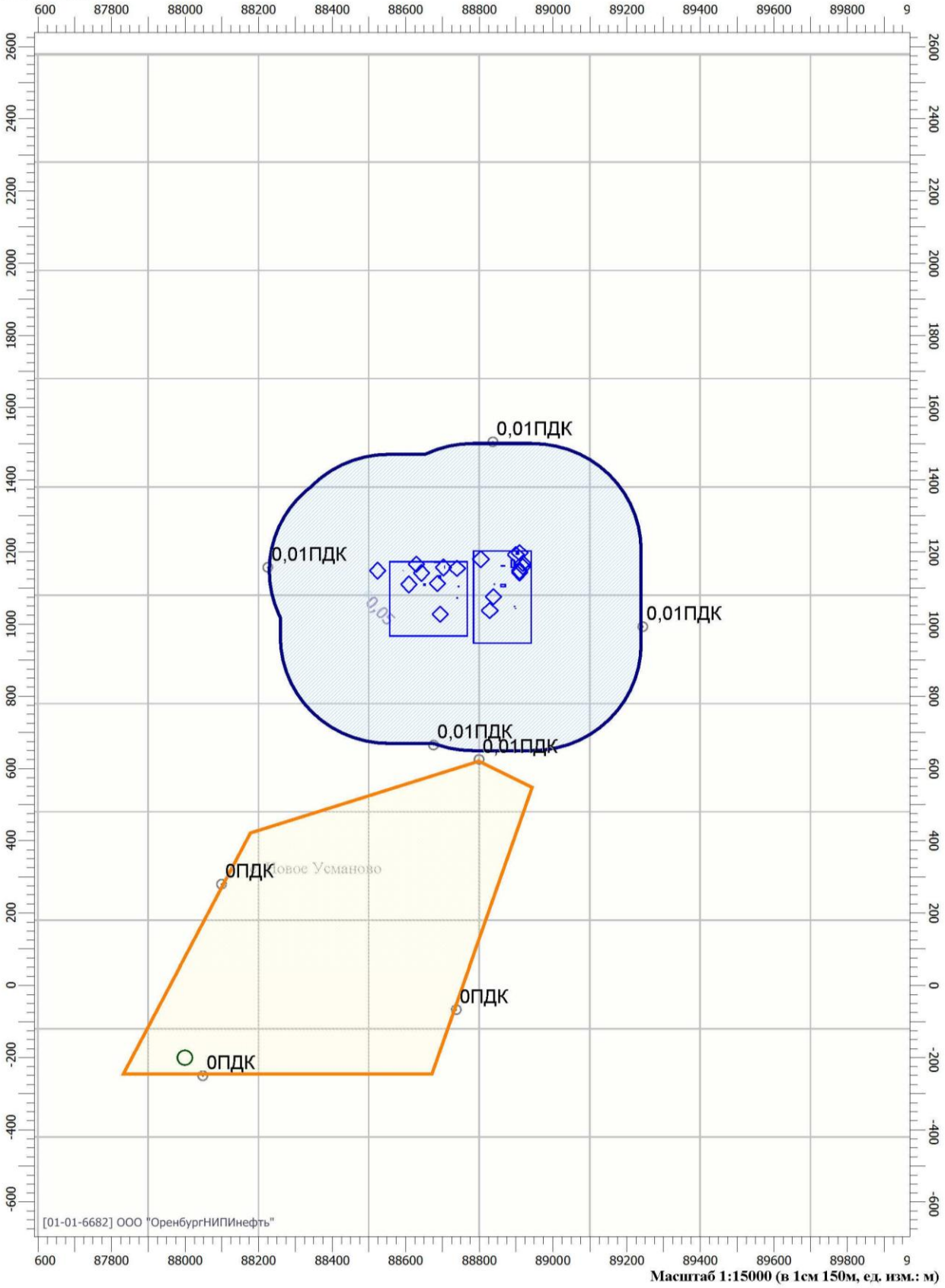
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

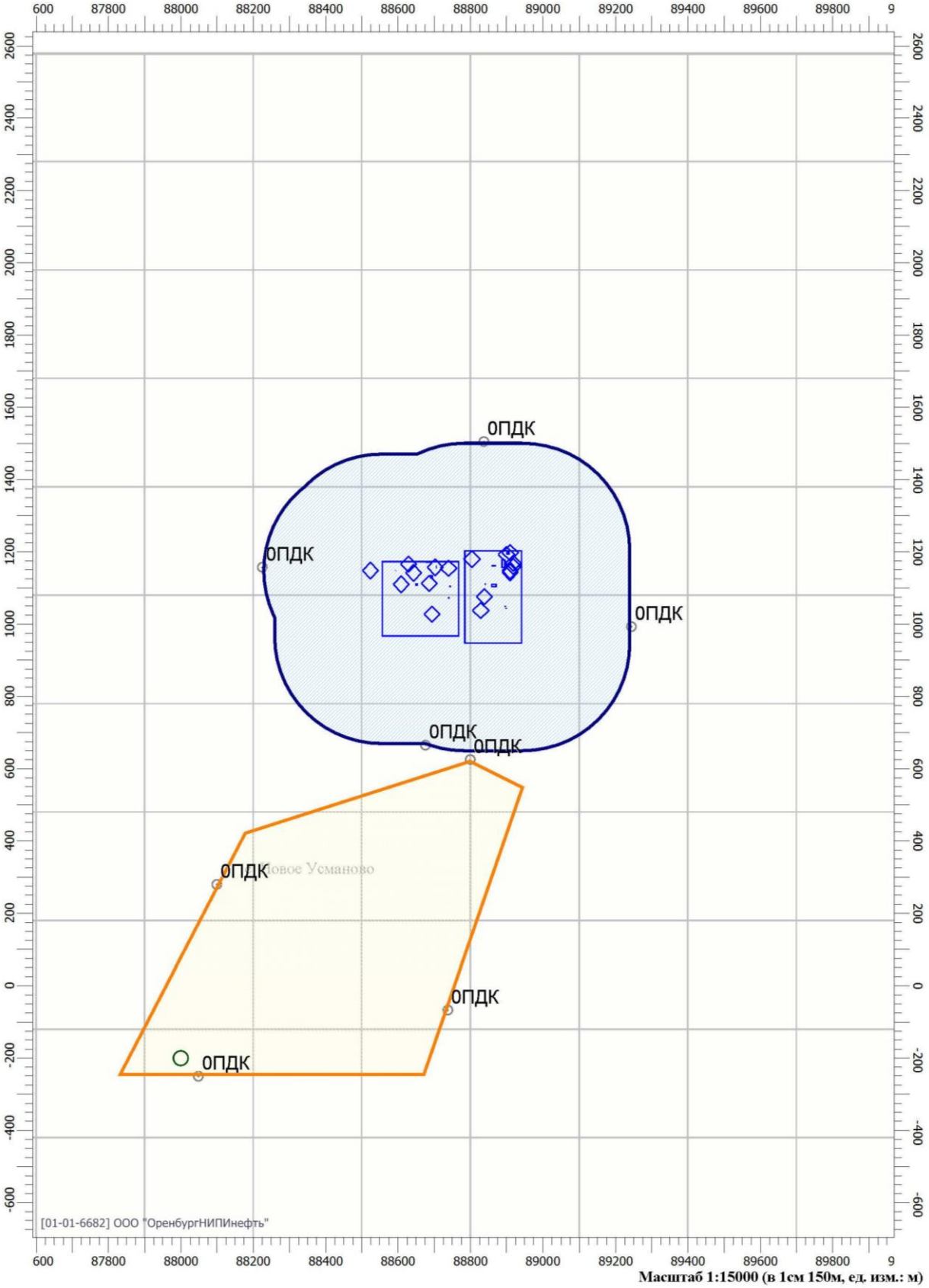
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

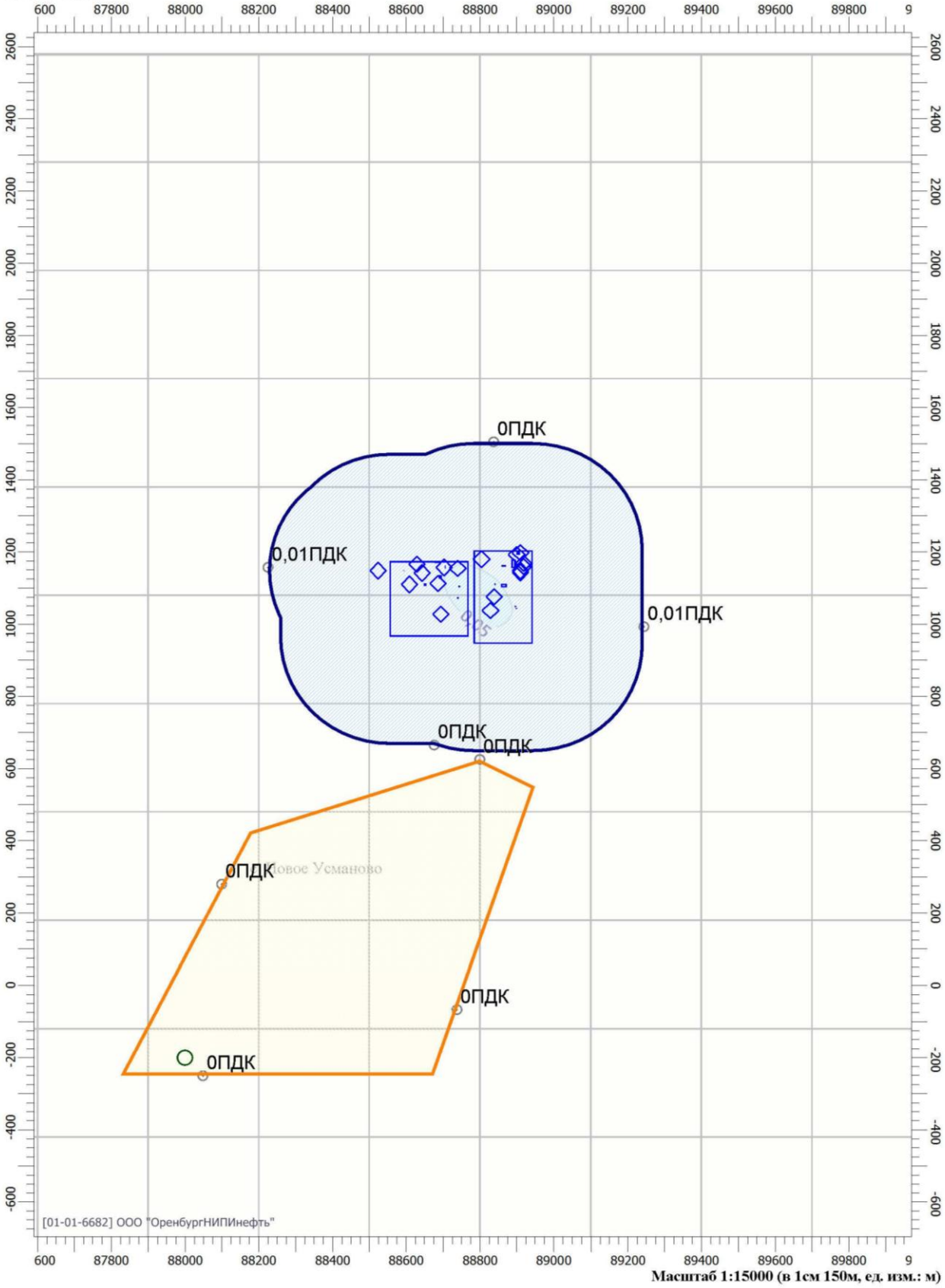
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0225-01-ОВОС

Формат А4

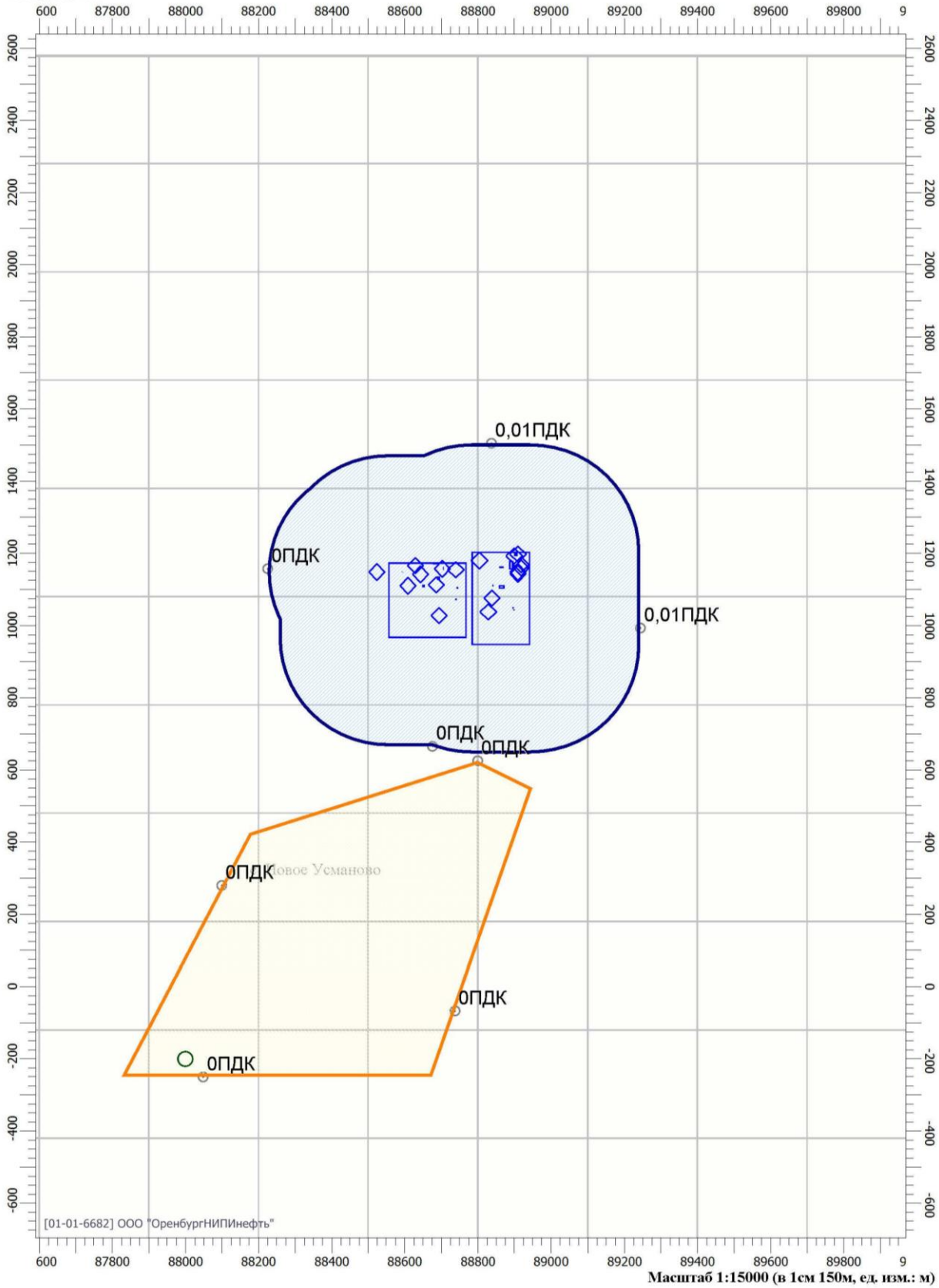
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

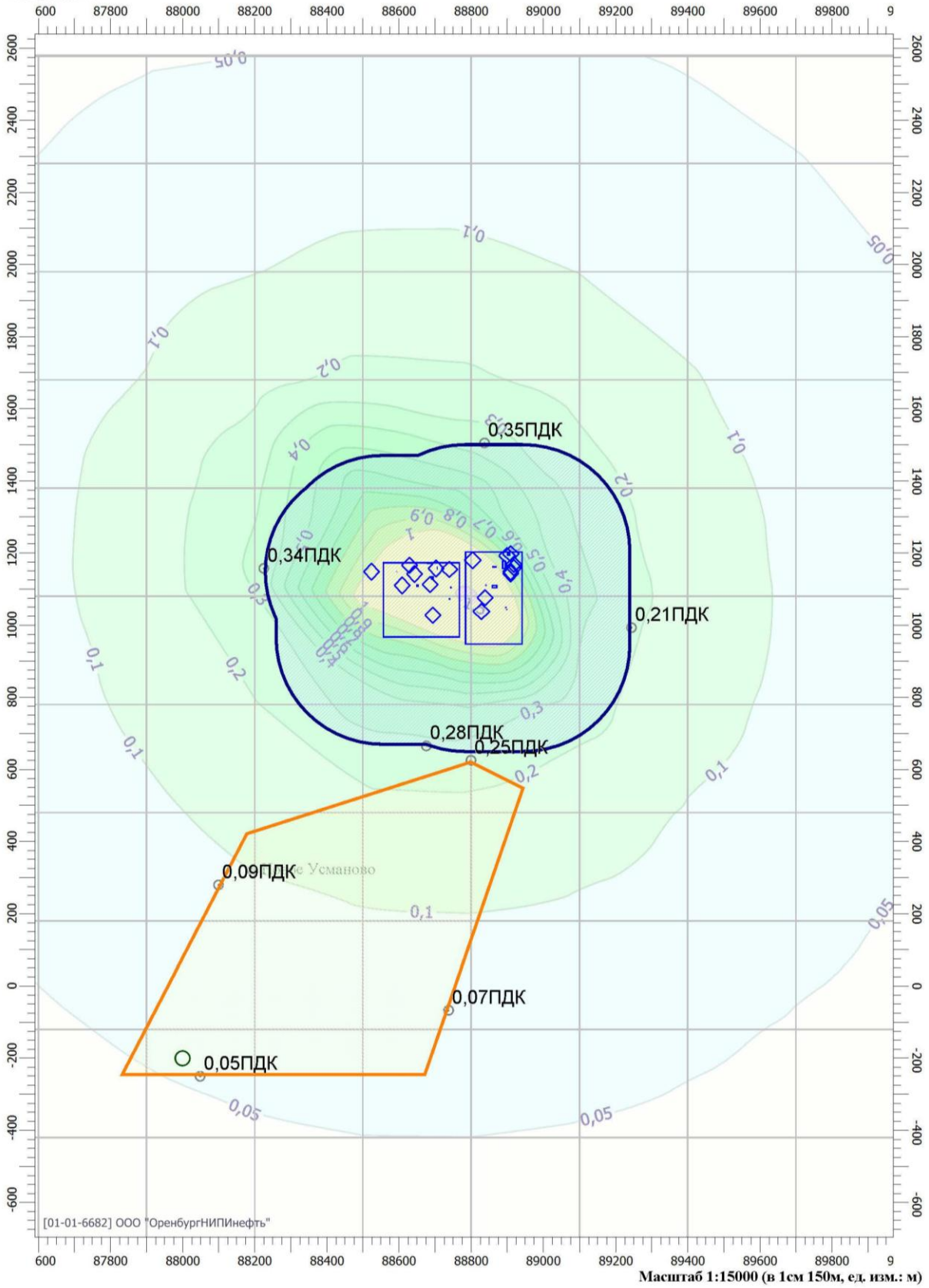


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

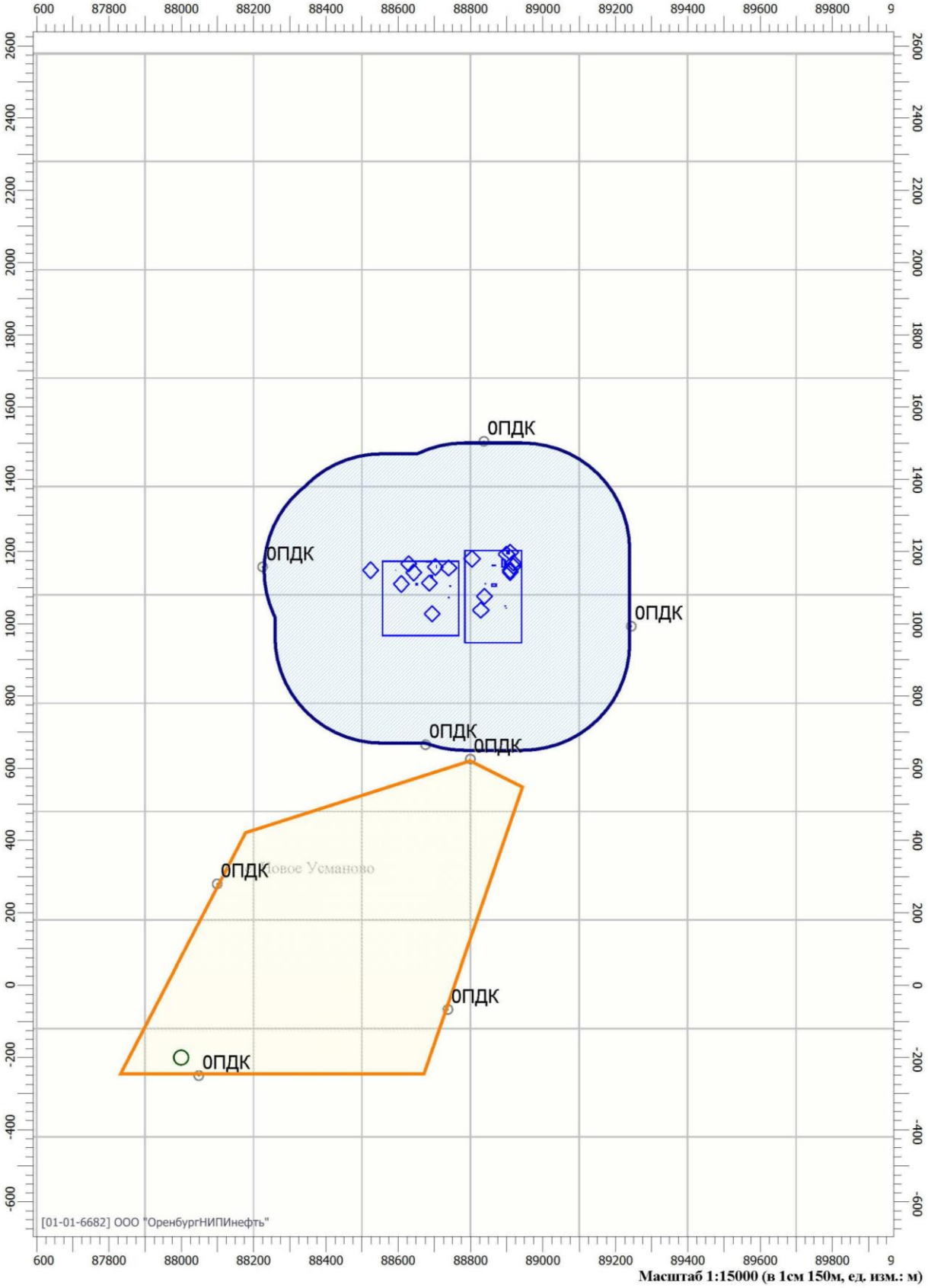
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол (Метиловый спирт))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



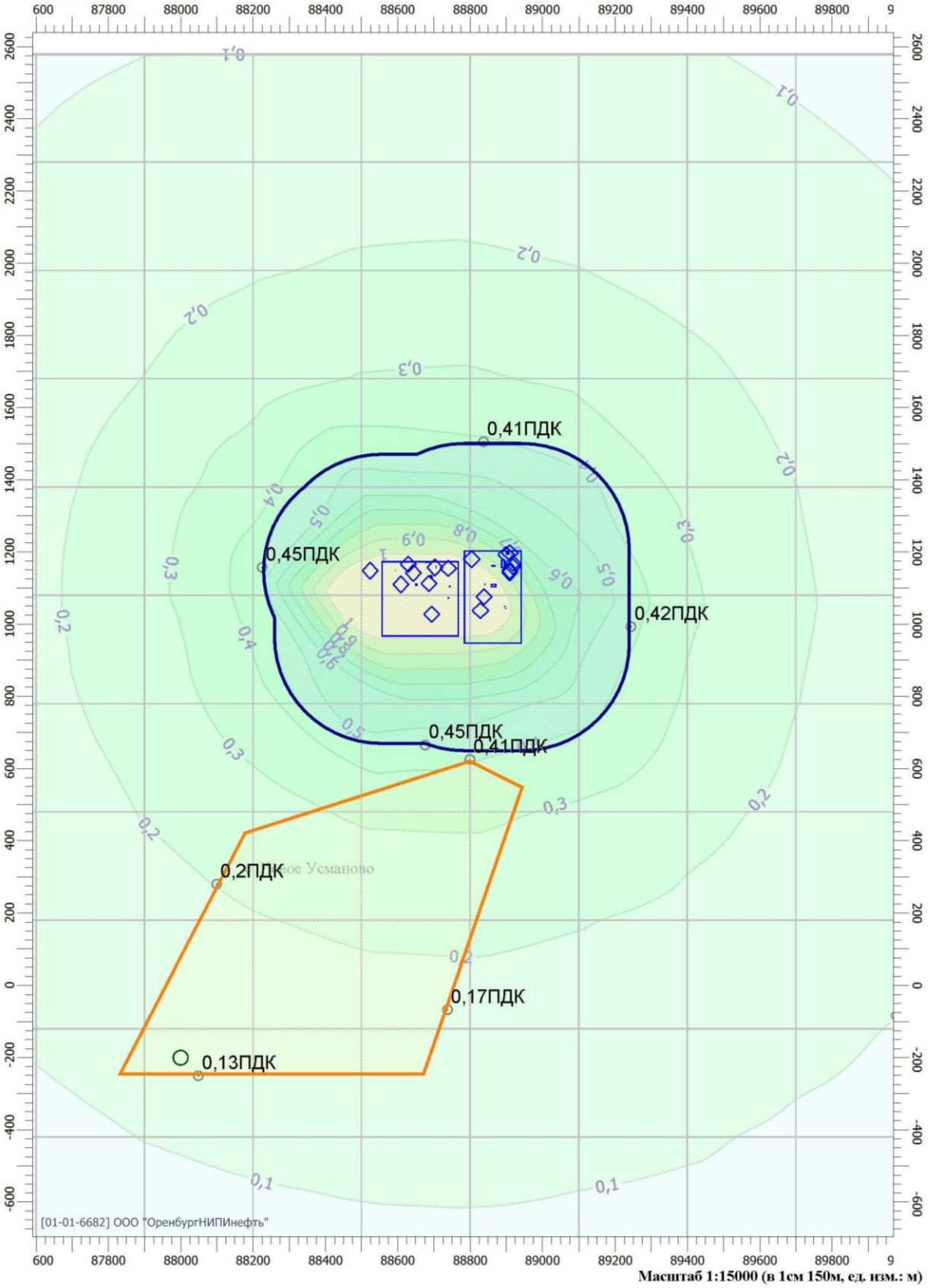
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Ацетон))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



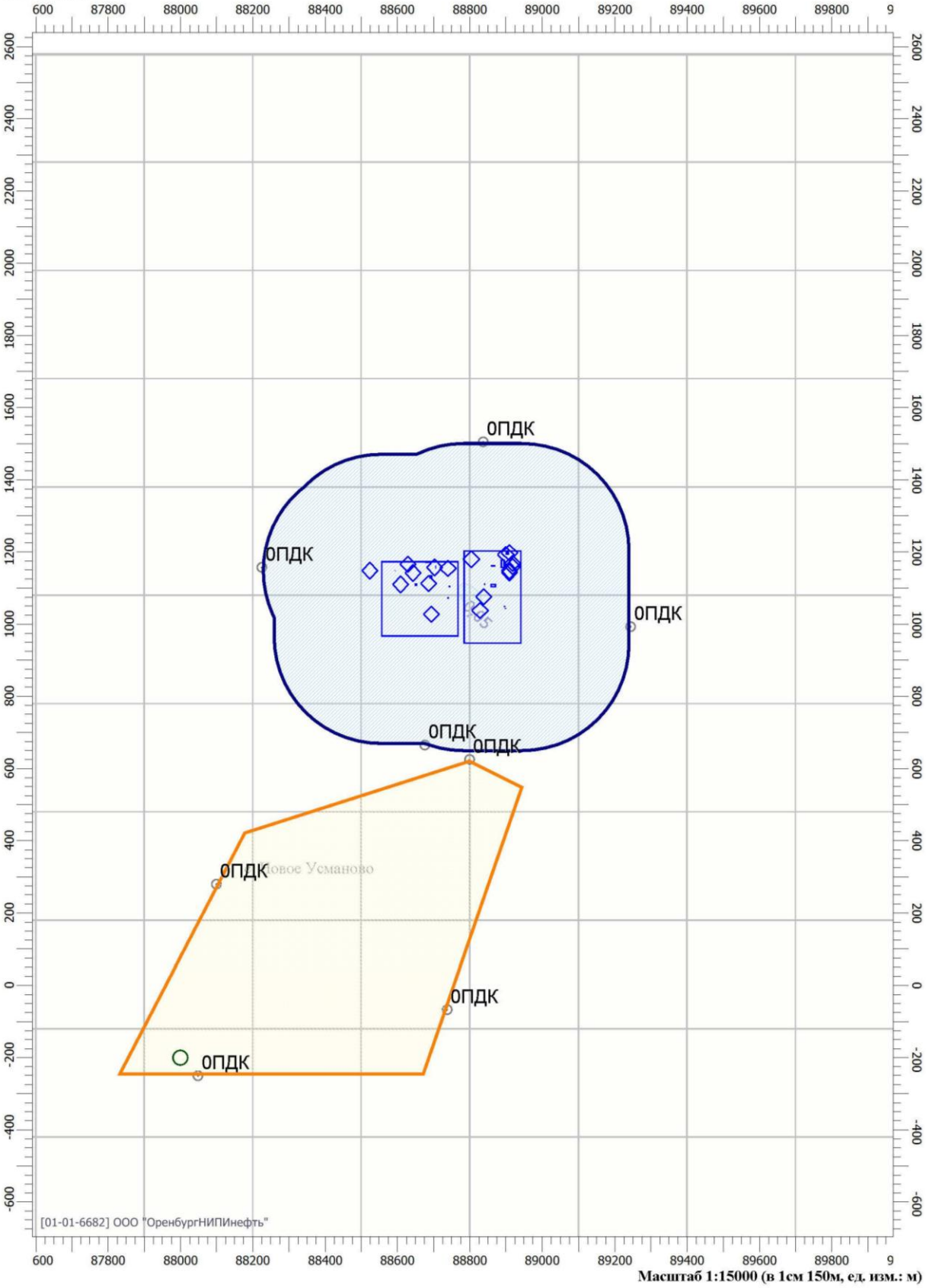
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1716 (Одорант СПМ)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



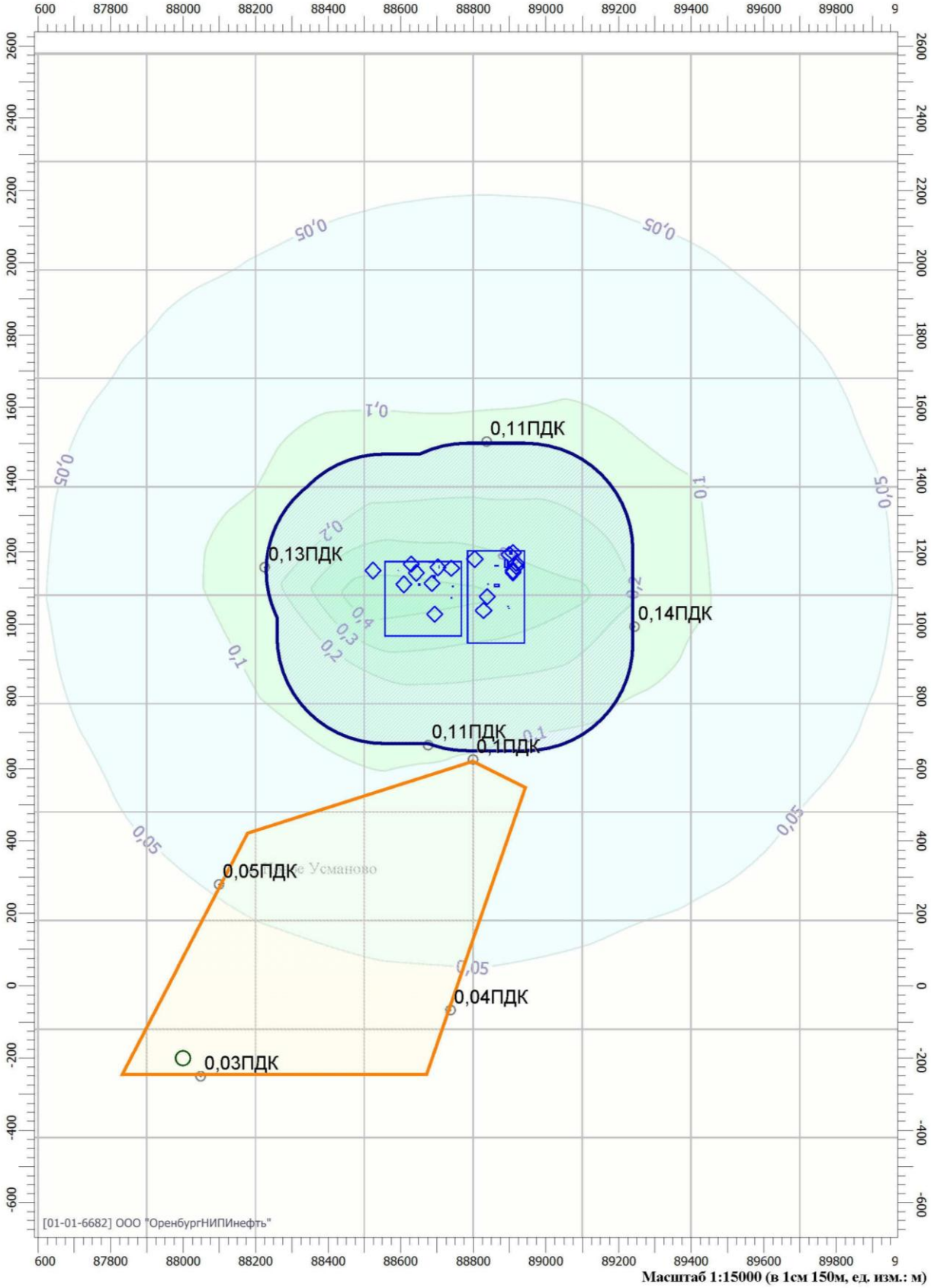
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



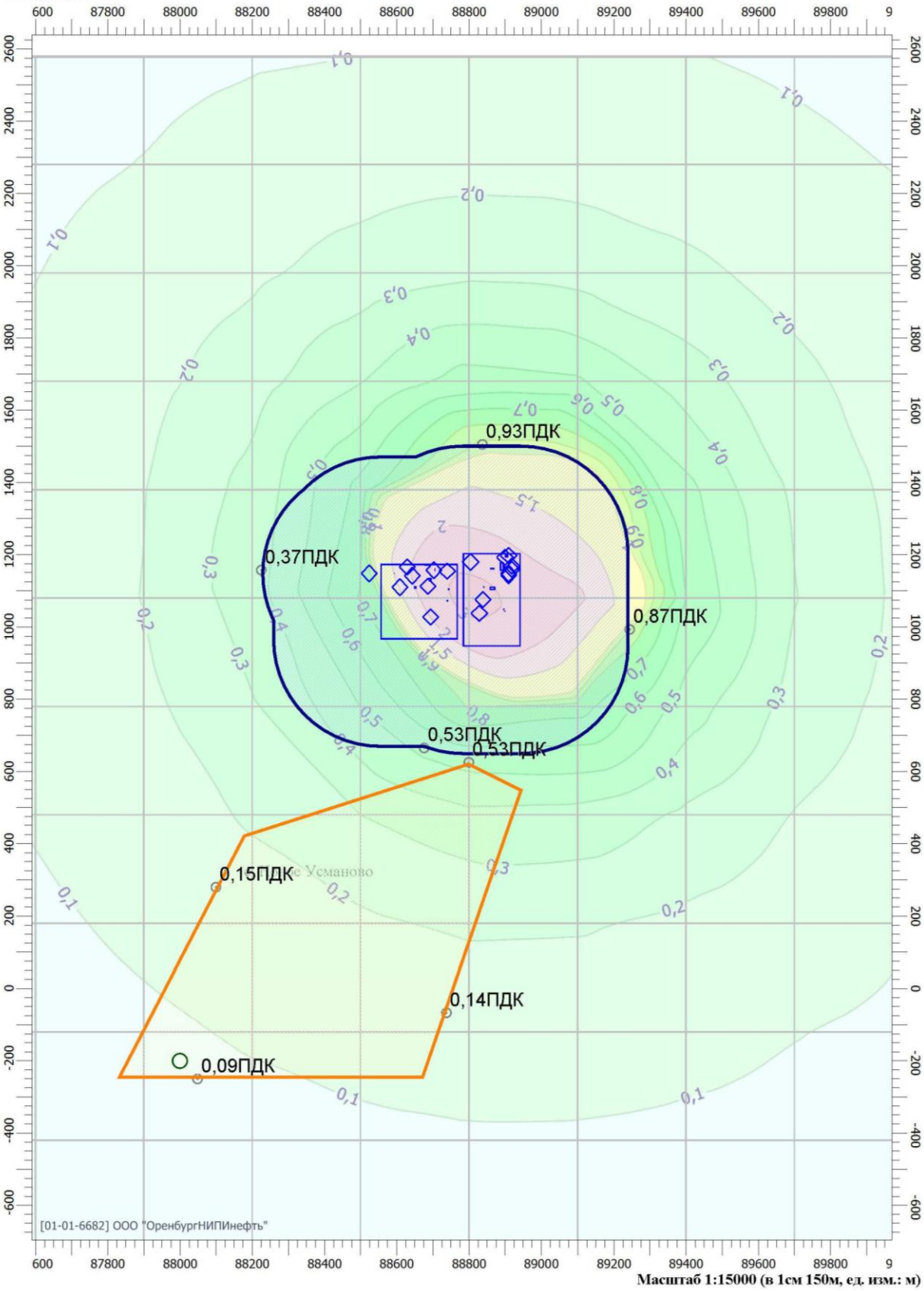
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6003 (Аммиак, сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

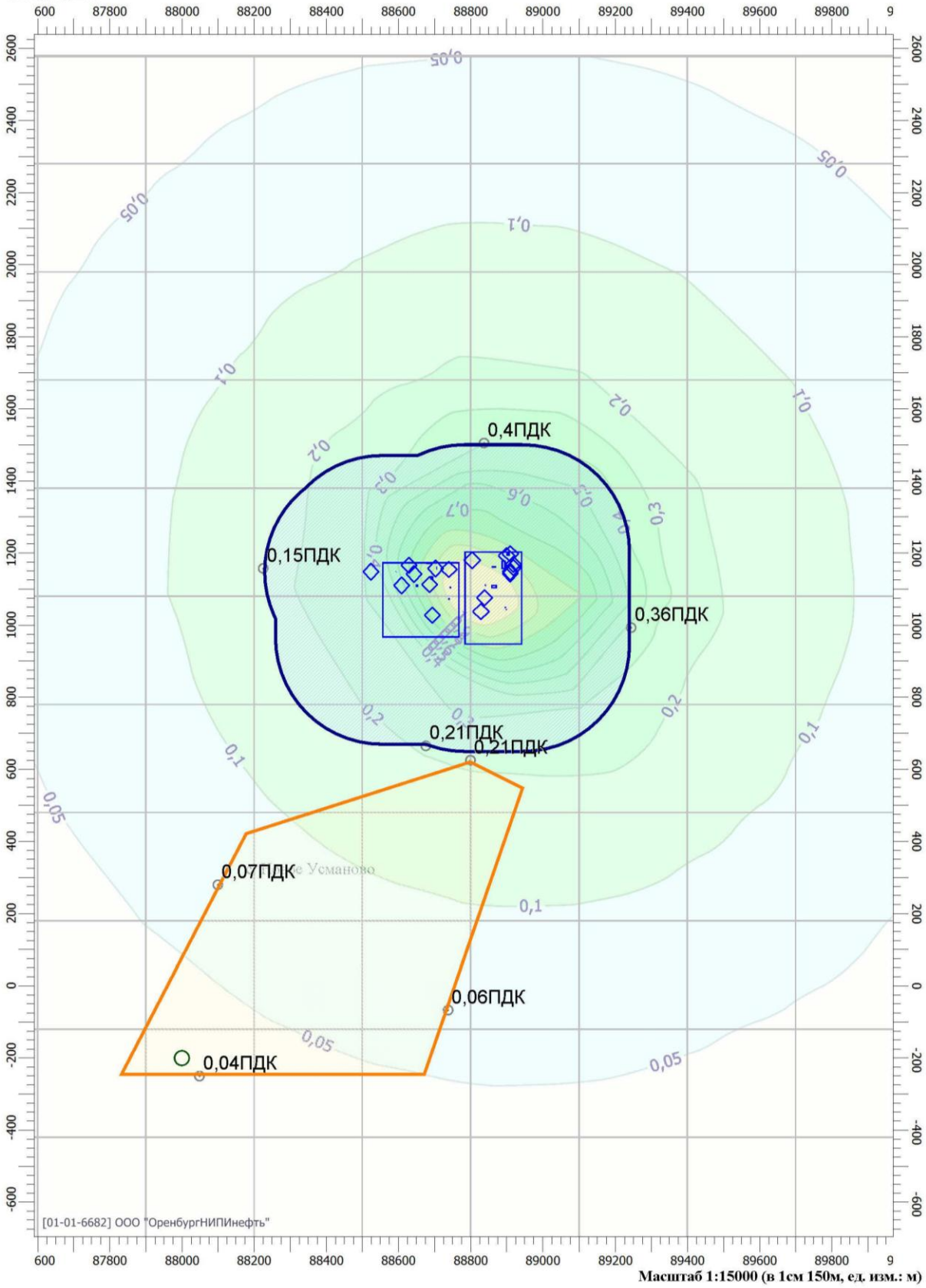
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6040 (Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

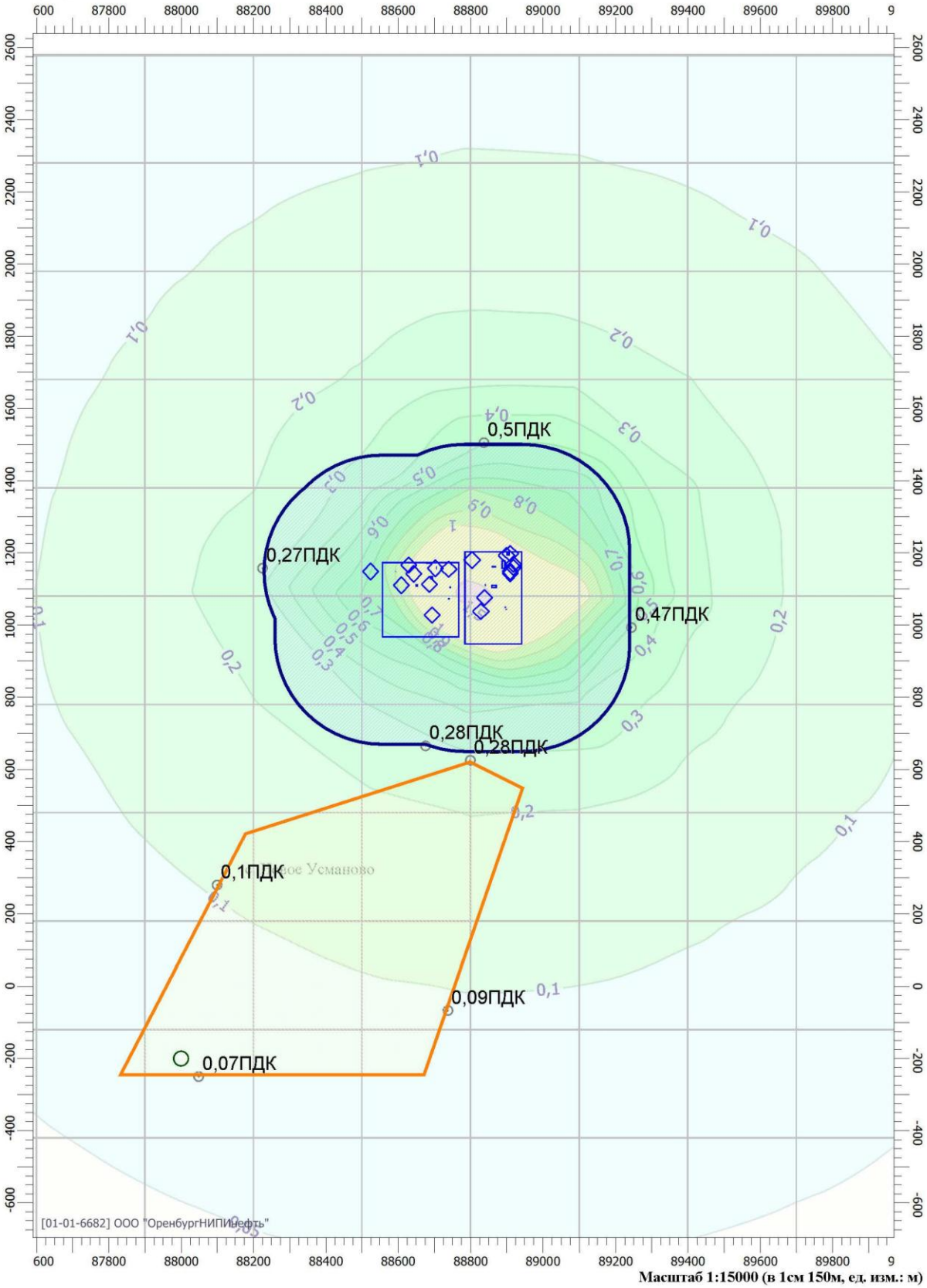
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6041 (Серы диоксид и кислота серная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

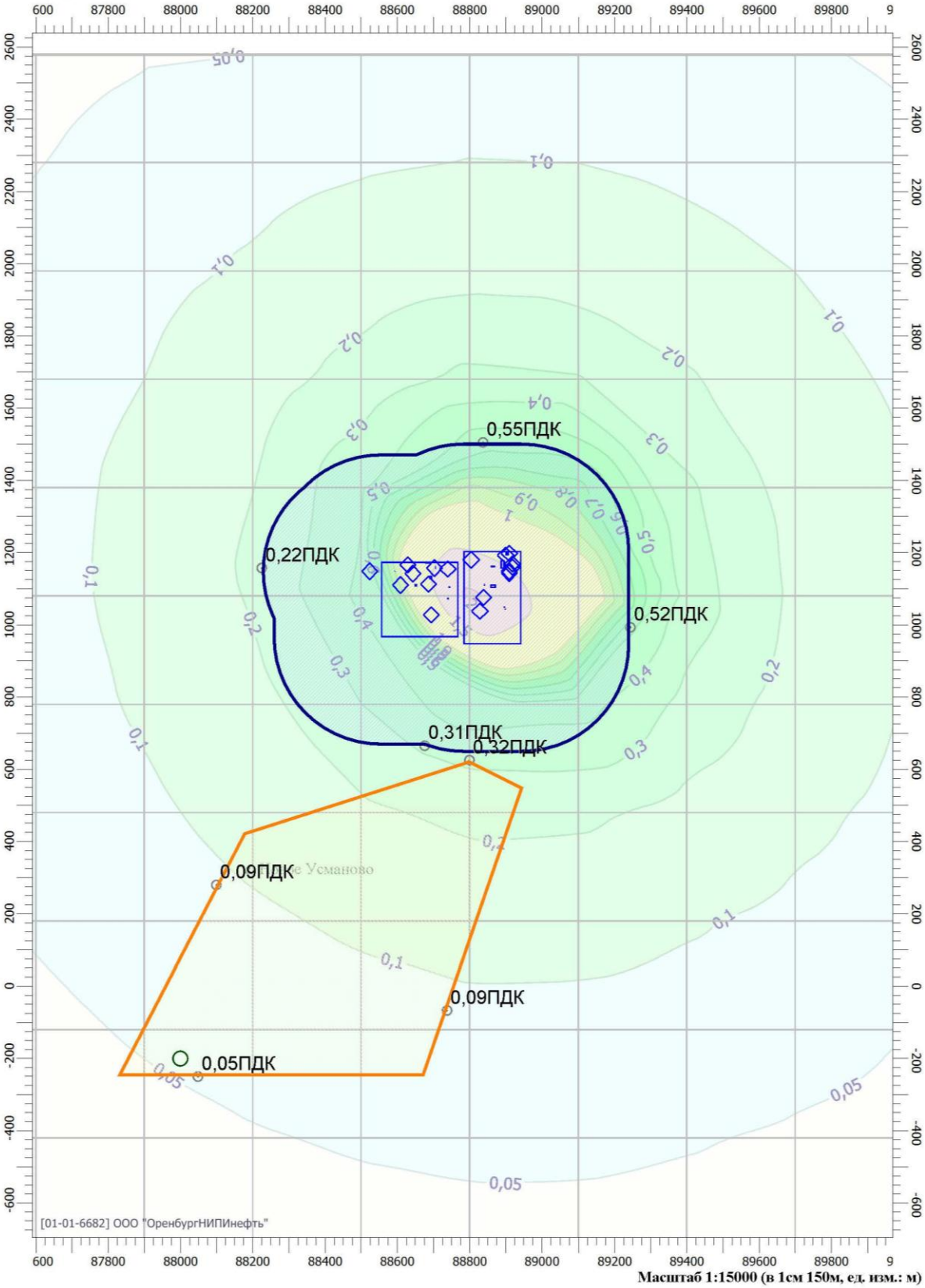
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

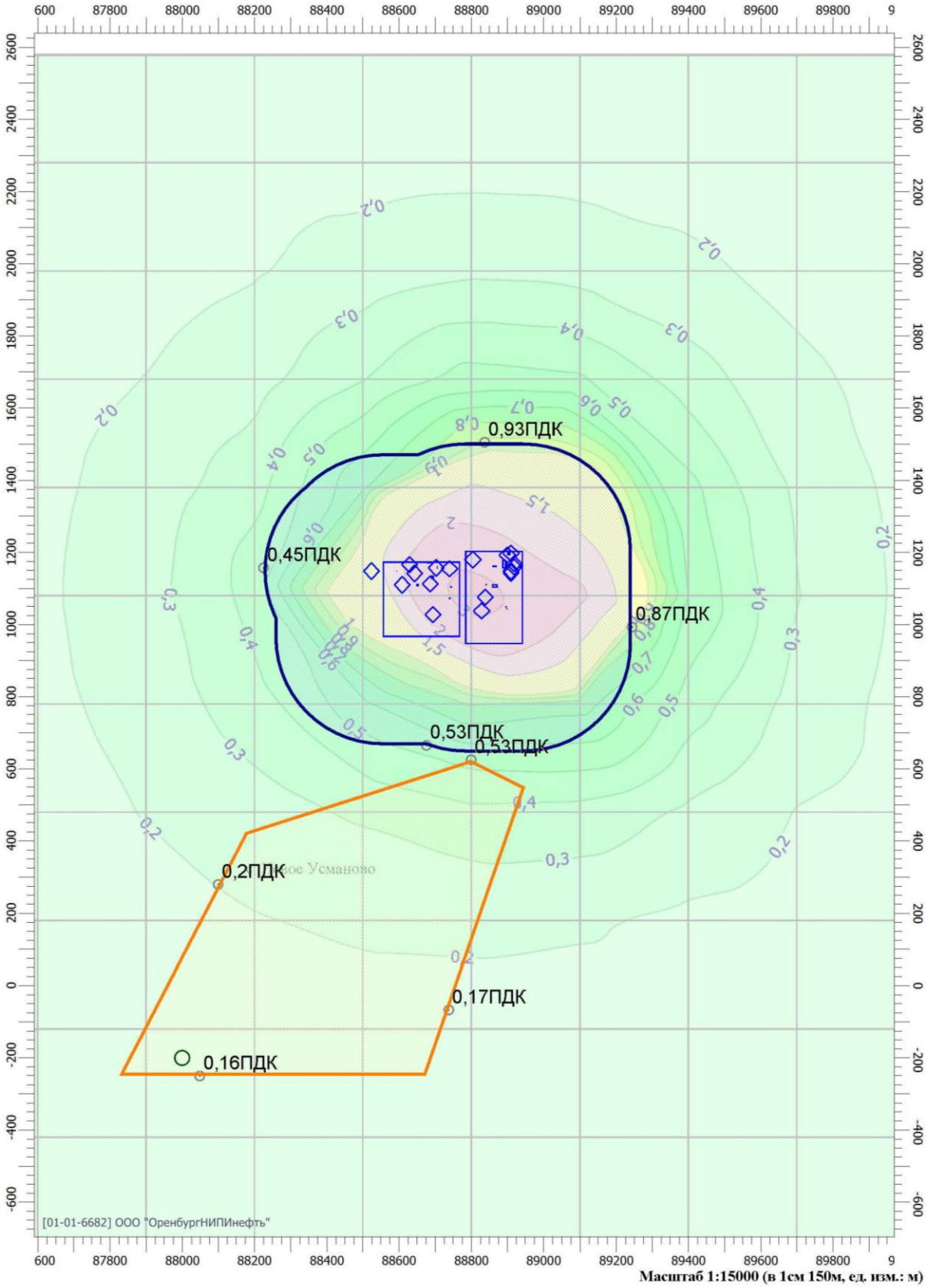
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Технолог. выброс проект. объекты (5 этап) [16.04.2019 15:40 - 16.04.2019 15:40] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

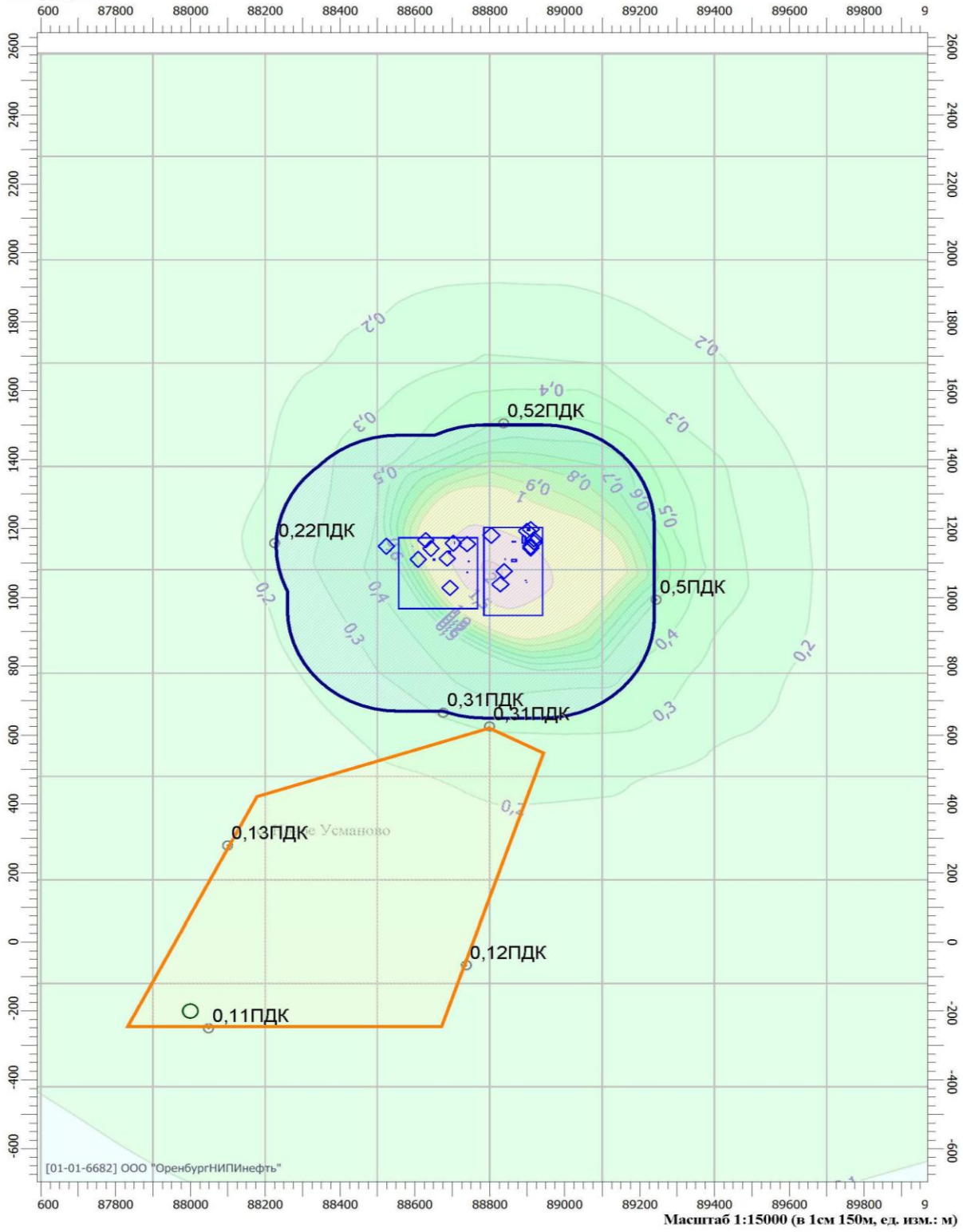
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 184

Формат А4

Приложение Н. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 5).

Отчет

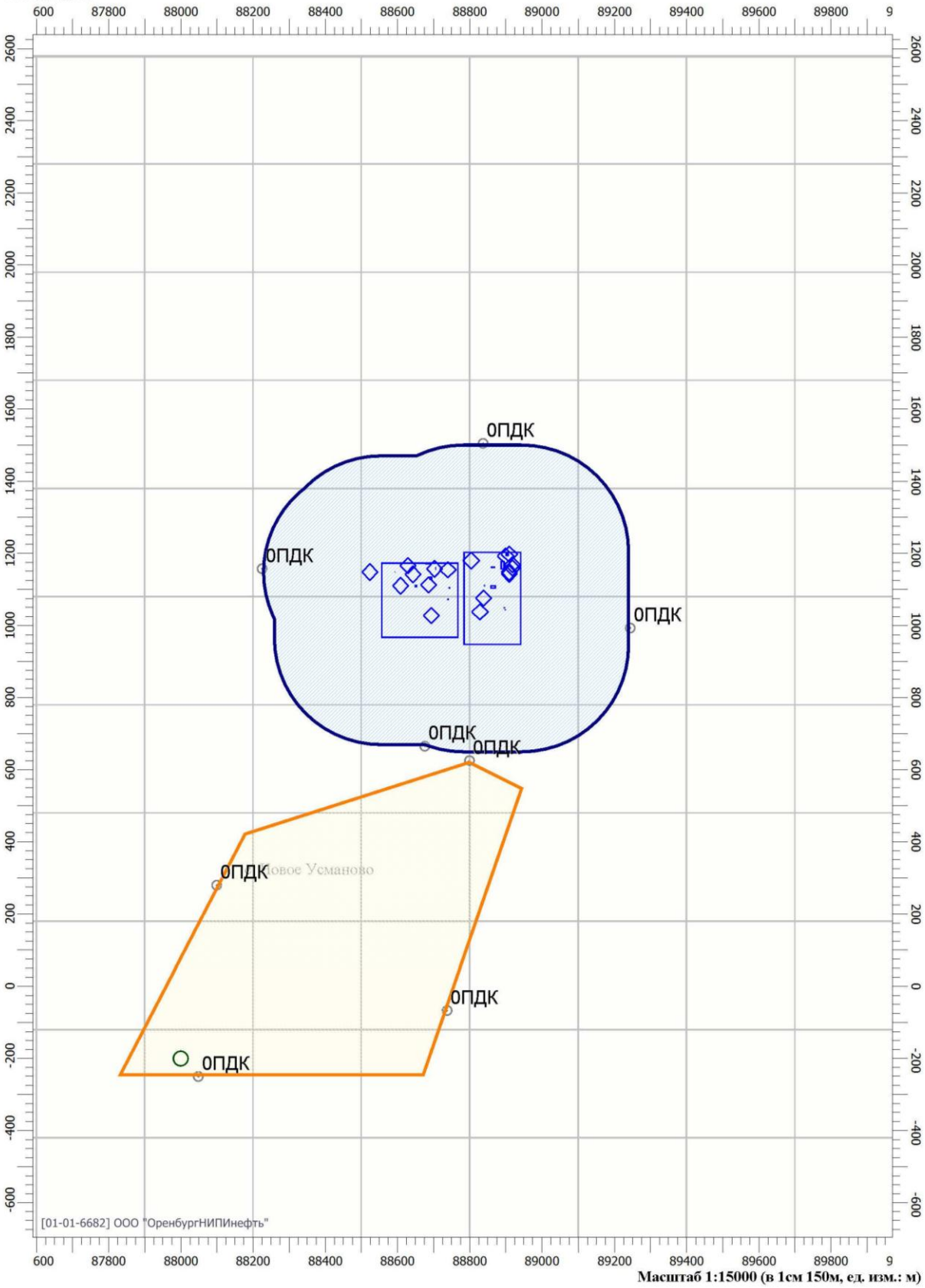
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0303 (Аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

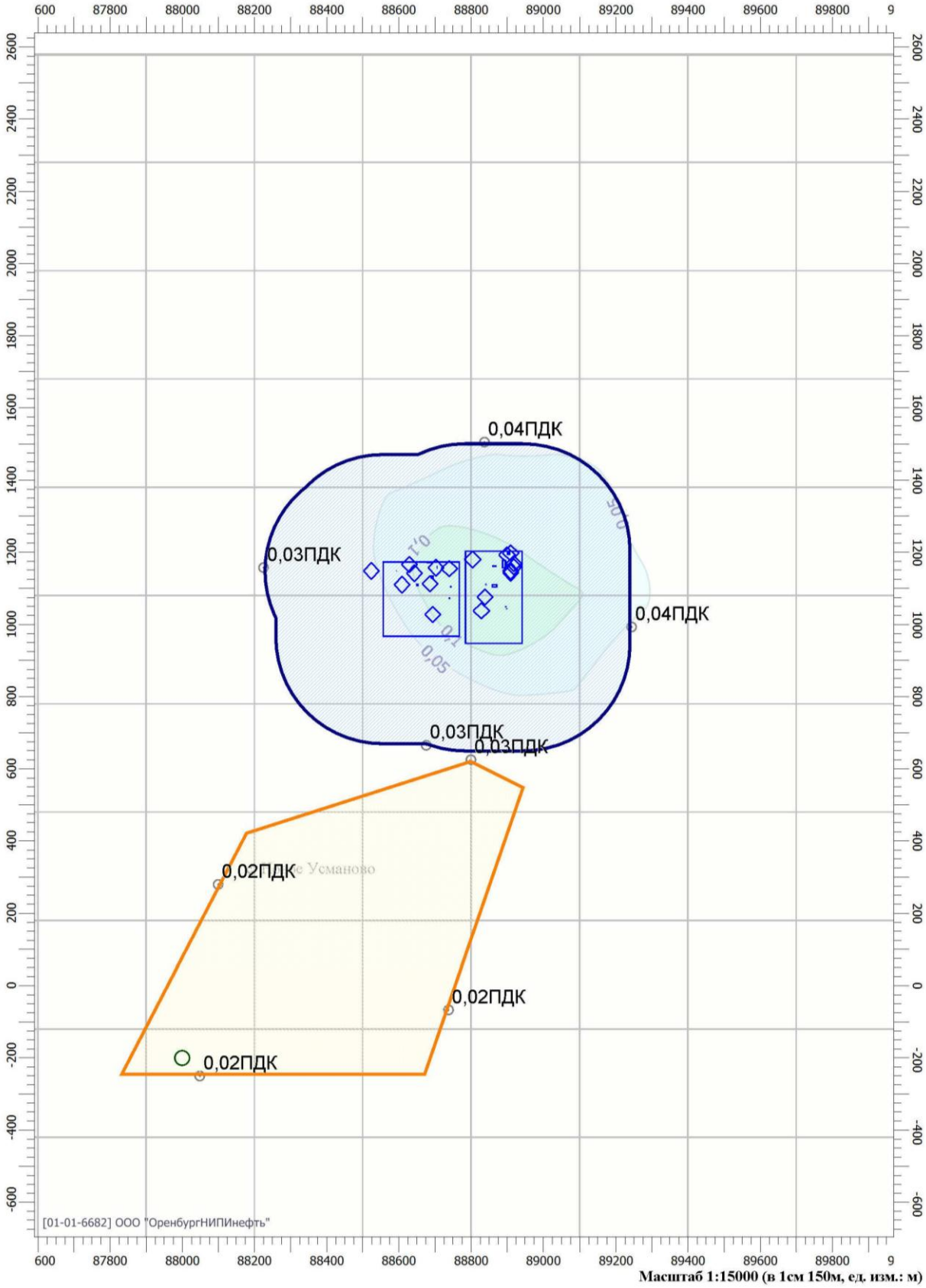
0225-01-ОВОС

Лист 186

Формат А4

Отчет

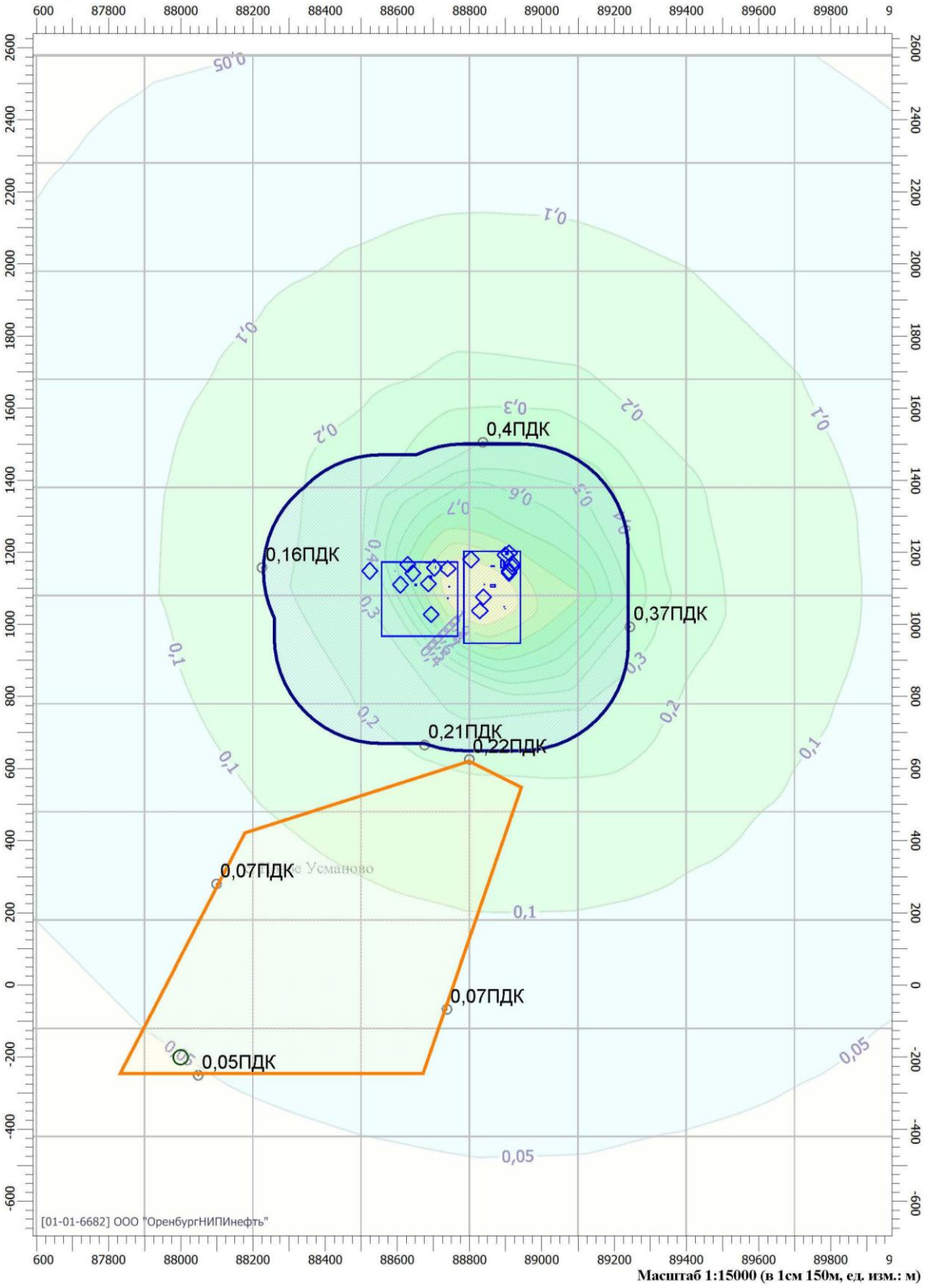
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

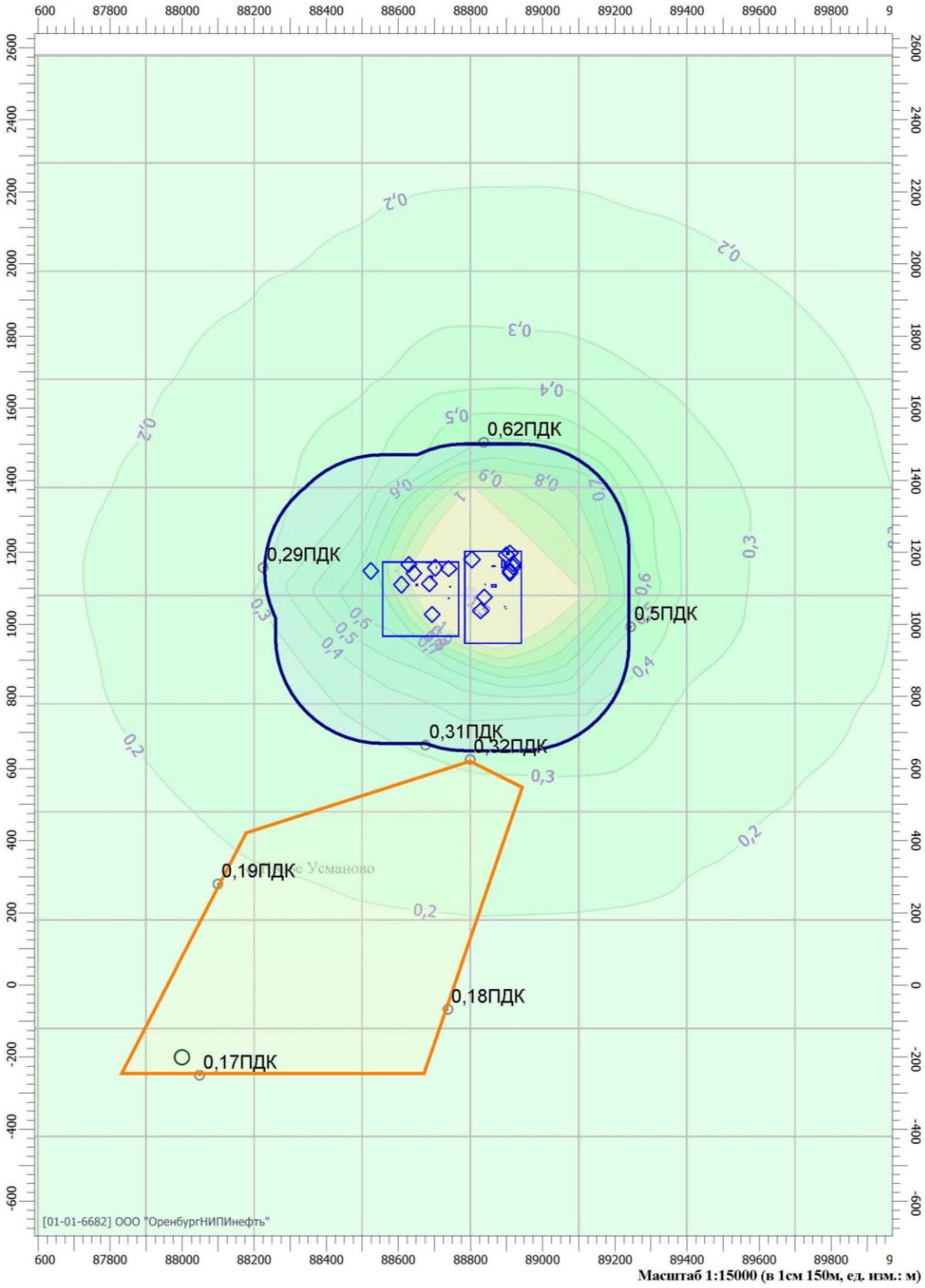
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

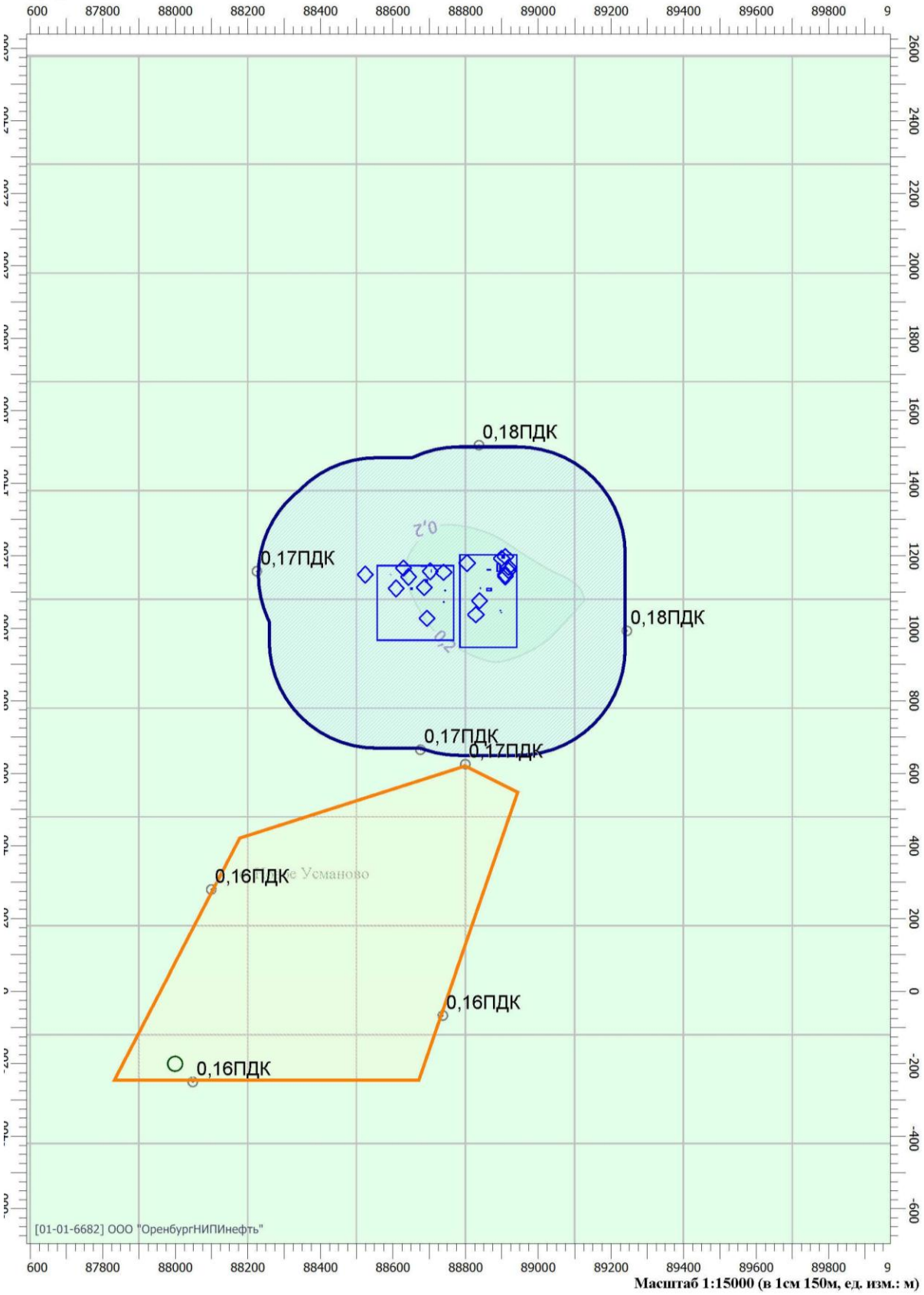
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

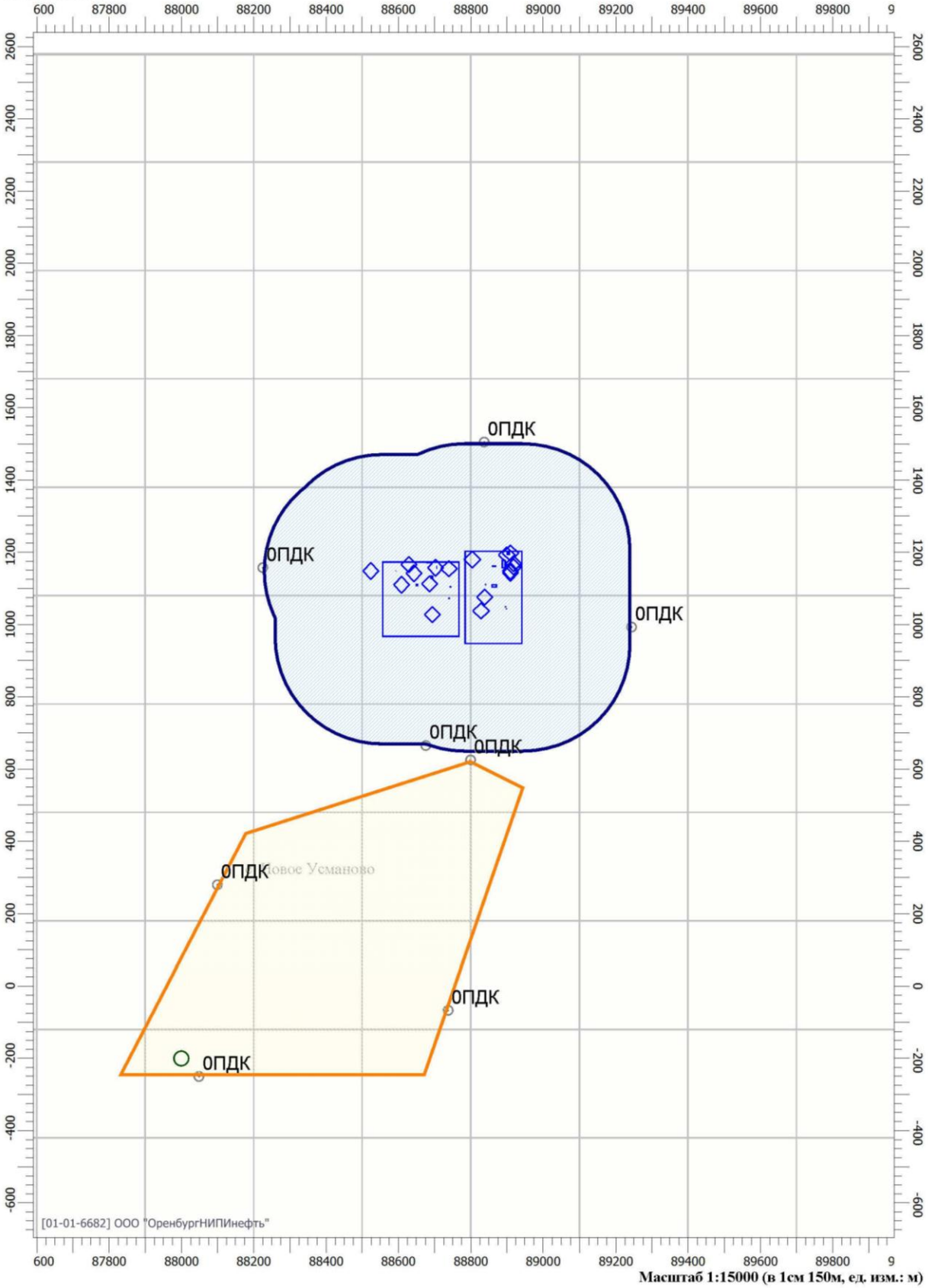
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

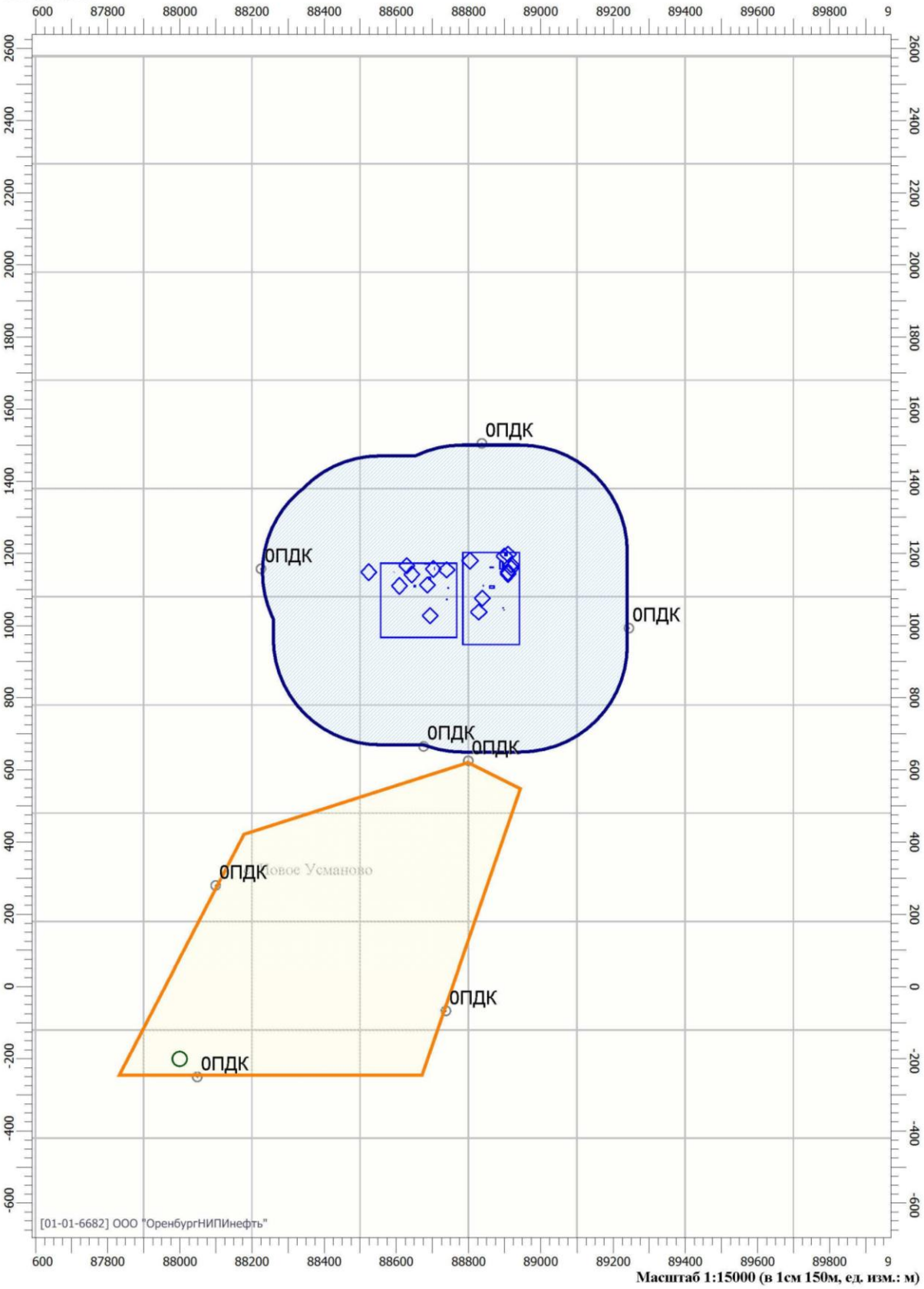
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0402 (Бутан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

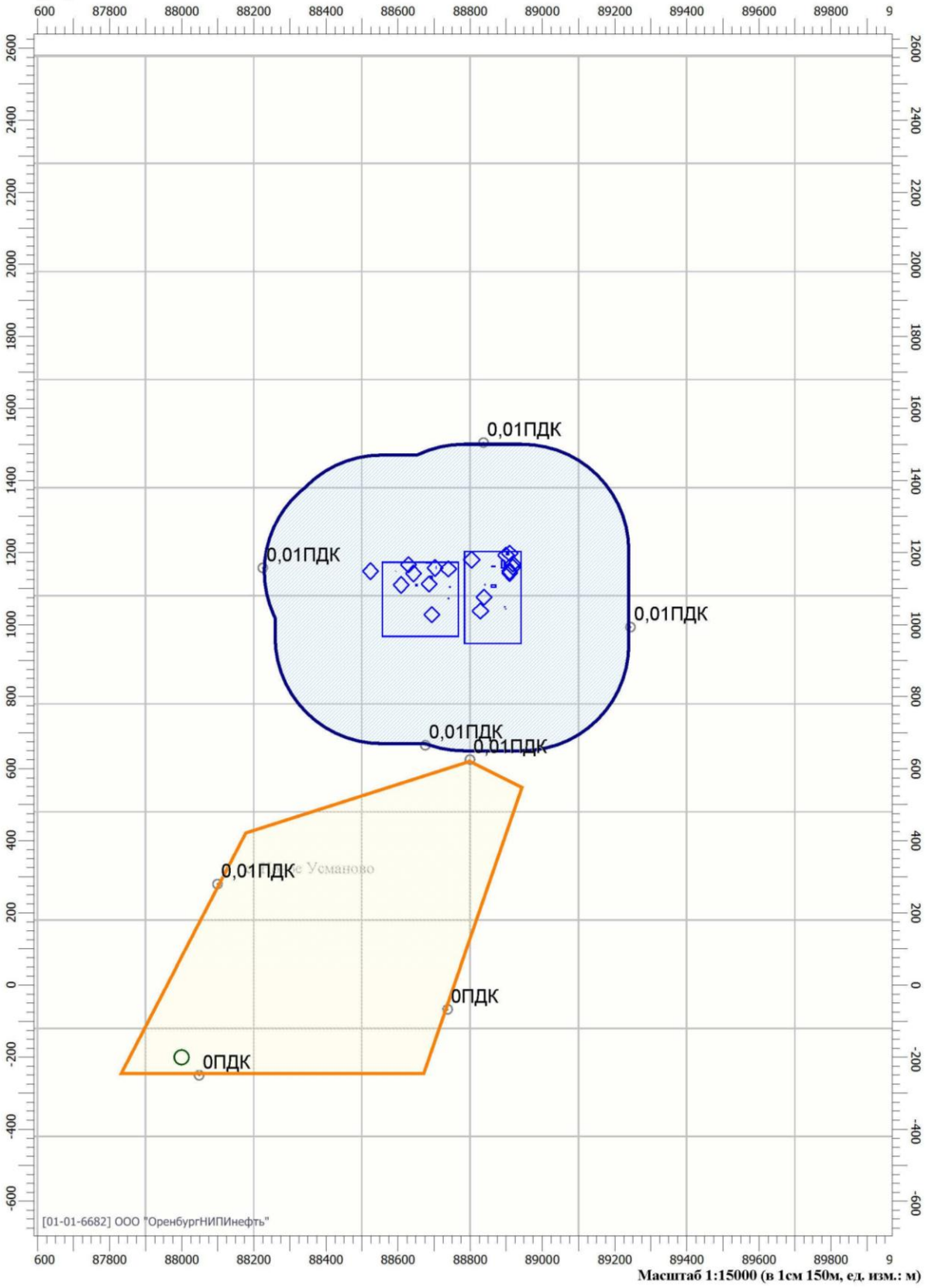
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

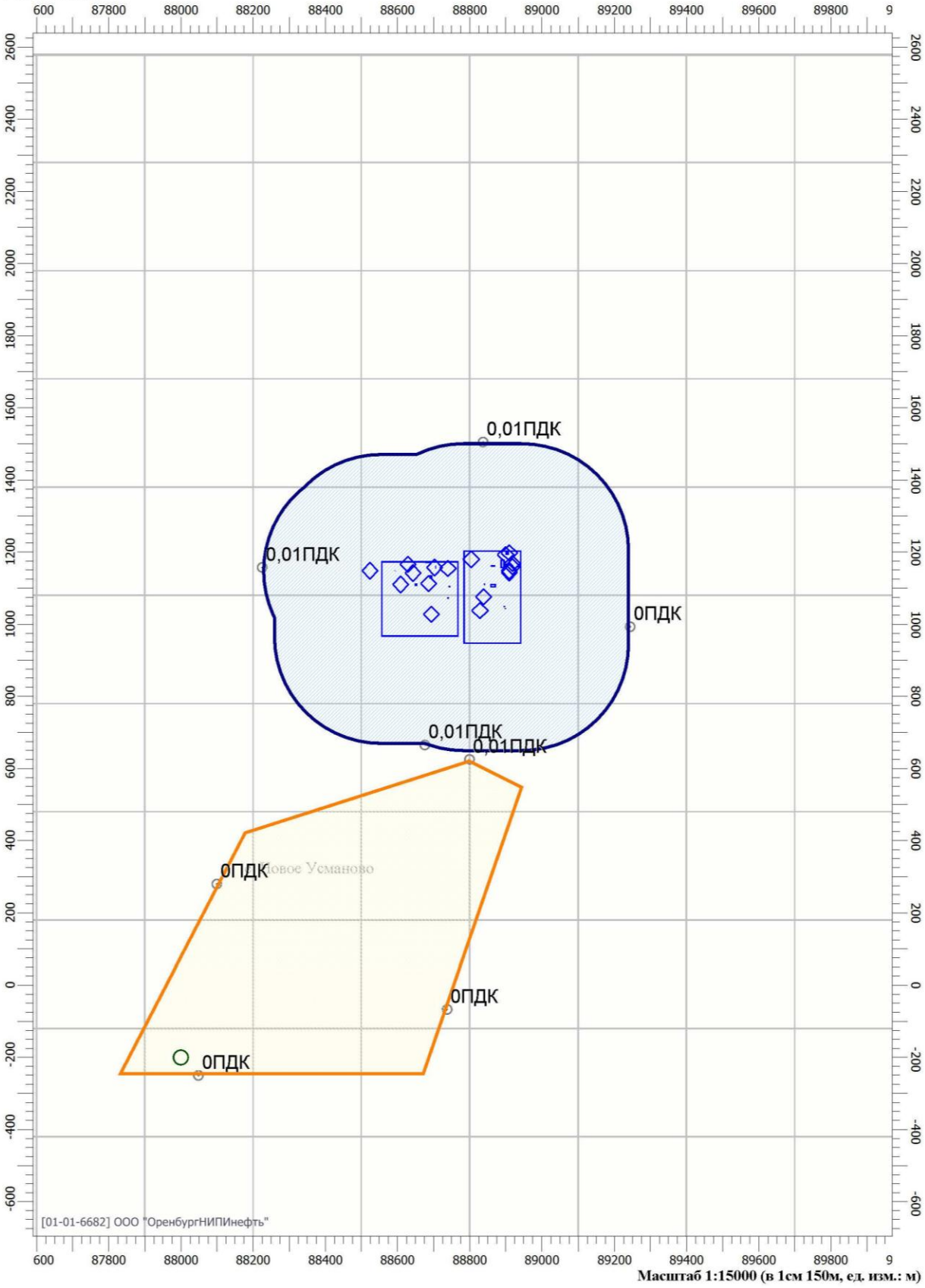
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

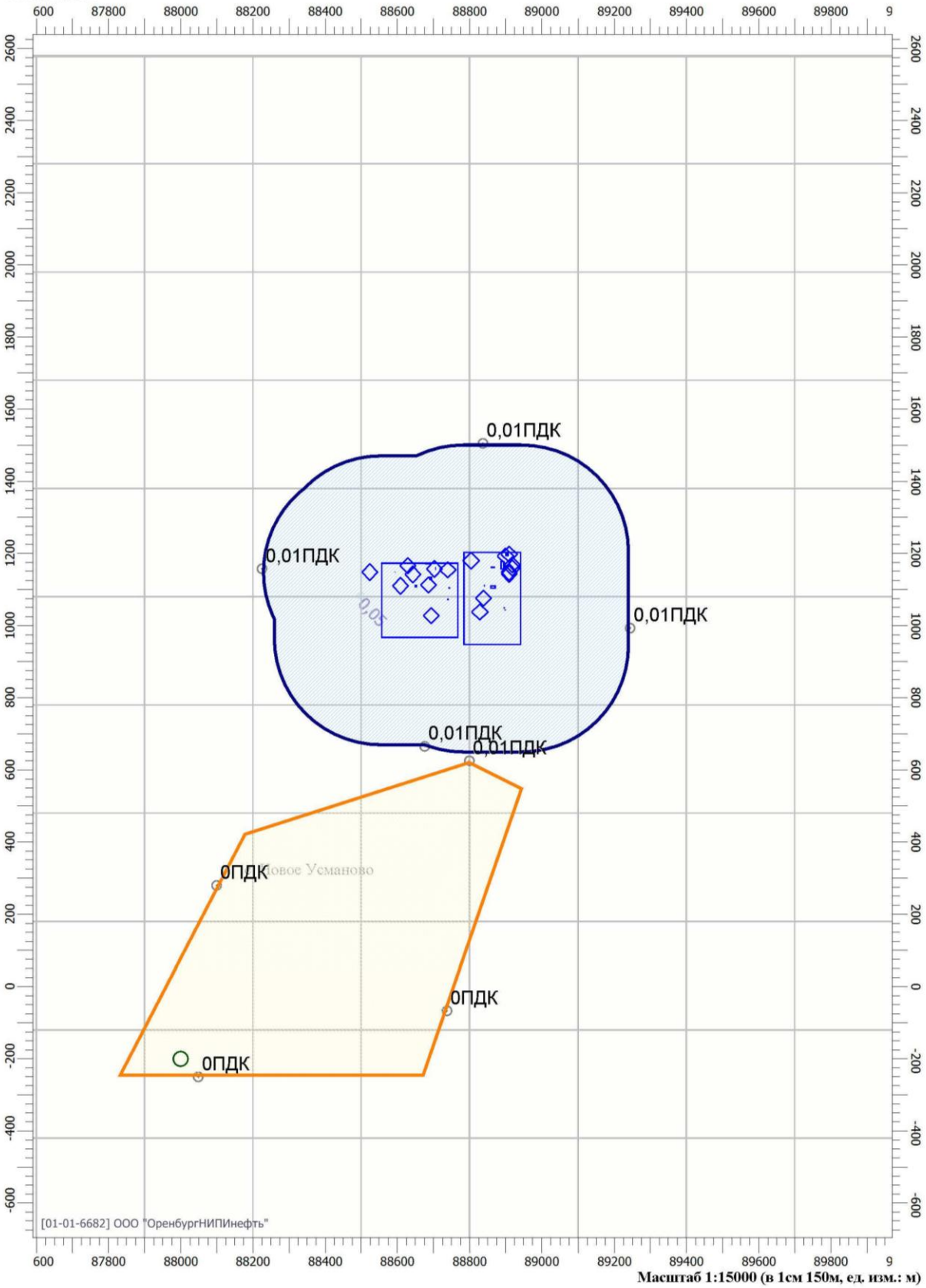
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

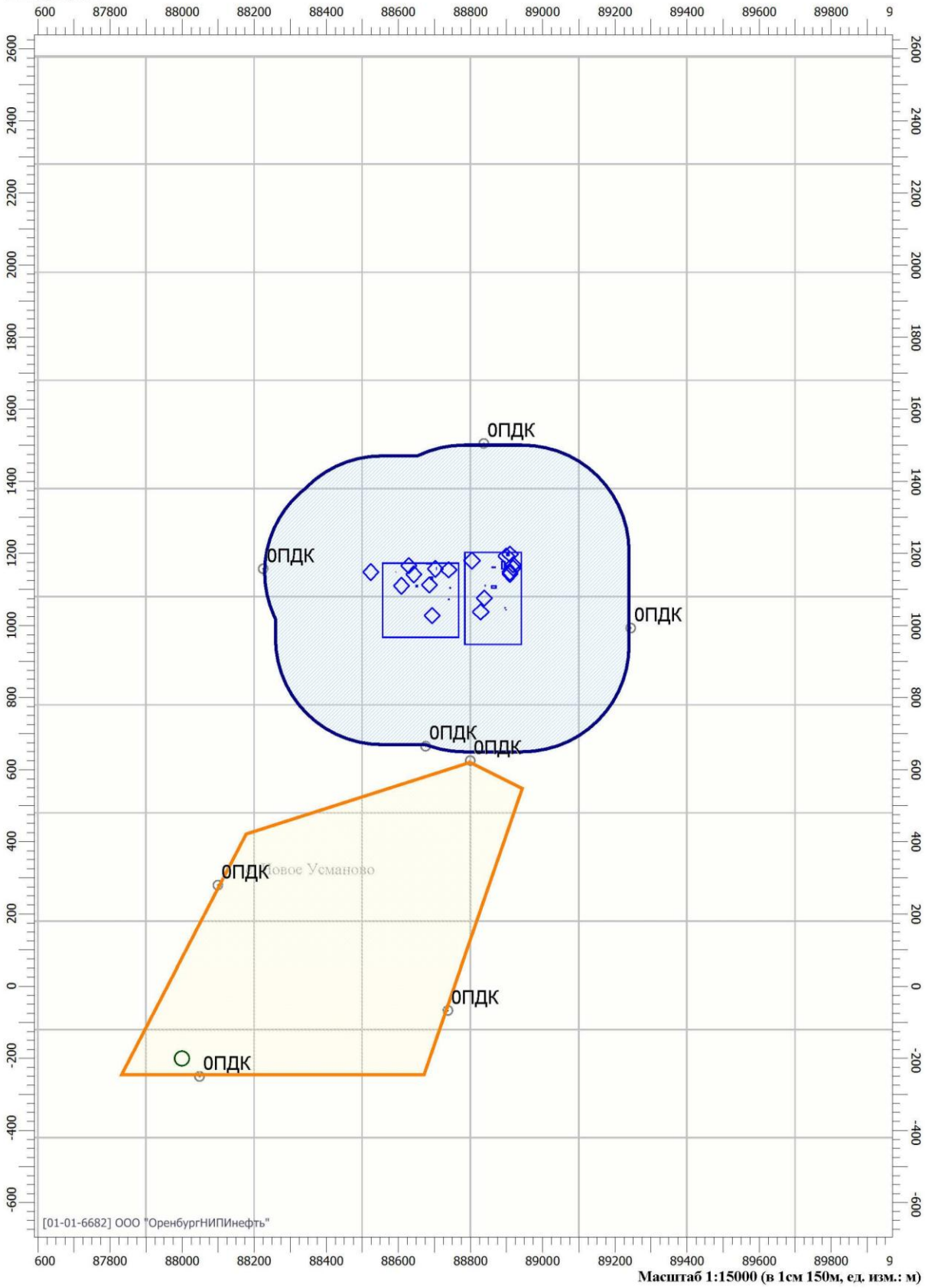
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



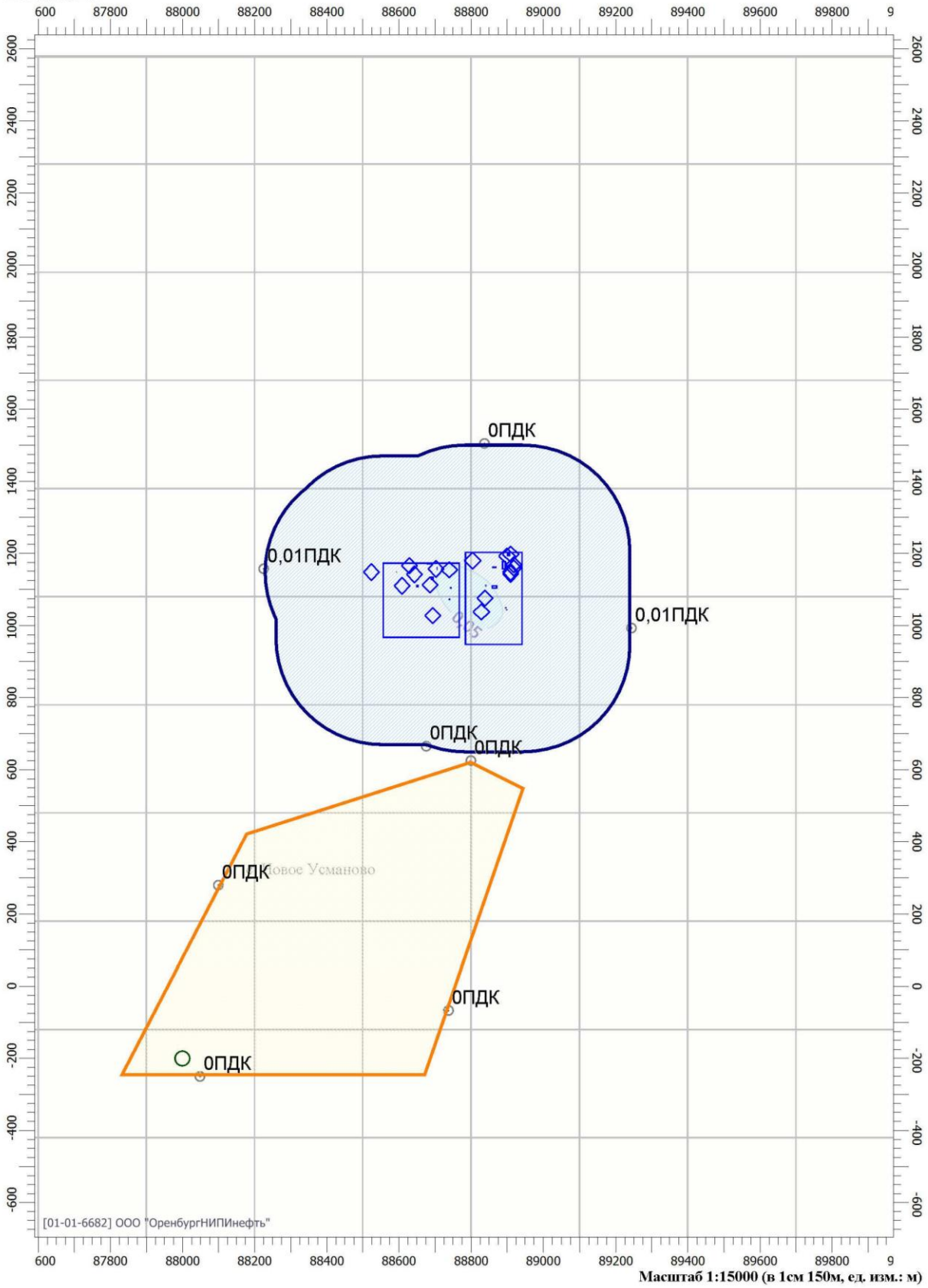
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

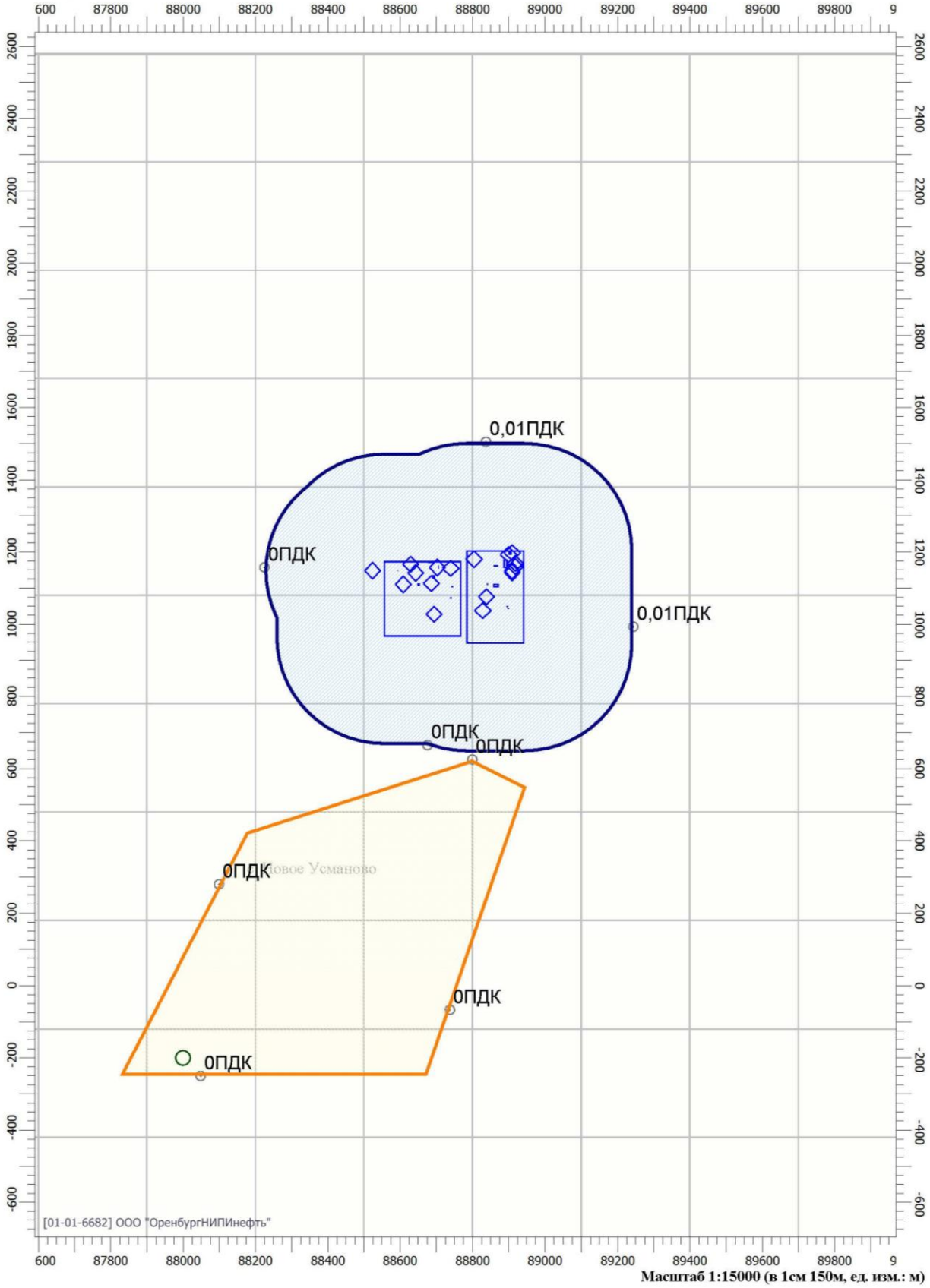
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

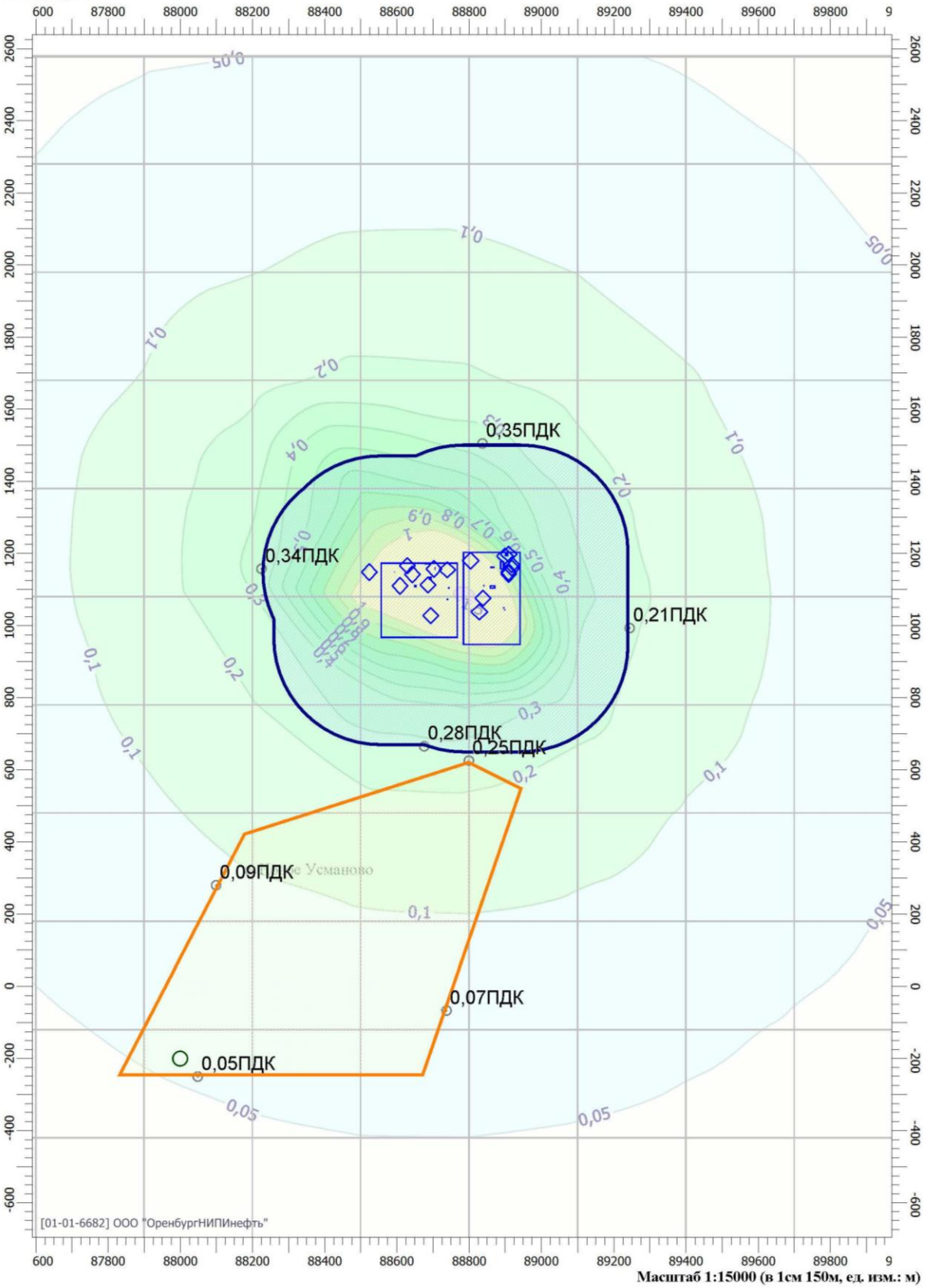
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

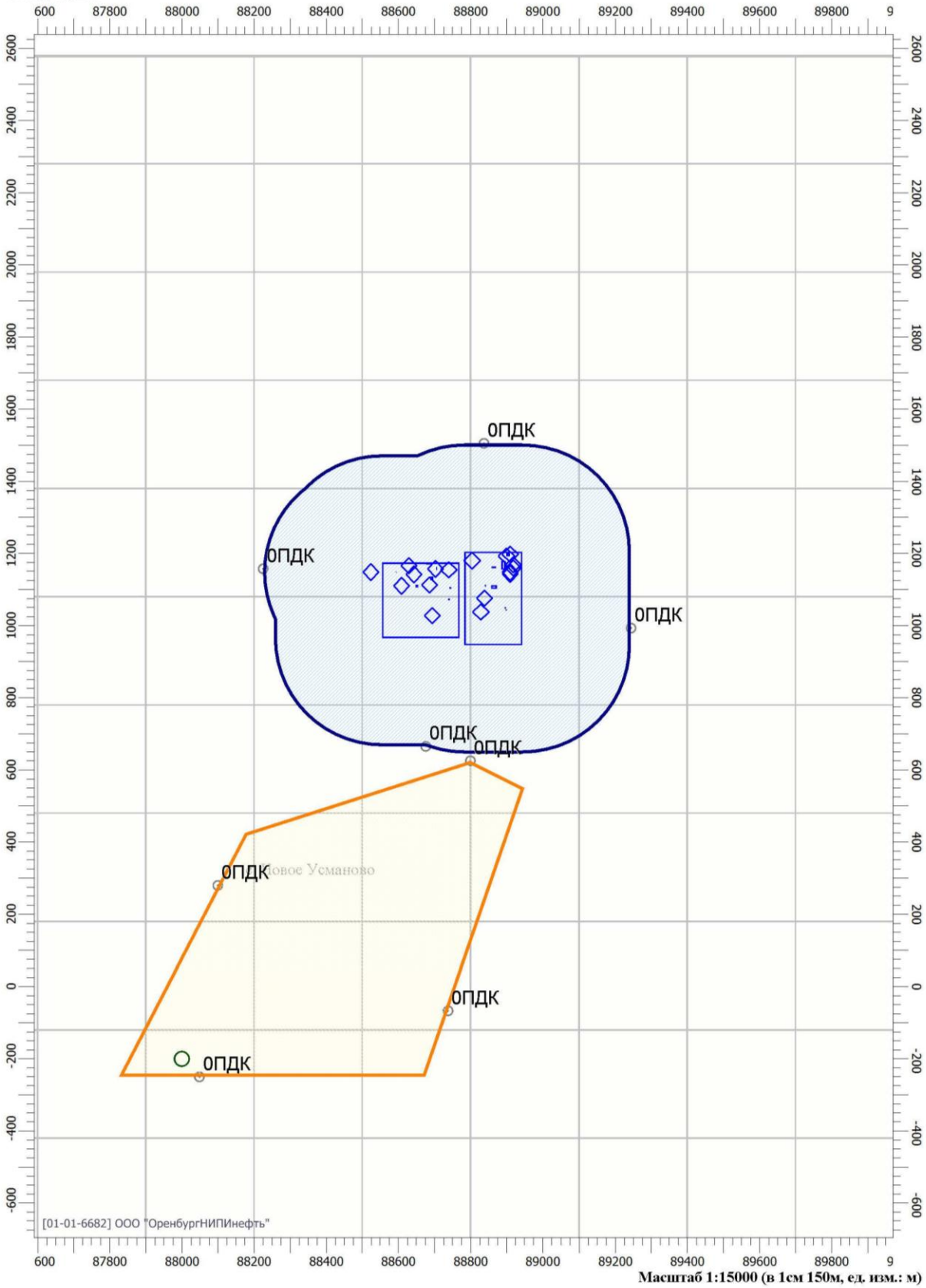
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол (Метиловый спирт))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Ацетон))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

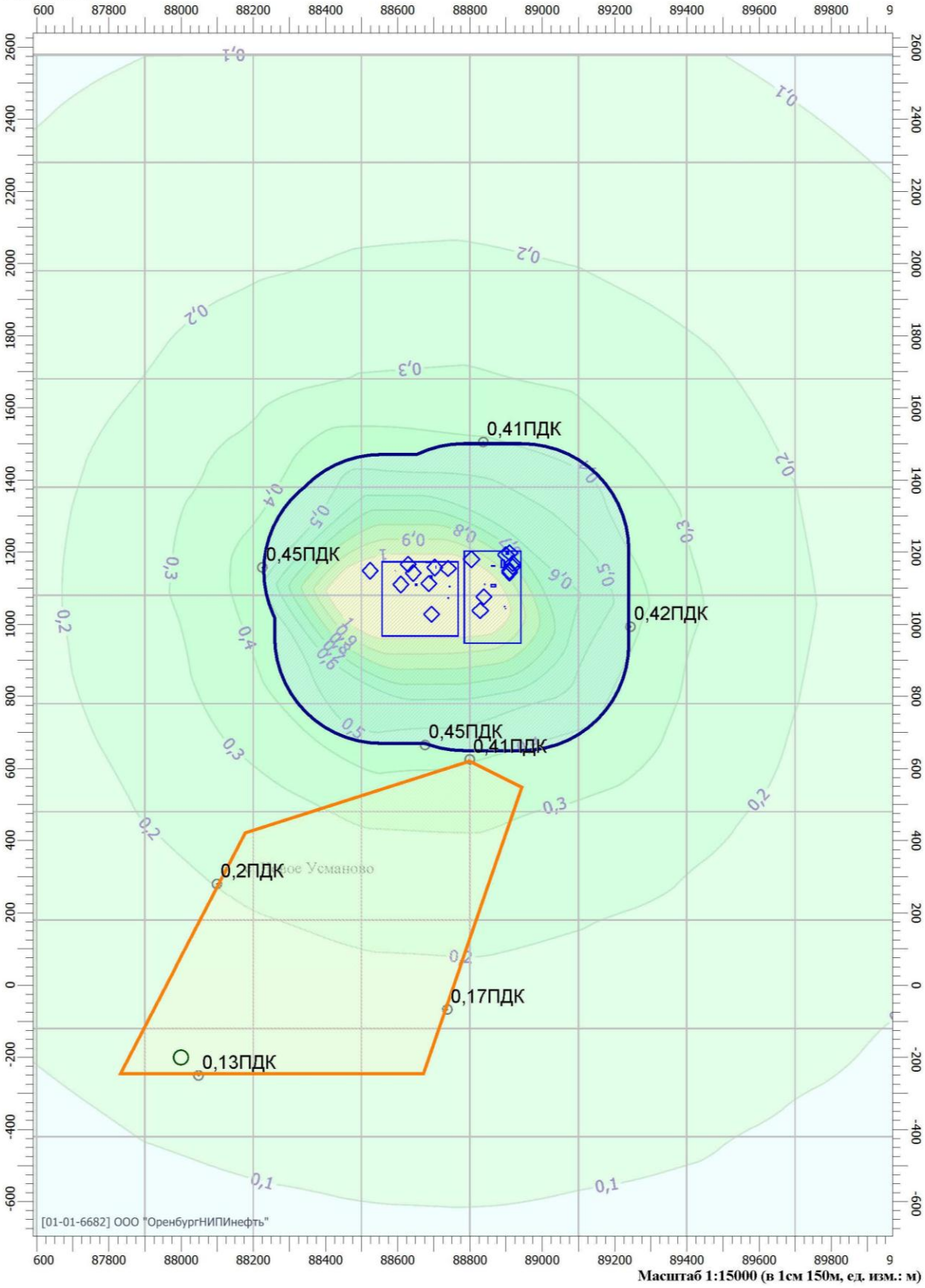
0225-01-ОВОС

Лист 200

Формат А4

Отчет

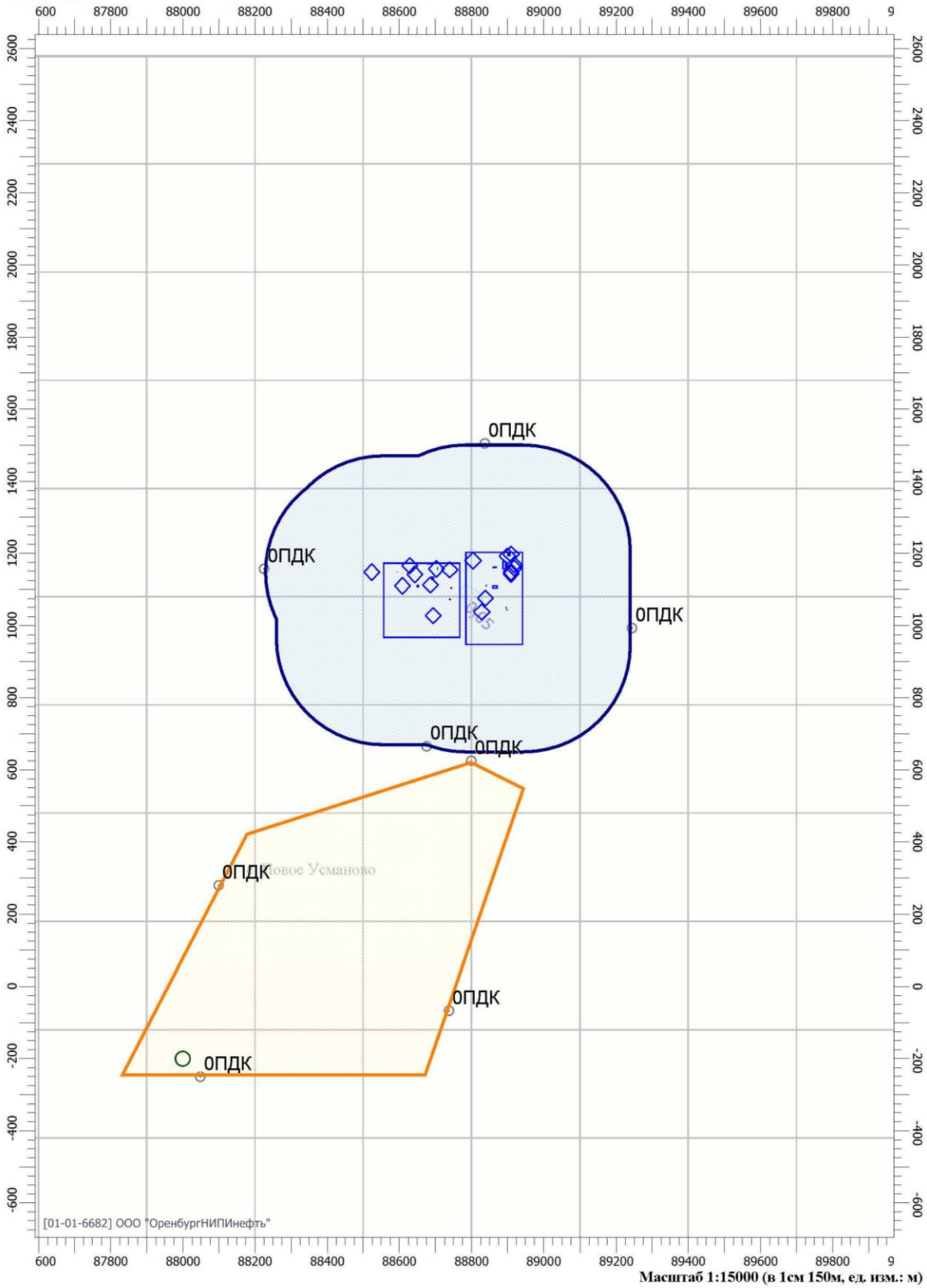
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1716 (Одорант СПМ)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

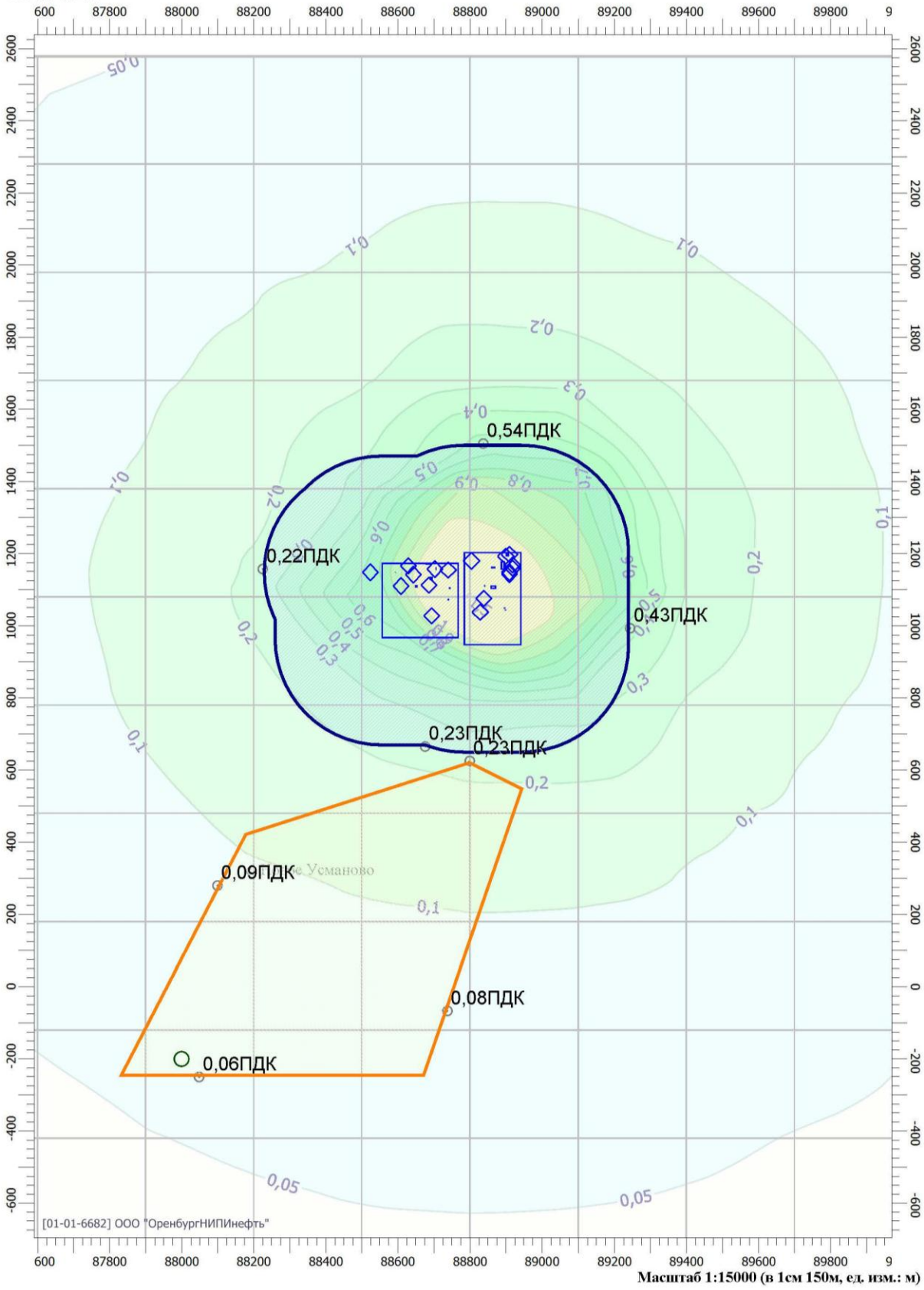
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 202

Формат А4

Отчет

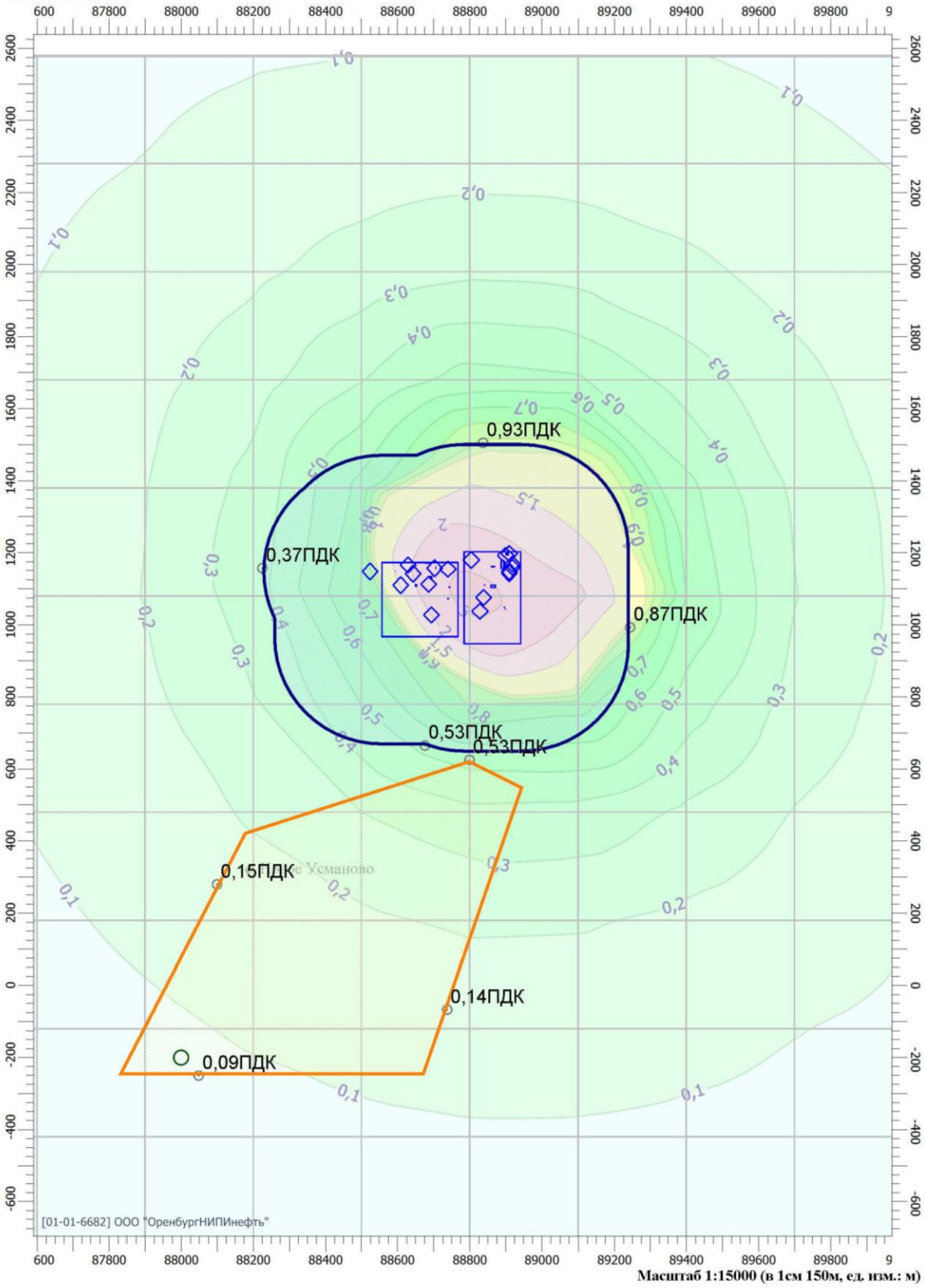
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6003 (Аммиак, сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

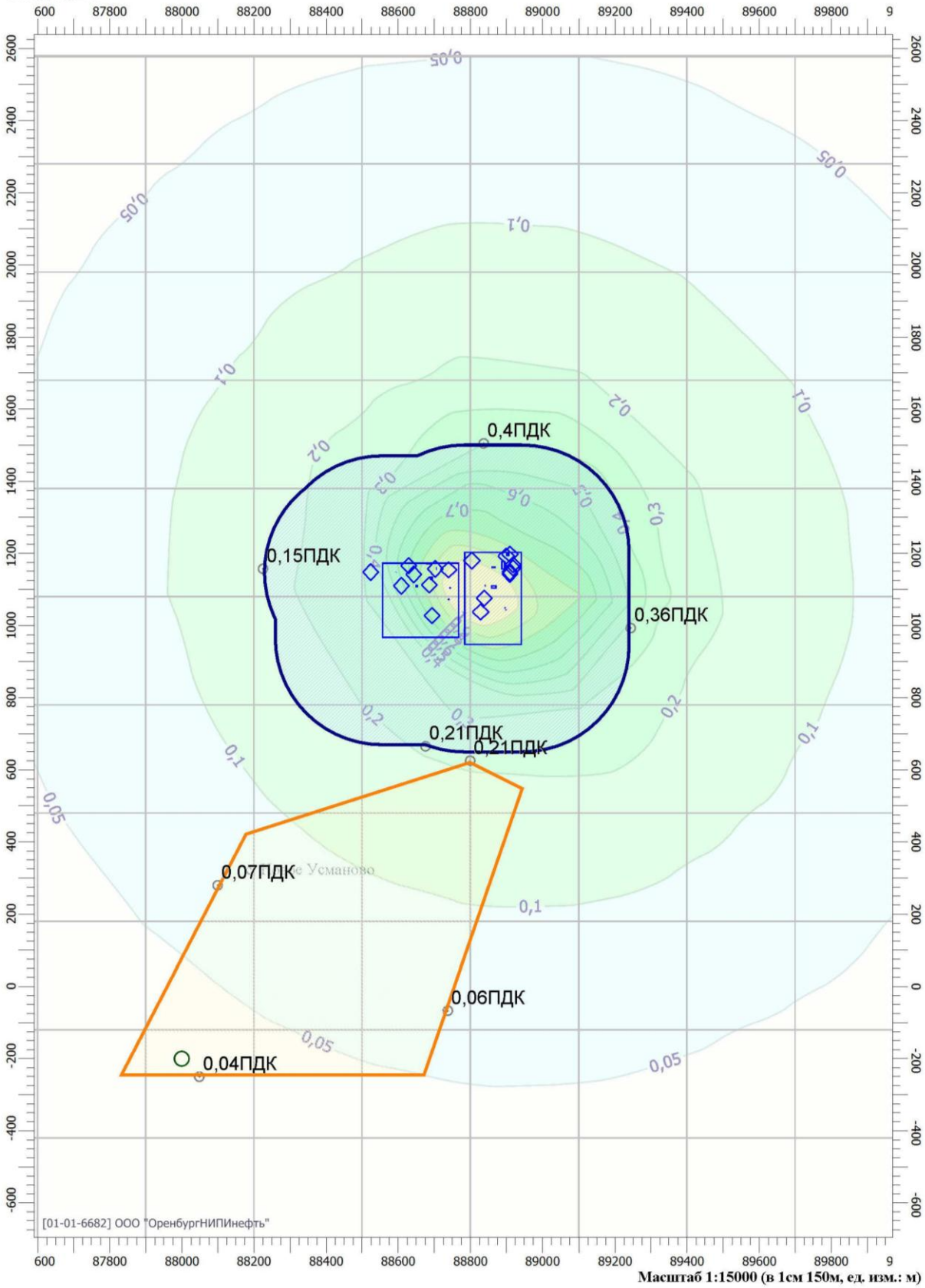
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6040 (Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

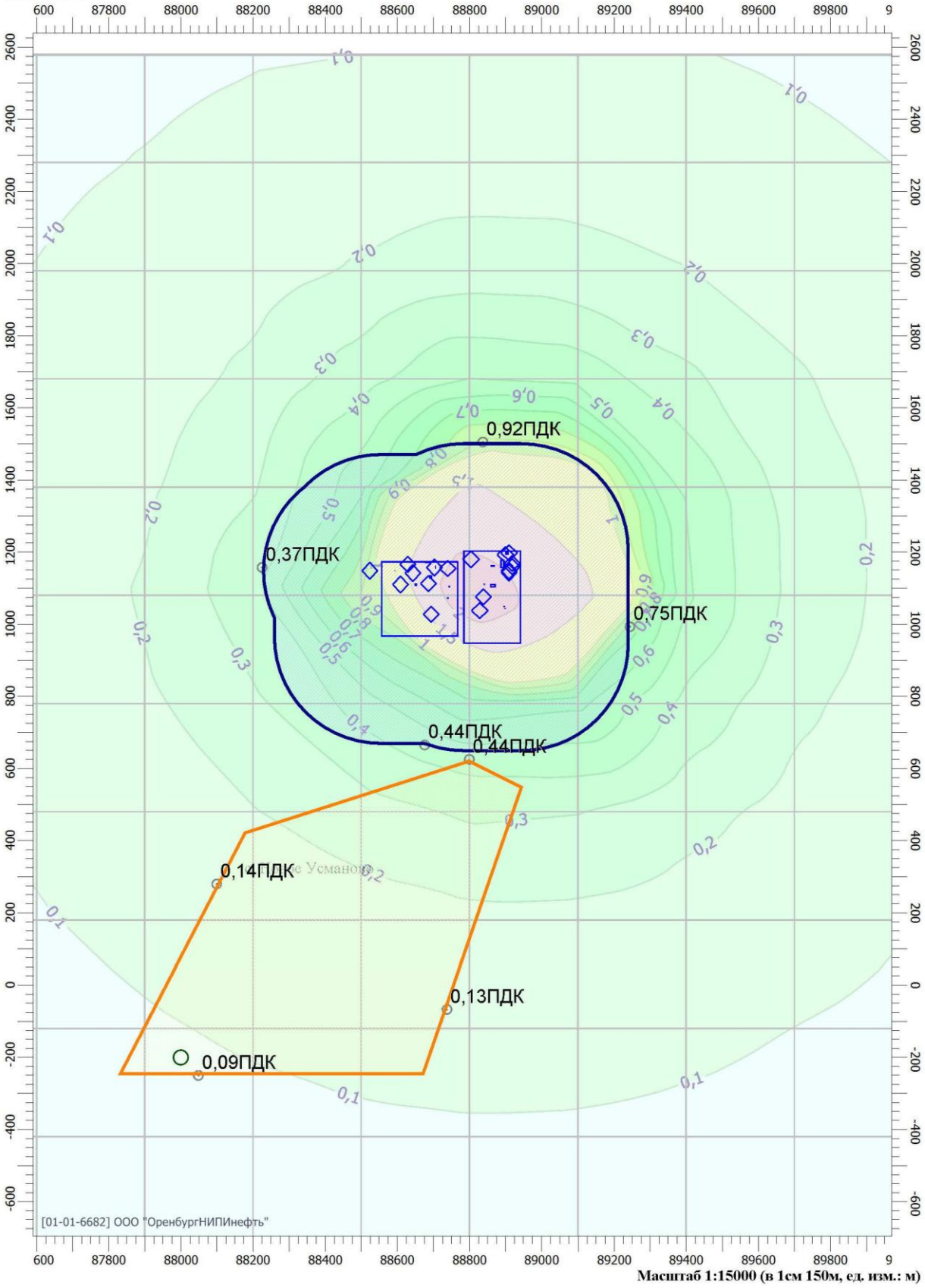
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6041 (Серы диоксид и кислота серная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

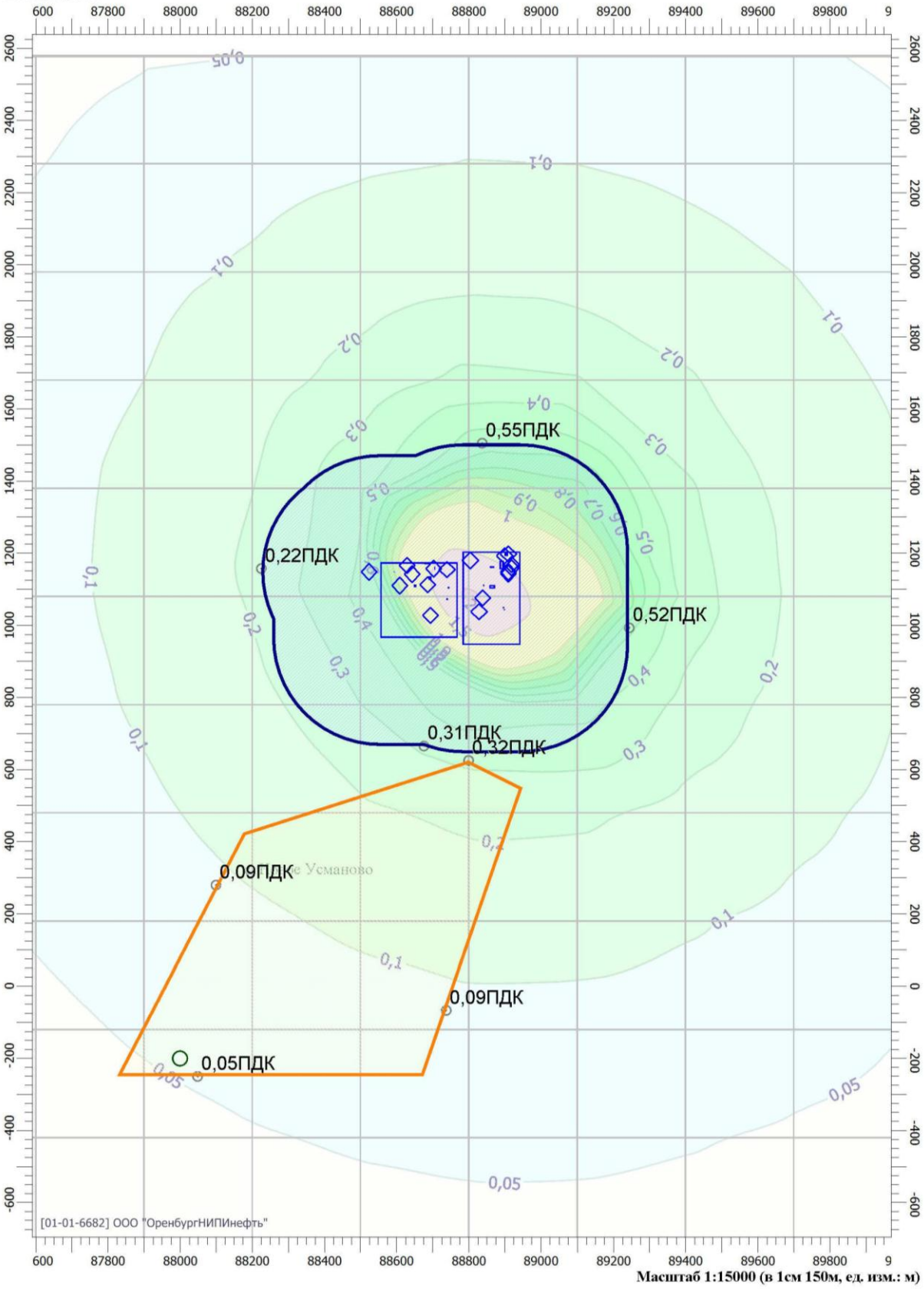
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

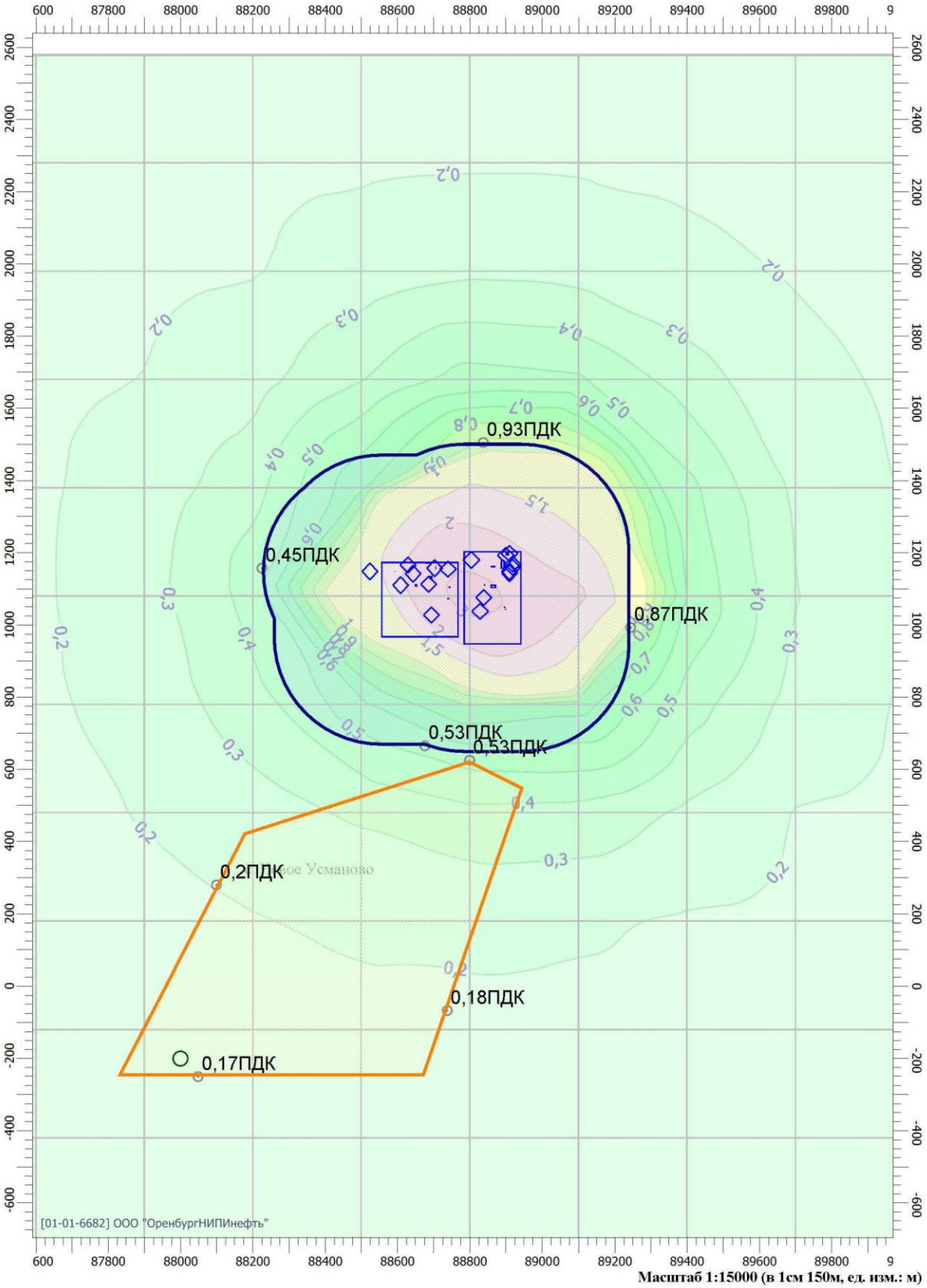
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Залповый выброс проект объекты [16.04.2019 15:48 - 16.04.2019 15:49] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

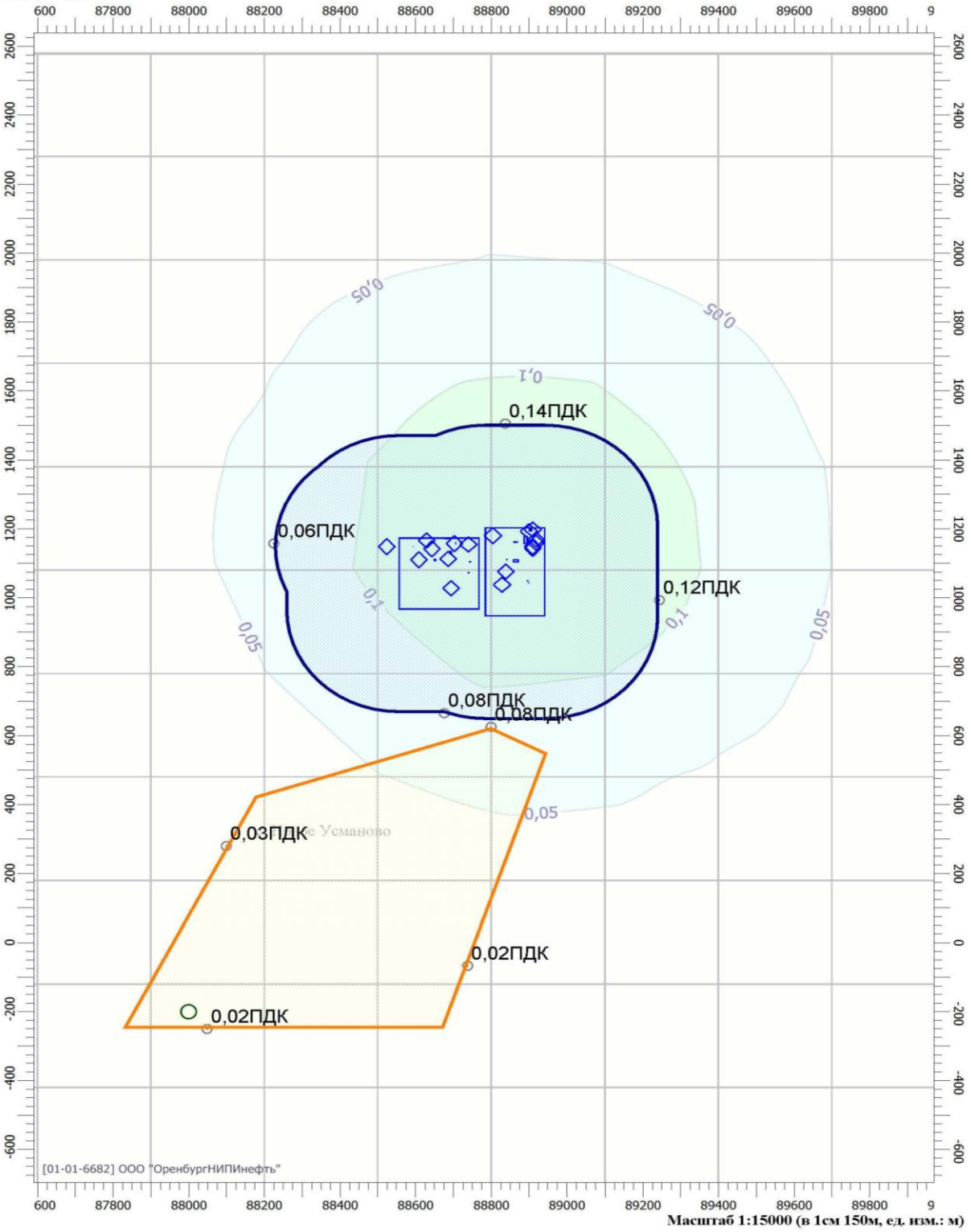


Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Приложение П. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 6).

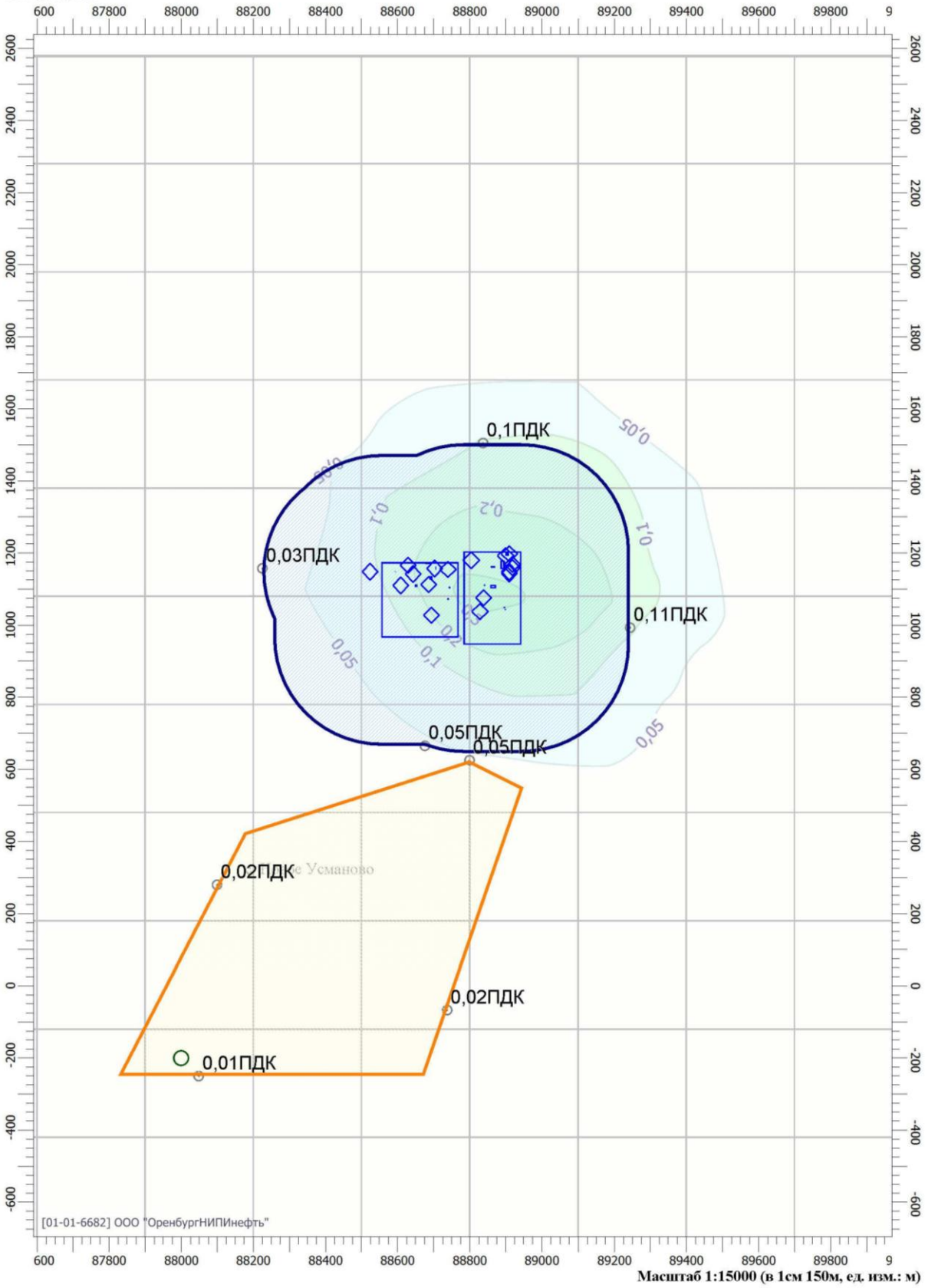
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Определение зоны влияния проект.объектов [17.04.2019 10:18 - 17.04.2019 10:19] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

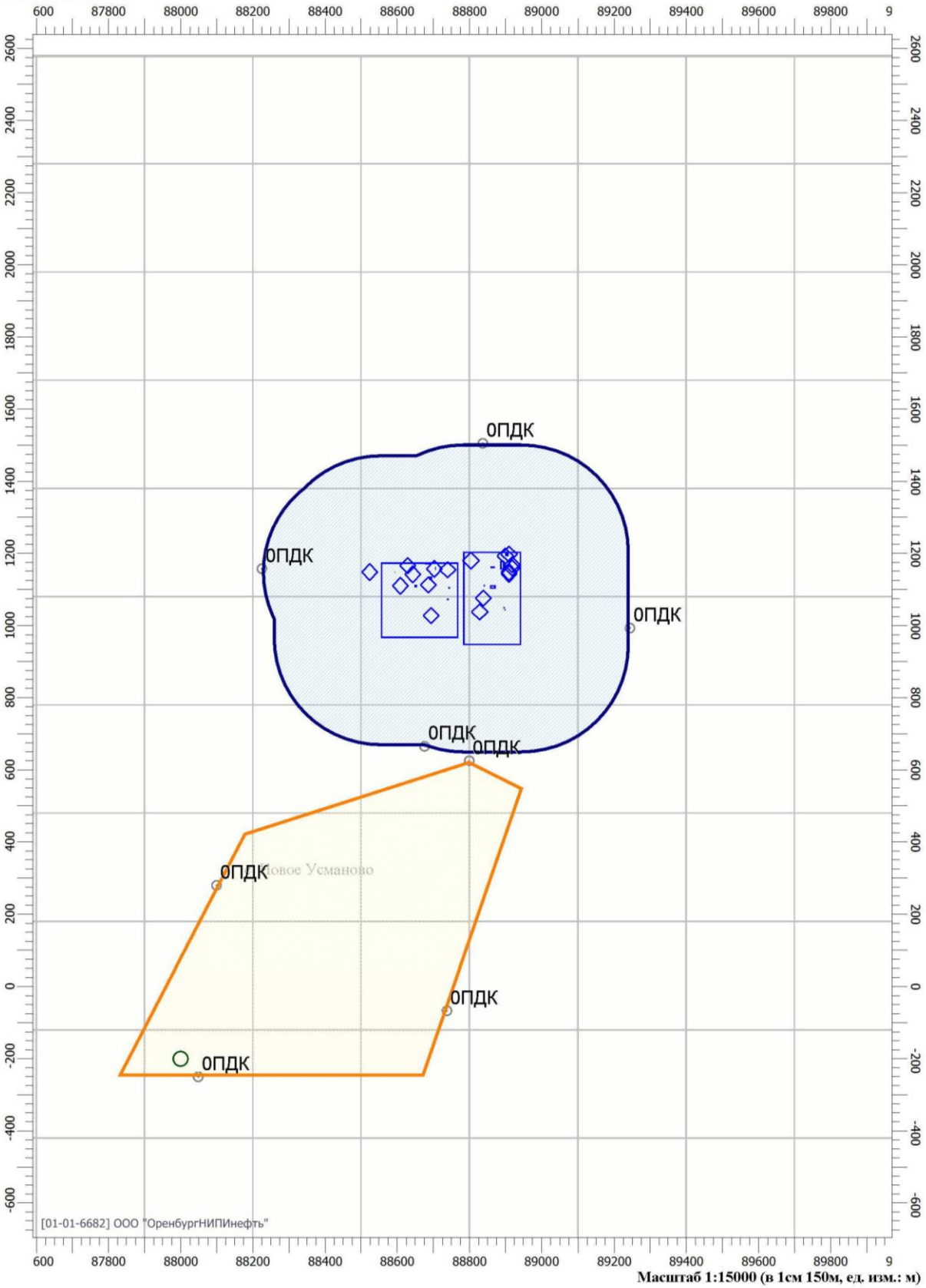
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Определение зоны влияния проект.объектов [17.04.2019 10:18 - 17.04.2019 10:19] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

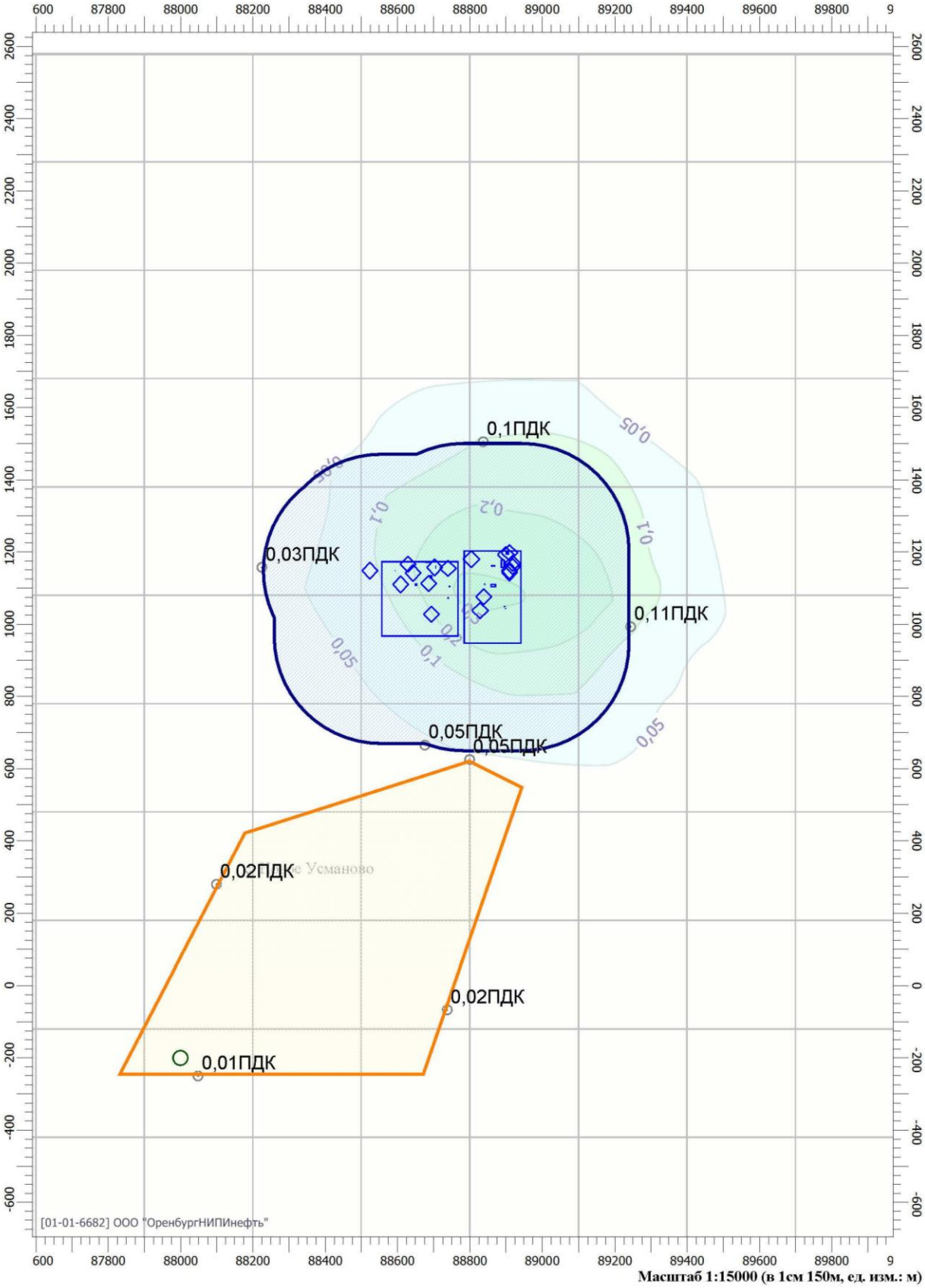
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Определение зоны влияния проект.объектов [17.04.2019 10:18 - 17.04.2019 10:19] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



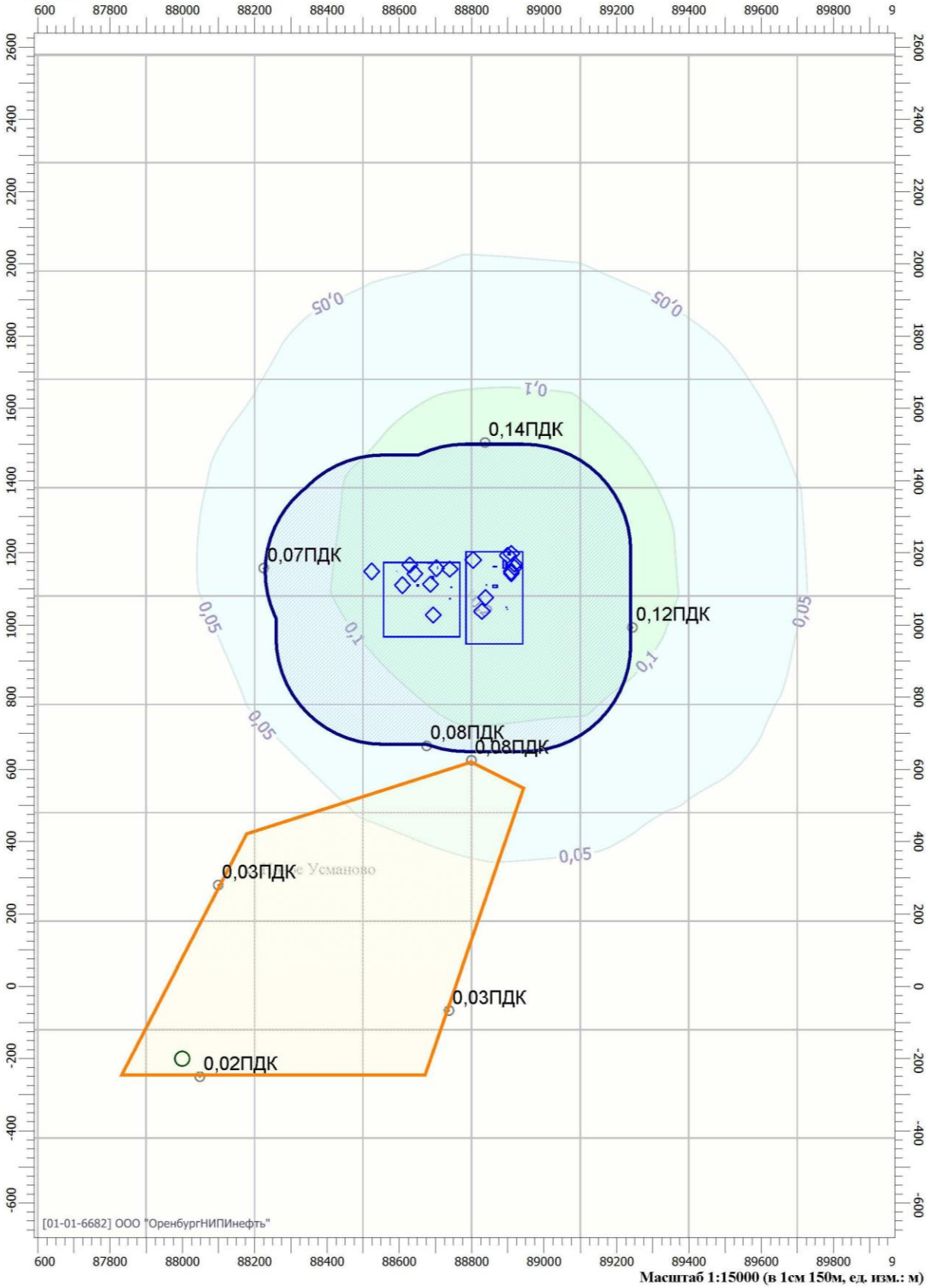
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Определение зоны влияния проект.объектов [17.04.2019 10:18 - 17.04.2019 10:19] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6003 (Аммиак, сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

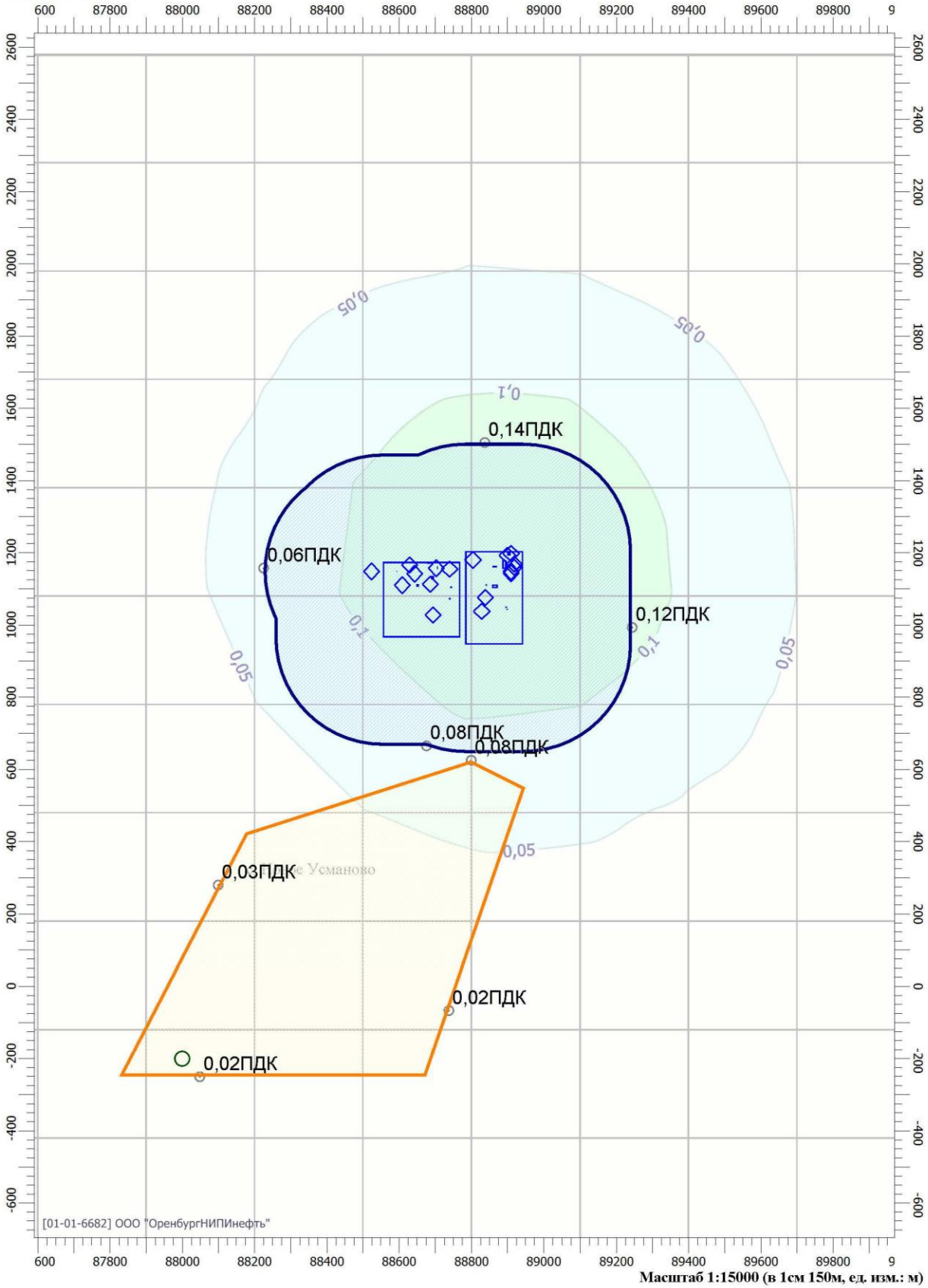
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Определение зоны влияния проект.объектов [17.04.2019 10:18 - 17.04.2019 10:19] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6040 (Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

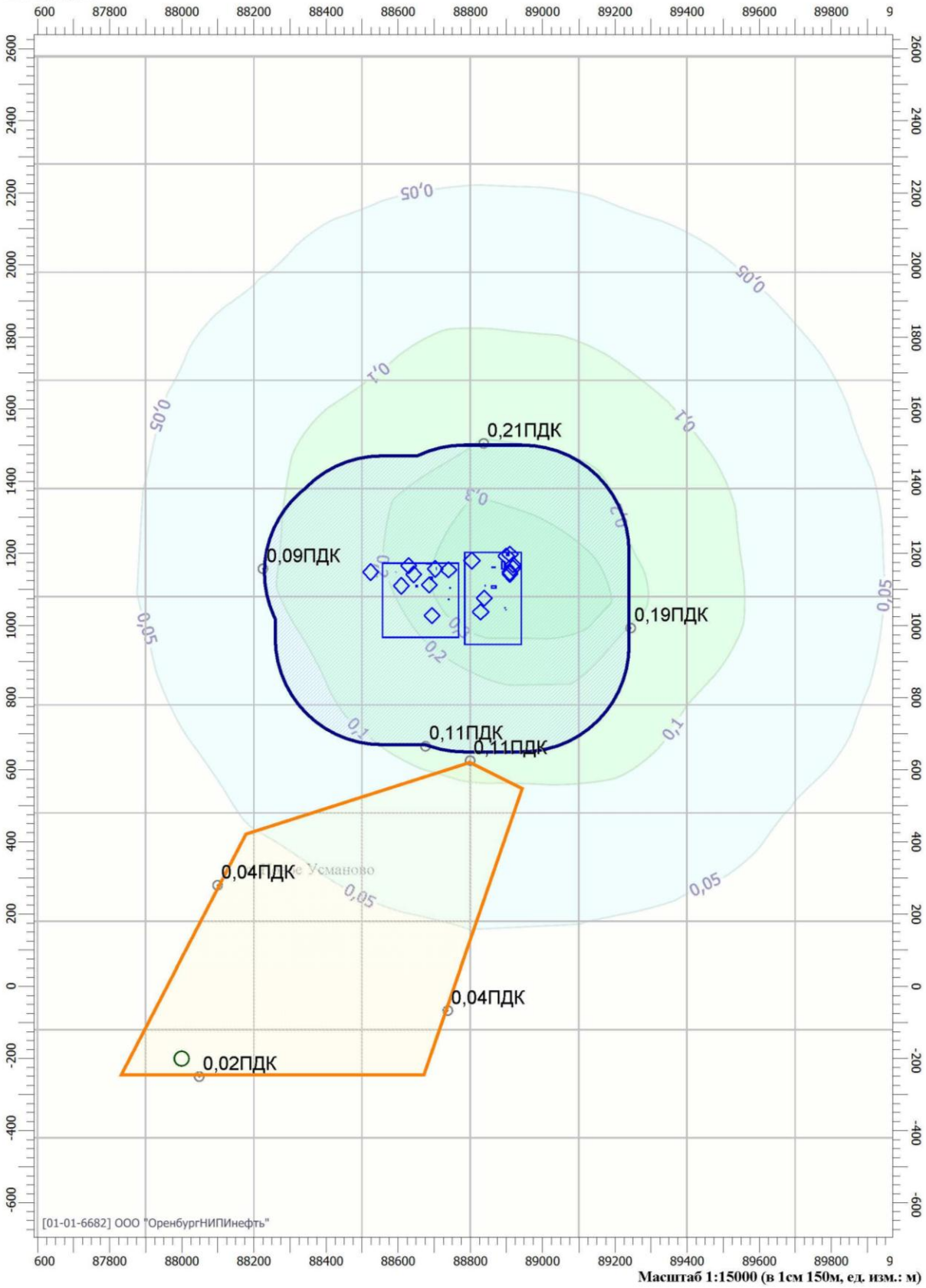
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Определение зоны влияния проект.объектов [17.04.2019 10:18 - 17.04.2019 10:19] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6041 (Серы диоксид и кислота серная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

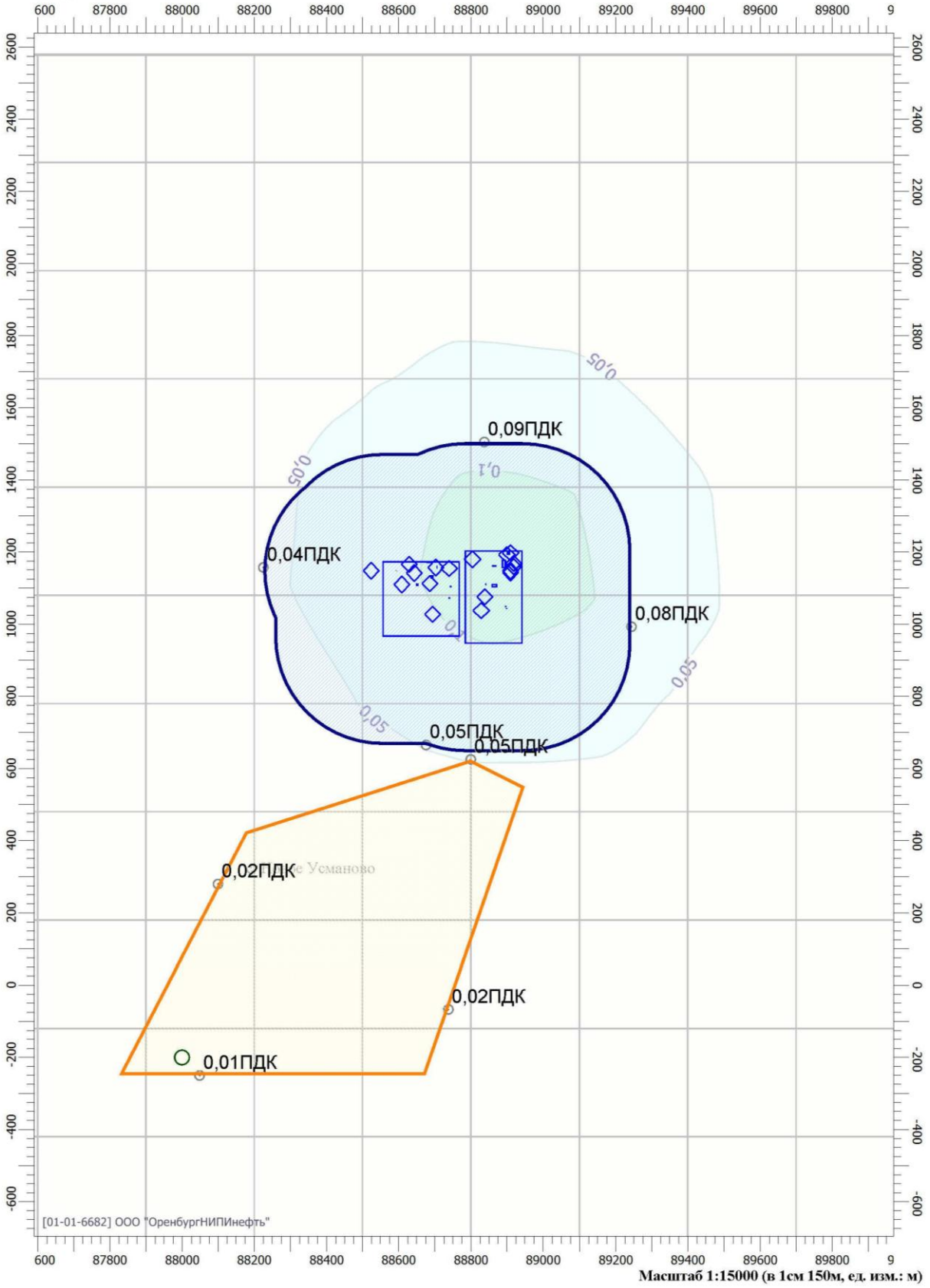
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Определение зоны влияния проект.объектов [17.04.2019 10:18 - 17.04.2019 10:19] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

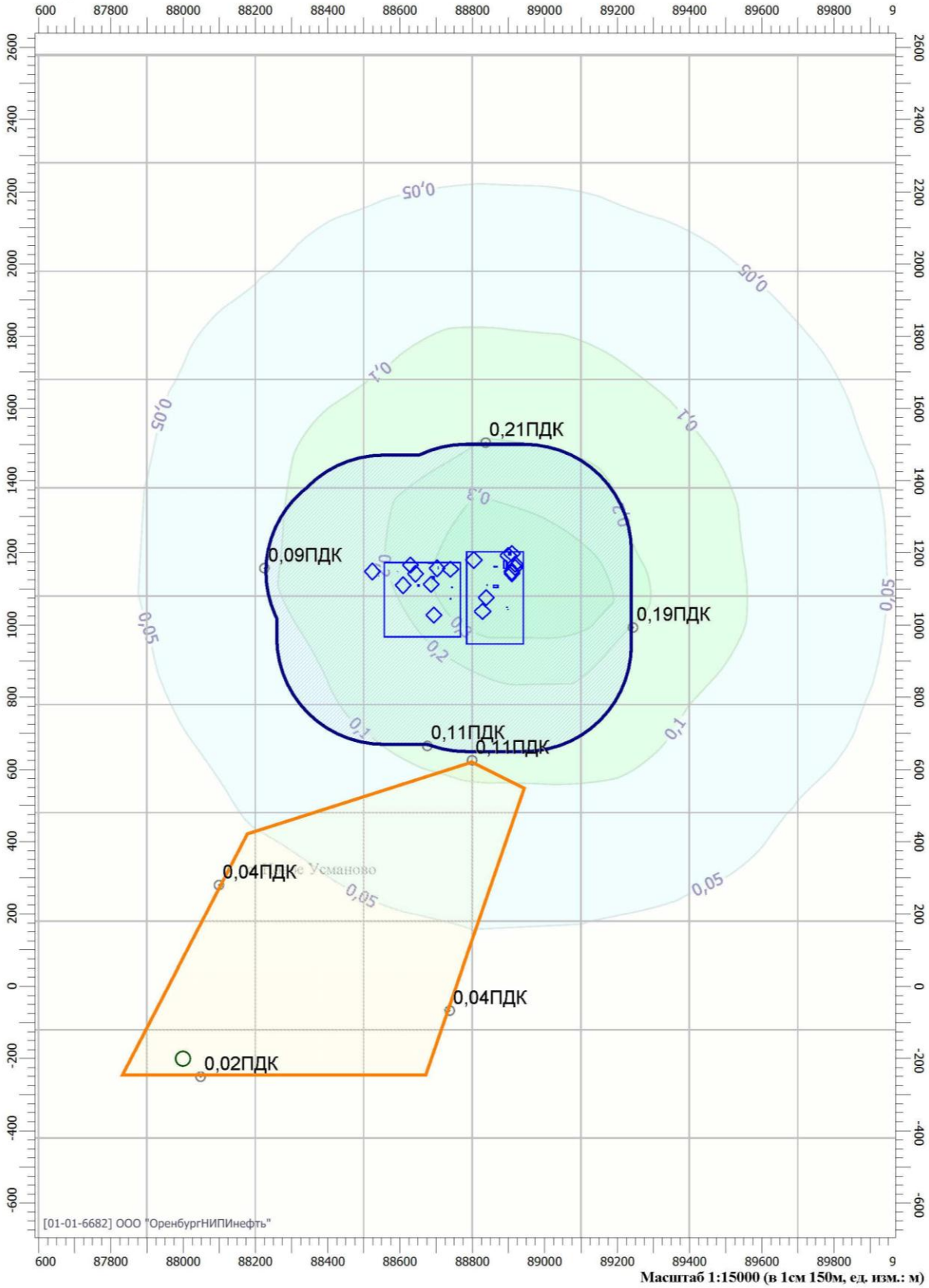
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Определение зоны влияния проект.объектов [17.04.2019 10:18 - 17.04.2019 10:19] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Определение зоны влияния проект.объектов [17.04.2019 10:18 - 17.04.2019 10:19] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

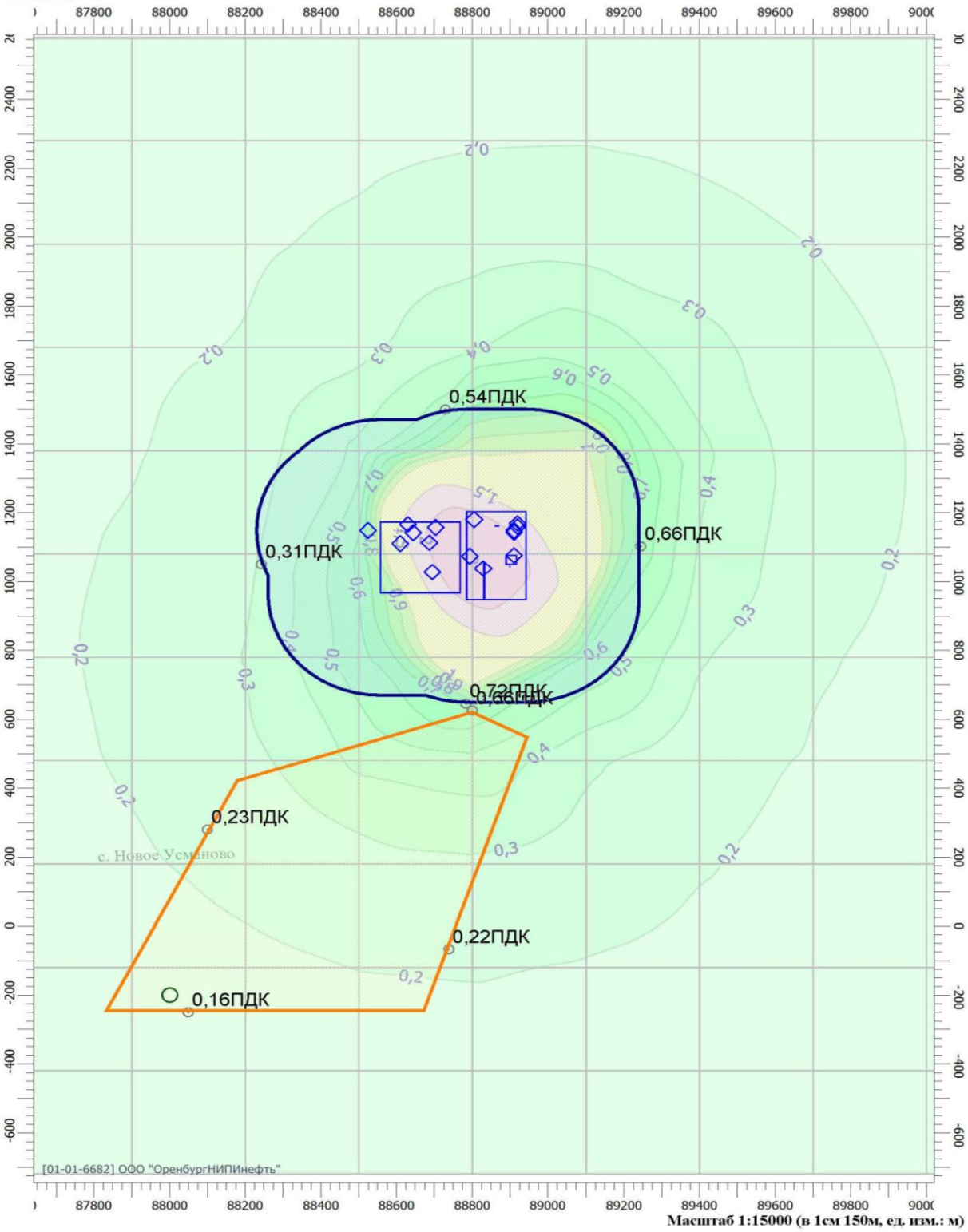


Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Приложение Р. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в графическом виде (вариант 7).

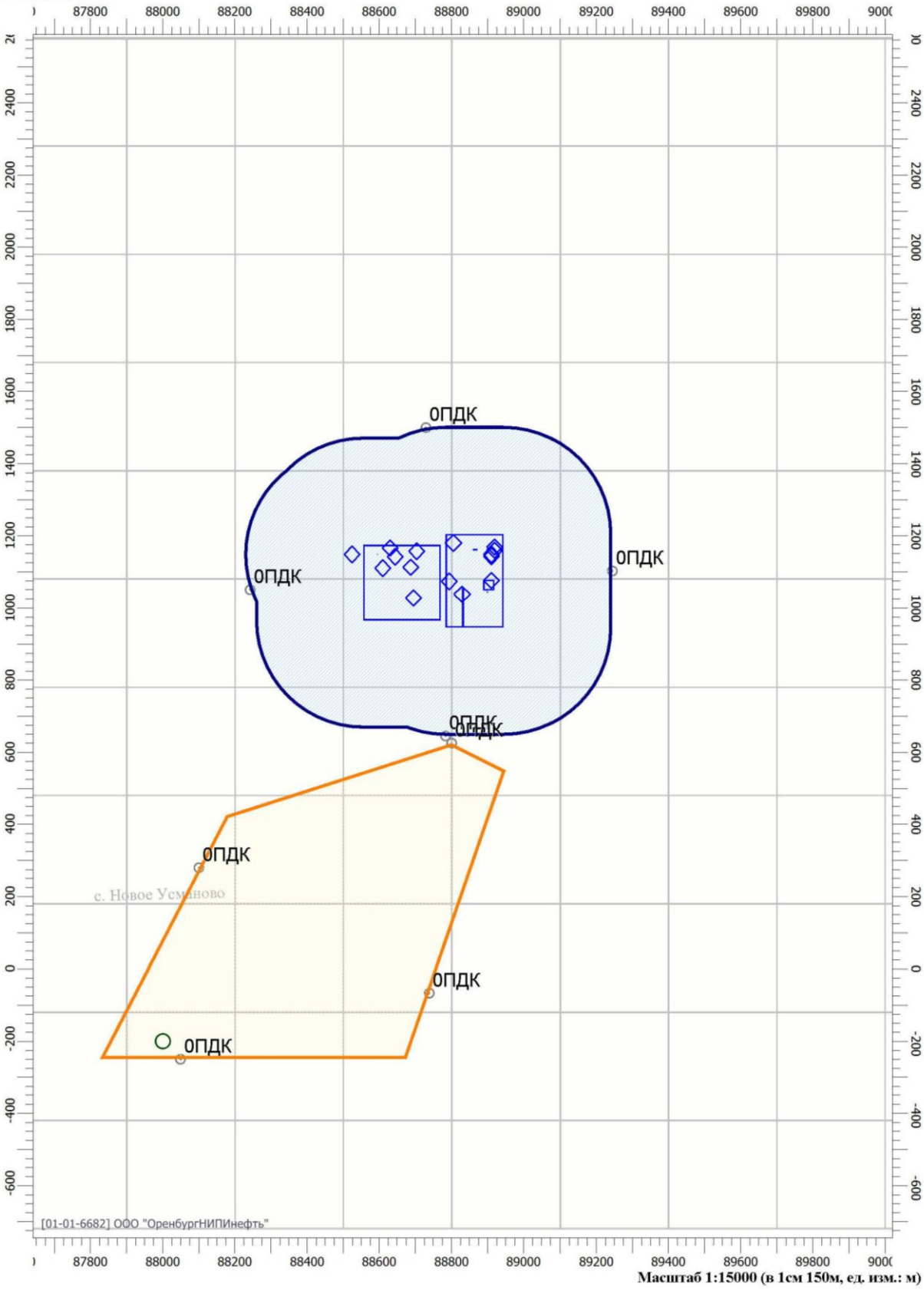
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



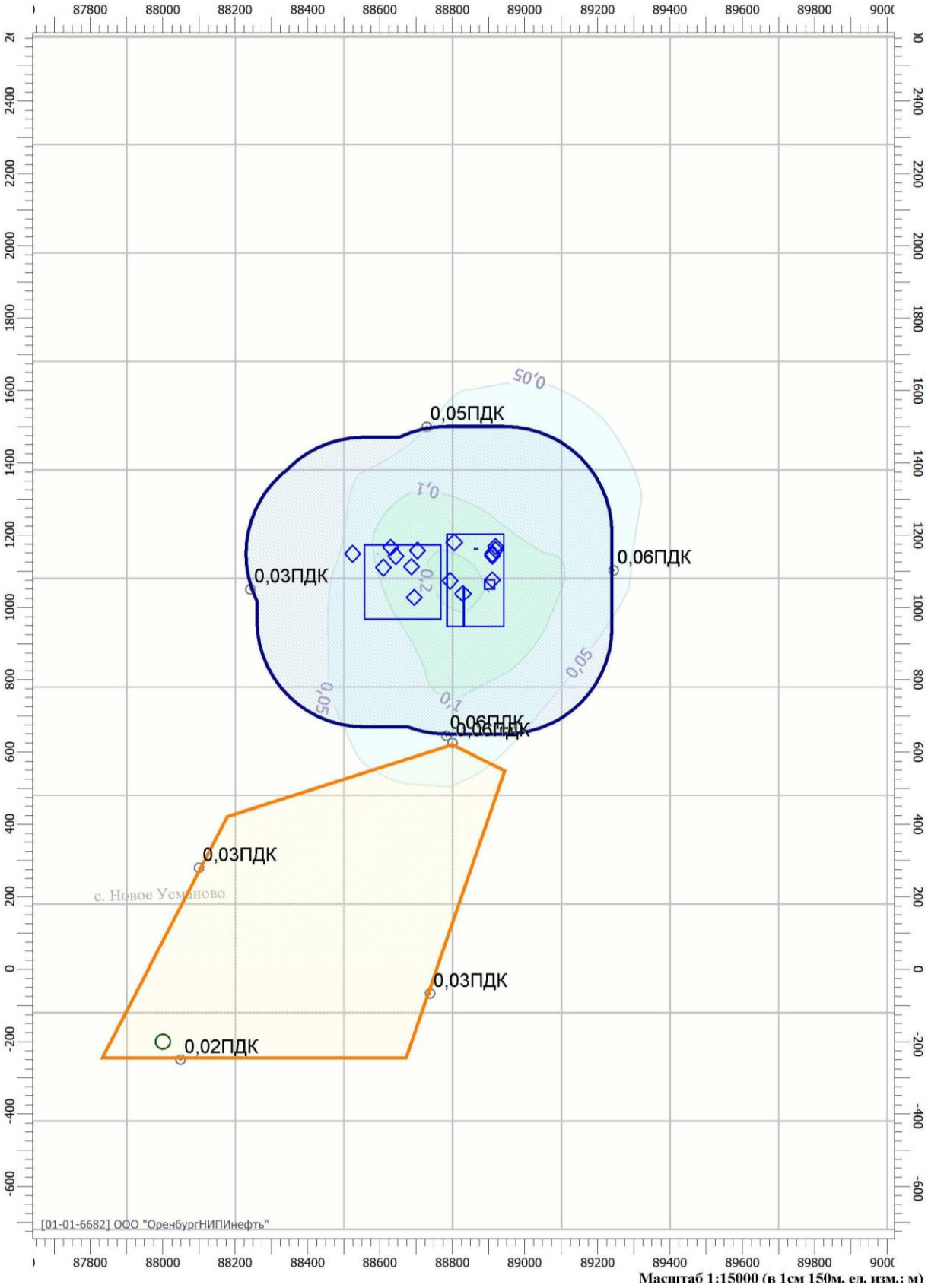
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0303 (Аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



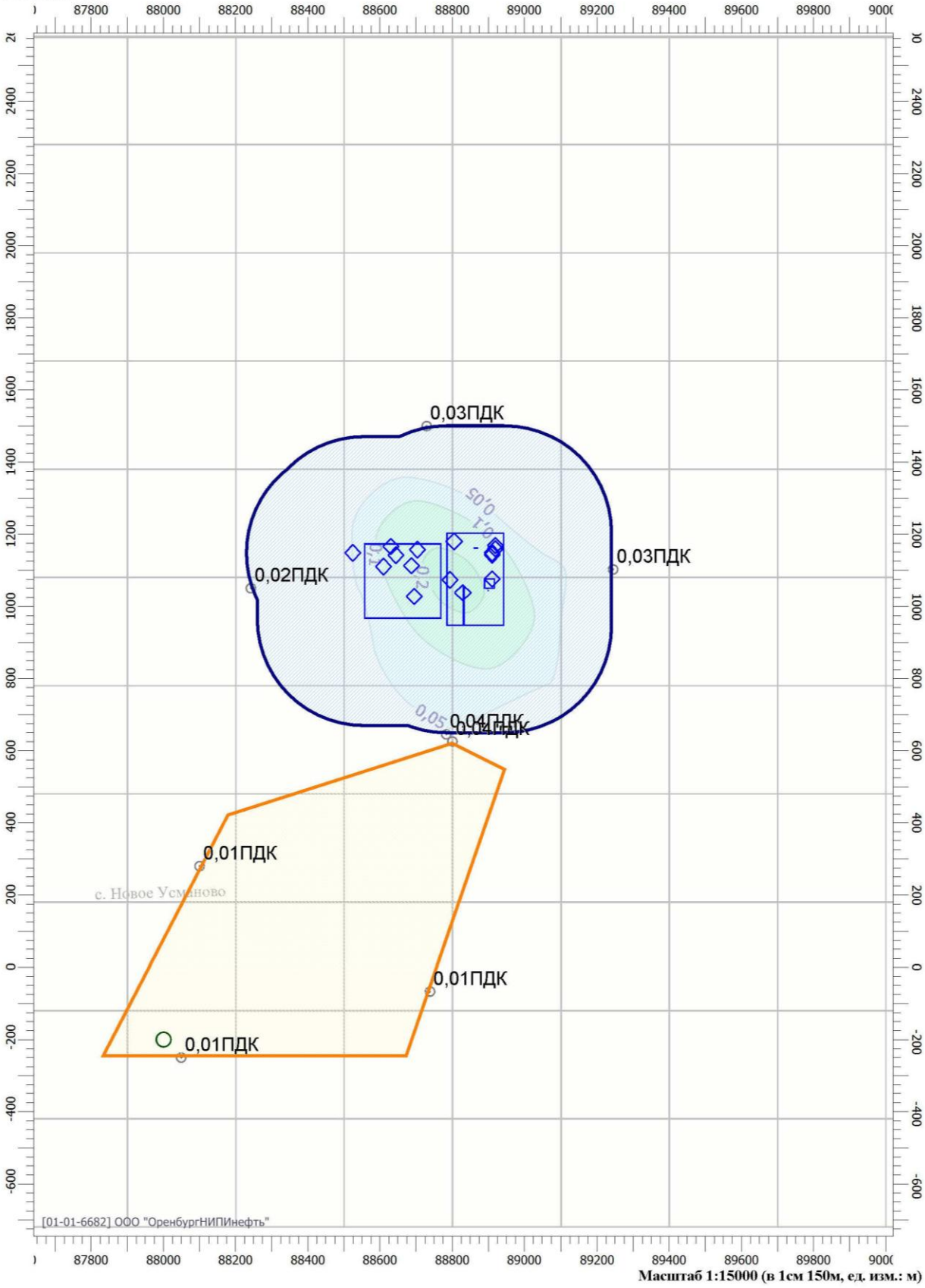
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

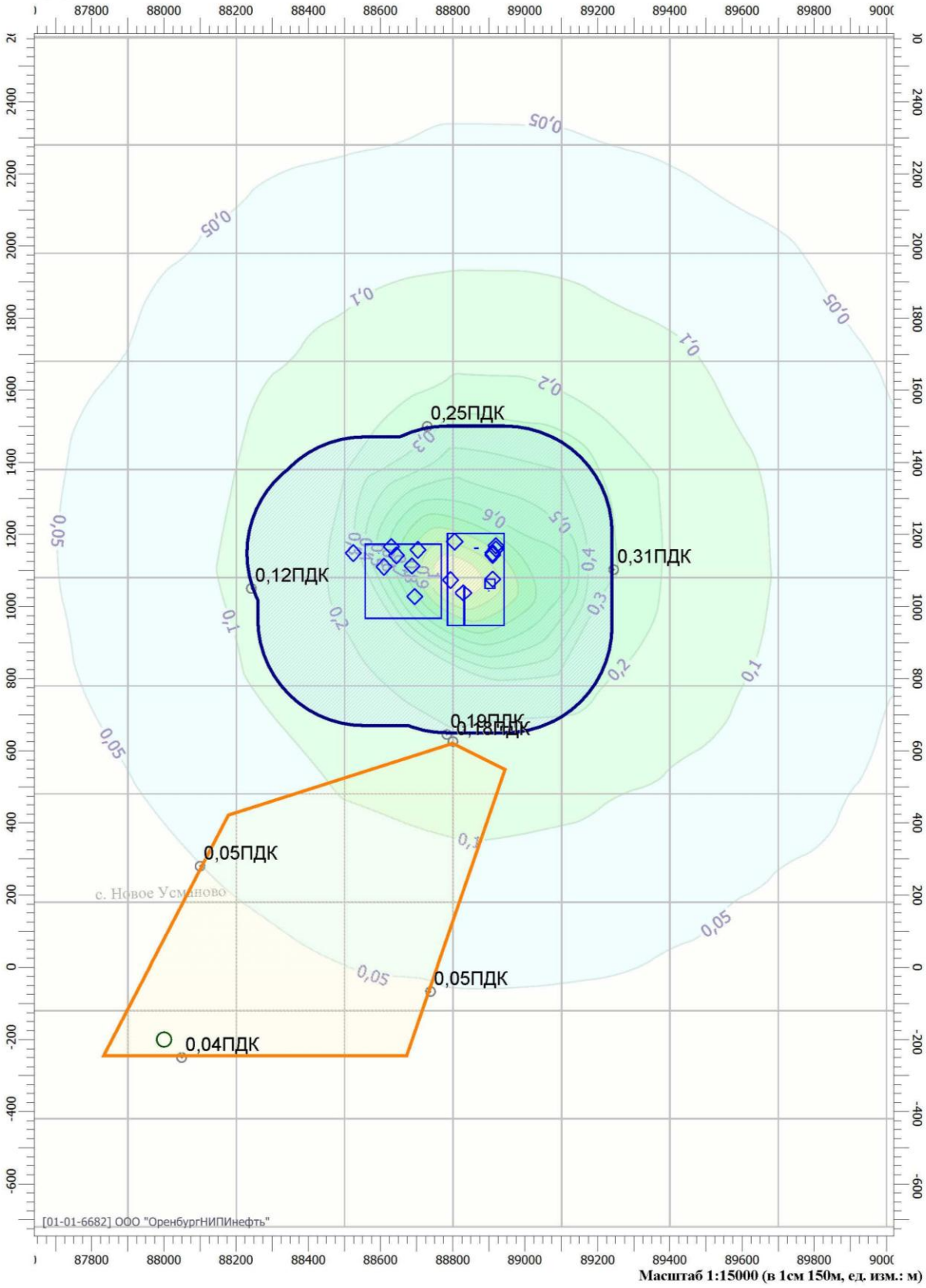
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

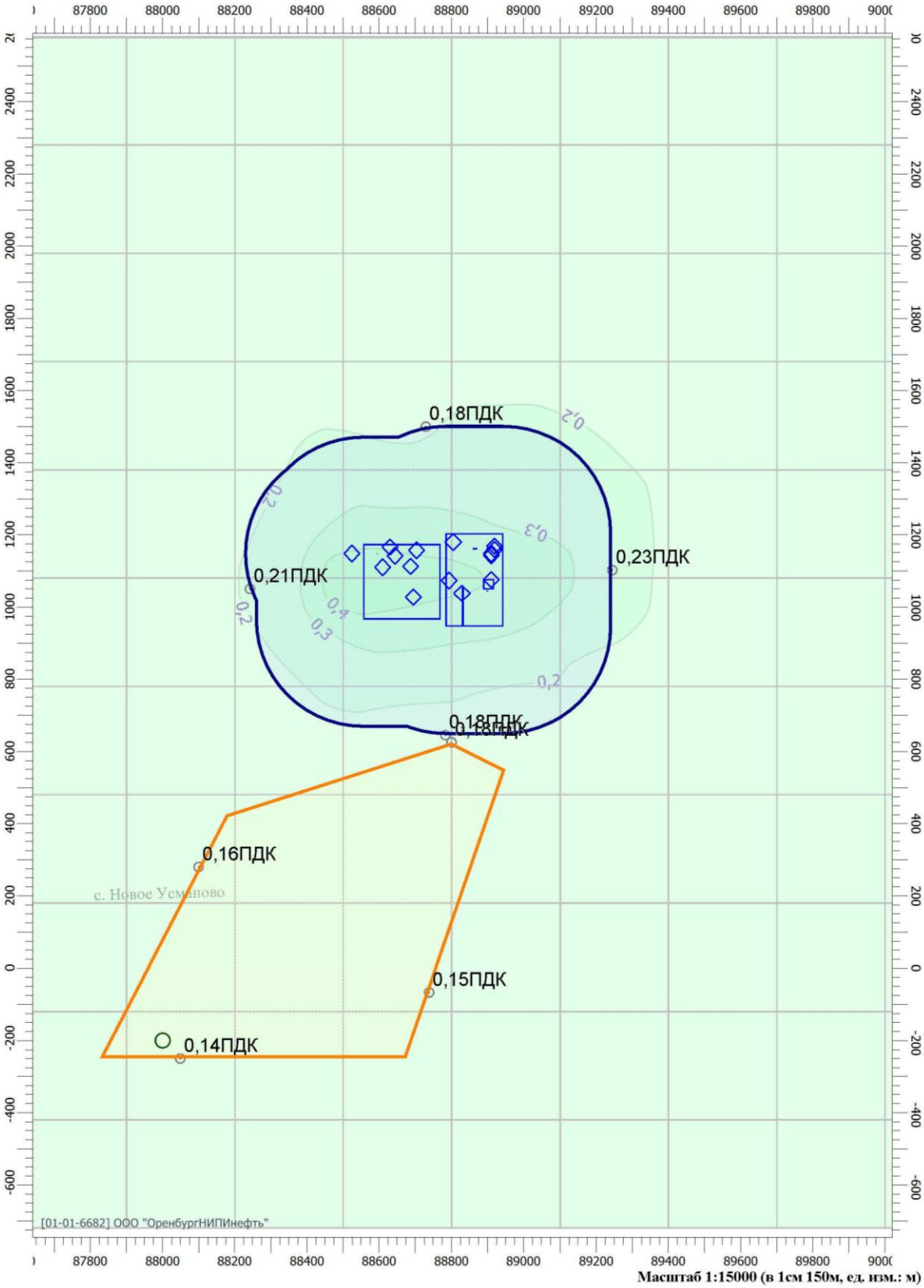
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

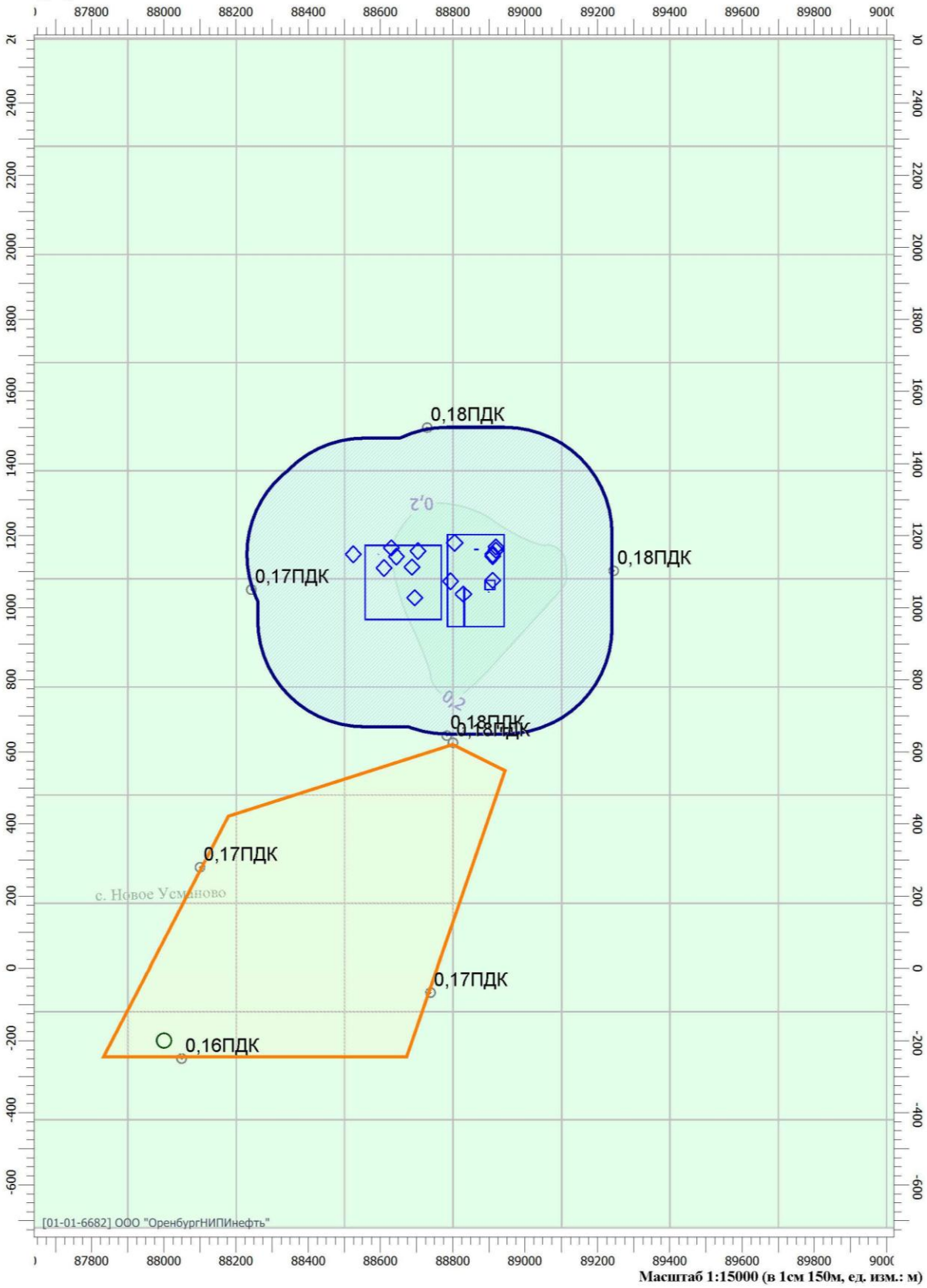
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

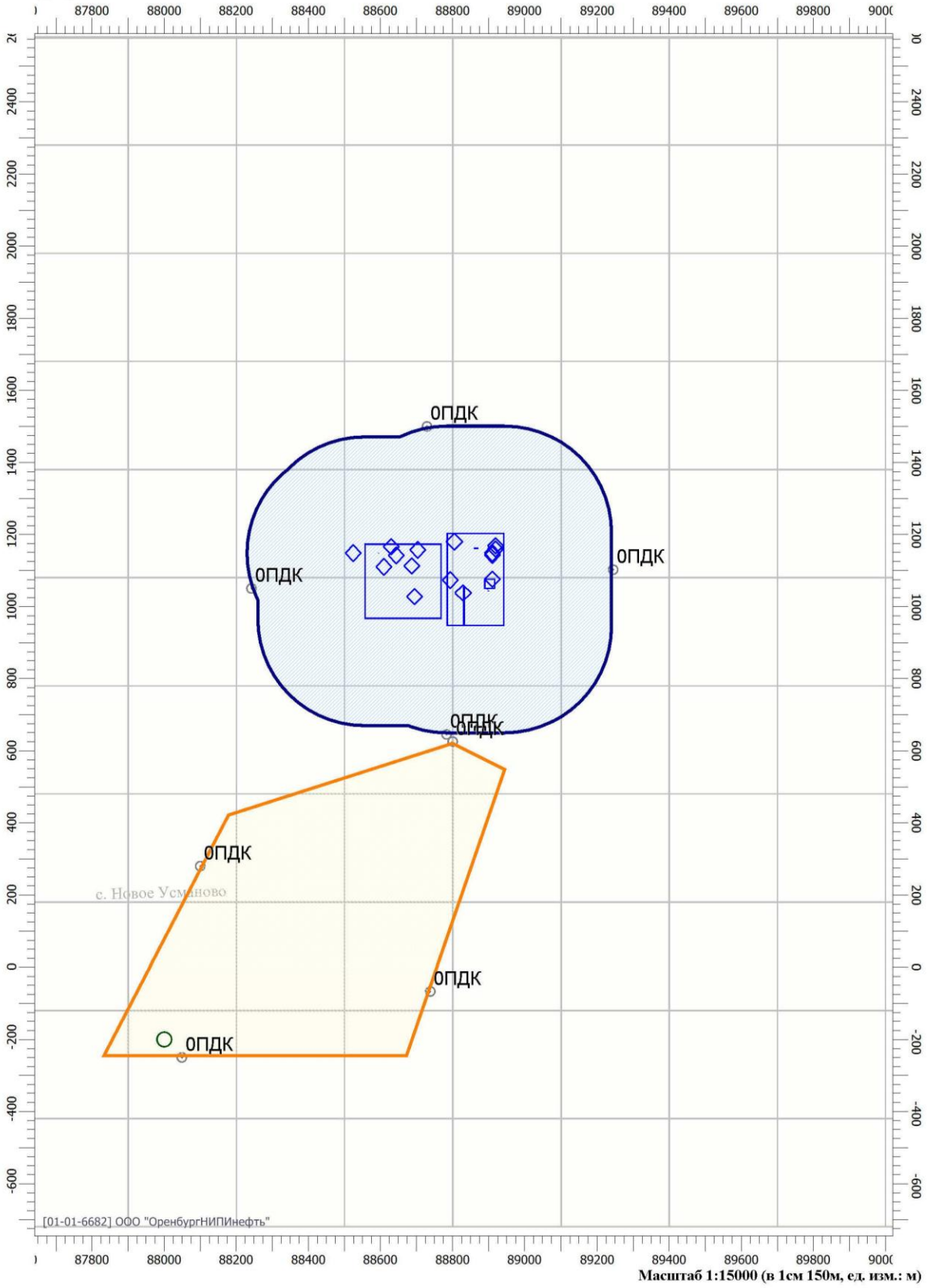
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

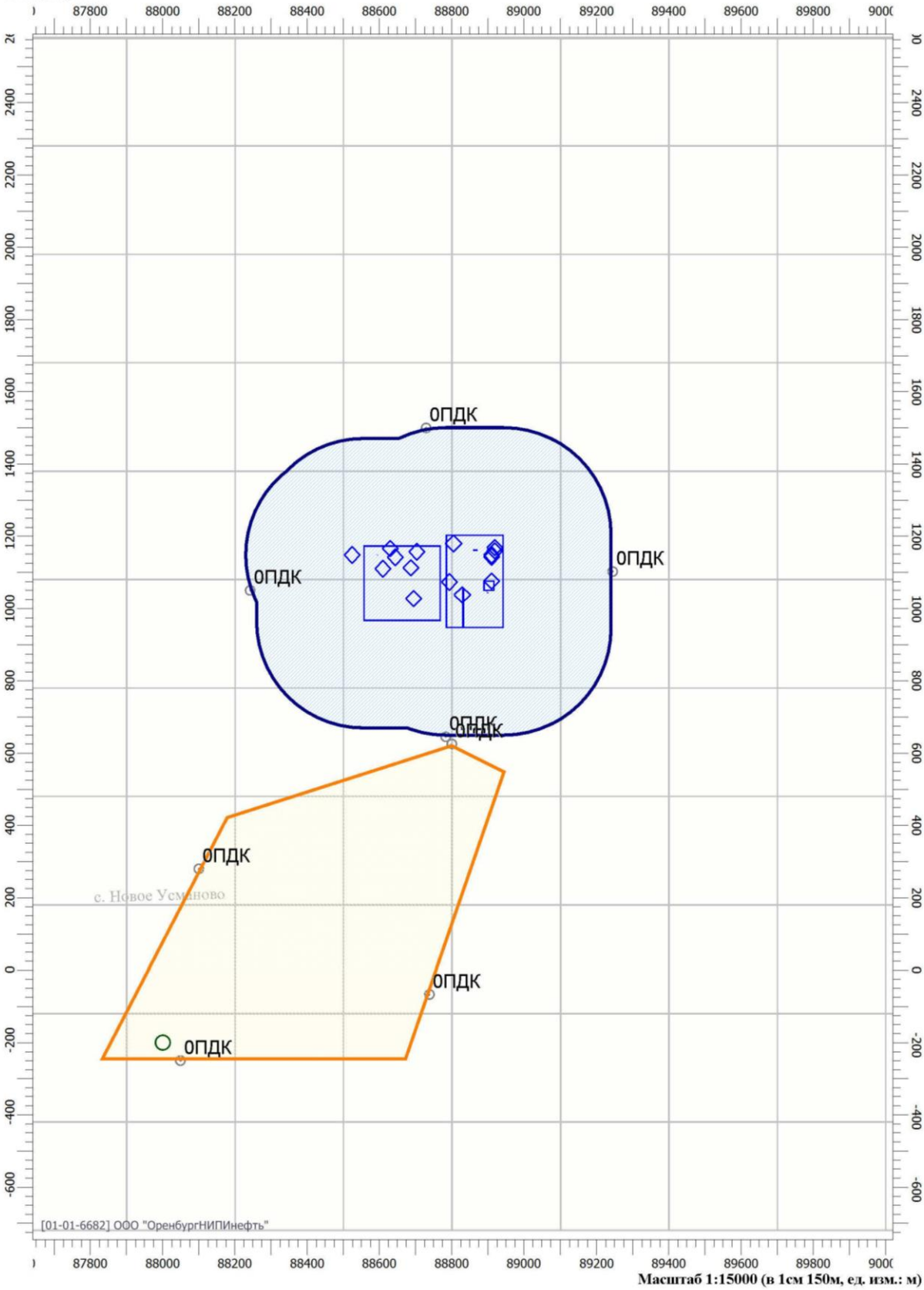
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0402 (Бутан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



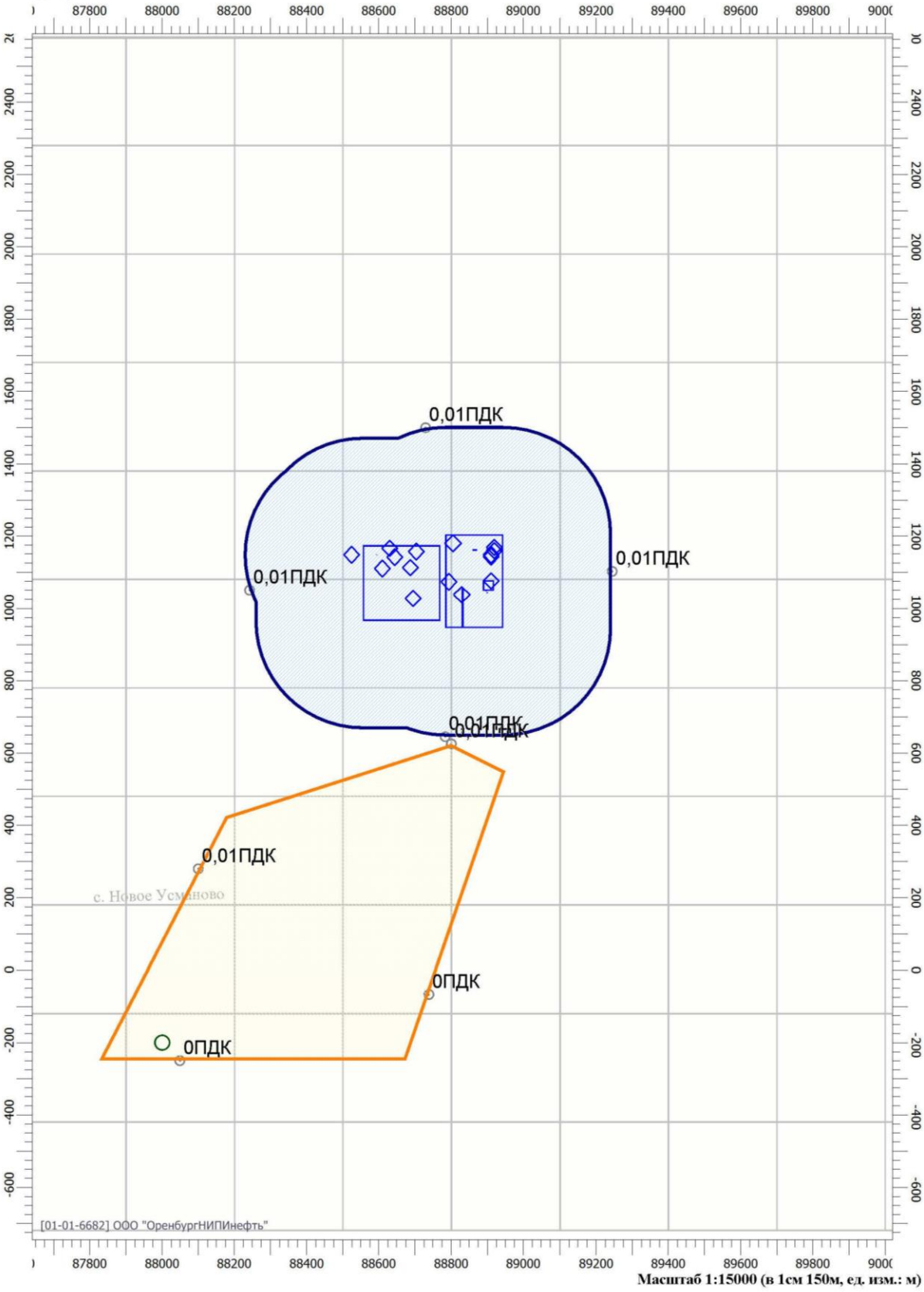
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



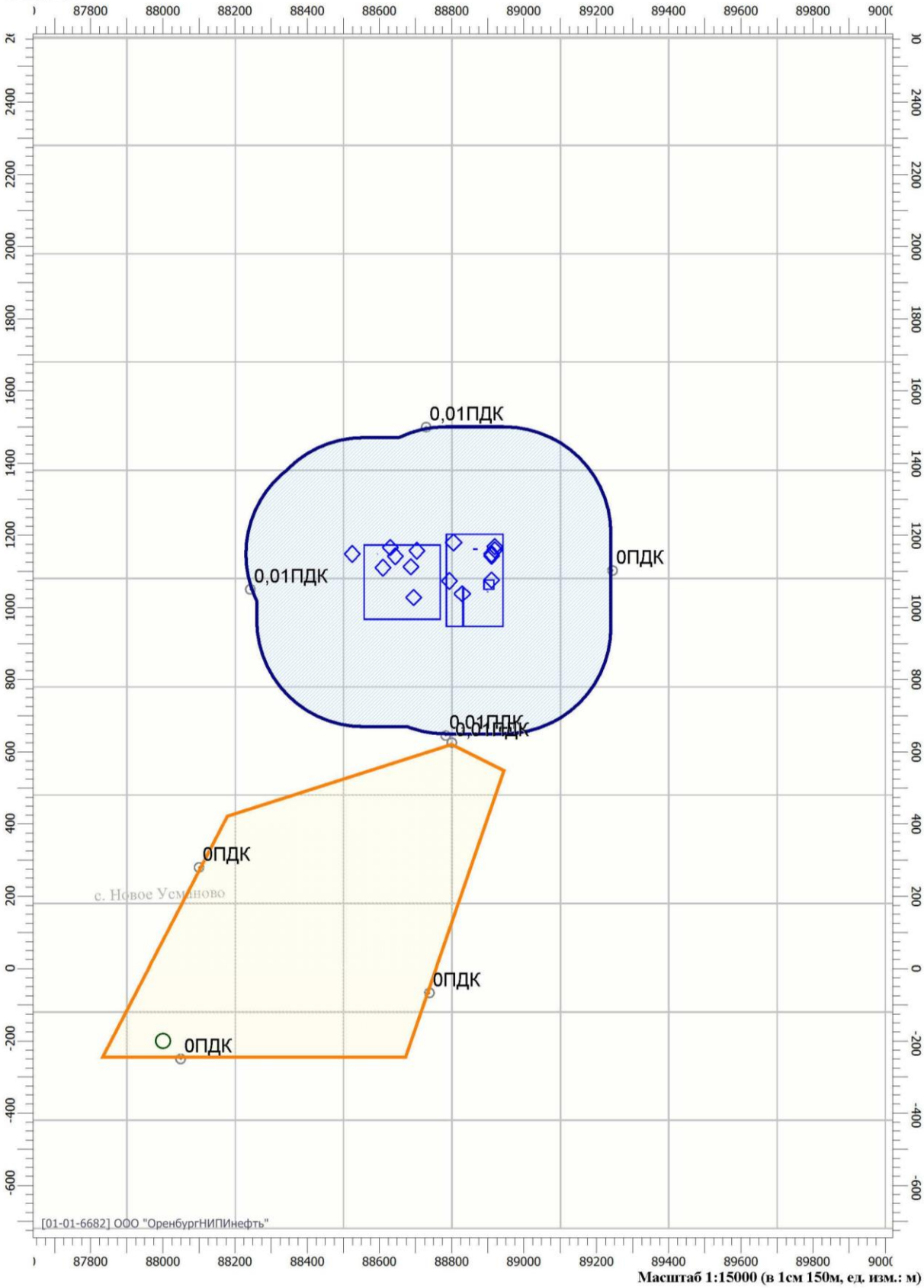
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



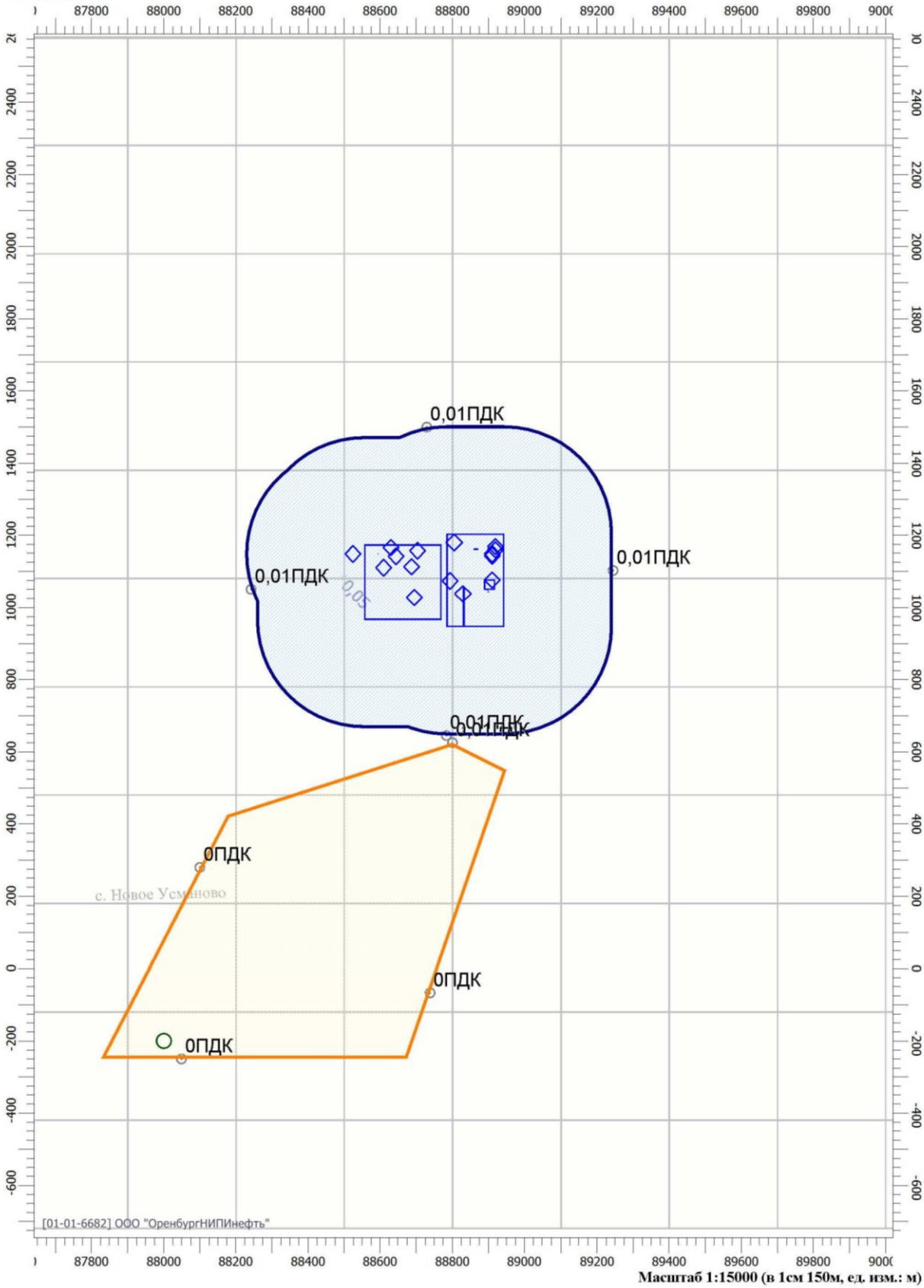
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

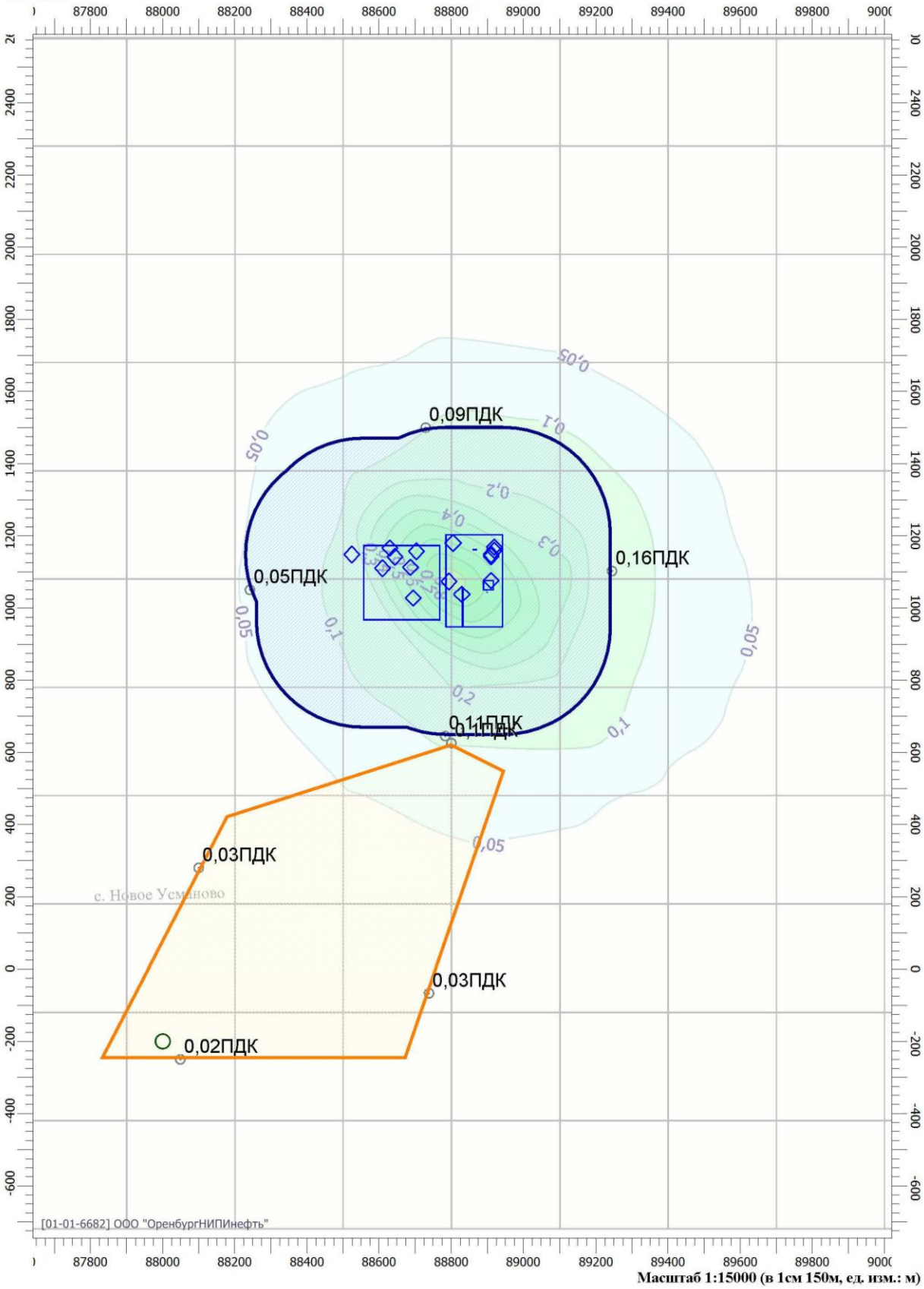
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0225-01-ОВОС	Лист 229

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Формат А4

Отчет

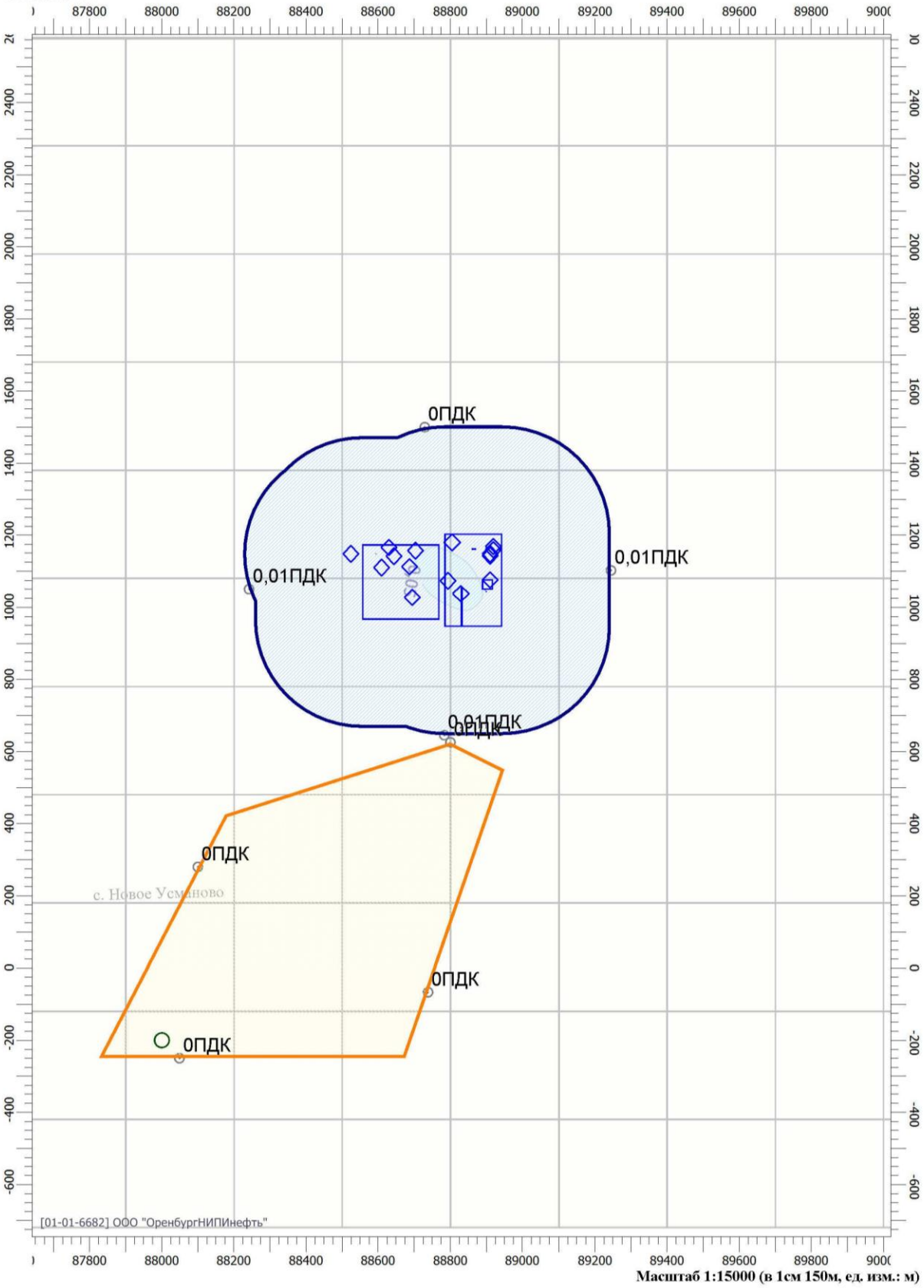
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

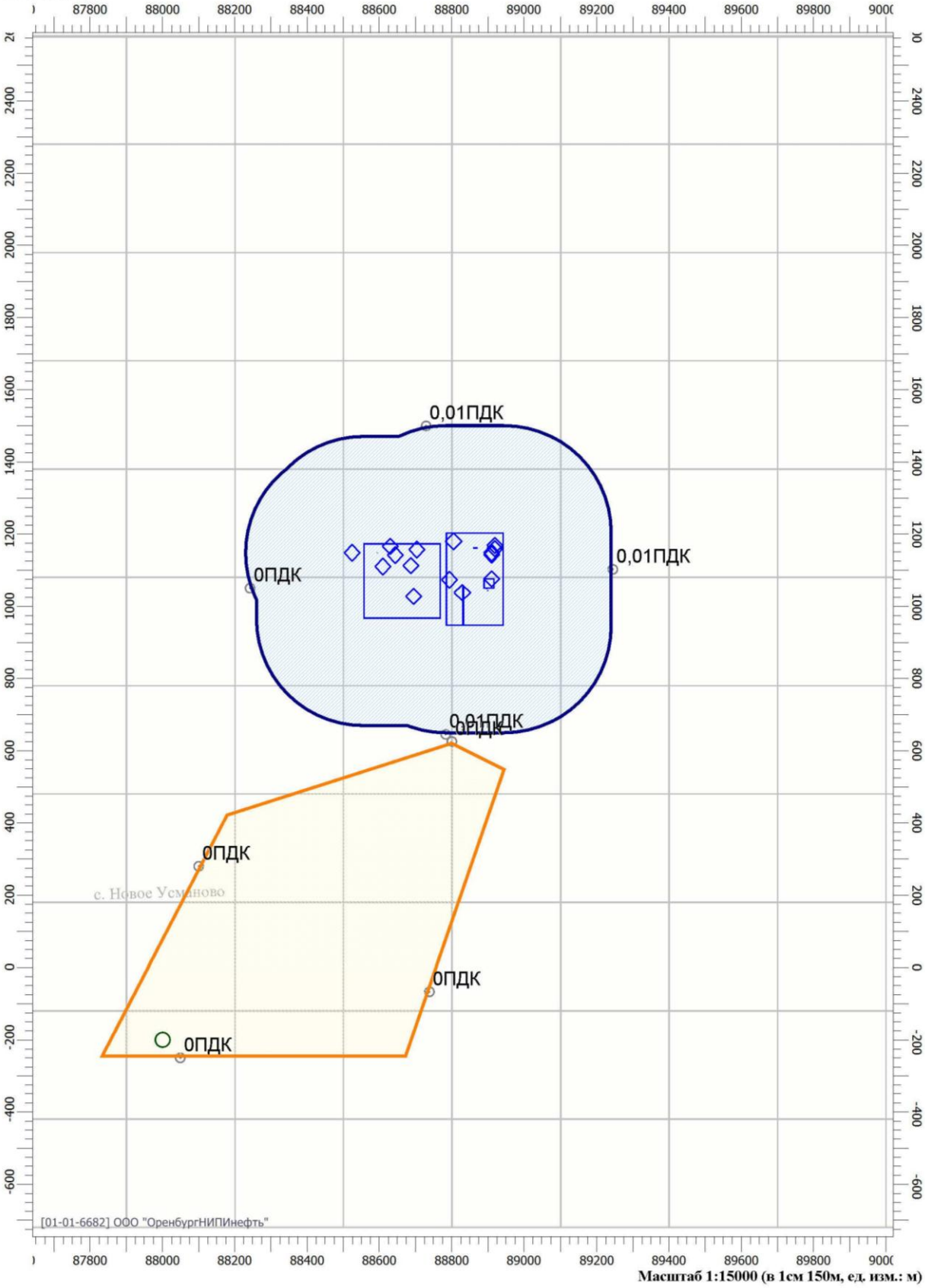
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

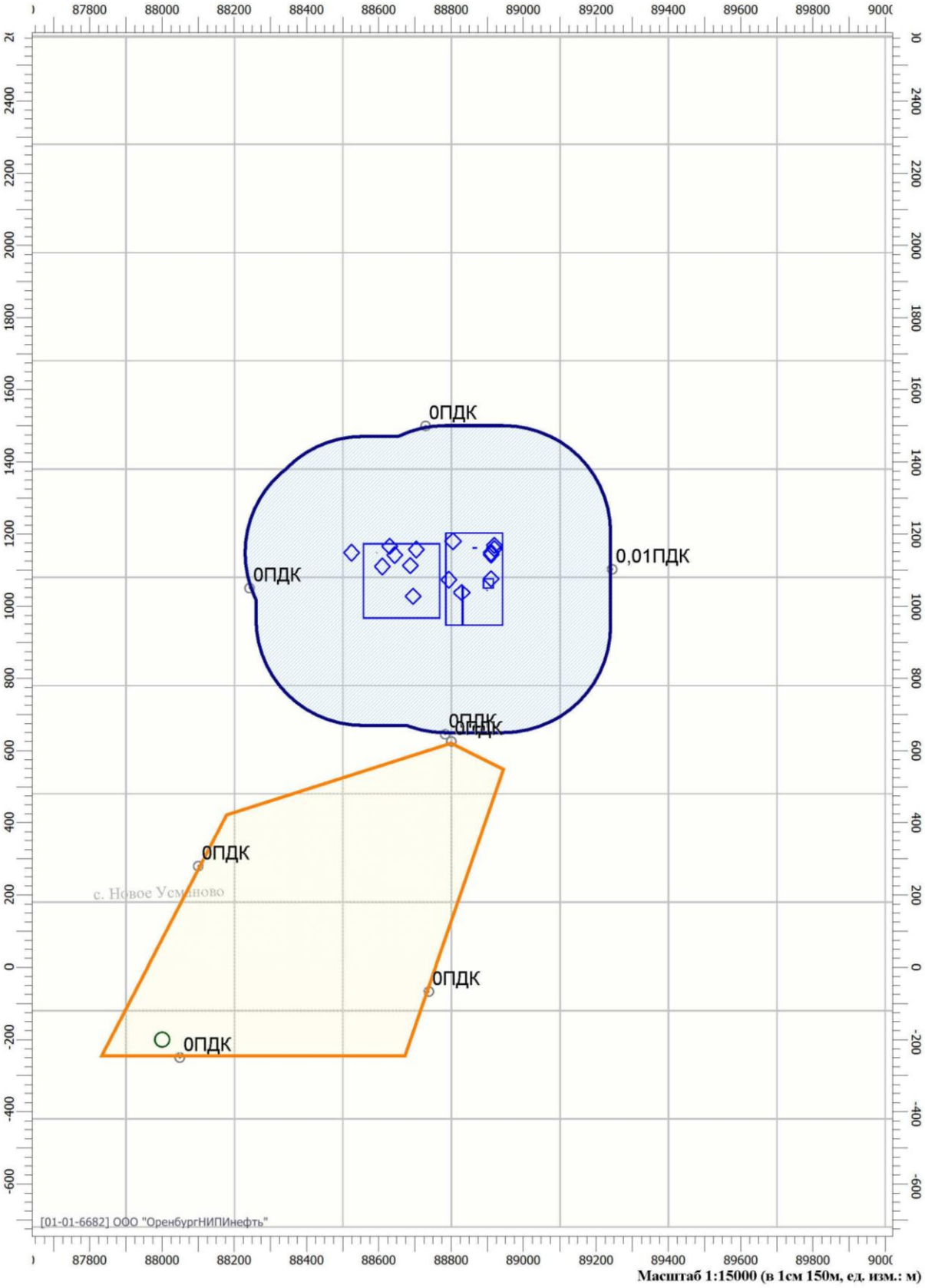
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

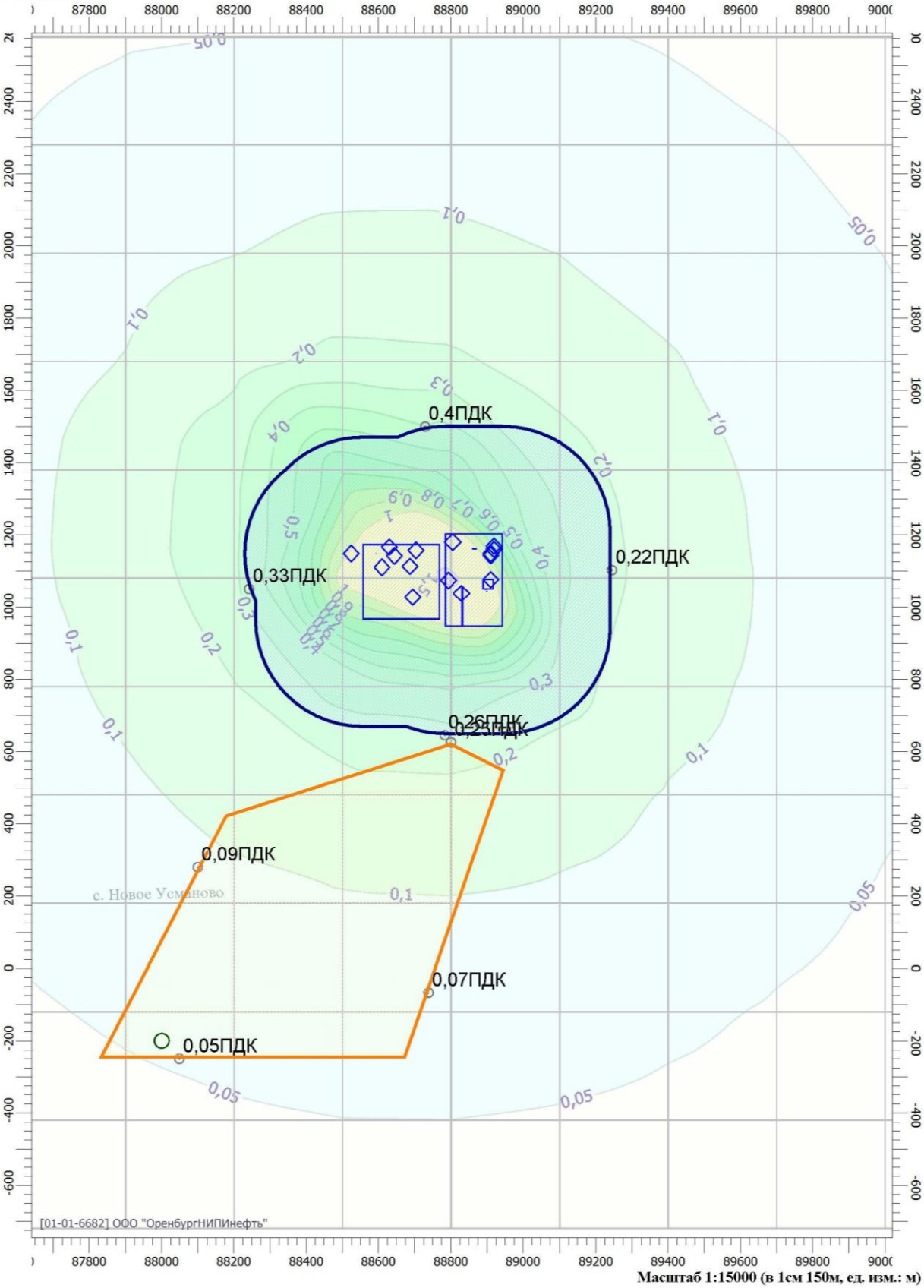
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1042 (Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Отчет

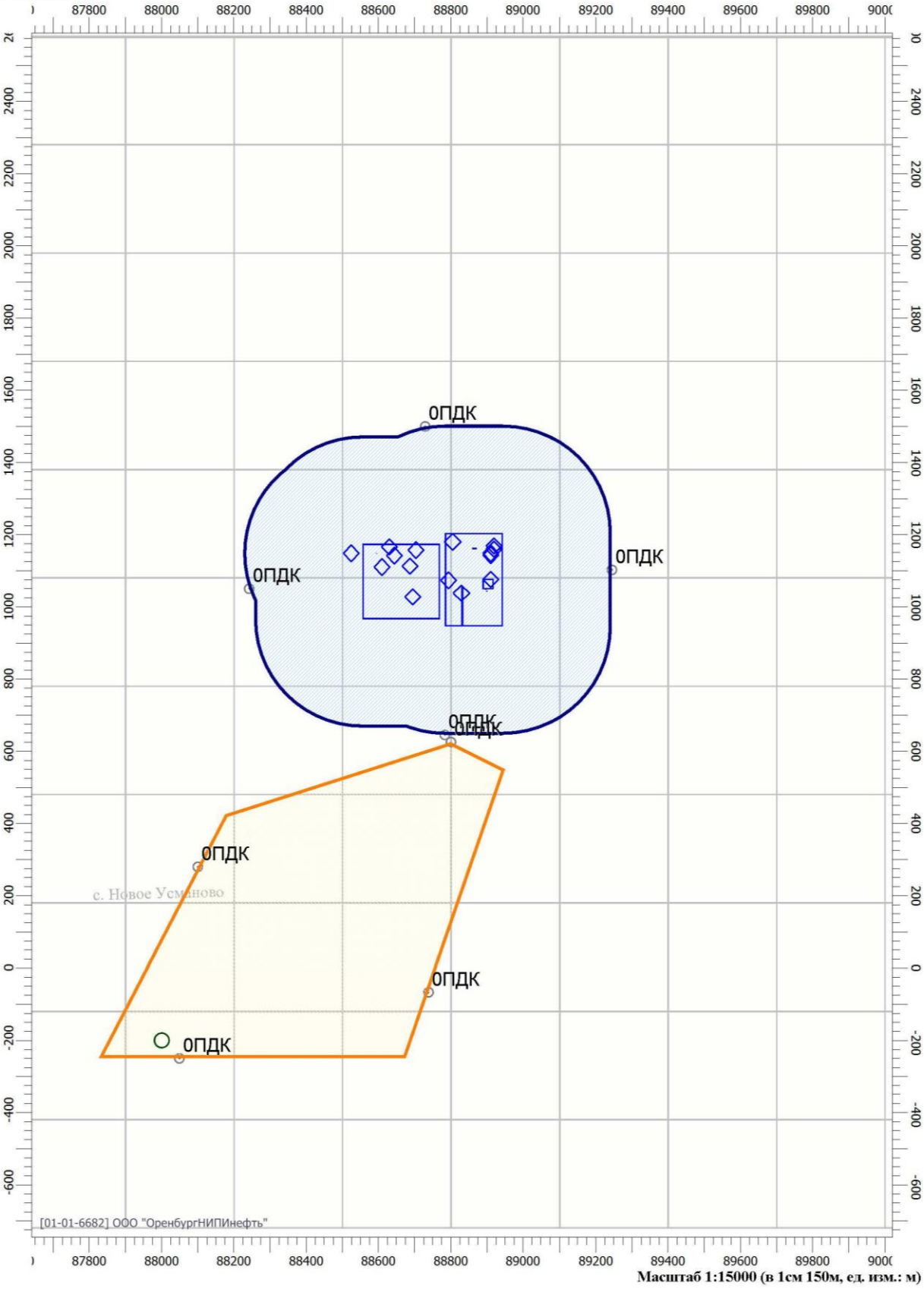
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол (Метиловый спирт))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

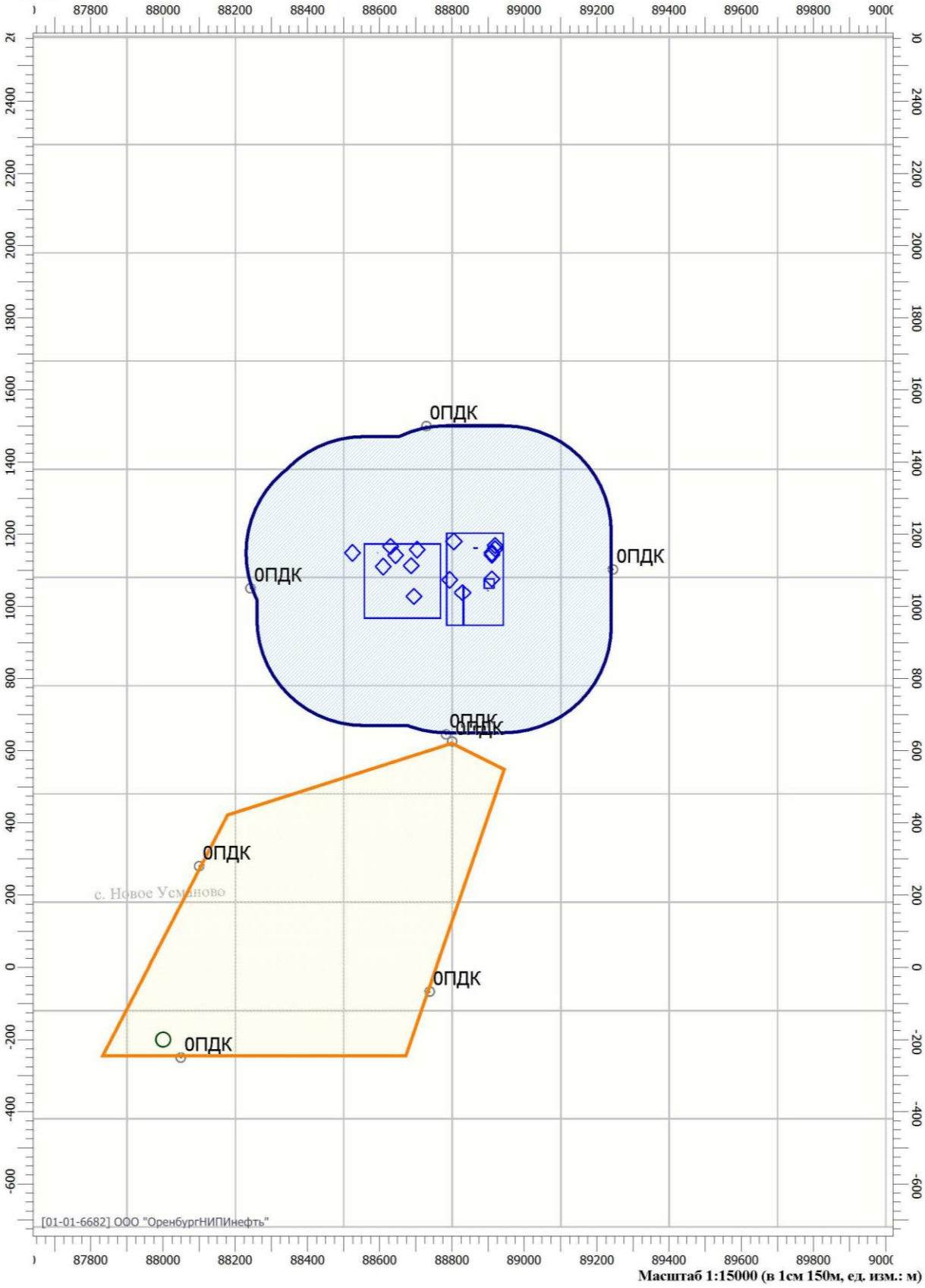
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



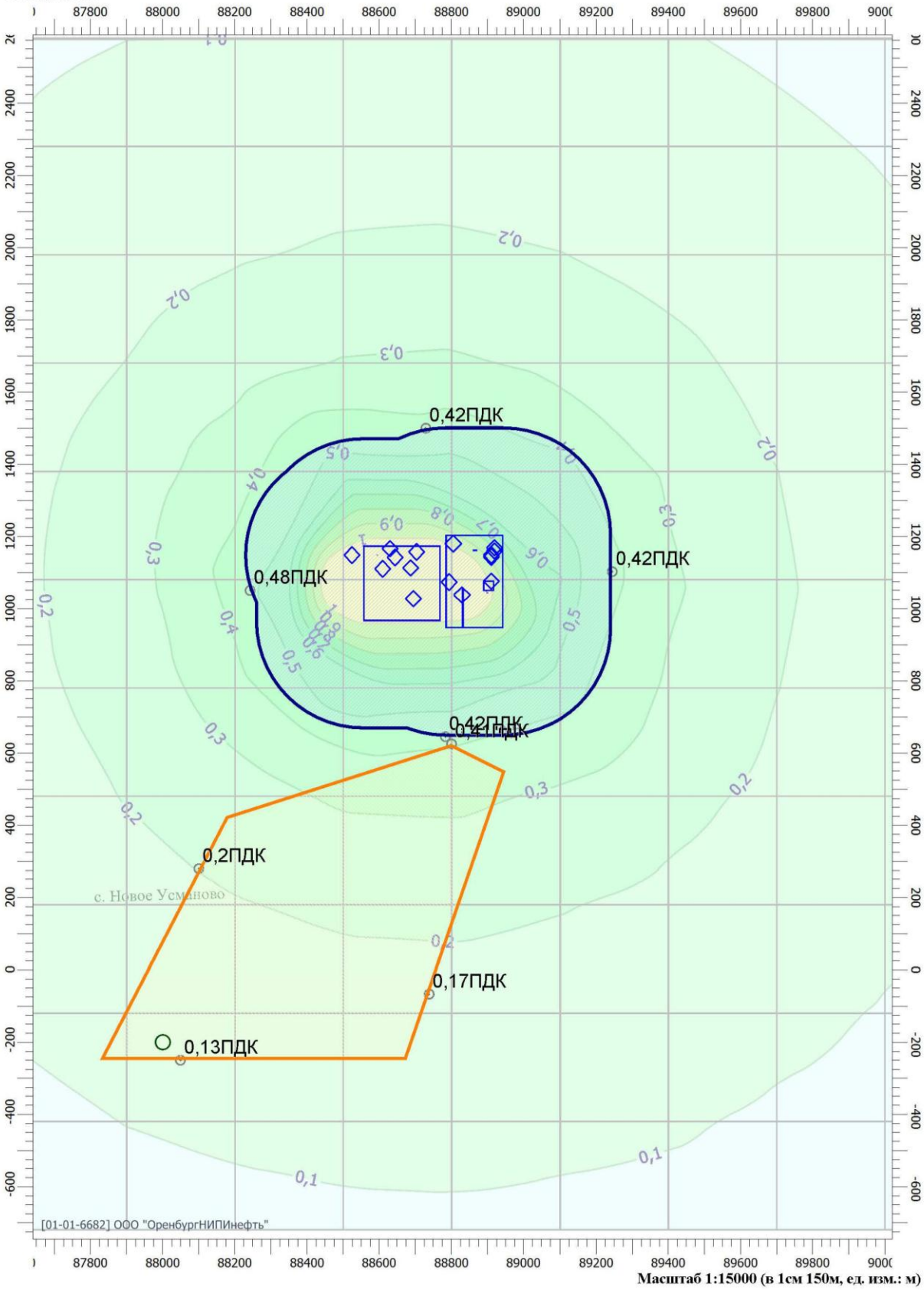
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Ацетон))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



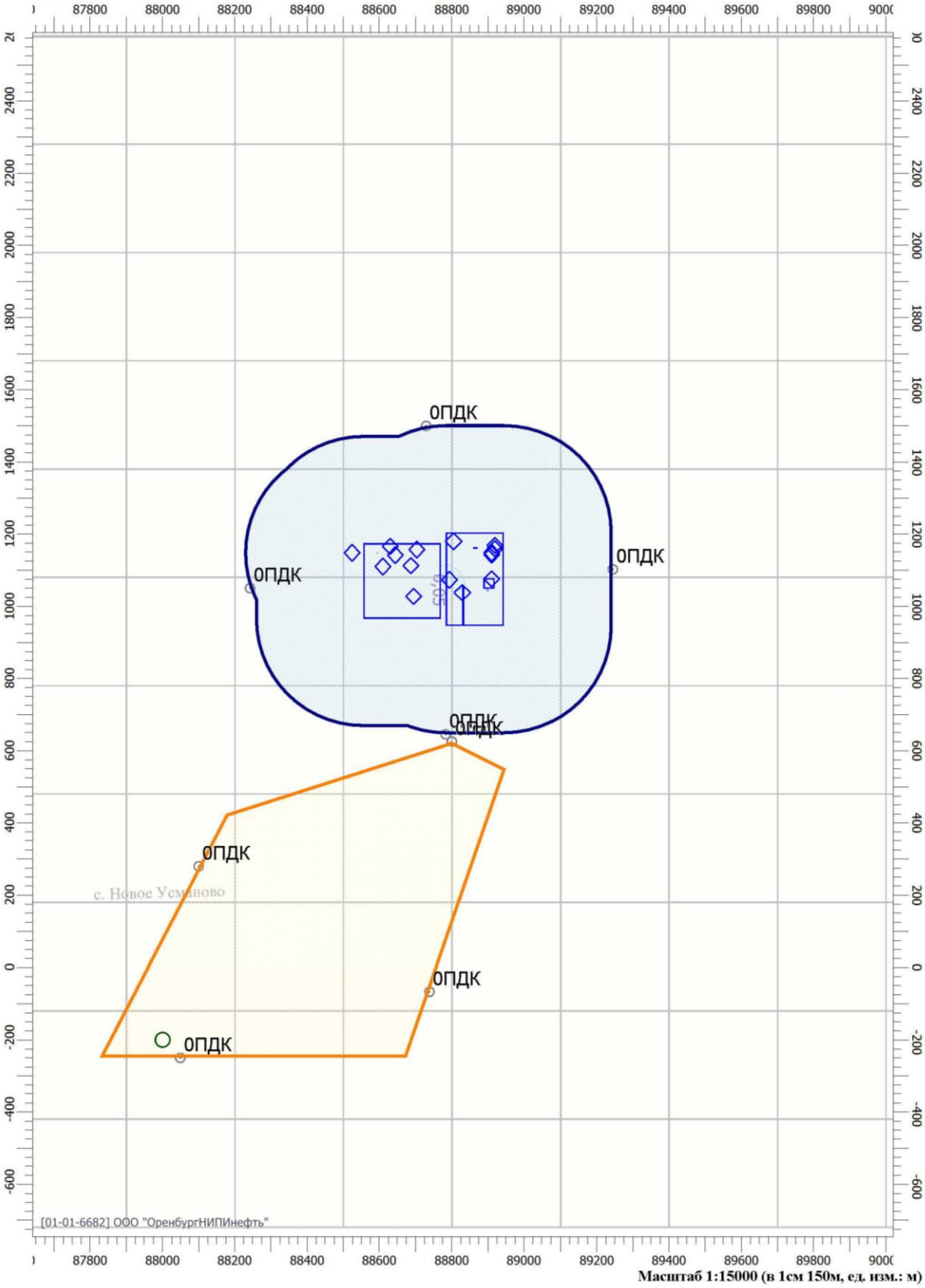
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 1716 (Одорант СПМ)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



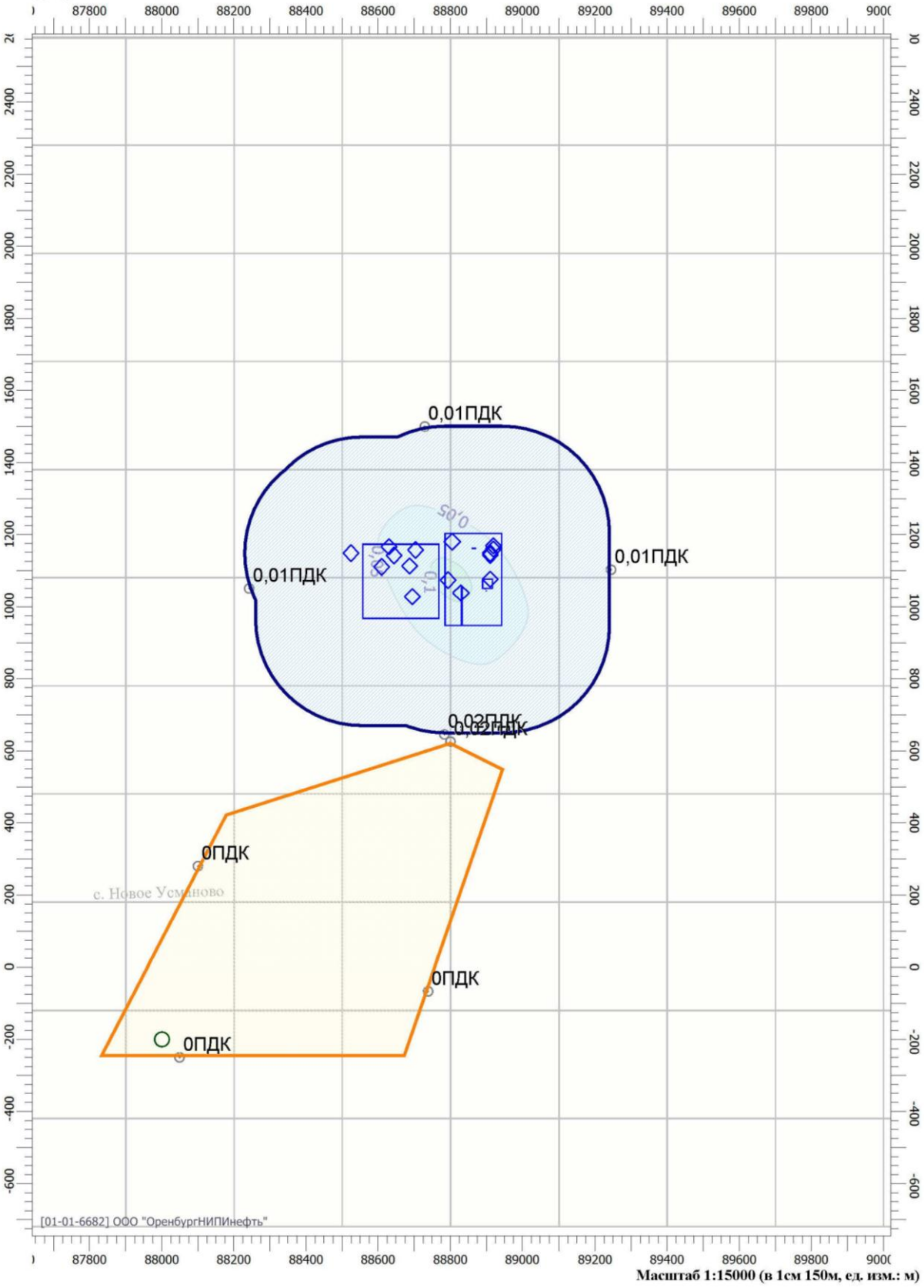
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



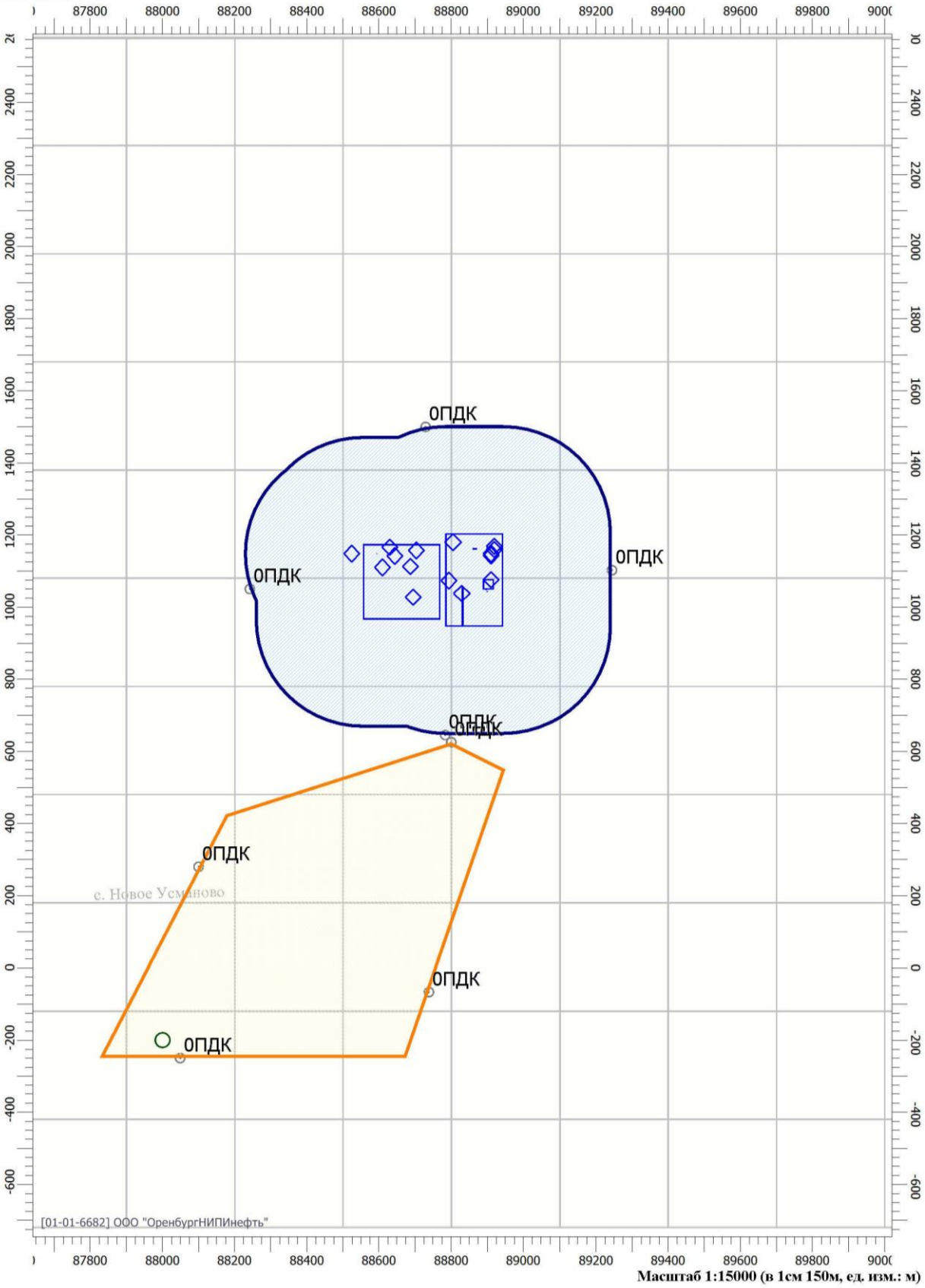
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



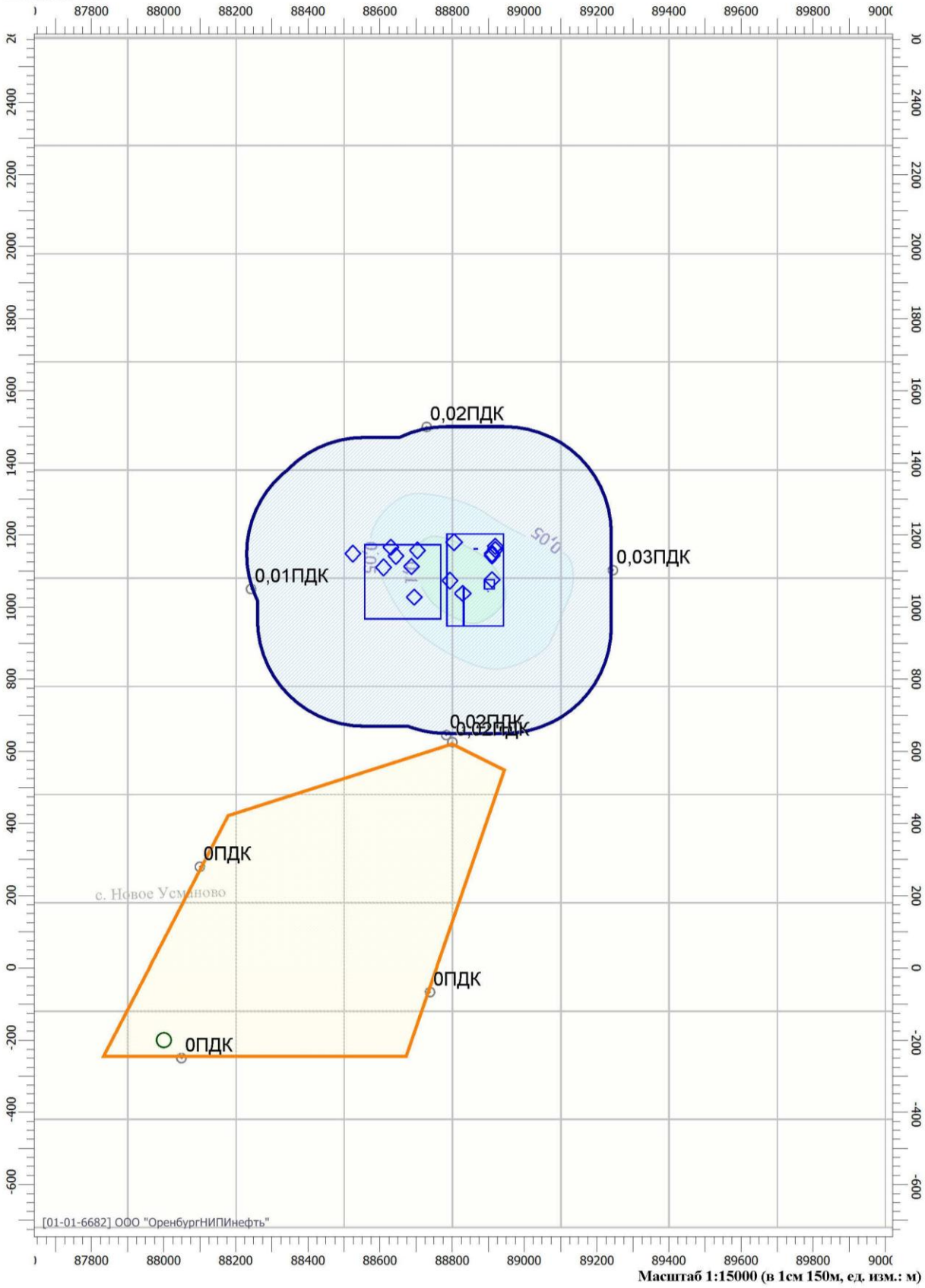
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



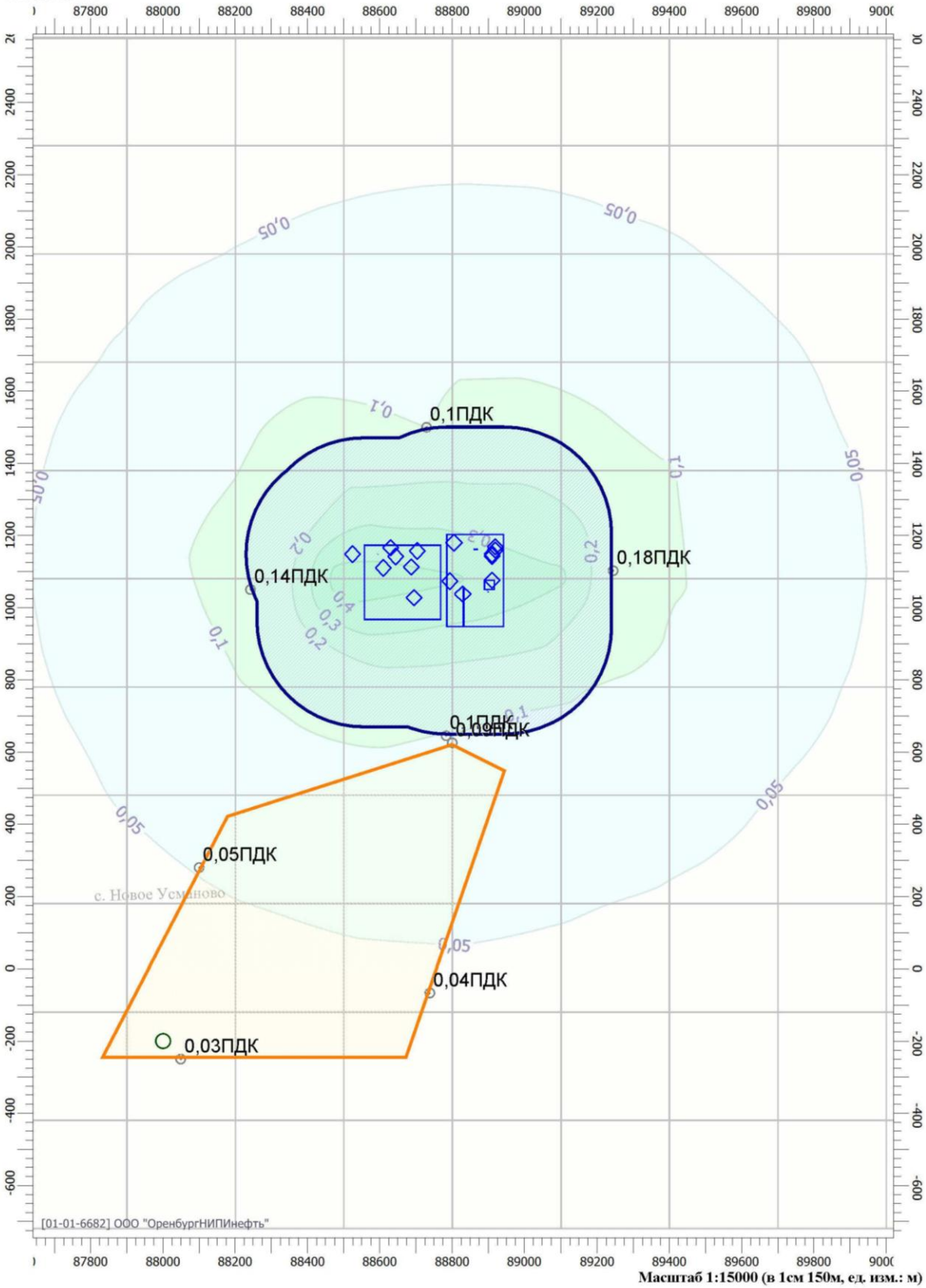
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

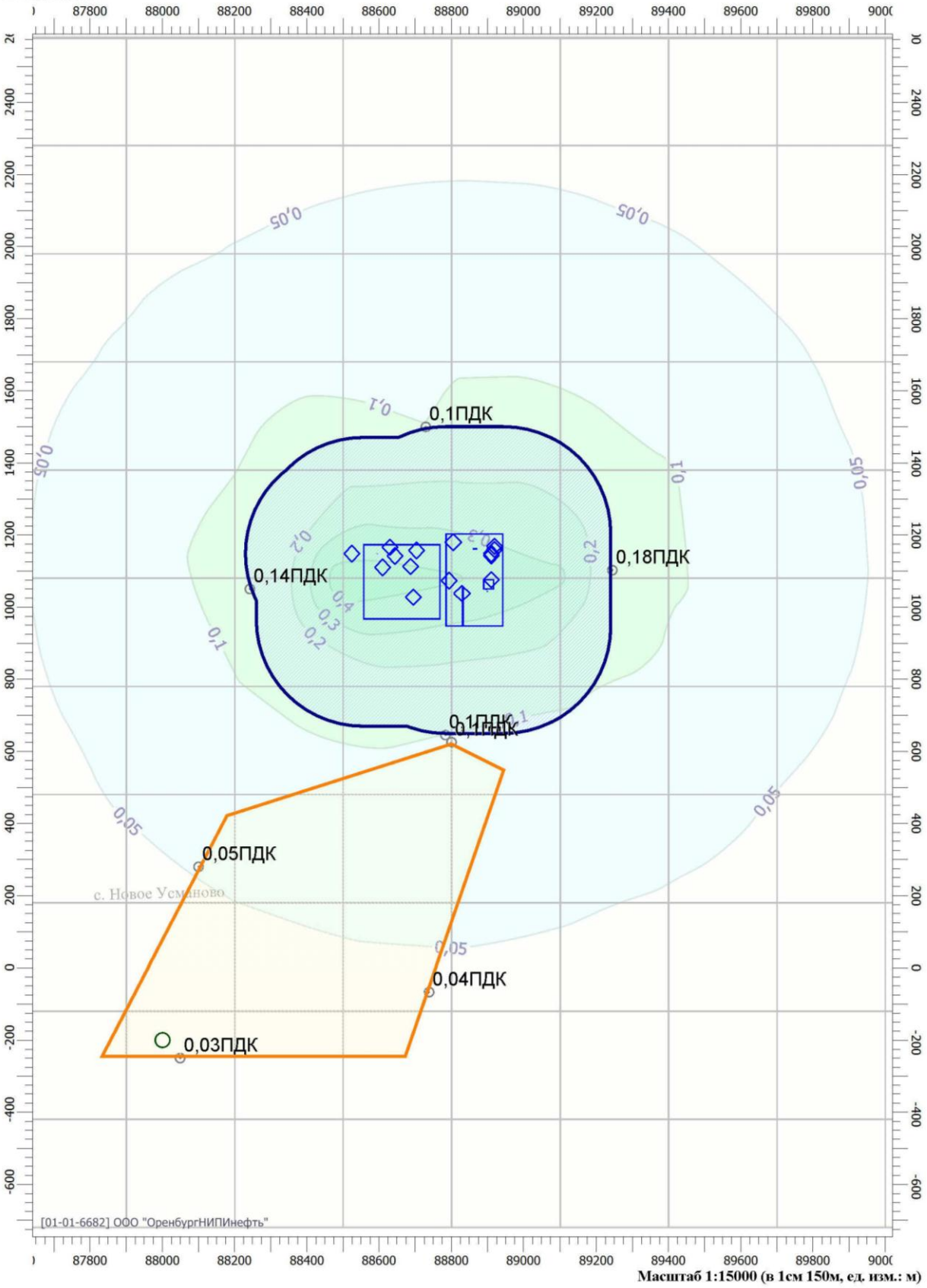
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6003 (Аммиак, сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

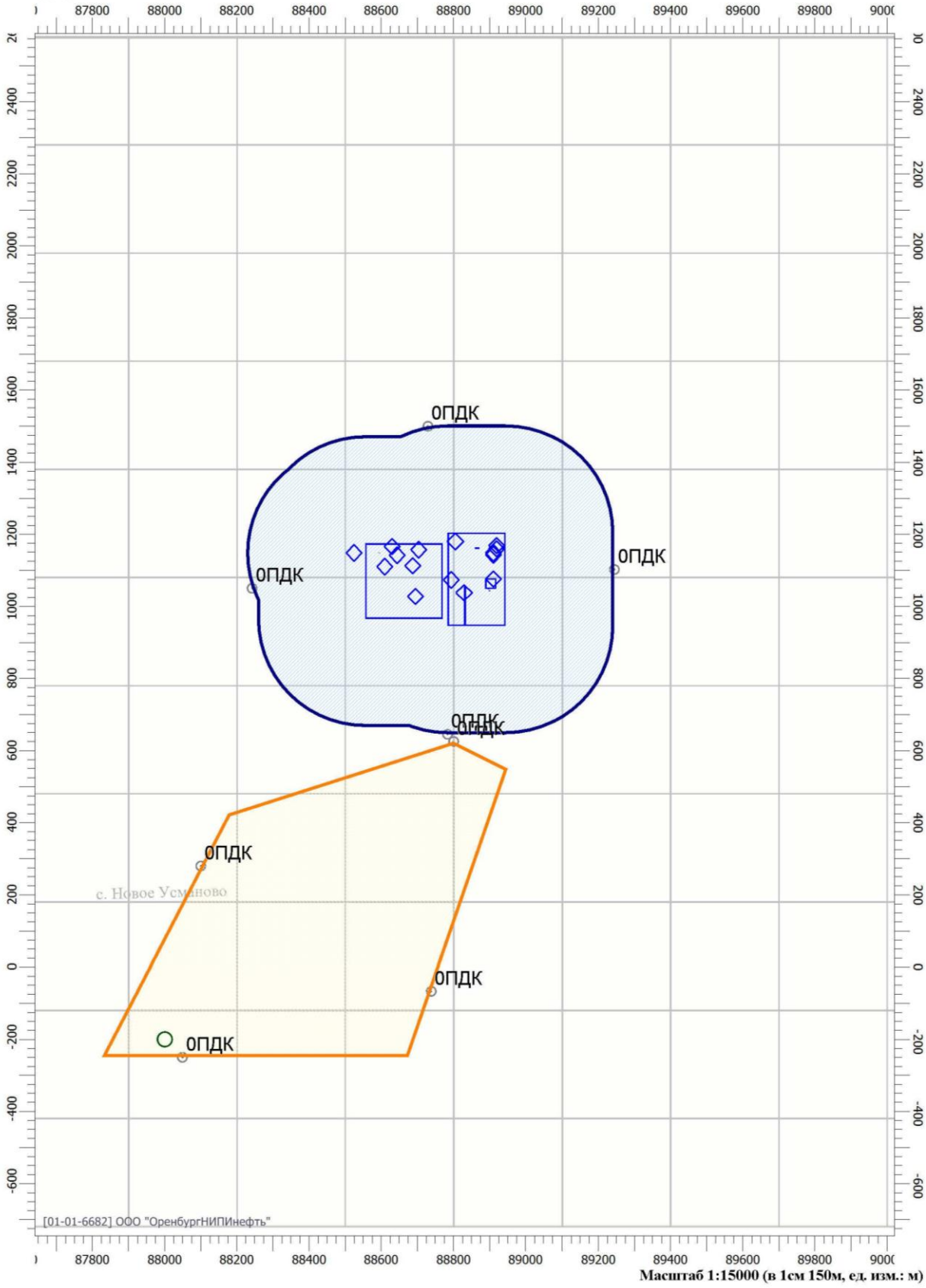
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6004 (Аммиак, сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

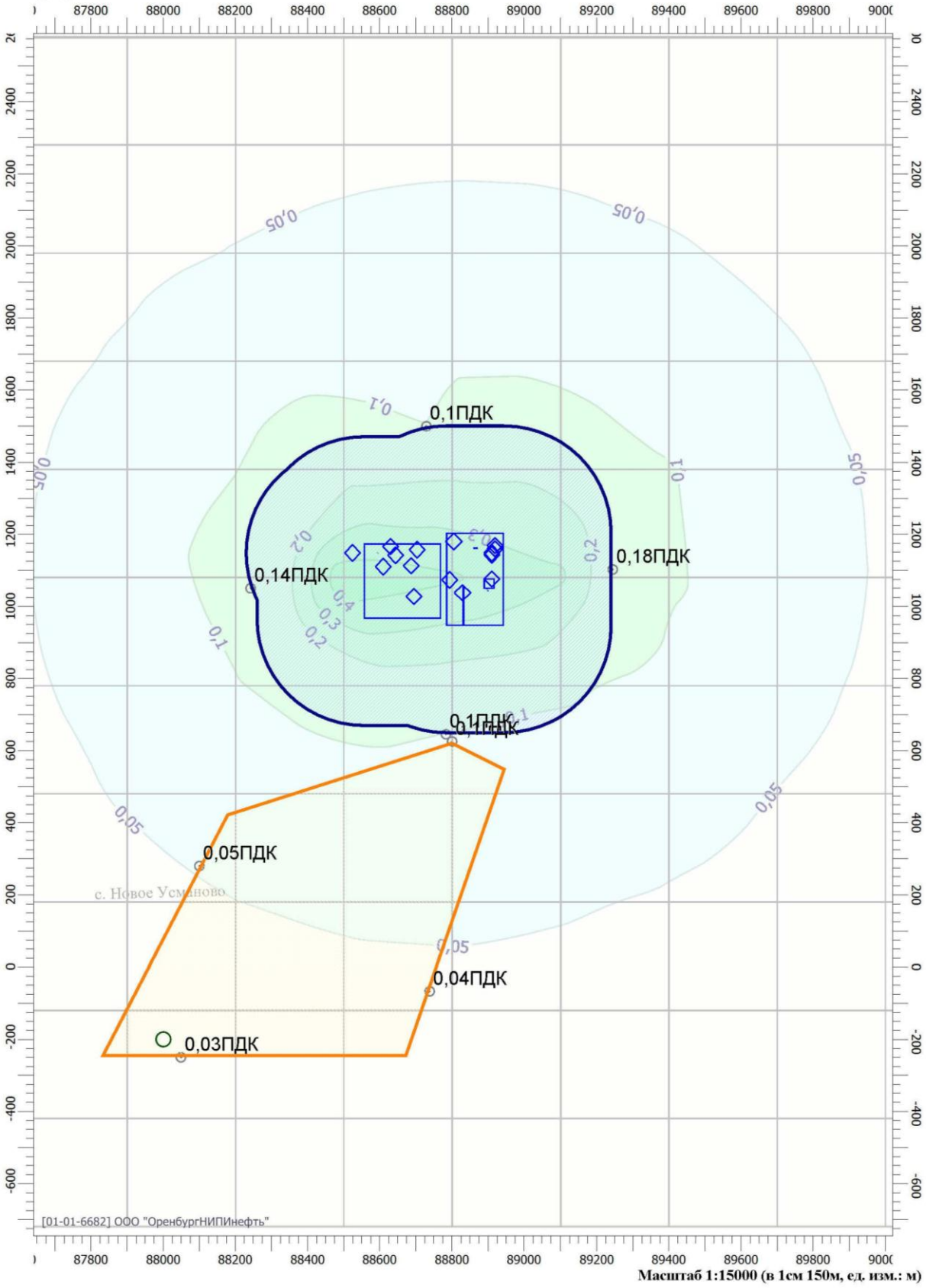
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6005 (Аммиак, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

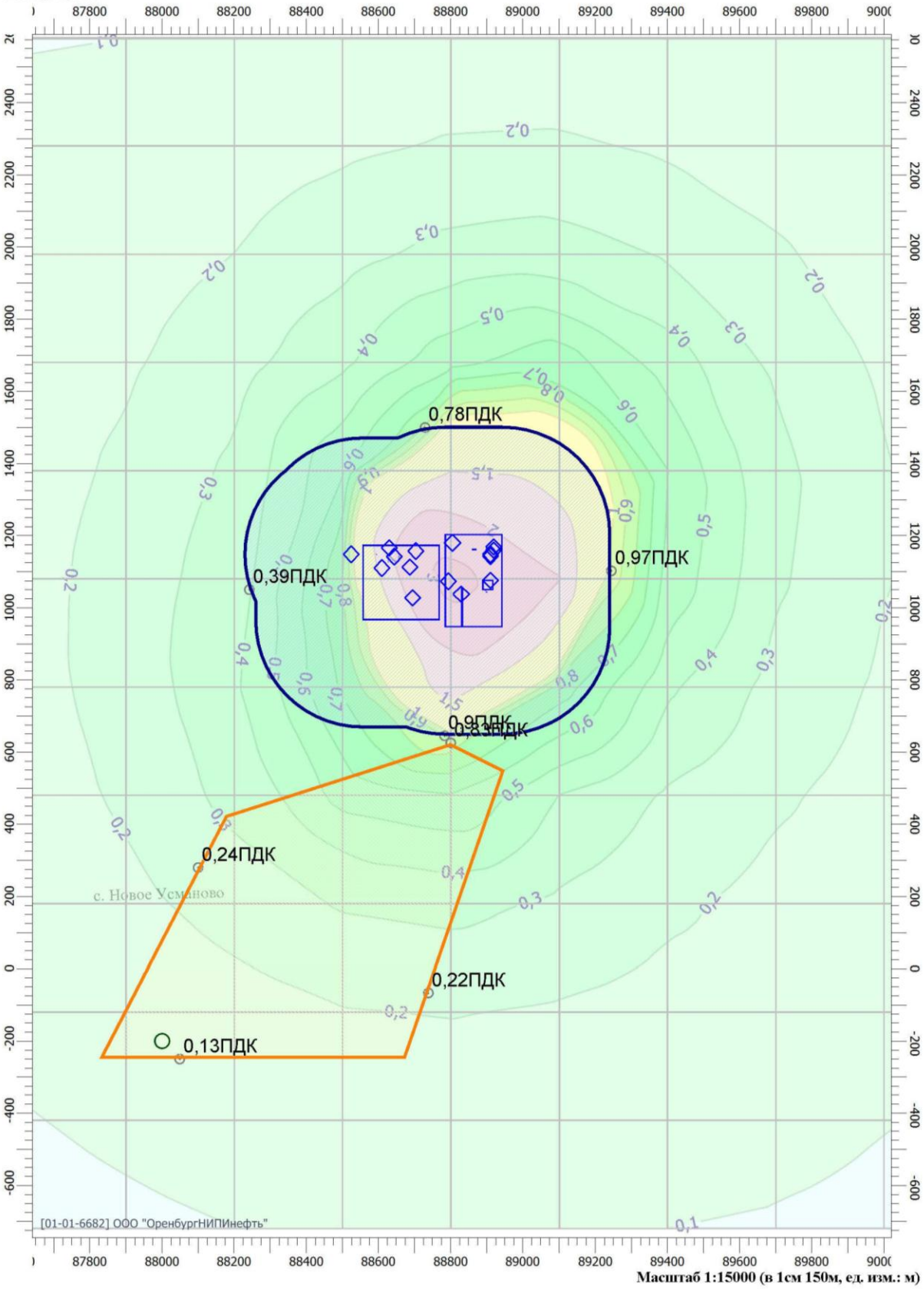
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6040 (Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



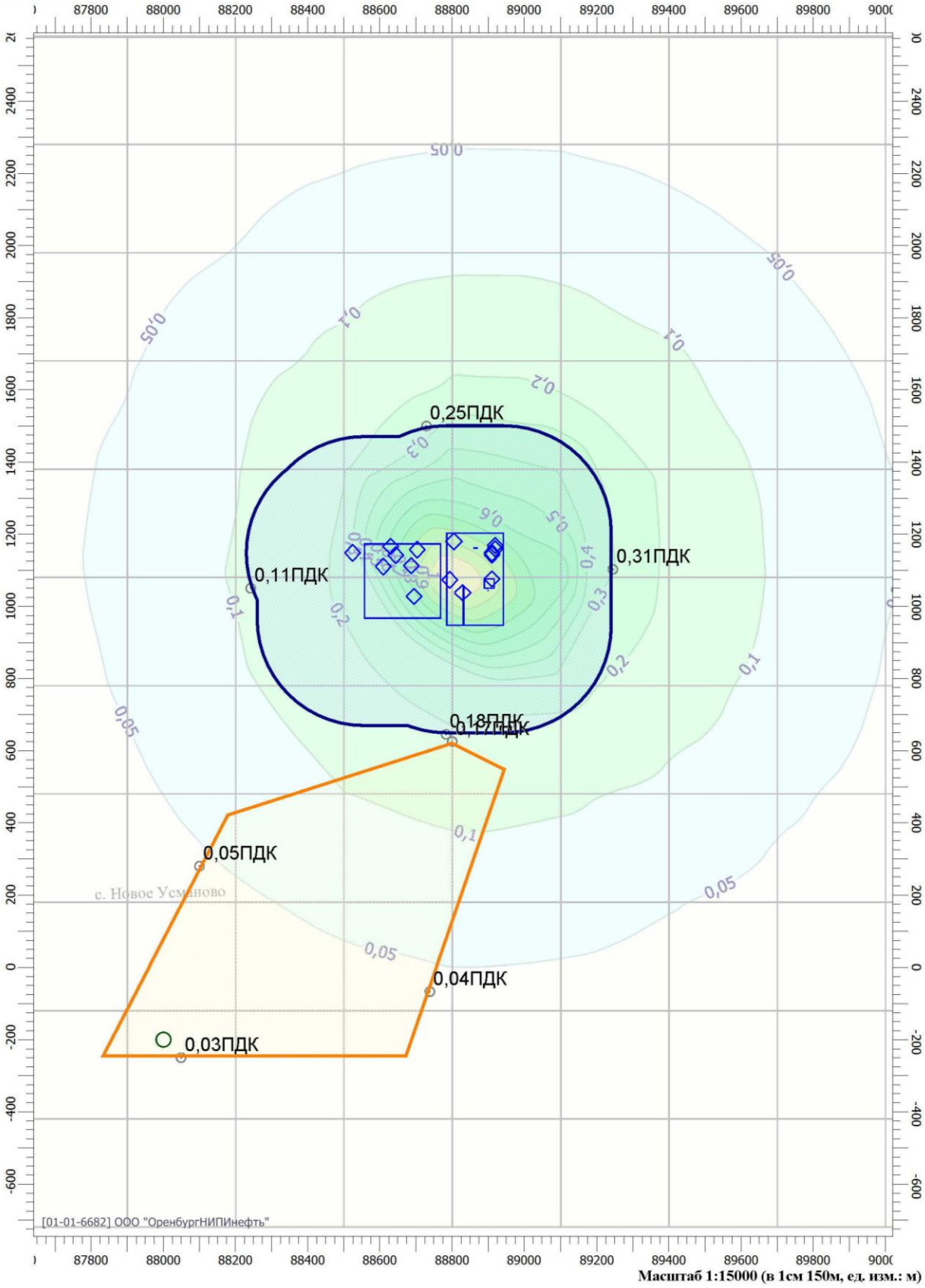
Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

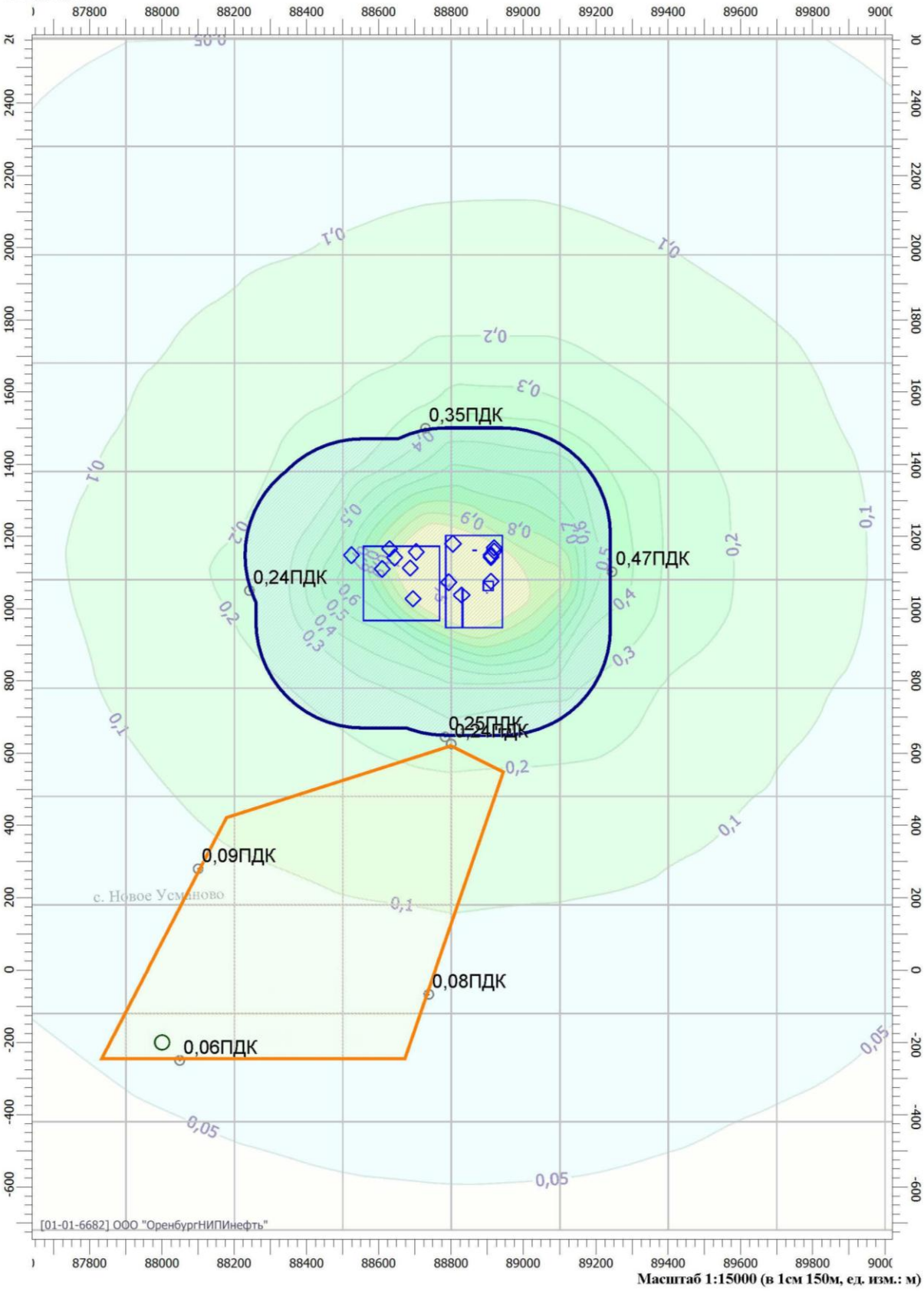
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6041 (Серы диоксид и кислота серная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

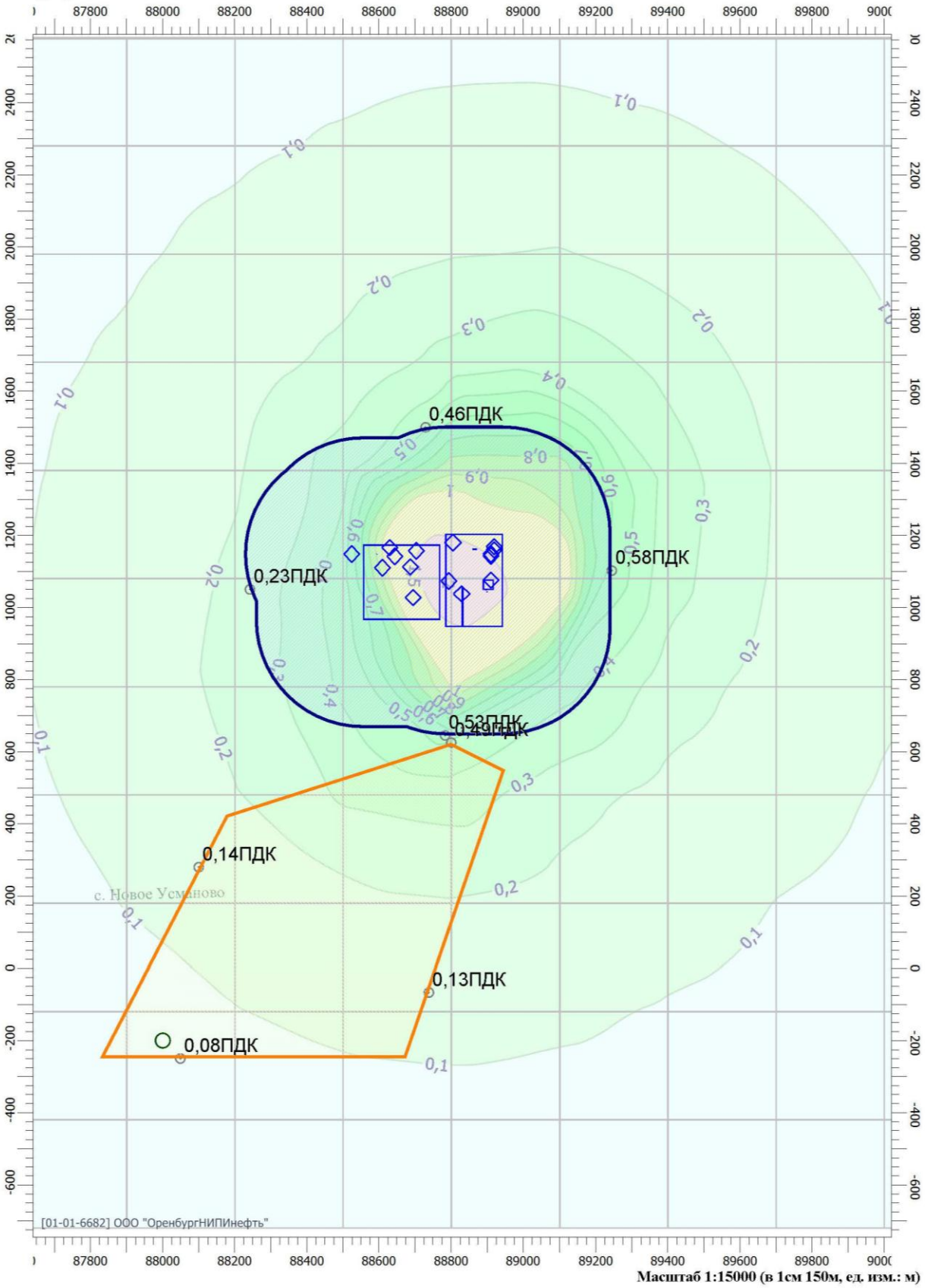
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

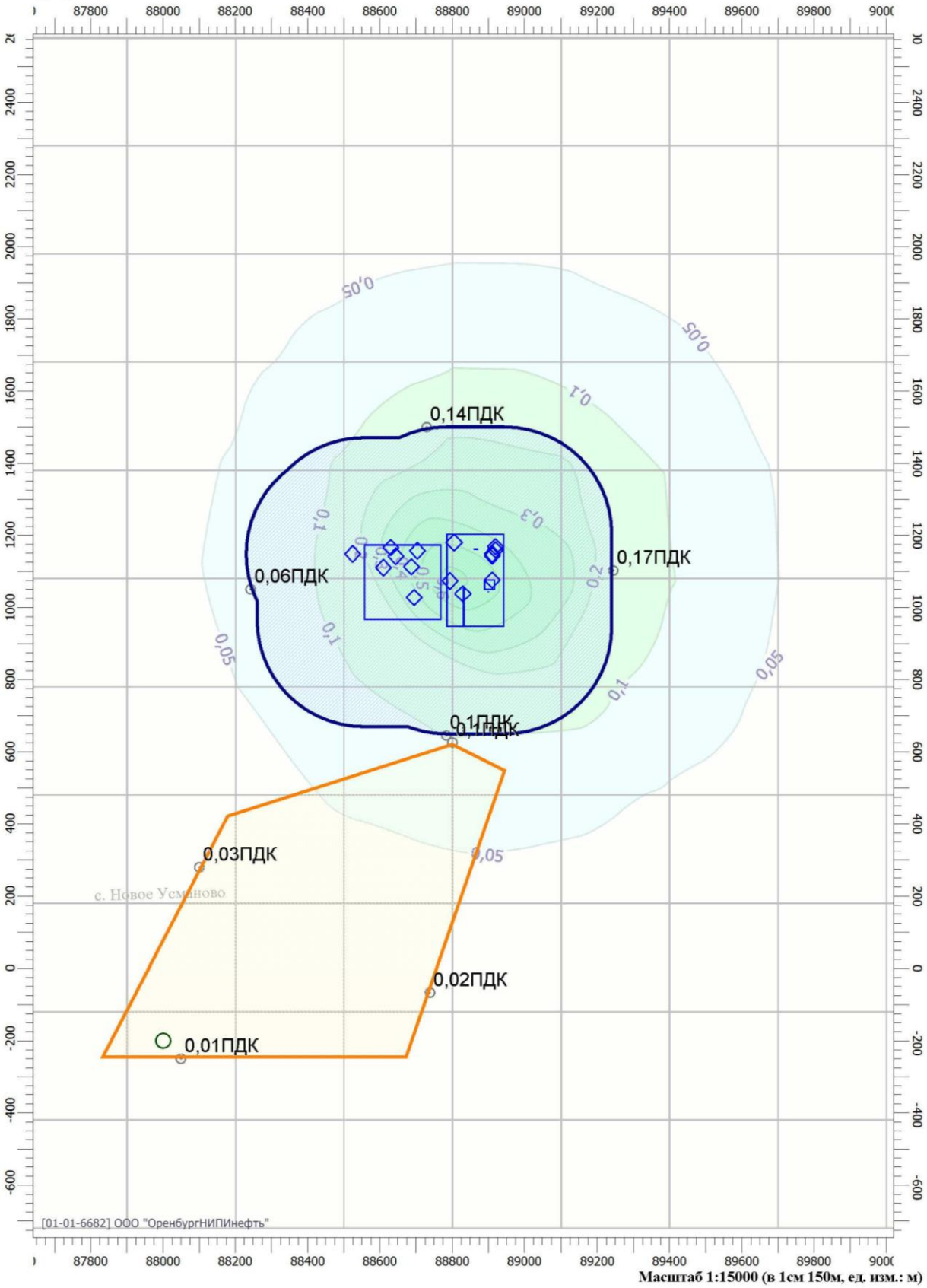
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



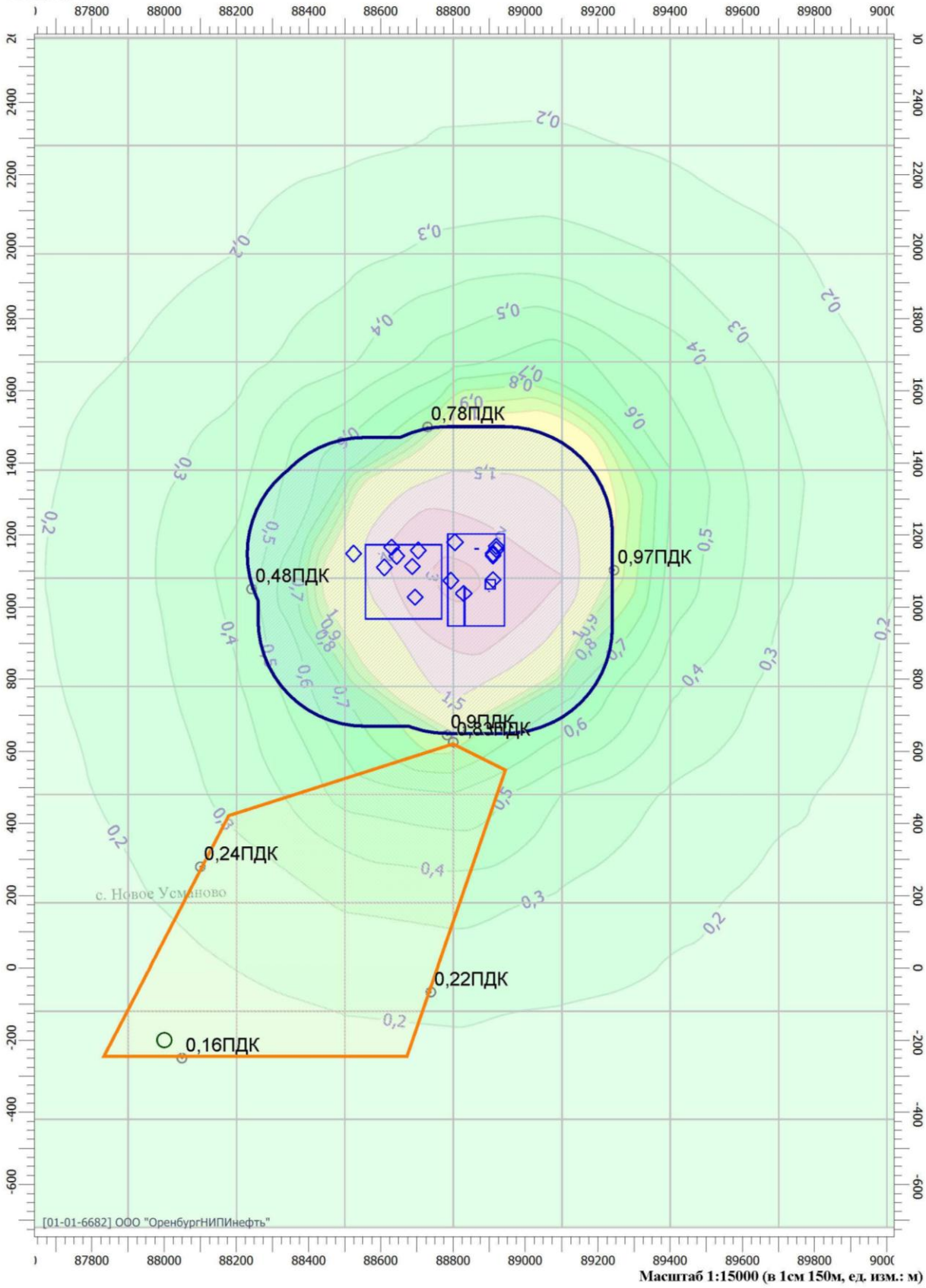
Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (117) - Строительство РВС-1/2 (1 этап) проект 0225 [17.04.2019 10:35 - 17.04.2019 10:36] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Приложение С. Расчет рассеивания загрязняющих веществ (диск)

Приложение Т. Заключение о наличии/отсутствии полезных ископаемых и справка Министерства лесного хозяйства

Новиковой

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru
31.10.2018 № СМ-ПФО-13-00-08/3067
на № 929 от 18.10.2018

Генеральному директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

В.М. Персиянцеву

проспект Гагарина, д. 5,
г. Оренбург, 460021

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу рассмотрел Ваше заявление от 18.10.2018 № 929 на выдачу заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, испрашиваемым под объект «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)», и сообщает следующее.

Федеральным законом от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в статью 25 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» (далее – Закон РФ «О недрах»). Статья 25 Закона РФ «О недрах» предусматривает, что строительство объектов капитального строительства на земельных участках, расположенных за границами населенных пунктов, размещение подземных сооружений за границами населенных пунктов разрешаются только после получения заключения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Согласно разъяснениям Федерального агентства по недропользованию (№ ЕК-04-30/14572 от 28.09.2018) сообщаем, что Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений (далее – государственная услуга), утвержденным приказом Минприроды России от 13.02.2013 № 53, предоставление государственной услуги при проведении работ по реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства не предусмотрено.

И.о. заместителя начальника Е.В. Ларин

Юрков А.В. (846) 333 56 66

Вх. № 535/18
ООО «ОренбургНИПИнефть»
19 - 11 2018 г.

МИНИСТЕРСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443013, г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»
Березовскому Р.А.
пр. Гагарина, д. 5
г. Оренбург, 460021

09 НОЯ 2018 № 270502/26525
На № 27/26293 от 18.10.2018

Ваше заявление о предоставлении информации о принадлежности земельного участка объекта «Реконструкция сооружения с КН 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)», расположенного на территории м.р. Камышлинский Самарской обл. к землям лесного фонда министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрено.

Сообщаем Вам, что данный участок, согласно представленному каталогу координат, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат в программу ГИС ИнГео, к землям лесного фонда не относится.

Руководитель управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства — Е.В. Ефремова

Агейкин 2541029

Вх. № 529/10
ООО «ОренбургНИПИнефть»
14 11 2018 г.

Приложение У. Публичные слушания

АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
НОВОЕ УСМАНОВО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КАМЫШЛИНСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.04.2019 года № 11

О проведении общественных обсуждений, публичных слушаний по проекту: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков). заказчик объекта: ООО «БайТекс».

В целях соблюдения права человека на благоприятные условия жизнедеятельности, прав и законных интересов правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства в соответствии со статьей 5.1 Градостроительного кодекса РФ, руководствуясь статьей 28 Федерального закона от 06.10.2003 года № 131 –ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Новое Усманово ,муниципального района Камышлинский, Самарской области, Положением о проведении публичных слушаний или общественных обсуждений по вопросам градостроительной деятельности на территории сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области, утвержденными решением Собрания представителей сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области № 12 от 18.06.2018года Глава сельского поселения Новое Усманово

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Провести на территории сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области общественные обсуждения, публичные слушания по проекту «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков) :

- о намечаемой хозяйственной и иной деятельности, включая цель ее реализации, возможные альтернативы, сроки осуществления и предполагаемое место размещение, затрагиваемые административные территории, возможность трансграничного воздействия, соответствие территориальным и отраслевым планам и программам;

- о состоянии окружающей среды, которая может подвергнуться воздействию, и ее наиболее уязвимых компонентах;

- о возможных значимых воздействиях на окружающую среду (потребности в земельных ресурсах, отходы, нагрузки на транспортную и иные инфраструктуры, источники выбросов и сбросов) и мерах по уменьшению или предотвращению этих воздействий.

2. Срок проведения общественных обсуждений, публичных слушаний по проекту строительства объекта проекту «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)с 25 апреля 2019 года по 24 мая 2019 года.

3. Органом, уполномоченным на организацию и проведение общественных обсуждений, публичных слушаний в соответствии с настоящим постановлением, является Администрация сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области, комиссия в составе:

1) Зарипов А.Р.. – глава сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области

2) Насибуллин Ф.Г.- начальник управления архитектуры, строительства и ЖКХ муниципального района Камышлинский Самарской области (по согласованию);

3) Зарипов Р.Н.- председатель Комитета управления муниципальным имуществом муниципального района Камышлинский Самарской области (по согласованию);

4) Полуконов С. В. – инженер по охране окружающей среды ООО «БайТекс» (представитель Заказчика);

5) Новикова Т.В. - начальник отдела охраны окружающей среды ООО «ОренбургНИПИнефть» (представитель проектного института (Исполнитель));

6) Байтлеув А.Ш. – ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ООО «ОренбургНИПИнефть» (представитель проектного института (Исполнитель)).

4. Представление участниками общественных обсуждений, публичных слушаний предложений и замечаний по проекту «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков) а также их учет, осуществляется в соответствии Положения о проведении публичных слушаний

Размещение материалов по проекту: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков). заказчик объекта: ООО «БайТекс», на официальном сайте Администрации сельского поселения Новое Усманово, в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - беспрепятственный доступ к ознакомлению по проекту: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков). заказчик объекта: ООО «БайТекс», в здании Администрации поселения (в соответствии с режимом работы Администрации поселения).

14. В случае, если настоящее постановление будет опубликовано позднее календарной даты начала публичных слушаний, указанной в пункте 2 настоящего постановления, то дата начала публичных слушаний исчисляется со дня официального опубликования настоящего постановления. При этом установленные в настоящем постановлении календарная дата, до которой осуществляется прием замечаний и предложений от жителей поселения и иных заинтересованных лиц, а также дата окончания публичных слушаний переносятся на соответствующее количество дней.

Глава сельского поселения А.Р. Зарипов

Камышлинские ИЗВЕСТИЯ

газета основана в 1931 году

12+

19 апреля 2019 года Пятница №29 (9707)

ГАЗЕТА МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КАМЫШЛИНСКИЙ

ОБЩЕСТВО

ОБСУДИЛИ ГОТОВНОСТЬ К ПОЖАРООПАСНОМУ ПЕРИОДУ

15 апреля состоялось заседание комиссии по чрезвычайным ситуациям под председательством главы района Р.К.Багаутдинова.

По вопросу о первоочередных мероприятиях по подготовке к пожароопасному периоду 2019 года на территории муниципального района Камышлинский были заслушаны выступления начальника отдела надзорной деятельности и профилактической работы муниципальных районов Камышлинский, Шенталинский, Клявлинский В.С.Томарова, глав сельских поселений и руководителя «Самаралес» Х.Х.Сытдыкова.

«С 15 апреля на территории Самарской области введен особый противопожарный режим. В этот период запрещается разводить открытый огонь. Особое внимание прошу уделить состоянию источников наружного противопожарного водоснабжения» - отметил Владимир Томаров.

Итоги готовности добровольных пожарных команд к пожароопасному периоду 2019 года подвел секретарь комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Р.Г.Тахаутдинов.

Об ухудшении эпизоотической обстановки по бешенству непродуктивных и диких животных на территории Самарской области рассказал начальник камышлинской районной станции по борьбе с болезнями животных Х.Р.Арсланов.

«В пожароопасный период необходимо работать в усиленном режиме и стараться не допускать возгорания. В случае возгорания необходимо реагировать мгновенно» - заключил в конце заседания глава района Р.К.Багаутдинов.

НОВОСТИ

ПОДГОТОВКА К САБАНТУЮ

ДОЛГОЖИТЕЛИ

ПОЗДРАВИЛИ ЮБИЛЯРА

ЖИТЕЛЮ СЕЛА ТАТАРСКИЙ БАЙТУГАН МАРДЕГАЛИМУ БАДРТДИНОВУ ИСПОЛНИЛОСЬ 90 ЛЕТ

Раиса Тухбатшина. Фото автора.

Много гостей встретил

преподнесли ему подарки и готовы были часами слушать рассказы юбиляра о своей жизни, такой непростой и насыщенной.

здравить дети, внуки, близкие ему люди.

Ну, а главное поздравление - от Президента страны.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

туры, источники выбросов и сбросов) и мерах по уменьшению или предотвращению этих воздействий.

2. Срок проведения общественных обсуждений, публичных слушаний по проекту строительства объекта "Сборный нефтепровод от ДНС-1 до УПН Байтуганского нефтяного месторождения" (Участок от узла запорной арматуры № 2 до УПН), заказчик ООО "БайТекс" с 25 апреля 2019 года по 24 мая 2019 года.

3. Органом, уполномоченным на организацию и проведение общественных обсуждений, публичных слушаний в соответствии с настоящим постановлением, является Администрация сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области, комиссия в составе:

1) Зарипов А.Р.. - глава сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области

2) Насибуллин Ф.Г.- начальник управления архитектуры, строительства и ЖКХ муниципального района Камышлинский Самарской области (по согласованию);

3) Зарипов Р.Н.- председатель Комитета управления муниципальным имуществом муниципального района Камышлинский Самарской области (по согласованию);

4) Полуконов С. В. - инженер по охране окружающей среды ООО "БайТекс" (представитель Заказчика);

5) Новикова Т.В. - начальник отдела охраны окружающей среды ООО "ОренбургНИПИнефть" (представитель проектного института (Исполнитель));

6) Байтлеув А.Ш. - ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ООО "ОренбургНИПИнефть" (представитель проектного института (Исполнитель)).

4. Представление участниками общественных обсуждений, публичных слушаний предложений и замечаний по проекту " Строительство сборного нефтепровода от ДНС-1 до УПН Байтуганского нефтяного месторождения" (Участок от узла запорной арматуры № 2 до УПН) а также их учет, осуществляется в соответствии Положения о проведении публичных слушаний или общественных обсуждений по вопросам градостроительной деятельности на территории сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области № 12 от 18 июня 2018 года .

5. Определить, что местом проведения публичных слушаний (место ведения протокола публичных слушаний) является помещение администрации сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области, расположенное по адресу: 446973, Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, ул. Рабочая, д.4, тел. 3-51-48; 3-51-49.

6. Провести мероприятия по информированию жителей поселения по вопросу публичных слушаний в каждом населенном пункте:

в селе Новое Усманово - 29 апреля 2019 года в 18:00, по адресу: с. Новое Усманово, ул. Рабочая , дом 4;

7. Прием замечаний и предложений по проекту " Строительство сборного нефтепровода от ДНС-1 до УПН Байтуганского нефтяного месторождения" (Участок от узла запорной арматуры № 2 до УПН) от жителей поселения и иных заинтересованных лиц осуществляется по адресу, указанному в п.5 настоящего

ЛЕНИЯ НОВОЕ УСМАНОВО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КАМЫШЛИНСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ 16.04.2019 года № 11

О проведении общественных обсуждений, публичных слушаний по проекту: "Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков). заказчик объекта: ООО "БайТекс".

В целях соблюдения права человека на благоприятные условия жизнедеятельности, прав и законных интересов правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства в соответствии со статьей 5.1 Градостроительного кодекса РФ, руководствуясь статьей 28 Федерального закона от 06.10.2003 года № 131 -ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Уставом сельского поселения Новое Усманово ,муниципального района Камышлинский, Самарской области, Положением о проведении публичных слушаний или общественных обсуждений по вопросам градостроительной деятельности на территории сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области, утвержденными решением Собрания представителей сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области № 12 от 18.06.2018года Глава сельского поселения Новое Усманово ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Провести на территории сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области общественные обсуждения, публичные слушания по проекту "Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков) :

- о намечаемой хозяйственной и иной деятельности, включая цель ее реализации, возможные альтернативы, сроки осуществления и предполагаемое место размещение, затрагиваемые административные территории, возможность трансграничного воздействия, соответствие территориальным и отраслевым планам и программам;

- о состоянии окружающей среды, которая может подвергнуться воздействию, и ее наиболее уязвимых компонентах;

- о возможных значимых воздействиях на окружающую среду (потребности в земельных ресурсах, отходы, нагрузки на транспортную и иные инфраструктуры, источники выбросов и сбросов) и мерах по уменьшению или предотвращению этих воздействий.

2. Срок проведения общественных обсуждений, публичных слушаний по проекту строительства объекта проекту "Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)с 25 апреля 2019 года по 24 мая 2019 года.

3. Органом, уполномоченным на организацию и проведение общественных обсуждений, публичных слушаний в соответствии с настоящим постановле-

дом 4.

7. Прием замечаний и предложений по проекту "Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков) от жителей поселения и иных заинтересованных лиц осуществляется по адресу, указанному в п.5 настоящего Постановления, в рабочие дни с 10 часов до 17 часов, в субботу с 12 часов до 16 часов.

8. Прием замечаний и предложений по реконструкции сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков) от жителей поселения и иных заинтересованных лиц оканчивается 20 мая 2019г.

9. Назначить лицом, ответственным за ведение протокола публичных слушаний, протоколов мероприятий по информированию жителей поселения по вопросу публичных слушаний, заместителя главы сельского поселения Новое Усманово Маннапову Раилю Рашитовну.

11. Опубликовать настоящее постановление в газете " Камышлинские известия "

13. Администрации поселения в целях заблаговременного ознакомления жителей поселения и иных заинтересованных лиц с по проекту: "Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков). заказчик объекта: ООО "БайТекс".обеспечить:

Размещение материалов по проекту: "Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков). заказчик объекта: ООО "БайТекс", на официальном сайте Администрации сельского поселения Новое Усманово, в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" - беспрепятственный доступ к ознакомлению по проекту: "Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков). заказчик объекта: ООО "БайТекс", в здании Администрации поселения (в соответствии с режимом работы Администрации поселения).

14. В случае, если настоящее постановление будет опубликовано позднее календарной даты начала публичных слушаний, указанной в пункте 2 настоящего постановления, то дата начала публичных слушаний исчисляется со дня официального опубликования настоящего постановления. При этом установленные в настоящем постановлении календарная дата, до которой осуществляется прием замечаний и предложений от жителей поселения и иных заинтересованных лиц, а также дата окончания публичных слушаний переносятся на соответствующее количество дней.

Глава сельского поселения А.Р. Зарипов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0225-01-ОВОС

Лист 259

Формат А4

ПРОТОКОЛ

публичных слушаний по проекту «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352,назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков). заказчик объекта: ООО «БайТекс».

24 мая 2019 г. село Новое Усманово

Общественные слушания проводятся в целях соблюдения прав человека на благоприятные условия жизнедеятельности на основании Федерального закона от 23.11.1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Федерального закона от 10.01.2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16 мая 2000 года № 372 (далее – «**Приказ № 372»**), в соответствии Уставом сельского поселения Новое Усманово, муниципального района Камышлинский, Самарской области, Положением о проведении публичных слушаний или общественных обсуждений по вопросам градостроительной деятельности на территории сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области, утвержденными решением Собрания представителей сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области № 12 от 18.06.2018 года.

Форма проведения общественных обсуждений: общественные слушания.

Место проведения общественных слушаний: помещение администрации сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области расположенное по адресу: 446973, Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, ул. Рабочая, д.4.

Дата проведения общественных слушаний: 24 мая 2019 года

Время начала общественных слушаний: 12 часов 00 минут

Время окончания общественных слушаний: 13 часов 00 минут

Повестка дня общественных слушаний: обсуждение общих проектных решений, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта государственной экологической экспертизы

«Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков), заказчик объекта: ООО «БайТекс», Исполнитель ООО «ОренбургНИПИнефть».

На общественных обсуждениях (в форме слушаний) присутствовали:

Председатель комиссии	Глава сельского поселения Новое Усманово Зарипов Айдар Растямович
Представитель Заказчика ООО «БайТекс»	Инженер по охране окружающей среды Полуконов Сергей Владимирович
Представители Исполнителя ООО «ОренбургНИПИнефть»	Начальник отдела по охране окружающей среды Новикова Татьяна Васильевна Ведущий инженер отдела по охране окружающей среды Байтлеув Альбина Шаукатовна
Секретарь слушаний	Заместитель главы сельского поселения Маннапова Раиля Рашитовна
Зарегистрированные граждане	Заявлений на участие в общественных слушаниях не поступало

Информация о проведении общественных слушаний доведена до сведения общественности через средства массовой информации в соответствии с п. 4.8 Положения об оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16 мая 2000 года №372, а именно: публикациями в газетах «Камышлинские известия» № 29 от 19.04.2019 г., на официальном сайте Администрации сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области в сети «Интернет» http://novoe-usmanovo.ru/.

ООО «ОренбургНИПИнефть», совместно с ООО «БайТекс» организовало ознакомление заинтересованной общественности с общими проектными решениями, включая материалы предварительной оценки воздействия на окружающую среду объекта государственной экологической экспертизы с 25 апреля по 24 мая 2019 года, по адресу: 446973, Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, ул. Рабочая, д.4, помещение администрации сельского поселения.

На слушаниях были представлены следующие материалы:

1. Материалы проектной документации, включая раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», по объекту: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков) с приложениями.
2. Копии публикаций информационного сообщения о проведении общественных обсуждений в печатных изданиях.

I. Председатель общественных слушаний Зарипов Айдар Растямович открыл общественные слушания.

В целях максимального учета общественного мнения по вопросу «Об утверждении проекта «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)», заказчик объекта: ООО «БайТекс», проводятся публичные слушания, назначенные постановлением Главы сельского поселения Новое Усманово от 16.04.2019 г. № 11 «О проведении публичных слушаний по вопросу «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)», заказчик объекта: ООО «БайТекс». Население сельского поселения Новое Усманово муниципального района Камышлинский Самарской области должным образом уведомлено о проведении публичных слушаний, информация о проведении публичных слушаний опубликована в газете «Камышлинские известия», размещена на сайте сельского поселения Новое Усманово, информация была предоставлена для ознакомления в здании администрации сельского поселения Новое Усманово.

Председательствующий огласил порядок проведения общественных слушаний, согласно которому слово сначала предоставляется представителям Заказчика (исполнителя) для доклада по основным вопросам общественных слушаний. Далее озвучиваются вопросы участников общественных

слушаний, на которые представители Заказчика (исполнителя) отвечают. Выступления участников заканчиваются устными вопросами участников к представителям Заказчика (исполнителя), после чего председательствующий подводит итоги общественных слушаний.

Далее председательствующий озвучил порядок и сроки подготовки, опубликования и подписания настоящего протокола участниками общественных слушаний.

II. Председательствующий пригласил первого выступающего, напомнив всем присутствующим о возможности задавать вопросы, замечания и предложения секретарю общественных слушаний.

Первая выступающая – Байтлеув Альбина Шаукатовна, ведущий инженер ООО «ОренбургНИПИнефть», разработчик материалов предварительной оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков).

Данным проектом предусматривается реконструкция УПН с учетом разделения потоков на «Турнейско-Бобриковский» (поток П-1) и «Серпуховско-Башкирский» (поток П-2) с разделением системы трубопроводов, технологического оборудования от входа на УПН до БКНС включительно. Проектными решениями предусмотрена подготовка нефти до блока обезвоживания для каждого потока раздельно.

Реконструкция УПН будет произведена на существующей производственной площадке, без остановки основного процесса и без увеличения существующей площади УПН. Согласно техническому заданию не планируется увеличение мощности производства по нефти и газу. Хотелось бы отметить, что за счет увеличения обводненности состава нефти объемы добываемой продукции немного снизятся.

В ходе реконструкции будут заменены некоторые устаревшие аппараты и емкости, а также необходимые новые аппараты для разделения потоков нефти в зависимости от ее состава.

В ходе работ по объекту реконструкции, для выявления значимых воздействий, которые может оказывать проектируемый объект на компоненты окружающей среды, а также обоснований природоохранных мероприятий по предотвращению и минимизации этих воздействий, была разработана предварительная оценка воздействия на окружающую среду.

Сообщила, что предварительный вариант материалов ОВОС включает в себя следующие основные блоки:

– анализ проектных материалов реконструкции УПН Байтуганского месторождения;

– анализ современного состояния объектов окружающей среды в районе размещения УПН Байтуганского месторождения;

– оценка воздействия намечаемой деятельности на объекты окружающей среды, рисков намечаемой деятельности и прогнозирование изменений состояния объектов окружающей среды;

– разработка мер по предупреждению и предотвращению негативного воздействия на окружающую среду.

Далее была дана оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду с описанием:

- воздействия планируемых работ на атмосферный воздух, определением уровня загрязнения и зон влияния выбросов, общая оценка выбросов;
- мероприятия по снижению выбросов в атмосферу;
- санитарно-защитные зоны;
- мероприятий по защите от шума;
- методов и средств контроля за состоянием воздушного бассейна;
- мероприятий по охране атмосферного воздуха;
- общей оценки воздействия реализации намечаемой деятельности на атмосферный воздух;
- воздействия проектируемого объекта на поверхностные и подземные воды;
- воздействия проектируемого объекта на почвенный покров и грунты;
- условий землепользования;
- воздействия проектируемого объекта на территорию и условия землепользования;
- мероприятия по восстановлению и охране почв;
- воздействия на объекты растительного и животного мира;
- воздействия на особо охраняемые природные территории.

Отметила, что в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду были:

- проанализированы накопленные материалы и информация о природных особенностях региона размещении УПН Байтуганского месторождения;
- определены текущие показатели качества объектов окружающей среды;
- изучены экологические, медико-демографические, социально-экономические показатели муниципального образования Камышлинский район Самарской области;

- выполнены прогнозные оценки экологических рисков для населения, и объектов окружающей среды;
- разработаны мероприятия и даны рекомендации по расширению программы производственного экологического контроля, предупреждению негативного воздействия на окружающую среду и охране окружающей среды.

Особо подчеркнула, что расчетные, аналитические и исследовательские данные, представленные в материалах ОВОС, демонстрируют допустимый уровень суммарного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности по эксплуатации реконструируемой УПН Байтуганского месторождения.

После изучения и оценки возможных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду, определения мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативные воздействия на ранее сказанные области влияния, была дана оценка значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствиям, а также разработаны предложения по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

Материалы ОВОС выполнены в полном соответствии с требованиями нормативных документов, являются достаточными, репрезентативными и достоверными.

Поблагодарила всех за внимание.

III. После выступления представителей Исполнителя председательствующий Зарипов Айдар Растямович объявил о переходе к заслушиванию вопросов от участников общественных слушаний и передал слово секретарю общественных слушаний:

Секретарь публичных слушаний Маннапова Раиля Рашитовна объявила, что за время объявления публичных слушаний заявлений, обращений от граждан и юридических лиц не поступало.

IV Подведение итогов общественных слушаний

Председательствующий объявил, что ознакомившись с вопросами о намечаемой хозяйственной и иной деятельности, включая цель ее реализации, соответствие территориальным и отраслевым планам и программам; о состоянии окружающей среды, которая может подвергнуться воздействию, и ее наиболее уязвимых компонентах; о возможных значимых воздействиях на окружающую среду (потребности в земельных ресурсах, отходы, нагрузки на транспортную и иные инфраструктуры, источники выбросов и сбросов) и мерах по уменьшению или предотвращению этих воздействий в связи с реализацией проекта «Реконструкция сооружения с

кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков) ООО «БайТекс», комиссия по результатам публичных слушаний решила одобрить данный проект

Председательствующий отметил, что повестка общественных слушаний исчерпана, и **цели общественных слушаний достигнуты**. До всех присутствующих доведена информация об общих проектных решениях, включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду объекта государственной экологической экспертизы «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков).

Процедура информирования общественности и других заинтересованных лиц проведена в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

Так как у участников общественных слушаний вопросов, замечаний и предложений нет, председатель объявил общественные слушания **состоявшимися** и **оконченными**.

Протокол проведения общественных слушаний оформляется не позднее 5 дней после окончания общественных слушаний. Любой участник общественных слушаний вправе ознакомиться с протоколом общественных слушаний, подписать его в течение 3 дней со дня его составления.

Место размещения протокола общественных слушаний: 446973, Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, ул. Рабочая, д.4. (Администрация сельского поселения Новое Усманово), время для подписания: с 9-00 по 16-00.

Председательствующий сообщил, что протокол подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов Камышлинского района Самарской области, размещается на официальном сайте администрации Камышлинского района Самарской области в сети Интернет.

Председательствующий поблагодарил всех присутствующих за проделанную работу и участие в общественных слушаниях.

Перечень разногласий между заказчиком (представителями заказчика), исполнителем и общественностью по представленным материалам

Разногласия отсутствуют.

Результаты обсуждения альтернатив

Таковы не имеются.

Подписи

Председатель комиссии	Глава сельского поселения Новое Усманово _____ Зарипов А.Р.
Представитель Заказчика ООО «БайТекс»	Инженер по охране окружающей среды _____ Полуконов С.В.
Представители Исполнителя ООО «ОренбургНИПИнефть»	Начальник отдела по охране окружающей среды _____ Новикова Т.В.
	Ведущий инженер отдела по охране окружающей среды _____ Байтлеув А.Ш.
Секретарь слушаний	Заместитель главы сельского поселения _____ Маннапова Р.Р.

Приложение Ф. Заключение Санитарно-эпидемиологической экспертизы и Роспотребнадзора Самарской области

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области (Управление Роспотребнадзора по Самарской области)

Георгия Митирева проезд, д.1, г. Самара, 443079
Тел.: (846) 260-38-25, Факс: (846) 260-37-99
E-mail: sancntr@fsnsamara.ru, http://www.63.rospotrebnadzor.ru
ОКПО 76777168, ОГРН 1056316019935,
ИНН/КПП 6316098843/631601001

04.03.2020 № 63-00-04/05-2798-2020
На 144-Б-01 10.02.2020 г.

Генеральному директору
ООО «БайТекс»
Торопчину О.П.

461630, Оренбургская область,
г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/
ул. Революционная, 51/36

О согласовании размещения
во 2 и 3 поясах ЗСО

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области рассмотрев Ваше обращение и представленные экспертные заключения ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» №1234 от 30.01.2020 г. и №1142 от 29.01.2020 г. по обоснованию возможности размещения объектов ООО «БайТекс»: «Строительство сборного нефтепровода от ДНС-1 до УПН Байтуганского нефтяного месторождения» (Участок от узла запорной арматуры №2 до УПН)» и «Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков» во 2 и 3 поясах зон санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод, а также принимая во внимание разработанный план мероприятий по защите подземного водоносного горизонта сообщает, что размещение объектов ООО «БайТекс»: «Строительство сборного нефтепровода от ДНС-1 до УПН Байтуганского нефтяного месторождения» (Участок от узла запорной арматуры №2 до УПН)» и «Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков» во 2 и 3 поясах зон санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод **не ограничено санитарным законодательством**, при условии соблюдения и выполнения требований СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

Заместитель руководителя Галимова Р.Р.

А.С. Немальцев, 260 38 37

ООО «БайТекс»
Вх. № 101 -Б-01
от «17» 03 2020 г.

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей
и благополучия человека
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области»
(ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области»)
Орган инспекции
проезд Георгия Митирева, 1, г. Самара, 443079, тел./факс: (846) 260-37-97, 260-37-99
E-mail: all@fguzsamo.ru ОГРН 1056316020155 ИНН 6316098875

Ф-1.2.8/3

Аттестат аккредитации
органа инспекции
RA.RU.710072
от 16.07.15

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель главного врача
По санитарно-гигиеническим вопросам
Федерального бюджетного учреждения
здравоохранения «Центр гигиены и
эпидемиологии в Самарской области»

_____ Н.Ю. Афанасьева

« 29 » января 2020 г.

Экспертное заключение

по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы, обследования, испытания, токсикологических, гигиенических и иных видов оценок

от « 29 » января 2020 г. № 1142

1. Наименование продукции, производства, заявленных видов деятельности, услуг, технической, проектной, иной документации: Проект обоснования размещения объекта «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков» во II-м и III-м поясе зон санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод.

2. Заказчик: ООО «БайТекс» (ИНН 5602004322, ОГРН 10256000545266).

2.1 Юридический адрес: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ул. Революционная, д.51/36.

2.2. Фактический адрес: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ул. Революционная, д.51/36.

3. Изготовитель-разработчик: ООО «ОренбургНИПИнефть».

3.1 Юридический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д.18.

3.2. Фактический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д.18.

4. Представленные на экспертизу и рассмотренные материалы:

3. - Проект обоснования размещения объекта «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков» во II-м и III-м поясе зон санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод;

- проект зон санитарной охраны водозаборных скважин №№16, 17 по адресу: Самарская область, Камышлинский район, с. Ново-Усманово;

- санитарно-эпидемиологическое заключение №63.СЦ.04.000.Т.002411.12.17 от 11.12.2017г., выдано Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области;

- Гидрогеологическое заключение об отсутствии ухудшения качества питьевой воды на Ново-Усмановском питьевом водозаборе Камышлинского района Самарской области, выполнено ООО «Артезия».

5. Заявление на экспертизу зарегистрировано в ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» №_55777_от «_10_»__октября_2019_г.

6. В ходе санитарно-эпидемиологической экспертизы установлено:

Проект обоснования размещения объекта «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков» во II-м и III-м поясе зон санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод разработан ООО «ОренбургНИПИнефть», 2018г.

Ответственность за достоверность представленных проектных материалов и дополнительной информации несет заказчик и разработчики проектов.

Байтуганское нефтяное месторождение открыто в 1947г., в опытно-промышленную эксплуатацию введено в 1949г.

До 2005 года Байтуганское нефтяное месторождение разрабатывалось ОАО «Оренбургнефть» в соответствии с лицензией. В 2005 году право пользования недрами для добычи нефти и газа было передано ООО «БайТекс». Лицензия на

право пользования недрами для разведки и добычи углеводородов на Байтуганском нефтяном ОРБ № 13173 НЭ от 01.06.2005 г. продлена на срок до 31.12.2037 г ООО «БайТекс».

Байтуганское месторождение расположено в трех административных районах: Северном районе Оренбургской области (большая часть), в Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области.

Существующая площадка УПН Байтуганского месторождения, в пределах которой предусматривается проведение работ в рамках настоящей проектной документации, располагается в Камышлинском районе Самарской области.

Основные населенные пункты расположены к югу и юго-востоку от месторождения: Новое Усманово – в 1,5 км, татарский Байтуган – в 2 км, Чувашский Байтуган – в 2,5 км, Бакаево – в 4 км от контура месторождения.

На площади месторождения (в западной части) расположено небольшое село Березовая поляна. В северо-западной части (на границе контура месторождения) расположено село Ерилкино. В юго-западной части (на границе контура месторождения) расположено небольшое село Красный Яр.

Ближайший населенный пункт к УПН Байтуганского месторождения – с. Новое Усманово, расположенное на расстоянии 280 м от южной границы промплощадки УПН.

В 4,8 км к югу от Байтуганского месторождения проложена федеральная автодорога М-5 «Урал» (Москва-Самара-Уфа-Челябинск), в 5 км западнее до Бугуруслана через п. Северное проложена асфальтированная дорога протяженностью 70 км.

В 5 км севернее и в 60 км южнее от месторождения проходят железнодорожные магистрали «Ульяновск-Уфа» (ближайшие к месторождению ж/д станции Маклауш и Дымка) и «Самара-Уфа».

К востоку располагаются месторождения, относящиеся к Северной группе месторождений НГДУ «Бугурусланнефть» Сокское в 10 км, Черновское в 15 км, Кирсановское, Пашкинское. К западу располагается Бузбашское месторождение. Другие промышленные объекты вблизи месторождения отсутствуют.

На Байтуганском месторождении осуществляется добыча, сбор и подготовка нефти. Добыча нефти ведется механизированным способом с помощью насосов ШГН. На месторождении осуществляется добыча, сбор и подготовка нефти. Добытая на скважинах нефть собирается и транспортируется до нефтесборных установок (НСУ) или автоматических групповых замерных установок (АГЗУ) и далее на дожимную насосную станцию (ДНС), затем нефть поступает на установку подготовки нефти (УПН), расположенную на территории Самарской области.

Объемы добычи нефти и газа на Байтуганском месторождении

Проектные уровни	Единицы измерения	Значения показателей по годам разработки		
		2018г.	2019г.	2020г.
добыча нефти	тыс. т/год	812,0	851,5	875,8
добыча жидкости	тыс. т/год	1225,4	1335,7	1445,6
добыча попутного газа	млн. $м^3$/год	8,9	9,1	9,2
закачка рабочего агента	тыс. $м^3$/год	1502,4	1643,9	1787,5

Разработка объектов по утвержденному варианту технической эксплуатации предусмотрена с поддержанием пластового давления.

В настоящее время Байтуганское нефтяное месторождение находится в промышленной эксплуатации. Существующие добывающие скважины – 350 шт. Все скважины добывающего фонда эксплуатируются механизированным способом.

ДНС-1 и ДНС-2, запроектированные проектом 014/09-025 «Расширение и реконструкция Байтуганского нефтяного месторождения. I очередь», предназначены для транспорта продукции скважин Байтуганского нефтяного месторождения на УПН Байтуганского нефтяного месторождения. УПН расположена в 7,9 км от ДНС-1 и 6,9 км от ДНС-2. На ДНС-1 и ДНС-2 продукция добывающих скважин подается на прием мультифазных насосов, производительностью 80 $м^3$/час, которые создают необходимое давление для транспорта многофазной продукции на УПН для дальнейшей подготовки. На выходе ДНС-1 и ДНС-2 установлены узлы учета жидкости, на которых регистрируется расход перекачиваемой на УПН продукции.

Электроснабжение существующих и проектируемых потребителей Байтуганского нефтяного месторождения осуществляется от подстанции «Байтуган 1», ТП 35/6 – 2 шт. и подстанции «Байтуган2», ТП 35/6 – 2 шт.

После строительства и ввода в эксплуатацию газотурбинной электростанции по проекту ОАО «Звезда-Энергетика» на площадке УПН Байтуганского месторождения, будет выполнено автоматическое резервирование питания части существующих и проектируемых потребителей Байтуганского нефтяного месторождения по напряжению 6 кВ. Установленная электрическая мощность ГТЭС – 1,8 МВт.

Проектная производительность УПН соответствует существующей производительности и составляет:

- по жидкости – 4625 т/сут;
- по нефти – 1850 т/сут;
- по газу – 29600 м^3/сут.

Представленным проектом предусматривается реконструкция УПН с учетом разделения потоков на «Турнейско-Бобриковский» (поток П-1) и «Серпуховско-Башкирский» (поток П-2) с разделением системы трубопроводов, технологического оборудования от входа на УПН до БКНС включительно. Проектными решениями предусмотрена подготовка нефти до блока обезвоживания для каждого потока раздельно.

Проектной документацией предусмотрено выделение 5-ти этапов строительства:

1 этап предусматривает строительство РВС-1/2 V=1000м^3 для пластовой воды. Обвязка РВС-1/2 предусмотрена с учетом разделения потоков на 2-ом этапе строительства. Прием и подготовка нефти осуществляется по существующей технологической схеме без разделения на потоки.

2 этап предусматривает подготовку нефти на УПН с учетом разделения потоков на «Турнейско-Бобриковский» поток П-1 и «Серпуховско-Башкирский» поток П-2, разделением системы трубопроводов и существующего оборудования от входа на УПН до подогревателей ПП-1,6 №1-4, с установкой проектируемого

оборудования. Подготовка нефти от подогревателей ПП-1,6 №1-№4 предусматривается общим потоком с использованием существующего оборудования.

Подготовка пластовой воды предусмотрена отдельными потоками с использованием существующего оборудования и трубопроводов.

3 этап предусматривает строительство узла управления потоками, а так же строительство трубопроводов для подключения проектируемого оборудования предусмотренного 4-м этапом.

4 этап предусматривает подготовку нефти на УПН с учетом разделения потоков на «Турнейско-Бобриковский» (П-1) и «Серпуховско-Башкирский» (П-2), разделением системы трубопроводов и существующего оборудования от входа на УПН до подогревателей ПП-1,6 №1-4, установкой и подключением проектируемого оборудования.

В связи с увеличением объемов пластовой воды и её подготовки раздельными потоками проектной документацией предусматривается реконструкция площадки подготовки пластовой воды с заменой существующего оборудования.

5 этап предусматривает установку проектируемых ЭДГ-1,2 с функцией сепарирования от газа, на площадку демонтируемых аппаратов БУОН-1/1,2.

Согласно проектным данным Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов в пределах Байтуганского месторождения осуществляется в соответствии с лицензией СМР 01006 ОС, выданной 07.04.2005 г.

Кроме того, ООО «БайТекс» имеет лицензию на добычу подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения (лицензия серии ОРБ №01748 ВЭ от 29.06.2005 г до 31.12.13г и дополнение №1 зарегистрировано от 12.09.13г №675).

ООО «БайТекс» имеет право осуществлять закачку производственных сточных вод (отделённых пластовых вод) в поглощающие горизонты в

соответствии с лицензией СМР 01043 ПЭ, выданной 01.05.2005 г.

На территории УПН Байтуганского месторождения расположены источники питьевого водоснабжения Новоусмановский водозабор скважины № 16,17. ООО «Региональная Экологическая Компания» разработан проект обоснования зоны санитарной охраны, получено санитарно-эпидемиологическое заключение № 63.СЦ.04.000.Т.002411.12.17 от 11.12.2017г., экспертное заключение №996 от 21.11.2017г., выданное ООО «ЭкоАналитика».

Водозабор предназначен для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой производственных объектов ООО «БайТекс». За счет данного водозабора питьевой водой снабжается также жилой сектор села Ново-Усманово. В настоящее время для питьевого водоснабжения обслуживающего персонала УПН Байтуганского месторождения используется привозная бутилированная вода.

Согласно экспертному заключению (№996 от 21.11.2017г.) в районе водозабора размещены производственные объекты нефтепромысла. Проектируемые сооружения реконструкции резервуарного парка УПН Байтуганского месторождения также располагаются в пределах II, III пояса ЗСО указанного водозабора.

В составе материалов представлено «Гидрогеологическое заключение об отсутствии ухудшения качества питьевой воды на Ново-Усманском питьевом водозаборе Камышлинского района Самарской области», выполненное ООО «Артезия». В материалах проанализированы результаты лабораторных испытаний качества воды на водозаборе в период с 2014 по 2018гг.: на водозаборе отмечается превышение показателей качества воды по следующим позициям: мутность, цветность, общая жёсткость и общее железо. Показатели слабо изменяются в течение года, т.е. не реагируют на сезонные изменения поверхностного стока и водо притока, что свидетельствует о защищённости водоносного горизонта водоупорными прослоями глин и объясняет природный характер превышения показателей качества воды.

Наличие превышений содержания железа в подземной воде, зачастую зависят от вымывания железосодержащих горных пород (пиритизированных).

По всем остальным показателям качество воды оценено как удовлетворительное.

Согласно гидрогеологического заключения ООО «Артезия» – деятельность ООО «БайТекс» и хозяйственно-бытовая деятельность жителей пос. Новое Усманово не оказывают воздействие на подземные воды и не загрязняют их.

В настоящее время, в соответствии с лицензией ОРБ 01748 ВЭ на добычу подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения и лицензией СМР 01006 ОС на добычу подземных вод с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности, на территории Байтуганского месторождения существует система контроля состояния поверхностных и подземных вод.

Программа ведения мониторинга на территории Байтуганского месторождения разработана Куйбышевской гидрогеологической экспедицией ФГУГП «Волгогеология».

Режимная сеть наблюдений состояния подземных вод включает контроль в наблюдательных скважинах и наблюдательных пунктах весной по полному виду анализов, летом, осенью и зимой по сокращённому и специальному видам анализов (всего 4 раза в год в каждом пункте).

Сеть наблюдательных скважин состоит из 7 скважин и колодцев (скв. 4Н, 5Н, 7Н расположены на территории Оренбургской обл., и скв. 1Н, 2Н, 3Н, 6Н – на территории Самарской области). Скважины располагаются по течению естественного подземного потока выше источника вредного воздействия на подземные воды и ниже по течению естественного потока за пределами границы прогнозируемой зоны загрязнения.

Сеть наблюдательных пунктов состоит из 2 колодцев водоснабжения в с. Ерилкино и с. Березовая Поляна и две скважины № 16 и № 17 существующего водоснабжения ХПВ Байтуганского водозабора.

В составе проектных материалов представлены результаты анализов мониторинга подземных вод территории Байтуганского месторождения за 2018 год. Протоколы химических анализов, выполнены комплексной Гидрохимической лабораторией ООО «Центр мониторинга водной и геологической среды». Наблюдения производились каждые три месяца 2018 года. Представлен анализ современного состояния подземных вод, согласно которому сделан вывод, что вода в скважинах района обследования в основном удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и СанПиН 2.1.4.1175-02 к качеству питьевой воды кроме показателей железа и перманганатной окисляемости.

Так же в проекте представлены результаты анализов подземных вод, включающие скважины №16, №17 за 1 полугодие 2019 год. Протоколы химических анализов, выполнены гидрохимической лабораторией ООО «Центра мониторинга водной и геологической среды». Наблюдения производились каждые три месяца 2019 года. Представлен анализ - вода в скважинах района обследования в основном удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и СанПиН 2.1.4.1175-02 к качеству питьевой воды.

В состав представленных материалов включены проектные решения по снижения негативного воздействия на подземные воды:

- Расходы и качественная характеристика сточных вод на проектируемом объекте. Производственно-дождевые стоки от существующих и проектируемых площадок УПН через колодцы с гидрозатворами в соответствии с техническими условиями по самотечной сети дождевой канализации поступают в емкость для сбора производственно-дождевых стоков с насосом. По мере наполнения емкости производственно-дождевые стоки перекачиваются на площадку подготовки пластовой воды для очистки и дальнейшего использования в системе поглощения Байтуганского месторождения и в системе ППД;

- Проектируемые системы канализации. На V этапе строительства предусмотрена реконструкция площадки подготовки пластовой воды. Технологической частью проекта предусмотрена замена оборудования в связи с износом. Предусмотрен демонтаж отстойников воды и монтаж нового

оборудования для очистки пластовой воды и производственно-дождевых стоков: аппарата очистки воды, аппаратов глубокой очистки воды. II этапом устанавливается склад хим.реагентов. С пола склада хим.реагентов предусмотрен отвод возможных утечек в производственную канализацию и далее в дренажную емкость.

- Проектные решения по очистке сточных вод. Производственно-дождевые сточные воды по мере заполнения канализационных емкостей при помощи автобойлерной техники будут откачиваться на Байтуганскую УПН, где после очистки будут использоваться в системе ППД. Согласно схемы подготовки очисти пластовых и сточных вод на двух потоках П-1 и П-2 на УПН Байтуганского месторождения применяются аппараты глубокой очистки воды АГОВ и аппарат очистки воды ОВК, после которых пластовые поступают на дополнительный отстой в РВС1/1 и 1/2. В случае аварийной ситуации предусмотрен сброс воды в проектируемый резервуар РВС-1/2.

- Специальные проектные решения по предотвращению загрязнения подземных вод с поверхности в пределах II и III пояса ЗСО.

При строительстве объектов:

1. Размещение строительного городка предусматривается за пределами II и III поясов ЗСО. Исключается сброс сточных вод на рельеф. Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается выгребной колодец, расположенный на территории строительного городка. По мере наполнения выгребного колодца предусматривается периодический вывоз сточных вод подрядной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности;
2. Размещение строительной техники за приделами зон санитарной охраны, на территории строительного городка;
3. Заправка строительной техники проводится в с. Новое Усманово;
4. Для сбора отходов, образующихся при проведении строительных работ, оборудована специальная площадка, расположенная на территории строительного городка. По мере накопления отходы вывозятся по договорам со спец.организациями.

5. Гидравлическое испытание трубопроводов и РВС на прочность и герметичность проводится с многократным использованием воды с дальнейшим удалением на очистные сооружения и утилизацией в системе ППД.

При эксплуатации проектируемых объектов:

1. Обеспечение герметизации систем сбора и транспорта;

2. Применение подземных емкостей и трубопроводов заводской готовности, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред. Покрытие подземных емкостей и трубопроводов изоляционными материалами (изоляционные ленты, минераловата, битумная грунтовка);

3. Использование минимально-необходимое количество фланцевых соединений

4. Техническое диагностирование проектируемых нефтепроводов проводить по истечению 15 лет эксплуатации. Целью диагностирования является определение технического состояния трубопровода и установления ресурса его дальнейшей эксплуатации. Техническое диагностирование аппаратов производится после истечения срока службы установленного заводом изготовителем. Досрочное диагностирование аппаратов и трубопроводов проводить в случаях аварий, вызванных потерей прочности (разрывом) сварных стыков;

5. Строгое соблюдение специальных проектных решений, предусмотренных разделом 0225-01-КР.

6. Экологический контроль.

Контроль за состоянием подземных вод рекомендуется вести по существующим водопунктам Байтуганского месторождения - 2 скважины №16 и №17 Байтуганского водозабора.

В проект включены предложения по предупреждению аварийных сбросов.

Тщательное выполнение решений, принятых в проекте, гарантирует безаварийную работу предприятия в течение срока службы установок, оборудования и трубопроводов.

В число этих решений входит:

- соблюдение технологических параметров основного производства и обеспечение нормальной эксплуатации сооружений, аппаратов;
- применение труб и деталей трубопроводов с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- стопроцентный контроль швов сварных соединений;
- аккумулирования случайных переливов жидких продуктов производства, отходов и возвращение их в систему сбора;
- запрещение аварийных сбросов сточных вод на поверхность земли;
- оборудование технологических площадок производственно-ливневой канализацией с устройством ограждения из бортового камня для предотвращения разливов нефтепродуктов;
- все трубопроводы запроектированы из термообработанных сталей, стойких к коррозии;
- применена комплексная защита трубопроводов, емкостей и оборудования от почвенной коррозии с использованием защитных покрытий нормального и усиленного типа и средств электрохимзащиты;
- прокладка трубопроводов в пределах технологических площадок надземно, что позволяет осуществлять постоянный визуальный контроль за утечками нефти;
- все трубопроводы запроектированы из бесшовных горячедеформированных труб из стали повышенной коррозионной стойкости марки 20ПКС по ТУ 14-1-5439-2001 с теплоизоляцией;
- конструкция изоляционного покрытия: 1. полуцилиндры (маты) минераловатные по ГОСТ 23308-2003 толщиной не менее 40 мм; 2. пароизоляция: два слоя полиэтиленовой пленки по ГОСТ 10354-82*; 3. покровный слой: сталь тонколистовая с полимерным покрытием по ГОСТ 19904-90 толщиной 0,5 мм.
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после ремонта и монтажа;
- систематическое проведение проверки технического состояния трубопроводов, аппаратов и сооружений;

- применена технологическая схема, при которой все возможные утечки нефти возвращаются в технологический процесс;
- предусмотрена комплексная автоматизация технологических процессов, предупреждающая возникновение аварийных ситуаций;
- применена автоматизация основных технологических процессов, с сигнализацией, предупреждающей персонал о возможной аварии.

Ликвидация разлива нефтепродуктов включает в себя следующие операции:

– локализация разлива нефти на земле и в водоеме (создание обваловок, запруд, плавающих заградителей на водоемах);

– сбор и вывоз нефтезагрязненных грунтов по мере накопления производится подрядной организацией согласно договору №14030 от 23.05.2014г с ООО «Современные Экологические Технологии»;

– обработка поверхности водоемов специальными реагентами.

Ликвидация последствий аварий проводится специальной службой ООО «БайТекс», оснащенной необходимым оборудованием, механизмами и транспортом.

Первоочередным мероприятием по охране подземных вод является режимные наблюдения специализированной сети наблюдательных скважин, основной задачей которых являются:

- своевременное обнаружение загрязнения поверхностных и подземных вод;
- изучение размеров и динамики загрязнения вод во времени и по площадке, т.е. определение скорости и направления распространения загрязненных потоков, а также, определение источников загрязнения и своевременное их устранение;
- получение необходимой исходной информации для проведения прогнозных расчетов изменения уровней и распространения загрязнения в подземных водах.

В составе материалов представлен План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Байтуганского месторождения

ООО «БайТекс», включающий основные характеристики организации и прогнозируемой зоны загрязнения в случае ЧС (Н); мероприятия по предупреждению ЧС (Н); обеспечение готовности сил и средств ЛЧС (Н); организацию управления, система связи и оповещения; первоочередные действия при ЧС (Н); оперативный план ЛЧС (Н); ликвидацию последствий ЧС (Н).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

4. На основании вышеизложенного: Проект обоснования размещения объекта «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков» во II-м и III-м поясе зон санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод.

соответствует (~~не соответствует~~) государственным санитарным нормам и правилам: СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

Рекомендовано: в соответствии с п.3.9 СП 2.1.5.1059-01 для обеспечения безопасных условий водопользования согласовать противоаварийные мероприятия с органами и учреждениями государственной санитарно - эпидемиологической службы РФ.

Врач по общей гигиене _____ Гудова С.Г.
(подпись)

Технический директор _____ Идричану А.Ф.
(подпись)

Общее количество страниц __14__

Приложение Ц. Согласование с Росрыболовством

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

СРЕДНЕВОЛЖСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

(Средневолжское ТУ Росрыболовства)

443052, г.Самара, Заводское шоссе, д.64Б
тел. (846) 270-97-33, факс (846) 372-26-62
E-mail:rosribolovstvo@gmail.com

ООО «ОренбургНИПИнефть»

460021, г. Оренбург,
ул. проспект Гагарина, д.5

Отдел государственного контроля, надзора и охраны водных биологических ресурсов по Самарской области

Дата 29.11.2019 **Исх.№4/** 13254
На № **от**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о согласовании деятельности по проекту «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)»

Заказчик – ООО «БайТекс».

Проектировщик — ООО «ОренбургНИПИнефть».

Срок реализации проекта – 10 месяцев. Планируемые сроки начала и окончания деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания 11.06.2020 г. - 31.10.2020 г. Производство работ на водных объектах в запретный нерестовый период (с 20 апреля по 10 июня) исключено.

Средневолжское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству, рассмотрев заявку и проектные материалы по объекту 0225-01 «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)» в составе, предусмотренном п.5 Правил согласования Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания (утв. Постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 г. № 384), сообщает.

Краткое описание деятельности и характеристика ее воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

В административном отношении участок проектируемых работ расположен в районе действующей УПН на территории Самарской области.

Участок проектируемых работ расположен в районе действующей УПН и

добывающих, нагнетательных, водозаборных скважинам Байтуганского месторождения и в пределах водоохранной зоны р. Мокрый Якшигул. Река Мокрый Якшигул протекает в южной части месторождения с востока на запад.

Проектной документацией в соответствии с заданием на проектирование предусмотрено выделение 5-ти этапов строительства:

I этапом строительства предусматривается:

- площадка РВС-1/2 V=1000 м^3 для пластовой воды на поток П-2.

II этапом строительства предусматривается:

- площадка фильтров Ф-3,4;
- площадка теплообменников Т-3,4,5,6 (с установкой теплообменника кожухотрубчатого LOTUS (Т-6) и заменой неразборного теплообменника Т-4 на кожухотрубчатый LOTUS);
- площадка насосов КМ-1,2 (КМ 150-100-200Е);
- площадка подпорных насосов для БКНС (1Д-200 – 3шт. (Н-6/1,2,3));
- площадка насосов Н-4, Н-5 для системы ППД (ЦНС 90-500);
- площадка насоса Н-6 для системы ППД (ЦНС 180-500);
- площадки УДХ-1-4; 5/1,2;6; 7/1,2;9,10,11;
- площадка газового сепаратора ГС-2 (V=0,8 м^3);
- площадка отключающей арматуры для РВС-2,5;
- площадка ПП-0,63 №2 (подогреватель путевой для пресной воды);
- перенос площадки дренажной емкости Е-12;
- площадка дренажной емкости ДЕ-13 V=5 м^3;
- замена 2-х насосов ЦНС 105-147 на ЦНС 180-170 в сырьевой насосной Н-1/1-4 (ЦН-1/1,2);
- замена 2-х насосов ЦНС 38-1000 на ЦНС 63-1000 в БКНС (Н-1,2);
- площадка узла учета газа (СИКН-1) на ПП-1,6 №1-4;
- площадка узла учета газа (СИКН-2) на факел;
- площадка дренажной емкости ДЕ-14 V=5м^3;
- замена существующего смесителя пресной воды (СПВ) на новый на существующей площадке БУОН-2/3;
- установка фильтров жидкости ФЖУ– 2шт. (Ф-6/1,2) на площадке подпорных насосов БКНС;
- установка пробоотборников автоматических на БКНС – 2шт. (АП1/1,2);
- установка автоматических отсекающих клапанов перед существующими фильтрами Ф-1,2;
- установка пробоотборных кранов на выходе нефти из существующих НГС-1,2,3,4;
- установка предохранительного клапана на существующем ГС-1, обратного клапана на линии выхода газа, дополнительного уровнемера в нижней части ГС-1;
- установка регулирующих клапанов на выходе нефти из существующих НГС-2,3;
- установка счетчиков расхода жидкости (возврат воды) с БУОН в НГС-1,2;
- установка оседиагонального насоса Н-02 (УОДН-200-150-125) для перекачки жидкости из НГС-2 в РВС №2, 5;
- технологическая обвязка последовательного включения пар БУОН-1/3,4 и БУОН-1/1,2;
- установка расходомеров на линиях входа, выхода потока нефти с БУОН-1/3,4; БУОН-2/1,2; БУОН-2/3 (в БУОН-1/1,2 только на выходе нефти из аппарата);
- установка предохранительного клапана в верхней части существующей колонны К-1 (блок очистки нефти от сероводорода);
- установка отсечного клапана с электроприводом на линии дренажа существующей БЕ-1, камеры уровнемера, теплоизоляции БЕ-1;
- установка фланцевых заглушек на существующем газопроводе УУЛФ с

резервуарного парка для возможности производства очистки газопровода от отложений;

- установка пробоотборных узлов на линиях входа и выхода РВС-1/1;
- электрообогрев и теплоизоляция огнепреградителей на существующих трубопроводах факельной системы и трубопроводов откачки жидкости из ДЕ-7,8, а также ДЕ-12,10,2,3,4,5,11,15;
- замена газопровода высокого давления от ТГР-2 до факельной системы;
- теплоизоляция трубопроводов.

<u>III этапом строительства предусматривается:</u>

- площадка узла управления потоками;
- трубопроводы для подключения проектируемого оборудования предусмотренного 4-м этапом строительства.

<u>IV этапом строительства предусматривается:</u>

- площадка под аппараты обезвоживания нефти с предварительным сбросом воды ОН-1,2 (БУОН, V=200 м^3);
- площадка подготовки пластовой воды с оборудованием:
  - аппарат очистки воды ОВК, V=100 м^3 (для потока П-2);
  - аппарат глубокой очистки воды АГОВ-2, V=100 м^3 (для потока П-2);
  - аппарат глубокой очистки воды АГОВ-1, V=50 м^3 (для потока П-1);
- площадка дренажной емкости ДЕ-16 V=100 м^3 (с полупогружным насосом НВ);
- трубопровод разрядки товарной нефти от резервуаров до ПСП в ДЕ-16;
- площадка УДХ-8;
- площадка РВС-3 V=2000 м^3 (замена существующего РВС №3 (V=2000 м^3) для товарной нефти);
- демонтаж существующего оборудования на площадке подготовки пластовой воды:
  - демонтаж отстойников воды О-1/1,2, V=50 м^{3}каждый;
  - демонтаж буфера-дегазатора воды БД-1, V=100 м^3.

В связи с увеличением объемов подготовки пластовой воды раздельными потоками проектной документацией предусматривается реконструкция площадки подготовки пластовой воды с заменой существующего оборудования.

<u>V этапом строительства предусматривается:</u>

- площадка под электродегидратор ЭДГ-1,2 (электродегидраторы трехсекционные ЭГП-3-100-10, V=100 м^3).

Технологические трубопроводы по площадке УПН до точек врезки в существующие трубопроводы прокладываются надземно на опорах и запроектированы из бесшовных горячедеформированных труб.

Дренажные трубопроводы прокладываются подземно с уклоном в сторону дренажных емкостей.

Работы разделяются на внеплощадочные и внутриплощадочные.

<u>К внеплощадочным</u> можно отнести:

- строительство подъездных дорог;
- инженерные сети и сооружения на них;
- вскрышные работы на карьерах, отвалах, резервах;
- создание строительной инфраструктуры (городок строителей, база механизации, склады и т.д.).

<u>Внутриплощадочные работы</u>:

- устройство геодезической разбивочной основы;
- расчистка территории;
- предварительная вертикальная планировка;
- водопонижение и водоотвод;
- перенос транзитных коммуникаций и устройство основных внутриплощадочных инженерных сетей;
- установка инвентарных зданий и технологических сооружений;

-мероприятия по охране окружающей среды;

- ограждение и освещение строительной площадки.

При планировке территории строительства снимается растительный слой бульдозером ДЗ-133 и производится разравнивание грунта и дальнейшее транспортирование в отведенное для его хранения место.

Проектируемые сооружения расположены на существующей, ранее отторгнутой технологической площадке УПН Байтуганского месторождения, которая защищена обваловкой от подтопления высокими водами р. Мокрый Якшигул.

Строительство и демонтаж сооружений по проекту предусматривается на ранее освоенной территории, развитой дорожной сетью. Водоохранная зона в пределах планируемых работ представлена антропогенным ландшафтом с насыпными грунтами.

Проектируемых сооружений за пределами УПН Байтуганского месторождения нет. Дополнительного отвода земель не требуется.

Для питьевого водоснабжения обслуживающего персонала УПН Байтуганского месторождения используется привозная бутилированная вода.

Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов в пределах Байтуганского месторождения осуществляется в соответствии с лицензией СМР 01006 ОС, выданной 07.04.2005 г. на срок до 05.10.2028 г.

В настоящее время на УПН Байтуганского месторождения организована система хозяйственно-бытовой и производственно-технической канализации. Для отведения образующихся сточных вод на УПН действуют раздельные системы канализации:

– хозяйственно-бытовая;

– производственно-дождевая.

Для сбора бытовых стоков от существующих объектов установлена канализационная емкость объемом 25 м^3 с последующим вывозом стоков на очистные сооружения муниципального унитарного предприятия.

На площадке УПН Байтуганского месторождения существуют очистные сооружения пластовой воды и производственно-дождевых стоков, расположенные на площадке подготовки пластовой воды и включающие в себя отстойники воды ОВ-1/1, ОВ-1/2 объемом по 50 м^3 каждый и буфер-дегазатора воды БД-1 объемом 100 м^3.

На существующих очистных сооружениях очищаются:

- пластовые сточные воды и стоки от обессоливания нефти, сбрасываемые с установки предварительного сброса пластовой воды;

- производственно-дождевые сточные воды от резервуарного парка и открытых технологических площадок.

Очищенные совместно пластовые и производственно-дождевые сточные воды подаются на прием насосов существующей БКНС и используются в системе поглощения Байтуганского месторождения, а так же в системе ППД.

В качестве источника технического водоснабжения (в т.ч. для гидравлического испытания) для производственных процессов на УПН Байтуганского месторождения используется артезианский водозабор из двух скважин №№ 16 и 17.

После удаление воды предусматривается в систему сбора и транспорта нефти с дальнейшим выделением её на УПН «Байтуганская» и утилизацией её в системе ППД Байтуганского месторождения.

Для сбора жидких бытовых отходов на период строительства от обслуживающего персонала сооружается временный водонепроницаемый выгреб объемом 4,5 м^3. По мере наполнения выгребной ямы отходы будут вывозиться, и утилизироваться подрядной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности

Общая продолжительность строительства составляет 10 месяцев, в том числе: 1 этап – 3 месяца, 2 этап – 10 месяцев, 3 этап – 2 этап, 4 этап – 5 месяцев, 5 этап – 2 месяца.

Производство работ на водных объектах в запретный нерестовый период (с 20 апреля по 10 июня) исключено.

Гидробиологическая и ихтиологическая характеристики р. Мокрый Якшигул представлены на основании данных литературных источников и материалов собственных исследований Саратовского филиала ФГБНУ «ВНИРО».

Река Мокрый Якшигул – правобережный приток р. Сок, протекает по восточной границе южной половины Байтуганского месторождения, впадает в р. Сок на 317 км от устья у н.п. Новое Усманово. Длина водотока составляет 9,7 км, площадь водосбора 24,3 км^2. Долина реки узкая, глубокая. Склоны рассечены, сложены суглинками, крутые, высотой 20-40 м, открытые. Территория водосбора покрыта лугами, лесные массивы, в основном, присутствуют по окраинам водосбора в верхней части.

Русло реки слабоизвилистое, песчано-каменистое, шириной от 0,5 до 5 м, имеет крутые берега, высотой 1,0-2,5 м, поросшие луговой растительностью и кустарником.

Река Мокрый Якшигул характеризуется высоким весенним половодьем и низкой летней меженью, которая может нарушаться дождевыми паводками. На реке сооружаются временные земляные плотины, размываемые в половодье.

Основными компонентами, которые прямо или косвенно формируют кормовую базу рыб служат заросли водной растительности (макрофиты), фитопланктон, зоопланктон и зообентос.

Кормовую базу р. Мокрый Якшигул образуют сообщества фитопланктонных, зоопланктонных и зообентосных организмов.

Состав *фитопланктона* обычен для водоемов умеренных широт и представлен диатомовыми, зелеными, сине-зелеными и эвгленовыми водорослями. Биомасса вегетационного периода составляет 0,7 – 1,42 г/м^3, на участке перехода – 0,5 г/м^3.

Зоопланктон представлен коловратками, ветвистоусыми и веслоногими рачками, средняя биомасса зоопланктона вегетационного периода –0,3 г/м^3.

В составе *зообентоса* преобладают олигохеты, хирономиды, высшие ракообразные, моллюски. Биомасса мягкого зообентоса в среднем – 1,1 г/м^2, биомасса моллюсков – 2,3 г/м^2, общая биомасса – 3,4 г/м^2.

Ихтиофауна. В верхнем течении р. Мокрый Якшигул рыбное население представлено реофильными видами рыб, типичными для верховьев малых рек и ручьев: пескарь, голец, гольян. Ниже по течению обитают также плотва, уклея, красноперка, язь, голавль, лещ, карась серебряный, окунь, ерш, щука, налим.

В соответствии с чч. 4 и 11 ст.65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны р. Мокрый Якшигул установлена в размере 50 метров, ширина прибрежно-защитной полосы 50 м.

В соответствии с постановлением Правительства РФ «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» от 28.02.2019 №206 р. Мокрый Якшигул соответствует водным объектам рыбохозяйственного значения *второй* категории.

Меры по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания, планируемые в соответствии с документацией

Оценка воздействия планируемой деятельности по проекту 0225-01 «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)» выполнена Саратовским филиалом ФГБНУ «ВНИРО» в 2019 г. в соответствии с Методикой исчисления размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам, утвержденной приказом Росрыболовства от 25.11.2011 г. №1166.

По результатам проведенной оценки были сделаны следующие выводы:

- территория УПН Байтуганского месторождения защищена обвалованием от подтопления высокими водами р. Мокрый Якшигул, поэтому запланированное строительство и демонтаж сооружений не приведет к повреждению заливной поймы р. Мокрый Якшигул;
- земляные работы в русле р. Мокрый Якшигул не выполняются, что полностью исключает взмучивание водных масс и заиление донной поверхности;
- строительство и демонтаж сооружений по проекту предусматривается на ранее освоенной территории;
- забор воды из поверхностных водных объектов (р. Мокрый Якшигул) и организованный сброс загрязненных стоков в поверхностные водные объекты рыбохозяйственного значения не предусматривается.

Таким образом, реализация работ по проекту «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение:1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)» не окажет негативного воздействия на водные биоресурсы р. Мокрый Якшигул.

Проектом предусмотрены природоохранные мероприятия.

Вывод

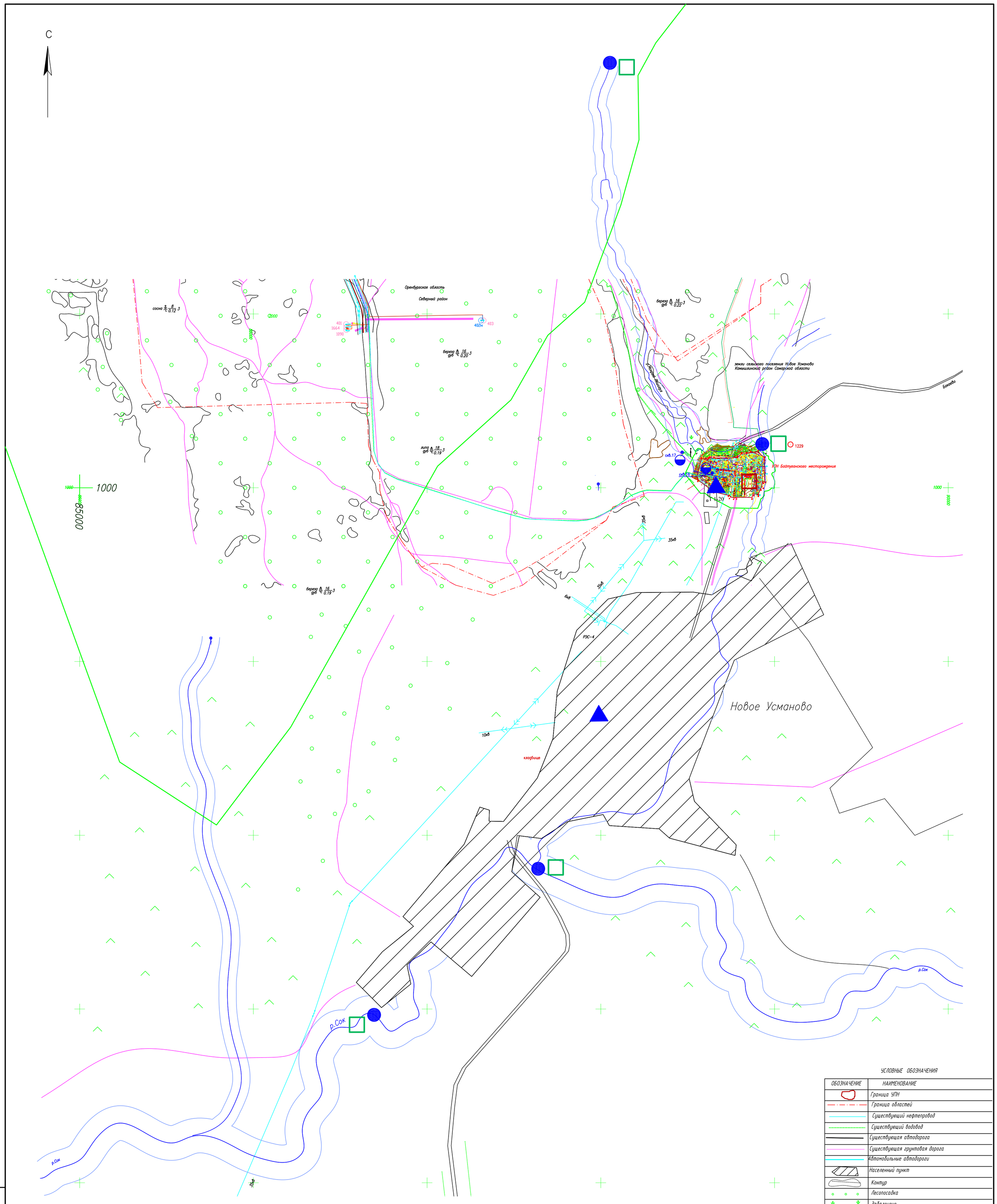
Учитывая изложенное, Средневолжское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству принимает **решение о согласовании** деятельности по объекту 0225-01 «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков)» при условии выполнения природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией.

Зам. руководителя А.М. Забурдаев

Исп. Зайцева Н.В.
Рудаева О.Ю.
(846) 373-05-74

Прошито, пронумеровано и скреплено
печатью 9 листов
Подпись

Графические материалы



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ
	Граница УПН
	Граница областей
	Существующий нефтепровод
	Существующий водовод
	Существующая автодорога
	Существующая грунтовая дорога
	Автомобильные автодороги
	Населенный пункт
	Контур
	Лесопосадка
	Заболочено
	Кустарник
	Выгон
	Водоохранная зона
	Лицензия ОРБ 13173 НЭ
скв.17	Водозаборная скважина

Точки контроля в рамках программы мониторинга:

- атмосферного воздуха
- поверхностных вод;
- почв;
- подземных вод;
- донных отложений

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп	Дата
Разработал		Аптикеева			12.18
Проверил		Новикова			12.18
Нач.отдела		Новикова			12.18
ГИП		Тюшевский			12.18
Н.контроль		Новикова			12.18

0225-01-ОВОС-Ч-003

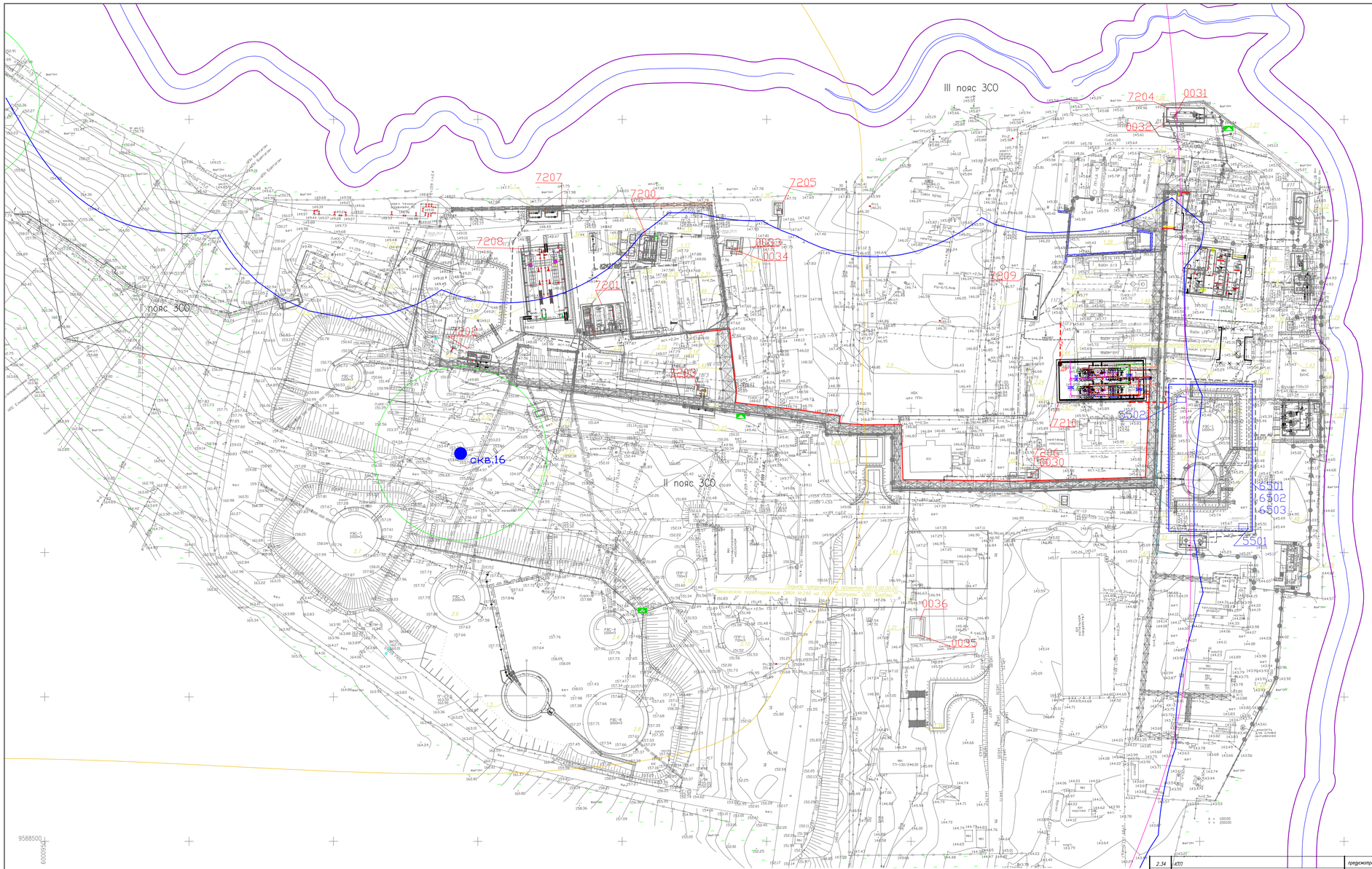
Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков

Стадия	Лист	Листов
П	3	

Ситуационный план с указанием точек контроля компонентов окружающей среды
Масштаб 1:10000

ООО "ОренбургНИПИнефть"

Формат А1



Номер по генплану	Наименование		Примечания
	Проектируемые сооружения		
1.12	Площадка под электрогенератор ЭДГ-1,2	шт.1	предусмотрено 5-м этапом строительства
	Сооружения, предусмотренные 4-м этапом строительства		
1.5	Площадка РВС-3 V=2000м3	шт.1	предусмотрено 4-м этапом строительства
1.11	Площадка дренажной емкости ДЕ-16 V=100м3	шт.1	предусмотрено 4-м этапом строительства
1.13	Площадка подготовки плотовой воды	шт.1	предусмотрено 4-м этапом строительства
1.14	Площадка под фторопласт обезвоженной нефти с предбарительным сбросом воды ОН-1,2	шт.1	предусмотрено 4-м этапом строительства
1.37	Площадка УДК-8	шт.1	предусмотрено 4-м этапом строительства
	Сооружения, предусмотренные 3-м этапом строительства		
1.1	Площадка узла управления потоками	шт.1	предусмотрено 3-м этапом строительства
1.49	Эстакада		предусмотрено 3-м этапом строительства
	Сооружения, предусмотренные 2-м этапом строительства		
1.2	Площадка фильтров Ф-3,4	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.3	Площадка теплообменников Т-3,4,5,6	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.4	Площадка насосов КМ-1,2	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.7	Площадка подпорных насосов для БКНС	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.8	Площадка насоса Н-4, Н-5 для системы ППД	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.10	Площадка насоса Н-6 для системы ППД	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.15	Площадка смесарной мастерской	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.16	Площадка УДК-1	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.17	Площадка УДК-2	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.18	Площадка УДК-3	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.19	Площадка УДК-4	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.20	Площадка УДК-5/1, УДК-5/2	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.21	Площадка УДК-6	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.22	Площадка УДК-7/1, УДК-7/2	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.23	Площадка обслуживания	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.24	Площадка газосепаратора ГС-2	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.25	Площадка отключающей арматуры для РВС-2,5	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.26	Площадка ПП-0,63 № 2	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.27	Площадка блока автоматики ПП-0,63 № 2	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.28	Площадка УДК-9,10	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.29	Площадка станции управления насосами Н-4, Н-5	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.30	Площадка станции управления насосом Н-6	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.31	Площадка склада хим.реагентов	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.33	Площадка дренажной емкости Е-12	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.34	Площадка канализационной емкости ДЕ18, V=25м3, для промливневой канализации		предусмотрено 2-м этапом строительства
1.36	Площадка дренажной емкости ДЕ13 V=5м3	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.38	Площадка ЭКПП-1600/6/0,4	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.40	Мостик переходной ПМ1	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.41	Площадка СИКН	шт.1	Резерв
1.42	Станция управления насосом Н-1 БКНС	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.43	Станция управления насосом Н-2 БКНС	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.44	Площадка узла учета газа (СИГ-1) на ПП-1,6	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.45	Площадка узла учета газа (СИГ-2) на факел	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.46	Площадка дренажной емкости ДЕ14 V=5м3	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
1.48	Эстакада		предусмотрено 2-м этапом строительства
1.51	Площадка УДК-11	шт.1	предусмотрено 2-м этапом строительства
	Сооружения, предусмотренные 1-м этапом строительства		
1.6	Площадка РВС-1/2 V=1000м3	шт.1	предусмотрено 1-м этапом строительства
1.9	Мостик переходной ПМ1	шт.2	предусмотрено 1-м этапом строительства
1.35	Мостик переходной ПМ2	шт.1	предусмотрено 1-м этапом строительства
1.39	Мостик переходной ПМ3	шт.1	предусмотрено 1-м этапом строительства
1.47	Эстакада		предусмотрено 1-м этапом строительства
	Существующие сооружения		
2.1	Технологическая насосная Н-1/1,2,3,4		
2.2	Площадка БКНС		
2.3	Площадка сероочистки		
2.4	Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-4 V=1000 м3		
2.5	Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-3 V=2000 м3		
2.6	Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-6 V=2000 м3		
2.7	Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-7 V=2000 м3		
2.8	Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-8 V=3000 м3		
2.9	Административно-бытовой корпус		
2.10	Противопожарный резервуар ППР-1, ППР-2		
2.11	Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-2 V=1000 м3		
2.12	Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-5 V=1000 м3		
2.13	ТП-85/630		
2.14	Дренажная емкость ДЕ1		
2.15	Дренажная емкость ДЕ2		
2.16	Дренажная емкость ДЕ3		
2.17	Дренажная емкость ДЕ4		
2.18	Дренажная емкость ДЕ5		
2.19	Дренажная емкость ДЕ6		
2.20	Дренажная емкость ДЕ7		
2.21	Дренажная емкость ДЕ8		
2.22	Дренажная емкость Е-9		предусмотрено проектом 0169
2.23	Дренажная емкость Е-10		
2.24	Дренажная емкость ДЕ11		
2.26	Площадка БУОН 2/3		
2.27	Дренажная емкость ДЕ15		
2.28	Резервуар вертикальный стальной для плотовой воды РВС-1/1 V=1000 м3		
2.31	Установка укоплбивания легких фракций (УПФ), технический блок		
2.32	Установка укоплбивания легких фракций (УПФ), аппаратурный блок		
2.33	Промежуточная емкость V=6,3м3 на приемной газовой линии компрессора УПФ		
2.34	КПП		предусмотрено проектом 0169
2.35	Нефтегазовый сепаратор НГС1		
2.36	Нефтегазовый сепаратор НГС2		
2.37	Нефтегазовый сепаратор НГС3		
2.38	Нефтегазовый сепаратор НГС4		
2.39	Газосепаратор ГС-1		
2.42	Площадка БУОН 1/1, 1/2	демонтаж	
2.43	Площадка БУОН 1/3, 1/4		
2.44	Площадка БУОН 2/1, 2/2		
	Водоохранная зона (50 м)		
	Береговая линия (5 м)		
	Зоны санитарной охраны:		
	I пояс;		
	II пояс;		
	III пояс		

Проектируемые источники выбросов загрязняющих веществ

0030 – организованные

7200 – неорганизованные

Источники выбросов загрязняющих веществ на период строительства

5501 – организованные

6501 – неорганизованные

						0225-01-ОВОС-Ч-002	
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяные месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Бобруйковского месторождения 6 части разделения потоков)	
Разраб.		Алтимеева			12.18	Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» Книга 2 «Приложения» Том 8.2	Стадия: П; Лист: 2; Листов:
Проверил		Новикова			12.18		
Нач. отд.		Новикова			12.18	План расположения источников выбросов М1:500	ООО "ОренбургНИПИнефть"
ГИП		Тюшевский			12.18		
Н. контр.		Новикова			12.18		

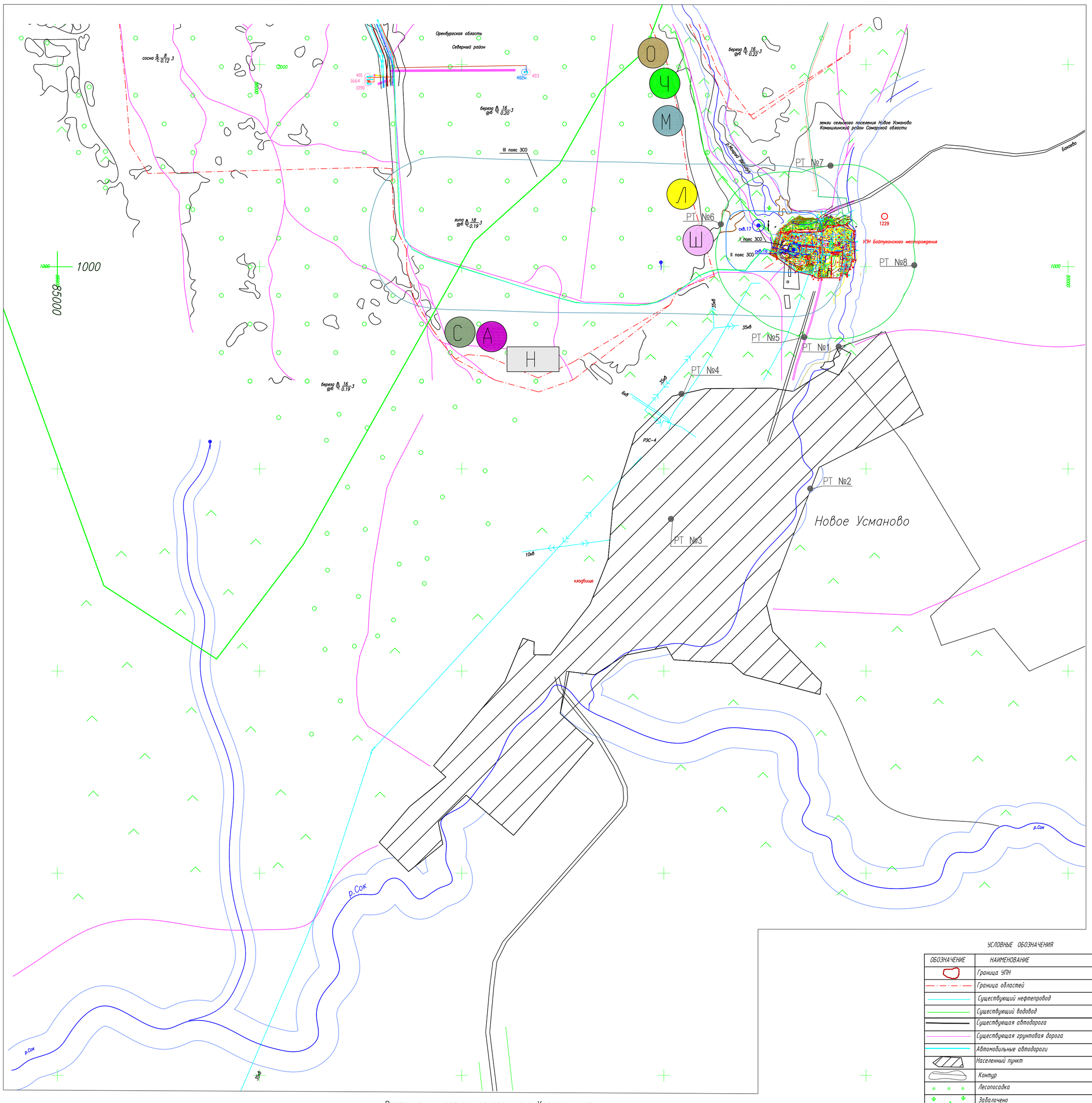
Формат А0

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.



Растения и животные, занесенные в Красную книгу

А	Астрагал Цингера;	М	Мякотница однолистная;
Ш	Шаровница крапчатая;	О	Овсец Шелля;
Ч	Чемерица Лобеля;	С	Страусник обыкновенный;
Л	Ладьян трехнадрезный;	Н	Среднерусская норка

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ
	Граница УПН
	Граница областей
	Существующий нефтепровод
	Существующий водовод
	Существующая автодорога
	Существующая грунтовая дорога
	Автомобильные автодороги
	Населенный пункт
	Контур
	Лесопосадка
	Заболочено
	Кустарник
	Выгон
	Водоохранная зона
	Лицензия ОРБ 13173 НЭ
	Санитарно-защитная зона
скв.17	Водозаборная скважина
	Зоны санитарной охраны:
	I пояс;
	II пояс;
	III пояс
РТ №8	Расчётные точки

Изм	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп	Дата
Разработал		Аптикеева			12.18
Проверил		Новикова			12.18
Нач.отдела		Новикова			12.18
ГИП		Тюшевский			12.18
Н.контроль		Новикова			12.18

0225-01-ОВОС-Ч-001

Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1.4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков

Стадия	Лист	Листов
П	1	3

Ситуационный план
Масштаб 1:10000

ООО "ОренбургНИПИнефть"

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измене нных	заме-ненных	новых	аннули-рован-ных				

Взам. инв. № | *Подп. и дата* | *Инв. № подл.*

Изм.	*Кол.уч.*	*Лист*	*№ док.*	*Подп.*	*Дата*	*0225-01-ОВОС*	*Лист* 291