



**НЕФТЕСТРОЙ
ПРОЕКТ**

**Российская Федерация
Общество с ограниченной
ответственностью
«НефтеСтрой Проект»**

**«Обустройство газового месторождения
Семаковское. Первая очередь». Этап 1.
Установка комплексной подготовки газа
(УКПГ), дожимная компрессорная станция
(ДКС). Расширение.**

Проектная документация

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Приложения

РГА-0158-646-ООС1.2

Том 8.1.2

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

НЕФТЕСТРОЙ ПРОЕКТ

«Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь». Этап 1. Установка комплексной подготовки газа (УКПГ), дожимная компрессорная станция (ДКС). Расширение.

Проектная документация

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Приложения

РГА-0158-646-ООС1.2

Том 8.1.2

Главный инженер

Главный инженер проекта










В.В. Сидоренко

А.Р.Хасанов

2023

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

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

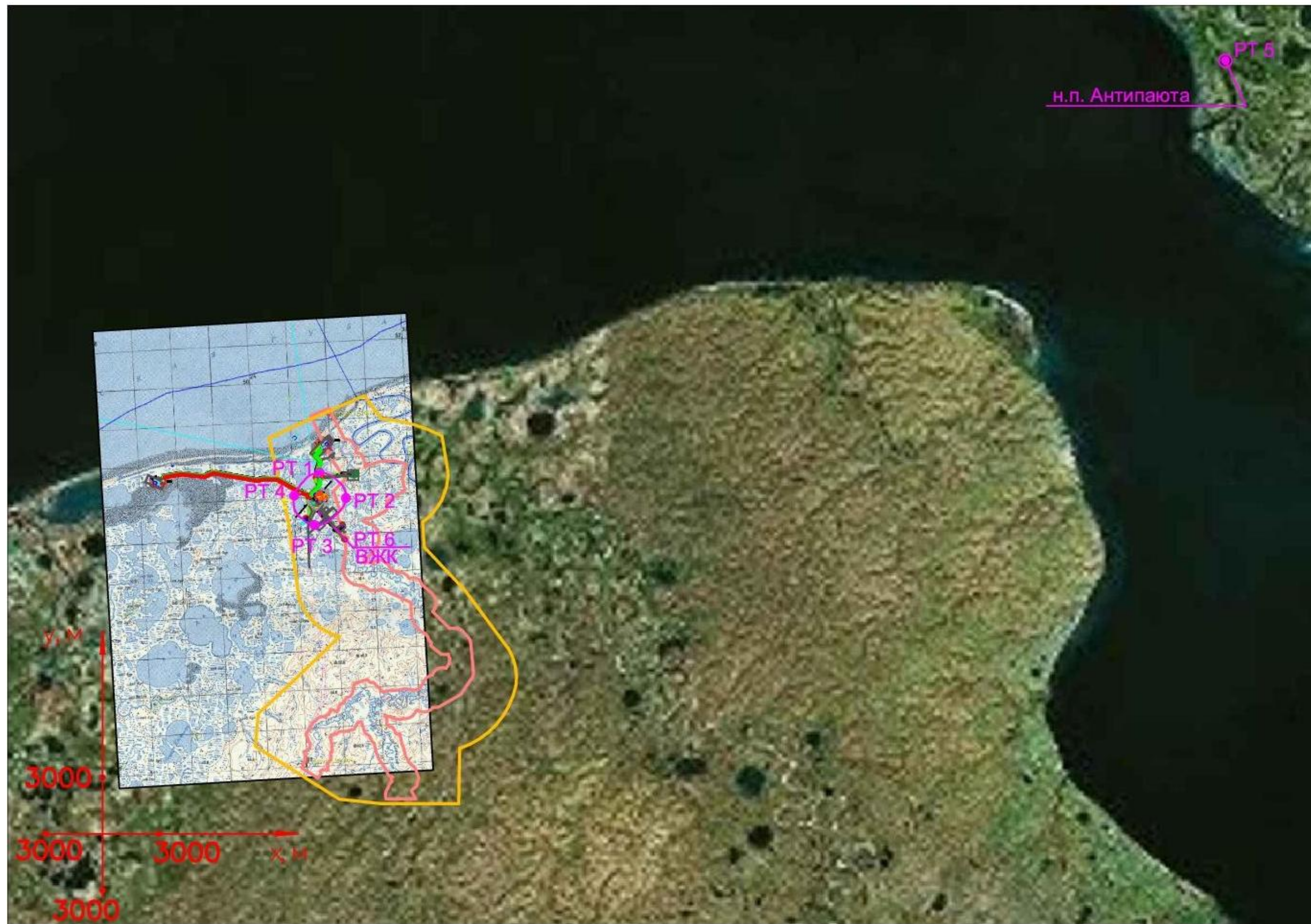
Должность, ФИО	Подпись	Дата
Начальник отдела, Е.С. Лихарева		29.09.23
Ведущий инженер, Е.Д. Барыкина		29.09.23
Ведущий инженер, Д.Б. Бугрова		29.09.23
Ведущий инженер, М.Ю. Кузнецова		29.09.23
Ведущий инженер, Ю. М. Филиппова		29.09.23
Начальник ОЭиН, Н.П. Маркова		29.09.23
Руководитель группы ОЭиН, Л.Н. Абкина		29.09.23

СОДЕРЖАНИЕ

1 Приложения	3
Приложение А Графические материалы	3
Приложение В Справки и письмо государственных органов о состоянии окружающей и социальной среды, климатических в фоновых характеристик	6
Приложение С Разрешительная документация для проекта СЗЗ.....	24
Приложение D Протокол ЦКР.....	38
Приложение Е Договор аренды земельного участка.....	130
Приложение F Экспертное заключение на проект ЗСО	161

1 Приложения

Приложение А Графические материалы



А.1 - Ситуационная карта-схема расположения проектируемых объектов. Масштаб 1:200000



А.2 - Карта-схема расположения проектируемых объектов. Масштаб 1:50000

Приложение В

Справки и письмо государственных органов о состоянии окружающей и социальной среды, климатических в фоновых характеристиках



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России





**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dpr@yanao.ru Сайт: <https://dpr.yanao.ru/about/contacts/>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 10.04.2023 № 89-27/01-08/13986
На № 04-23э от 17.03.2023

Генеральному директору
ООО «Геосфера»

И.И. Ханову

Уважаемый Ильдар Ильгизович!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации, в целях разработки проектной документации по объекту «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь» Этап 1. Установка комплексной подготовки газа (УКПГ), дожимная компрессорная станция (ДКС). Расширение.», расположенному на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), сообщаю следующее.

В настоящее время в месте размещения указанного объекта особо охраняемые природные территории регионального значения, водно-болотные угодья, имеющие международное значение в соответствии с Рамсарской конвенцией 1971 года (в том числе внесенные в Перспективный список Рамсарской конвенции), а также ключевые орнитологические территории отсутствуют.

Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения популяций, видов, таксонов животных, растений и грибов автономного округа утвержден постановлением Правительства автономного округа от 11.05.2018 № 522-П «О Красной книге Ямало-Ненецкого автономного округа».

Актуальное книжное издание «Красная книга Ямало-Ненецкого автономного округа» в общедоступных целях размещено в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Сведения об ареалах распространения краснокнижных видов флоры и фауны, занесенных в Красную книгу автономного округа, размещены в Единой картографической системе Ямало-Ненецкого автономного округа по ссылке https://karta.yanao.ru/eks/krasnaya_kniga.

Данные о видовом составе, численности и плотности охотничьих ресурсов размещены на официальном сайте департамента в разделе «Исходные данные для проектирования объектов» и доступны по ссылке <https://dpr.yanao.ru/activity/35508/>.

Рассматриваемая территория относится к общедоступным охотничьим

угодьям Надымского района. Схема размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории автономного округа утверждена постановлением Губернатора автономного округа от 11.02.2016 № 23-ПГ.

Сведениями о путях миграции охотничьих ресурсов департамент не располагает. Для получения информации предлагаю обратиться в специализированные научно-исследовательские организации.

На территории размещения объекта департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора водных ресурсов.

На участках изысканий и в радиусе 3 км от них департаментом не устанавливались:

- зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
- границы зон затопления и подтопления.

Информация о поверхностных источниках водоснабжения в радиусе 3 км от объекта, приведена в приложении.

Для получения информации о наличии (отсутствии) в районе изысканий подземных источников водоснабжения предлагаю обратиться в Ямало-Ненецкий филиал ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Уральскому федеральному округу» (далее – филиал), осуществляющий в соответствии с Положением о филиале ведение кадастра подземных вод на территории автономного округа (адрес: 629400, г. Лабытнанги, район Бризовский, дом 7, контактный телефон (34992) 5-18-50).

Под участком предстоящей застройки проектируемого объекта участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространённых полезных ископаемых, отсутствуют.

Для получения заключения о наличии или отсутствии под участком предстоящей застройки проектируемого объекта месторождений иных видов полезных ископаемых Вы можете обратиться в отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра), тел. (34922) 4-07-59, E-mail: yamal@rosnedra.gov.ru.

Территория размещения испрашиваемого объекта расположена на землях, не входящих в состав земель лесного фонда. Защитные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса на территории испрашиваемого объекта отсутствуют.

Дополнительно сообщая, что на сайте департамента по ссылке <https://dpr.yanao.ru/activity/4160/> размещена графическая информация о категориях лесов, зеленых и лесопарковых зонах, лесопарковом зеленом поясе. Также для корректной визуализации и использования данных вышеуказанная информация продублирована в Единой картографической системе автономного округа, по ссылке https://karta.yanao.ru/eks/forest_publ_maps_5 в разделе «Природопользование и экология», «Информация о лесах» в карте «Распределение земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа по категориям, особо защитные участки лесов». В разделе Деятельность/Лесное хозяйство/Информация проектным организациям размещены сведения необходимые при подготовке проектной документации в части особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель, государственных и прочих мелиоративных систем.

Данные об официально зарегистрированных местах прогона стад оленей, оленьих пастбищах, факториях Вы можете запросить в Администрации

муниципального округа Надымский район.

Сведениями о моровых полях департамент не располагает.

Также сообщаю, что департаментом создан Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее – Сервис), который позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность, и подготавливает соответствующий отчет.

В соответствии с вышеизложенным, в дальнейшем, в целях получения информации по объектам для проведения инженерно-экологических изысканий, предлагаю использовать указанный Сервис. Сервис размещен на главной странице официального сайта департамента (<https://dpr.ynao.ru/>).

Ответ направлен на адрес электронной почты: valter.ugra@yandex.ru.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

И.о. директора
департамента
природных
ресурсов и экологии
Ямало-Ненецкого
автономного округа



А.Д. Гаврилюк

Булдакова Ольга Михайловна, Главный специалист отдела особо охраняемых природных территорий управления охраны животного мира департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, 83492299382 доб. 618, OMBuldakova@yanao.ru

Приложение к письму
от 10.04.2023 № 89-27/01-08/13986

Информация о поверхностных источниках водоснабжения в радиусе 3 км от объекта

№ участка	Номер регистрации в ГВР	Дата регистрации в ГВР	Сведения о водопользователе	Водный объект	Цель, вид использования водного объекта или его части
1	2	3	4	5	6
1.	89-15.04.00.002-Р-ДЗНО-С-2021-10768/00	от 08.06.2021	ООО «УТГИСТ-Бурсервис»	протоку Явонгтоен (бассейн Газовской губы)	Забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта для строительства автодорог и железной переправы через протоку Явонгтоен на территории Семёновского месторождения
2.	89-15.04.00.002-Р-ДЗНО-С-2021-10872/00	от 05.07.2021	ООО «СК РусВеддинг»	р. Тарыха (бассейн Газовской губы)	Забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта без возврата в водный объект с целью водоснабжения строительных работ объекта капитального строительства "обустройство газового месторождения Семёновское. Первая очередь, этап 1.
3.	89-15.04.00.002-Р-ДЗНО-С-2022-13931/00	от 26.08.2022	ООО «РусГазАльянс»	р. Тарыха (бассейн Газовской губы)	Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностного водного объекта для водоснабжения нужд производственных объектов Семёновского месторождения

Алирбаева Элеонора Раавлевна, аналитик 1 категории отдела водохозяйственных мероприятий и охраны водных объектов управления водных отношений, департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, +7 (34922) 99387 д.413, ERS@shibveta@yanao.ru

Служба Государственной Охраны Объектов Культурного Наследия Ямало-Ненецкого
Округа

Кому: Быкова Валентина Валерьевна

Контактные данные:

628615, АО. Ханты-Мансийский Автономный
округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Спортивная,
д. 7Б, кв. 149
тел. +7(982)5371817
эл.почта: valter.ugra@yandex.ru

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ

**сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных
объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных,
строительных, мелиоративных, хозяйственных работ**

от 27.04.2023 № ОКН-20230427-12638084549-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 27.04.2023 №2699919670 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь». Этап 1. Установка комплексной подготовки газа (УКПГ), дожимная компрессорная станция (ДКС). Расширение", описание местоположения земельного участка: ЯНАО, Надымский район, Семаковское месторождение, площадь: 37,9572 га сообщаем следующее:

1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия: отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов

культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации: Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

3. *Описание режимов использования земельного участка:* режимы не установлены.

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:* Акт № 58 государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь строительства» в Тазовском и Надымском районах Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, выполненный 13 сентября 2019 года аттестованным экспертом Чикуновой И.Ю.

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:* необходимость проведения экспертизы отсутствует.

Дополнительная информация: в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

27.04.2023

Первый заместитель
руководителя Гулятьев
Владимир Николаевич





**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)**

**ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)**

ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,
625000, а/я 254, АФТН: УСТУЗЬУЖ
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62
e-mail: tmtvt@tum.favt.ru

ООО «Квадрит»

Директор по инженерным изысканиям

Зиганшин Б.И.

info@kvadrit.ru

22.11.2022 № Исх-4437/05/ТМТУ

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Надымском районе ЯНАО зарегистрированы аэродромы Надым и Ямбург.

Приказом Росавиации от 22.04.2020 № 408-П установлена приаэродромная территория аэродрома гражданской авиации Надым в соответствии с требованиями п. 5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 года № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны». В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромной территории с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Росавиации раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории ст. 47 ВК».

Приказом Росавиации от 28.10.2019 № 1041-П установлена приаэродромная территория аэродрома Ямбург. Характеристика приаэродромной территории с указанием ограничений по подзонам размещена на официальном сайте Росавиации раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории ст. 47 ВК».

Дальнейшее строительство объектов производится в соответствии с установленными ограничениями на приаэродромной территории.

Памятка об установленных приаэродромных территориях при размещении объектов вблизи аэродромов ГА размещена на официальном сайте Росавиации раздел «пресс-служба» подраздел «новости».

Заместитель руководителя

Мадьярова Ольга Викторовна, 3452 444048



А.А. Гончаров



СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Республики, д. 73, офис 625, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: sv@yanao.ru
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

д.д. 03. 2023 г. № 89-34/01-08/904

На № 01-23Э от 17.03.2023

Генеральному директору
ООО «ГеоСфера»

И.И. Ханову

ул. Ханты-Мансийская, владение 2, стр.1,
г. Нижневартовск, 628605

E-mail: valter.ugra@yandex.ru

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы, сообщает, что на испрашиваемых земельных участках в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от объекта «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь». Этап 1. Установка комплексной подготовки газа (УКПГ), дожимная компрессорная станция (ДКС). Расширение (далее – объект) в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

Также сообщаем, что объект находится на территории, где до 1941 года регистрировались случаи заболевания и падежа животных от сибирской язвы («моровые поля»).

В соответствии с абзацем 5 пункта 1008 Санитарно-эпидемиологических требований по профилактике инфекционных болезней (СанПиН 3.3686-21), утверждённых постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года № 4 (далее - СанПиН 3.3686-21), моровые поля – это поля без определенных границ, на которых ранее наблюдался массовый падеж животных, связанный с сибирской язвой.

В силу пункта 1093 СанПиН 3.3686-21, агро-мелиоративные, строительные и другие работы, связанные с выемкой и перемещением грунта в границах сибиреязвенных захоронений и прилежащих территорий, проводятся при согласовании с органами, уполномоченными осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

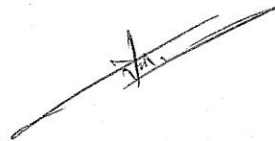
В этой связи, для согласования проведения работ, связанных с выемкой и перемещением грунта рекомендуем Вам с копией настоящего письма обратиться в адрес Управления Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу (г. Салехард, ул. Титова д. 10, телефон 8 (34922) 4-13-12, E-mail: grp-yanao@89.rosпотребнадzor.ru).

Дополнительно информируем, что на сайте службы ветеринарии по ссылке <https://sv.yanao.ru/activity/21634/> можно получить информацию о нахождении на территории проектируемого объекта мест с особыми режимами использования при помощи электронного сервиса для автоматизированного пространственного анализа.

По состоянию на 21.03.2023 в районе проектируемого объекта особо опасные болезни животных не зарегистрированы.

Дополнительно информируем, что на сайте службы ветеринарии по ссылке <https://sv.yanao.ru/activity/21634/> можно получить информацию о нахождении на территории проектируемого объекта мест с особыми режимами использования при помощи электронного сервиса для автоматизированного пространственного анализа.

Руководитель службы



Е.П. Попов

Уашев Бауржан Тулегенович главный специалист-эксперт отдела регионального государственного контроля и обращения с животными
+7(34922)30319, BTUashev@yanao.ru





АДМИНИСТРАЦИЯ НАДЫМСКОГО РАЙОНА

ул. Зверева, д. 8, г. Надым, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730
 Телефон: (3499) 53-00-21. Факс: (3499) 53-12-33
 E-mail: adm@nadym.yanao.ru Сайт: https://nadym.yanao.ru

Надпись 2023 года № 89-174/МД-08/0574

На № 06-23Э от 17.03.2023

Генеральному директору
 ООО «ГеоСфера»

Ханову И.И.

ул. Ханты-Мансийская, владение 2,
 строение 1, г. Нижневартовск,
 ХМАО-Югра, 628605

Уважаемый Ильдар Ильгизович!

На Ваш запрос о представлении сведений в целях исследования на территории объекта «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь». Этап 1. Установка комплексной подготовки газа (УКПГ), дожимная компрессорная станция (ДКС). Расширение, расположенного на территории Надымского района, Администрация Надымского района в соответствии с данными информационной системы обеспечения градостроительной деятельности Администрации Надымского района сообщает следующее.

Подземные и поверхностные источники водоснабжения и зоны санитарной охраны отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

Кладбища, крематории, здания и сооружения похоронного комплекса и их санитарно-защитные зоны отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

Несанкционированные свалки, полигоны ТБО и места захоронения опасных отходов производства отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

Мелиорированные земли и мелиоративные системы отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

На указанном участке территорий традиционного природопользования, мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности местного значения коренных малочисленных народов Севера не зарегистрировано, но необходимо учесть, что в данном районе могут находиться личные оленеводческие хозяйства, а также оленеводческие бригады АО «Ныдинское».

Маршруты каланий, стойбищ оленеводческих бригад и возможные места оленьих переходов, можно уточнить и согласовать с генеральным директором АО «Ныдинское». Электронная почта и контактные телефоны: nydda@rambler.ru, +7 (3499) 539-616.

Приаэродромные территории отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

Территории лесов, имеющих защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, не входящие в государственный лесной фонд, а также лесопарковые зеленые пояса, отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

Округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

Лечебно-оздоровительные местности, курорты и природно-лечебные ресурсы местного значения отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

Поля ассенизации, поля фильтрации, поля орошения и кладбища, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют в районе проведения работ вышеуказанного объекта.

Зоны затопления и подтопления на участке выполнения работ отсутствуют.

Выпуск сточных вод в водные объекты отсутствует в районе вышеуказанного объекта.

В районе проектируемого объекта отсутствуют сведения об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях, а также перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается.

Характер землепользования - координаты т. 4 и т. 5 расположены на землях сельскохозяйственного назначения, остальные на землях промышленности и иного назначения.

**Заместитель Главы Администрации
Надымского района,
начальник Департамента градостроительной
политики и земельных отношений**



С.П. Мосунов

Максимова Виктория Николаевна
59-09-25



ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Республики, 73, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-86-09. Факс: (34922) 9-86-48. E-mail: darк@yanao.ru. Сайт: <https://darк.yanao.ru>
ОКПО 54099006, ОГРН 1058900022059, ИНН 8901017237, КПП 890101001

13.04 2023 г. № 89-22/01-08/1616

На № 07-23Э от 17.03.2023

Генеральному директору
ООО «ГеоСфера»

И.И. Ханову

Уважаемый Ильдар Ильгизович!

В соответствии с Вашим запросом информации в рамках выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь». Этап 1. Установка комплексной подготовки газа (УКПГ), дожимная компрессорная станция (ДКС). Расширение» сообщаем, что согласно данным формы государственного статистического наблюдения Ф-22-2 «Сведения о наличии и распределении земель по категориям и угодьям», представляемой Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу (далее – автономный округ), мелиорированные земли, мелиоративные системы, а также особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья из категории земель сельскохозяйственного назначения на территории автономного округа отсутствуют.

Заместитель
директора департамента

Л.Н. Охман

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629003
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 39-98-16 доб. 1405, факс: (349-22) 4-08-11,
e-mail: priemnyayamal@oimeteo.ru, priemnyayamal@oimeteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1028900508680, ИНН/КПП 5504233490/550401001

На № 21.12.2018г. от № 53-14-31/766

Директору
ООО НИЦ «Западно-Сибирский
экологический мониторинг»
К.А. Черепкову

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

п. Ямбург, Надымский район ЯНАО

наименование населенного пункта, район, область, край, республика

с населением менее 10 тыс. жителей

Выдается для ООО «РусГазАльянс»
организация, ее ведомственная принадлежность
в целях проведения инженерно-экологических изысканий
установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.
для объекта «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь»
предприятие, производственная площадка, участок, др.
расположенного Семаковское газовое месторождение, Надымский район ЯНАО
адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена с учетом вклада предприятия.

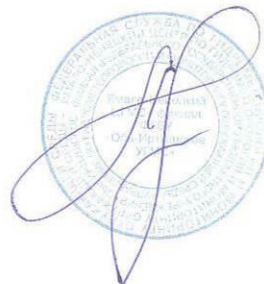
Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _ф
Диоксид азота	мг/м ³	0,055
Оксид углерода	мг/м ³	1,8
Оксид азота	мг/м ³	0,038
Диоксид серы	мг/м ³	0,018
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,199
Бенз(а)пирен	нг/м ³	1,5

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для 328 Углерод (Сажа) на данной территории в связи с отсутствием данных.

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023гг.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник
Ямало-Ненецкого ЦГМС -
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское
УГМС»



Кошкин А.О.

Исп.: аэрохимик КЛМС Федотова О.В.
(34922) 4-17-15, klmsyamal@oimeteo.ru

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Росгидромет)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046

Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025

факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51

<http://www.omsk-meteo.ru>

e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@oimeteo.ru

ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318

ИНН/КПП 5504233490/550401001

26.12.2018 № 08-07-231/6311

На № 437 от 07.12.2018 г.

Предоставление климатологических
характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Тазовский (1932-2017)** по объекту «Обустройство газового месторождения Семаковское, первая очередь строительства»:

1. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: **-30,6 °С**
2. Средняя максимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: **-22,1 °С**
3. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+18,6 °С**
4. Средняя минимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+10,3 °С**
5. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **14 м/с**
6. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
16	6	9	11	19	12	17	10	4

7. Коэффициент рельефа местности равен **1**

Начальник учреждения



(Handwritten signature)

Н.И. Криворучко

О.Н. Данилова
(3812) 39-98-16 доб. 1130

ДЕПАРТАМЕНТ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И СВЯЗИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГАГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«РЕСУРСЫ ЯМАЛА»ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 2-59-95. Тел./Факс: (34922) 2-59-96. E-mail: tbd@tbd.yanao.ru. Сайт: www.tbd.ru*28 ноября* 2018 г. № *350-17/1037*

На № М 8192 от 07.09.2018

Генеральному директору
ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»

Р.С. Теликовой

Уважаемая Раиса Сергеевна!

На Ваш запрос сообщаю, что в районе проведения работ на расстоянии 5 км от проектируемого объекта «Обустройство газового месторождения Семаковское, первая очередь строительства» отсутствуют водозаборы поверхностных и подземных источников водоснабжения (актуальность информации по поверхностной воде по состоянию на 05.04.2018 г., по подземной воде по состоянию на 01. 11.2017 г.).

И.о. генерального директора




С.В. Шаповалов

Мысова Светлана Борисовна
2-59-92

Приложение С

Разрешительная документация для проекта С33





**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 Ямало-Ненецкому автономному округу

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 89.01.03.000.Т.000002.01.20 от 16.01.2020 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект санитарно-защитной зоны "Обустройство газового месторождения Семмаковское. Первая очередь".

ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", 660075, Красноярский край, город Красноярск, улица Маерчака, дом 10. (Российская Федерация)

~~СООТВЕТСТВУЮТ~~ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение № 5492 от 29.11.2019г., выдано ФГБУЗ "ЦГиЭ №38 ФМБА России" (аттестат аккредитации № RA.RU.710165 от 14.09.2019г.)



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



И.А. Нечелюренко
Ф.И.О. подпись печать

№1853277

2019 № 2019 № 2019



**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 Ямало-Ненецкому автономному округу

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 89.01.03.000.Т.000002.01.20 от 16.01.2020 г.

Проект санитарно-защитной зоны "Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь".

Проектируемые объекты относятся к промышленным объектам I, II классов опасности в соответствии с СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03, расположены на севере Тазовского полуострова, Надымского района ЯНАО с кадастровыми номерами 89.04.010901:135 и 89.04.010901:137.

Размер санитарно защитной зоны от границ промышленной площадки для УКПГ с ДКС составляет 1000 метров во всех направлениях.

Размер санитарно защитной зоны от границ промышленной площадки для кустов газовых скважин составляет 1000 метров во всех направлениях.

Размер санитарно защитной зоны от границ промышленной площадки для временного накопления отходов составляет 500 метров во всех направлениях.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

И. Д. А. Ненадуренко



© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2019 г.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

РЕШЕНИЕ

04.06.2022

№ 311-РС33

Об установлении санитарно-защитной зоны
для РГА-20082018-ПСТ-ООС4 проектной
документации «Обустройство газового
месторождения Семаковское. Первая очередь»

Заместитель руководителя Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека И.В. Брагина, в соответствии с положениями Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222, Правила), рассмотрев заявление ООО «РусГазАльянс» об установлении санитарно-защитной зоны для РГА-20082018-ПСТ-ООС4 проектной документации «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь», проект санитарно-защитной зоны, экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии № 38» ФМБА России от 29.11.2019 № 5492 по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта санитарно-защитной зоны, санитарно-эпидемиологическое заключение от 16.01.2020 № 89.01.03.000.Т.000002.01.20 о соответствии проекта санитарно-защитной зоны требованиям санитарных норм и правил, выданное Управлением Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу,

РЕШИЛ:

1. Установить для РГА-20082018-ПСТ-ООС4 проектной документации «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь» санитарно-защитную зону с границами, согласно перечню координат характерных точек и графическому описанию местоположения санитарно-защитной зоны, приведенным в приложении № 1 к настоящему решению, а

КОПИЯ ВЕРНА

также перечню координат характерных точек в форме электронного документа (XML-файл) в приложении № 2 к настоящему решению, следующих размеров:

1.1. Для проектируемой УКПГ с ДКС:

1.1.1. в северном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.1.2. в северо-восточном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.1.3. в восточном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.1.4. в юго-восточном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.1.5. в южном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.1.6. в юго-западном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.1.7. в западном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.1.8. в северо-западном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.2. Для площадок кустов скважин:

1.2.1. в северном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.2.2. в северо-восточном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.2.3. в восточном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.2.4. в юго-восточном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.2.5. в южном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.2.6. в юго-западном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.2.7. в западном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.2.8. в северо-западном направлении – на расстоянии 1000 м от границы промплощадки;

1.3. Для проектируемой площадки временного накопления отходов:

1.3.1. в северном направлении – на расстоянии 500 м от границы промплощадки;

1.3.2. в северо-восточном направлении – на расстоянии 500 м от границы промплощадки;

1.3.3. в восточном направлении – на расстоянии 500 м от границы промплощадки;

1.3.4. в юго-восточном направлении – на расстоянии 500 м от границы промплощадки;

КОПИЯ ВЕРНА

1.3.5. в южном направлении – на расстоянии 500 м от границы промплощадки;

1.3.6. в юго-западном направлении – на расстоянии 500 м от границы промплощадки;

1.3.7. в западном направлении – на расстоянии 500 м от границы промплощадки;

1.3.8. в северо-западном направлении – на расстоянии 500 м от границы промплощадки.

2. Установить ограничения использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитной зоны РГА-20082018-ПСТ-ООС4 проектной документации «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь», согласно которым не допускается использование земельных участков в границах указанной санитарно-защитной зоны в целях:

2.1. размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

2.2. размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды.

3. Направить сведения о санитарно-защитной зоне для их внесения в Единый государственный реестр недвижимости.



И.В. Брагина



Приложение № 1
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 04.06.2018 № 311-РС33

Сведения о границах санитарно-защитной зоны

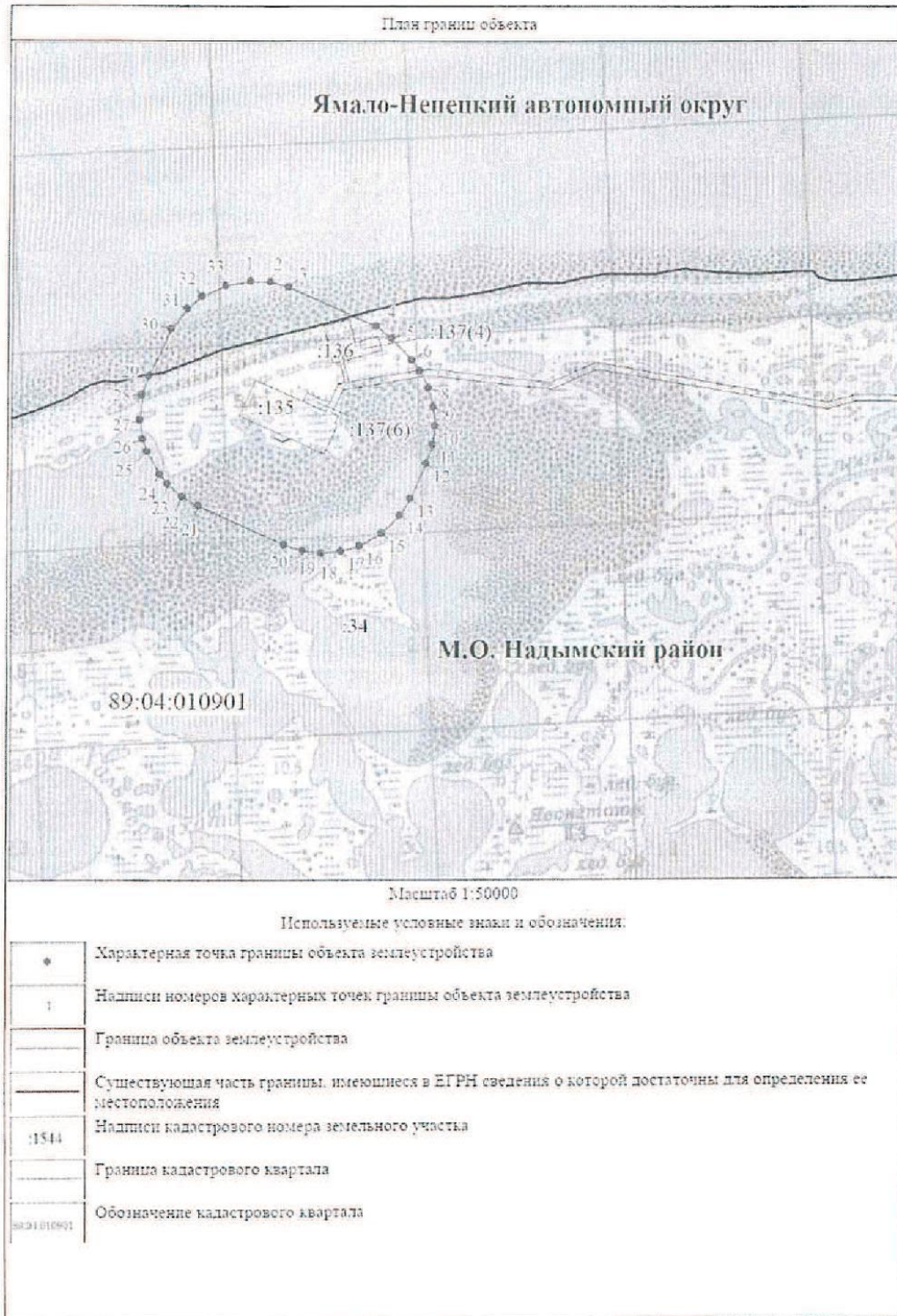
Санитарно-защитная зона для РГА-20082018-ПСТ-ООС4 проектной документации «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь».

Местоположение: Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район.

КОПИЯ ВЕРНА

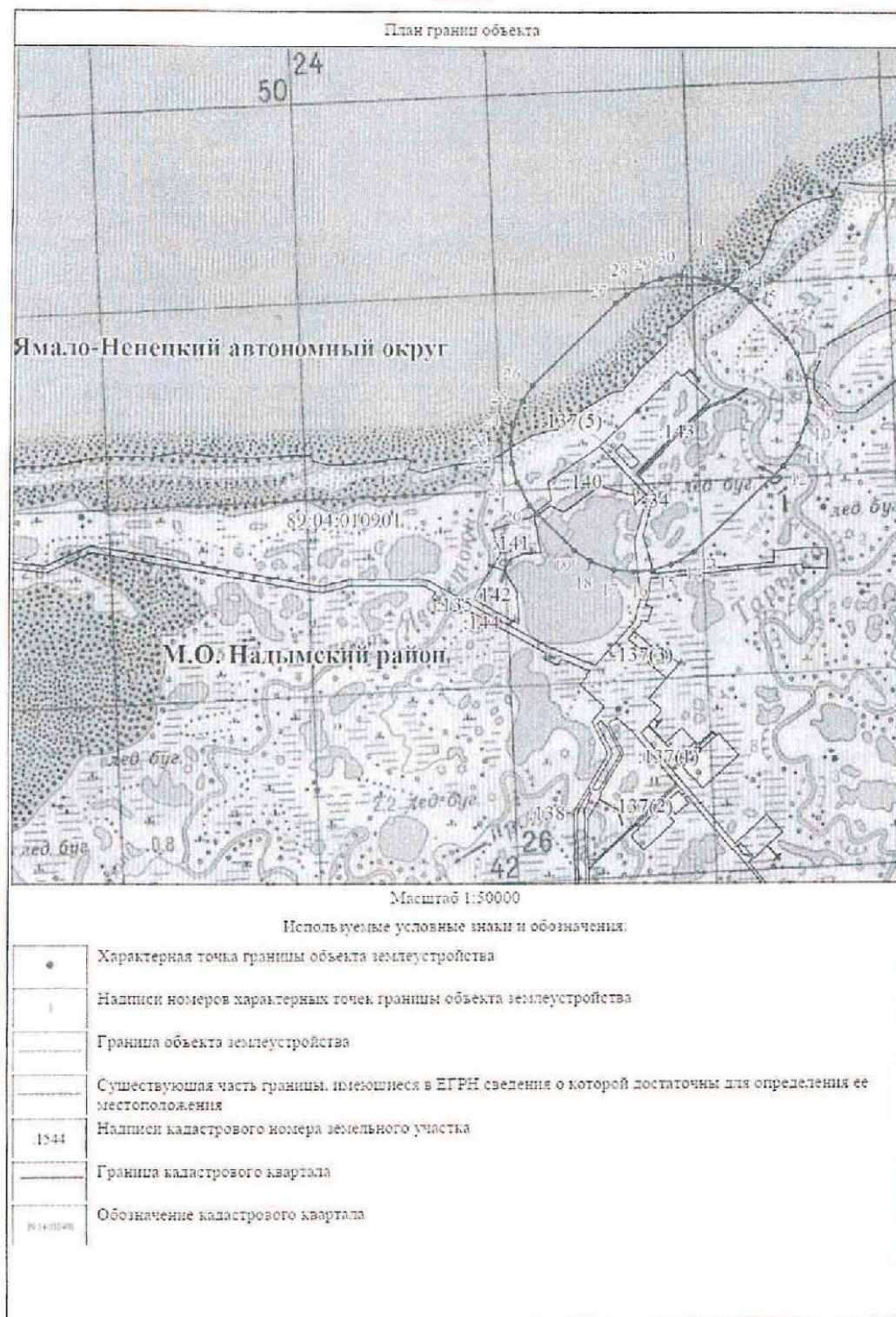
Раздел 4

План границ объекта



КОПИЯ ВЕРНА!

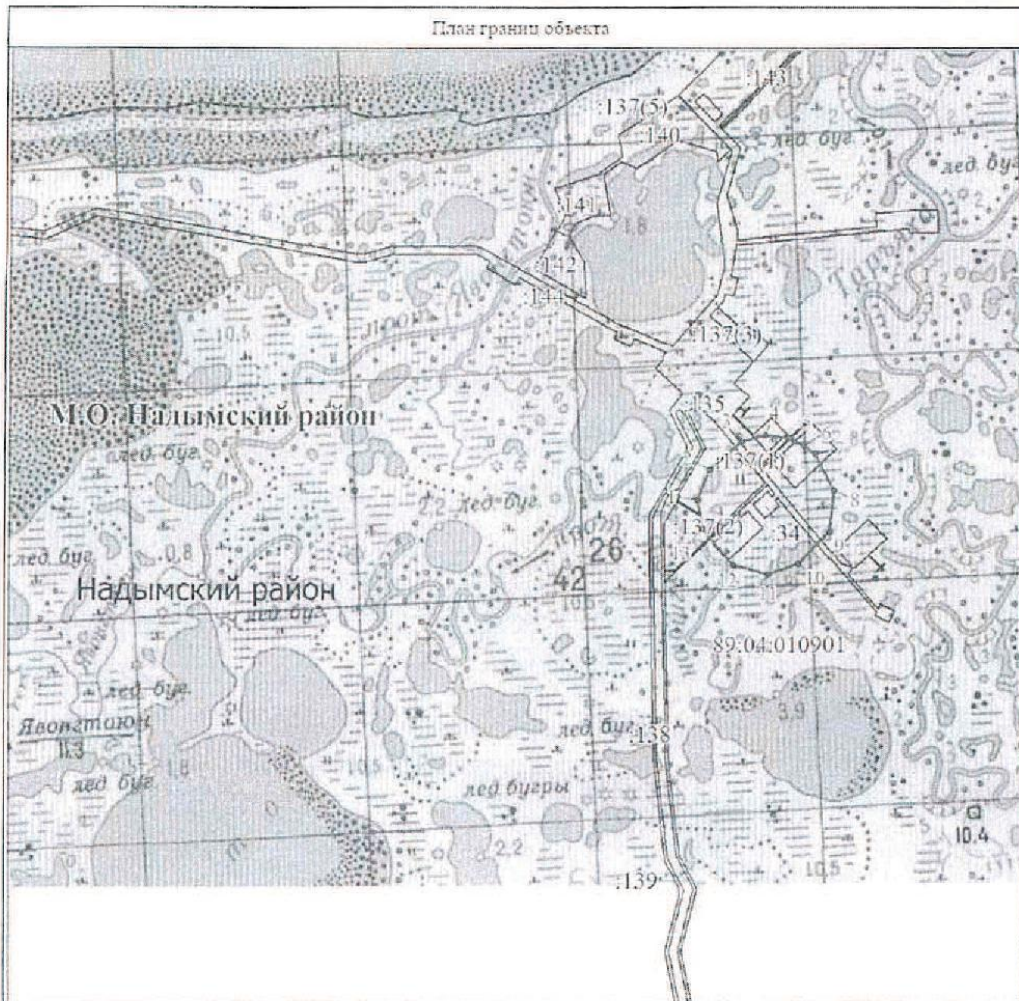
Раздел 4



КОПИЯ ВЕРНА

Раздел 4

План грании объекта



Масштаб 1:50000

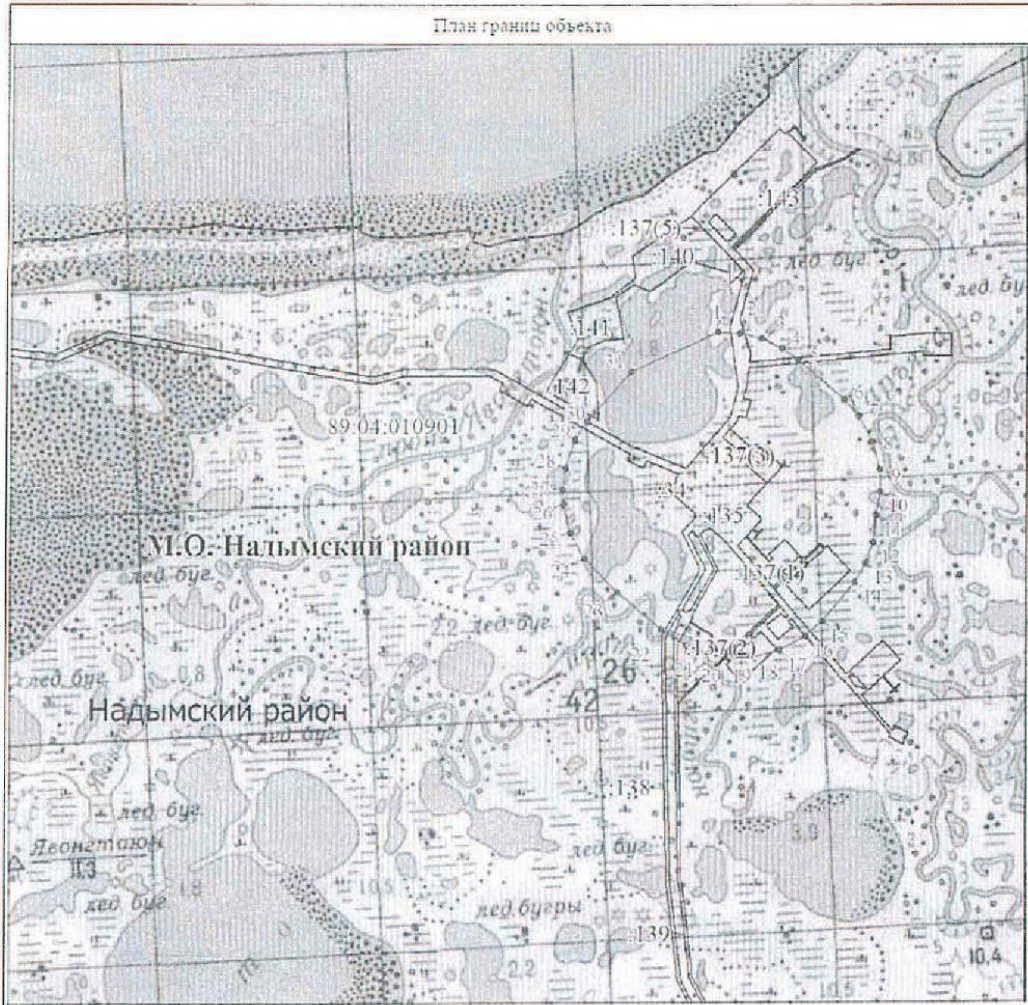
Используемые условные знаки и обозначения:

	Характерная точка грании объекта землеустройства
	Надписи номеров характерных точек грании объекта землеустройства
	Грании объекта землеустройства
	Грании муниципального образования
	Обозначение грании муниципального образования
	Существующая часть грании, имеющиеся в ЕГРН сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
	Надписи кадастрового номера земельного участка
	Грании кадастрового квартала
	Обозначение кадастрового квартала

КОПИЯ ВЕРНА

Раздел 4

План границ объекта



Масштаб 1:50000

Используемые условные знаки и обозначения:

	Характерная точка границы объекта землеустройства
	Надписи номеров характерных точек границы объекта землеустройства
	Граница объекта землеустройства
	Граница муниципального образования
	Обозначение муниципального образования
	Существующая часть границы, имеющаяся в ЕГРН сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
	Граница кадастрового квартала
	Надписи кадастрового номера земельного участка
	Обозначение кадастрового квартала

КОПИЯ ВЕРНА!

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (МСК-63, зона 3):

Обозначение характерных точек	X	Y
1	7639290,95	3636847,26
2	7639281,12	3637043,17
3	7639233,26	3637233,4
4	7638828,18	3638129,83
5	7638711,16	3638287,26
6	7638487,1	3638499,98
7	7638381,89	3638577,84
8	7638207,31	3638667,28
9	7638018,63	3638720,94
10	7637823,12	3638736,77
11	7637628,27	3638714,14
12	7637441,58	3638653,94
13	7637082,29	3638491,92
14	7636917,54	3638385,45
15	7636736,08	3638197,56
16	7636609,43	3637969,1
17	7636555,77	3637780,42
18	7636539,95	3637584,9
19	7636562,57	3637390,06
20	7636622,77	3637203,37
21	7637014,66	3636325,35
22	7637106,2	3636162,9
23	7637233,26	3636013,46
24	7637333,16	3635928,89
25	7637561,62	3635802,24
26	7637686,27	3635762,33
27	7637880,33	3635733,75
28	7638140,65	3635755,37
29	7638327,34	3635815,57
30	7638806,8	3636037,59
31	7639011,24	3636200,19
32	7639133,02	3636353,96
33	7639244,46	3636590,22
1	7639290,95	3636847,26

КОПИЯ ВЕРНА!

Обозначение характерных точек	X	Y
1	7641221,86	3646323,91
2	7641200,24	3646584,24
3	7641164,17	3646710,06
4	7641080,11	3646887,3
5	7640963,09	3647044,74
6	7640592,38	3647407,08
7	7640430,97	3647518,55
8	7640187,92	3647614,3
9	7639928,38	3647643,88
10	7639733,53	3647621,26
11	7639487,67	3647533
12	7639273,03	3647384,11
13	7638402,5	3646485,62
14	7638275,84	3646257,16
15	7638222,18	3646068,48
16	7638206,35	3645872,96
17	7638228,98	3645678,11
18	7638317,24	3645432,25
19	7638423,71	3645267,49
20	7638888,17	3644814,63
21	7639116,63	3644687,98
22	7639305,31	3644634,31
23	7639500,83	3644618,48
24	7639695,68	3644641,11
25	7639941,54	3644729,37
26	7640106,29	3644835,84
27	7640942,13	3645676,83
28	7641026,71	3645776,72
29	7641127,38	3645945,08
30	7641193,28	3646129,84
1	7641221,86	3646323,91

Обозначение характерных точек	X	Y
1	7635885,02	3645715,24
2	7636155,11	3645823,02
3	7636391,06	3646102,11
4	7636453,01	3646321,23
5	7636417,12	3646543,02
6	7636364,08	3646664,43
7	7636283,15	3646765,17
8	7635965,03	3646931,23

Копия документа

11

9	7635600,07	3646895,14
10	7635316,21	3646617,07
11	7635219,32	3646344,13
12	7635307,04	3646036,27
13	7635631,11	3645762,19
1	7635885,02	3645715,24

Обозначение характерных точек	X	Y
1	7638459,58	3645773,37
2	7638449,74	3645969,29
3	7638401,88	3646159,52
4	7638317,83	3646336,76
5	7638210,38	3646483,5
6	7637854,08	3646887,68
7	7637708,59	3647019,26
8	7637480,13	3647145,91
9	7637226,66	3647209,12
10	7637030,53	3647212,12
11	7636821,61	3647172,08
12	7636582,05	3647149,68
13	7636395,35	3647089,47
14	7636223,99	3646994
15	7635881,17	3646703,21
16	7635749,59	3646557,73
17	7635622,94	3646329,26
18	7635559,74	3646075,8
19	7635556,73	3645879,66
20	7635592,05	3645686,71
21	7635664,34	3645504,35
22	7635813,2	3645275,75
23	7636140,86	3644886,96
24	7636440,46	3644594,86
25	7636668,93	3644468,21
26	7636922,39	3644405,01
27	7637053,13	3644398,73
28	7637247,98	3644421,35
29	7637493,84	3644509,61
30	7637658,59	3644616,08
31	7638099,76	3645002,58
1	7638459,58	3645773,37

КОПИЯ СЕРИИ

Приложение № 2
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 04.06.22 № 311-РСЗЗ

Сведения о границах санитарно-защитной зоны
в электронном виде

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН), в форме электронного документа (XML-файл) для внесения в ЕГРН, представленный ООО «РусГазАльянс» с заявлением об установлении санитарно-защитной зоны.

КОПИЯ ВЕРНА

Приложение D Протокол ЦКР



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ
РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ
(ЦКР Роснедр по УВС)



Утверждаю
Председатель ЦКР Роснедр по УВС
О.С. Каспаров
« 27 » / 12 2018 г.

ПРОТОКОЛ заседания Центральной нефтегазовой секции

от 20.12.2018 № 7458

г. Москва

Технологическая схема разработки
Семаковского газового месторождения ЯНАО
(ООО "РусГазАльянс")

Присутствовали:

Давыдов А.В. - Заместитель Председателя ЦКР Роснедр по УВС
Федосеев О.Н. - Заместитель секретаря Центральной нефтегазовой секции

Члены Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС: Афанасенков А.П., Гутман И.С.,
Королев А.С., Лубяницкий Г.В., Малютина Г.С., Михайлов Н.Н., Мотрук В.Д.

Приглашенные:

от Консультационного Совета при Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС:
Жданов С.А.

от ФБУ «ГКЗ»: Вильчик Н.А., Курамшин Р.М., Островская Н.В., Руденко Т.И., Стоянова Л.А.,
Хангильдина А.М.

от ЗАО "МиМГО": Нагорный С.А., Борисова А.А., Гаврилов С.С., Иутина М.М., Нагорная И.А.,
Ревяко А.В., Чернышова Е.С.

от ООО "РусГазАльянс": Габисиани Г.А., Бакшеев С.В., Жильцова Т.Ю., Павловец В.Л.,
Стрыбко А.В., Чевычалов А.А., Яньшин В.В.

Слушали: Нагорного С.А., заведующего сектором проектирования разработки месторождений УВ ЗАО «МиМГО», о «Технологической схеме разработки Семаковского газового месторождения ЯНАО».

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В административном отношении Семаковское месторождение находится на территории Тазовского и Надымского районов Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Тазовской губы Карского моря.

Ближайшими месторождениями являются Северо-Парусовое нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное на юго-западе на расстоянии 10 км, и Тота-Яхинское газовое месторождение, находящееся к северу на расстоянии 30 км. Ближайшее разрабатываемое Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение расположено к югу на расстоянии 60 км.

Лицензии на право разведки, добычи углеводородного сырья в пределах Семаковского участка СЛХ 16465 НЭ (выдана 27.07.2018 на срок до 25.08.2028) и СЛХ 16464 НЭ (выдана 27.07.2018 на срок до 26.03.2027) принадлежат ООО «РусГазАльянс» (117420, Москва, ул. Наметкина, дом 12А, тел.: +7(495)419-54-54).

II. КРАТКАЯ ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

В региональном тектоническом отношении Семаковское месторождение расположено на Западно-Большехетском крупном прогибе, месторождение приурочено к структуре 3 порядка – Адерпаютинскому поднятию, осложняющему одноименную структуру 2 порядка – Адерпаютинский малый вал, который вытянут в северо-восточном направлении.

Промышленно газоносными на месторождении являются терригенные отложения марессалинской свиты верхнего мела (пласт ПК₁).

III. ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Пласт ПК₁ представлен терригенными отложениями (песчано-алевролитовая толща субконтинентального генезиса).

В отложениях пласта выявлена одна массивная, тектонически экранированная залежь газа. Размеры залежи в пределах контура газоносности составляют 36,5×24,5 км, высота залежи – 107,3 м.

Фильтрационно-емкостные свойства (ФЕС) пласта определены: по результатам исследования керн – пористость (795 определений из шести скважин), проницаемость (388 определений из шести скважин); по ГИС – пористость (667 определений в 14 скважинах), проницаемость (667 определений в 14 скважинах).

Газонасыщенность определена по методике, основанной на зависимости удельного электрического сопротивления пластов от объемной влажности.

ФЕС пласта и газонасыщенность для проектирования приняты по данным ГИС.

ОФП для проектирования приняты по результатам исследований керн по пластам-аналогам Ямбургского, Вынгапуровского, Еты-Пуровского, Комсомольского, Ямсовейского месторождений.

Свойства газа изучены по четырём пробам, отобранным из четырёх скважин.

Газ метановый, доля метана составляет 99,41-99,67%. Состав пластовой воды изучен по соседним месторождениям: Ямбургскому, Парусовому и Северо-Парусовому.

Геолого-физическая характеристика продуктивного пласта представлена в **таблице 1**.

IV. СВЕДЕНИЯ О ЗАПАСАХ УГЛЕВОДОРОДОВ

Впервые запасы газа были поставлены на государственный баланс полезных ископаемых по состоянию на 01.01.1990 по результатам бурения в пределах сухопутной части месторождения восьми поисково-разведочных скважин.

В 2008 г. по результатам бурения трех новых скважин был выполнен оперативный подсчет запасов (протокол Роснедра №18/1202-пр от 26.12.2008).

В 2014 г. выполнен пересчет запасов свободного газа по результатам сейсморазведочных работ МОГТ 3D на территории ЛУ и бурения трех новых скважин (протокол ГКЗ Роснедра № 3530-дсп от 05.03.2014).

Настоящая работа выполнена на актуальные запасы, полученные в результате подсчета запасов, проведенного в 2018 г.

Сведения о запасах газа Семаковского месторождения представлены в **таблице 2**.

V. ИСТОРИЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ РАЗРАБОТКИ

На разработку месторождения составлен один проектный документ – «Технологическая схема опытно-промышленной разработки Семаковского газового месторождения» (протокол Западно-Сибирской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС №09-15 от 18.08.2015 г.) со следующими положениями:

1. Ориентировочные уровни:

	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год	6 год	7 год
добычи свободного газа, млн м ³	2040,8	3703,0	6786,2	9231,7	12342,4	14852,0	16112,0

2. Выделить один объект разработки: пласт ПК₁.

3. Система разработки: разработка на естественном режиме без ППД.

4. На период опытно-промышленной разработки:

общий фонд – 49 добывающих горизонтальных скважин;
фонд для бурения – 49 добывающих горизонтальных скважин;
накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 65068,13 млн м³.

5. На полное развитие:

общий фонд – 49 добывающих горизонтальных скважин;
фонд для бурения – 49 добывающих горизонтальных скважин;
накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 315681,8 млн м³.

Срок выполнения проектных решений не наступил.

VI. СОСТОЯНИЕ РАЗРАБОТКИ

Месторождение в разработку не введено. В пределах ЛУ пробурено 14 поисково-разведочных скважин, из них 13 в пределах залежи. Одна скважина находится в консервации, остальные ликвидированы. На балансе предприятия скважин нет. При испытаниях и гидродинамических исследованиях отобрано 16 млн м³ газа. Характеристика фонда скважин представлена в **таблице 3**.

VII. ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ РАССМАТРИВАЕМОГО ПРОЕКТНОГО ДОКУМЕНТА

Проектирование разработки выполнено с использованием трехмерных цифровых геологических моделей, созданных в программном комплексе IRAP RMS, а также гидродинамических моделей, построенных с помощью симулятора Eclipse компании Schlumberger. При построении моделей учтена вся имеющаяся геолого-промысловая информация.

Выделен один объект – пласт ПК₁ сеноманских отложений. Основные запасы газа сосредоточены под акваторией Тазовской губы (>85%). Поэтому для максимального извлечения запасов газа будет недостаточно разбурить только сухопутную часть месторождения. Для более полного охвата запасов дренированием необходимо бурение и освоение скважин в акваториальной зоне месторождения, что потребует значительных затрат.

По предварительной экономической оценке, при действующих ценах на УВС, затратах и налогах, утвержденный вариант является убыточным (равно как и при оценке, полученной в рамках ТС ОПР-2015 г.). Варианты предложены с такой целью, чтобы повысить экономическую привлекательность реализации проекта освоения месторождения.

Для разработки Семаковского ГМ рассмотрены три варианта разработки объекта ПК₁ и месторождения в целом (по всем вариантам начало эксплуатации предусмотрено в 2022 году).

Вариант 1 предусматривает разработку объекта ПК₁ в соответствии с решениями действующего проектного документа, в рамках которого планируется бурение 49 добывающих горизонтальных скважин. В первую очередь производится разбуривание двух кустов на суше – всего 15 скважин (7+8) и выход на уровень по добыче газа – 5,9 млрд м³/год, затем (в 2027 году) вводятся в эксплуатацию акваториальные сооружения (ледостойкие платформы – ЛСП), с которых производится бурение 34 скважин (16+18), что позволяет выйти на следующую полку добычи газа – 16,7 млрд м³/год. Для береговых и акваториальных скважин допускаются отходы от куста до 3500 м, длина горизонтального участка скважин – 500 м.

Общий фонд – 54 скважины, в том числе 49 добывающих горизонтальных, две поглощающих и три наблюдательные. Фонд для бурения – 53 скважины, в том числе 49 добывающих горизонтальных, две поглощающие и две наблюдательные. Вывод из консервации – одна скважина (перевод в наблюдательные). Накопленная добыча газа – 332 669 млн м³, КИГ – 0,906, проектный срок разработки – 59 лет.

Фазированная разработка месторождения с формированием двух уровней постоянных отборов обусловлена следующими факторами:

- длительный цикл проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ, необходимых для обустройства морской части месторождения;
- ограничения по объему транспортируемого по трубопроводу внешнего транспорта газа в точке подключения к Единой системе газоснабжения (КС «Ямбургская»).

Вариант 2 предусматривает повышение экономической эффективности за счет замены ЛСП на насыпные острова и общее сокращение объемов бурения до 35 добывающих горизонтальных скважин. В первую очередь производится разбуривание двух кустов на суше – всего 19 скважин (8+11) и выход на уровень по добыче газа – 7,5 млрд м³/год, затем (в 2027 году) последовательно вводятся в эксплуатацию два насыпных острова, с которых производится бурение 16 скважин (8+8), что позволяет повысить полку добычи газа до 16,7 млрд м³/год.

Для береговых и акваториальных скважин допускаются отходы забоев скважин от вертикали до 3500 м, длина горизонтального участка – 500 м.

Общий фонд – 40 скважин, в том числе 35 добывающих горизонтальных, две поглощающих и три наблюдательные. Фонд для бурения – 39 скважин, в том числе 35 добывающих горизонтальных, две поглощающие и две наблюдательные. Вывод из

консервации – одна скважина (перевод в наблюдательные). Накопленная добыча газа – 329 807 млн м³, КИГ – 0,898, проектный срок разработки – 59 лет.

Вариант 3 основан на решениях варианта 2 и предусматривает дальнейшее повышение экономической эффективности за счет замены одного острова на бурение скважин с суши с большим отходом от вертикали (до 6000 м). Фонд добывающих скважин при этом увеличен с 35 до 39 скважин.

В первую очередь производится разбуривание двух кустов на суше скважинами с отходом до 3500 м – всего 19 скважин (8+11) и выход на уровень по добыче газа – 7,5 млрд м³/год, затем (в 2027 году) с этих же кустов бурятся 12 скважин с большим отходом от устья (5+7), что позволяет повысить полку добычи газа до 14,2 млрд м³/год. Ввод в эксплуатацию острова производится в 2034 году, чтобы обеспечить продление периода постоянных отборов на уровне 14,2 млрд м³/год и обеспечить достаточный уровень выручки для окупаемости повышенных затрат на обустройство морского добывающего комплекса в акватории. С острова производится бурение восьми скважин.

В данном варианте для части береговых и акваториальных скважин допускаются отходы от куста до 6500 м. Длина горизонтального участка скважин – 500 м.

Общий фонд – 44 скважины, в том числе 39 добывающих горизонтальных (из них 12 – с отходом до 6500 м), две поглощающие и три наблюдательные. Фонд для бурения – 43 скважины, в том числе 39 добывающих горизонтальных (из них 12 – с отходом до 6500 м), две поглощающие и две наблюдательные. Вывод из консервации – одна скважина (перевод в наблюдательные). Накопленная добыча газа – 325 562 млн м³, КИГ – 0,887, проектный срок разработки – 59 лет.

Вариантом также планируется проведение опытно-промышленных работ. Для этого предлагается в 2019 году арендовать законсервированную разведочную скважину №54, оформить проектно-разрешительную документацию на ее расконсервацию, и в 2020 выполнить вывод из консервации с оценкой технического состояния. В зависимости от результатов оценки технического состояния 2020 году провести на ней комплекс исследований (ИК и КВД), и запустить в опытно-промышленную эксплуатацию. Добываемый газ предполагается использовать для выработки электроэнергии на мобильных электростанциях с целью энергообеспечения промысла на период обустройства Семаковского ГМ в 2021-2022 гг. В 2022 году предполагается перевод скважины в наблюдательный фонд.

VIII. ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ВАРИАНТОВ РАЗРАБОТКИ

Исходные данные для расчета экономических показателей приведены в **таблице 4**.

Экономическая оценка проведена при условии реализации 100% товарного свободного газа на внутреннем рынке по цене 2 316,0 руб./1000 м³ (без НДС).

Нормативы капитальных и эксплуатационных затрат определены на основе проектов-аналогов, расположенных на территории ЯНАО, а также с учетом тарифов и стоимостей, действующих на территории ЯНАО по состоянию на 01.01.2018.

Экономическая оценка проведена с учётом выплаты налогов и платежей, установленных действующим законодательством.

Экономическая оценка эффективности освоения Семаковского газового месторождения выполнена для трех вариантов разработки. К реализации предлагается вариант 3, являющийся наименее убыточным.

Разработка Семаковского месторождения по варианту экономически неэффективна, чистый дисконтированный доход на конец расчетного периода составит минус 3 182,7 млн руб. (при дисконте 15%).

Согласно произведенным расчетам, разработка Семаковского месторождения характеризуется высокой чувствительностью к изменению внешних факторов риска. Наибольшее влияние на величину чистого дисконтированного дохода оказывает изменение цены реализации товарной продукции и уровня капитальных вложений в обустройство.

Основные технико-экономические показатели разработки по эксплуатационным объектам и месторождению в целом представлены в **таблице 5**.

Обоснование прогноза добычи газа, объемов буровых работ по месторождению в целом и эксплуатационным объектам приведено в **таблицах 6, 6.1-6.11**.

IX. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ДОИЗУЧЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ И ПРОГРАММА ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

Согласно проекту геологоразведочных работ, на Семаковском месторождении пробурено 14 поисково-оценочных скважин. В 2009-2011 гг. на территории Семаковского лицензионного участка проведены сейсморазведочные работы МОГТ 3D объемом 836 км², полностью покрывшие площадь участка. На сегодняшний момент проведены все ранее запланированные геологоразведочные работы по объекту ПК₁, поэтому в настоящем разделе предлагается программа доизучения и исследовательских работ, связанная с бурением эксплуатационных и наблюдательных скважин.

Контроль за разработкой сеноманской залежи Семаковского месторождения предлагается осуществлять с помощью:

- наблюдательных скважин;
- исследований в эксплуатационных скважинах;
- методов сейсмического мониторинга (4D сейсморазведка).

Все эксплуатационные скважины на Семаковском месторождении планируется компоновать внутрискважинной системой датчиков измерения давления и температуры, которая позволит контролировать изменение параметров работы скважин во времени. Программа исследовательских работ приведена в **таблице 7**.

X. ОХРАНА НЕДР И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В рамках разработанного проектного документа представлен комплекс требований к охране окружающей среды, экологические требования к техническим решениям, а также анализ факторов воздействия на окружающую среду в районе месторождения. Уделено внимание мерам по охране, предотвращению и сокращению отрицательного воздействия на недра при бурении и эксплуатации скважин, а также проведению мониторинга состояния окружающей среды в соответствии с законом «О недрах».

В работе предложены мероприятия по охране недр и окружающей среды при бурении, эксплуатации, консервации и ликвидации скважин.

При бурении скважин предусматриваются мероприятия по сохранению природных характеристик призабойной зоны скважины в процессе первичного и вторичного вскрытия продуктивного пласта.

В процессе эксплуатации добывающих скважин основные мероприятия сводятся к проверке целостности колонн и цементного кольца, установлению зон утечек и поступления посторонних вод и ремонтно-изоляционным работам с целью восстановления качества крепи.

Консервацию и ликвидацию скважин следует проводить в строгом соответствии с действующими инструкциями, что обеспечит по ликвидируемым скважинам

недопущение утечек газа и пластовой воды в другие горизонты разреза, по консервируемым скважинам – возможность их последующего ввода в эксплуатацию.

Для предупреждения нанесения ущерба окружающей среде предусмотрены мероприятия, обеспечивающие комплексную экологическую безопасность в процессе разбуривания и разработки месторождения.

Предусмотренный комплекс мероприятий по охране недр обеспечит достаточный уровень охраны недр от негативного воздействия планируемой разработки месторождения.

XI. БЕЗОПАСНОЕ ВЕДЕНИЕ РАБОТ

В разделе «Мероприятия по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр» представлены мероприятия, обеспечивающие безопасное проведение работ при пользовании недрами, в том числе при производстве буровых, геофизических работ, при освоении скважин, при интенсификации добычи УВ, повышении газоотдачи пластов, при выполнении работ по ликвидации скважин.

Порядок и условия применения технических устройств устанавливаются «Правилами применения технических устройств на опасных производственных объектах».

Согласно вышеуказанным правилам, технические устройства, применяемые при строительстве и эксплуатации скважин, должны:

- соответствовать требованиям промышленной безопасности и иметь соответствующий сертификат соответствия установленного образца;
- иметь разрешение Ростехнадзора на применение технического устройства;
- средства измерений, входящих в комплект технического устройства, должны иметь сертификаты об утверждении типа средств измерений.

В соответствии с требованиями при строительстве и эксплуатации скважин, должен осуществляться производственный контроль за обеспечением требований промышленной безопасности.

В обсуждении приняли участие: Давыдов А.В., Федосеев О.Н., Лубяницкий Г.В., Малютина Г.С., Михайлов Н.Н., Мотрук В.Д.

ЦКР Роснедр по УВС (Центральная нефтегазовая секция) ОТМЕЧАЕТ:

1. На представленную работу получена справка (от 07.12.2018) об оценке достоверности информации о количестве и качестве геологических запасов углеводородов Семаковского газового месторождения по состоянию на 01.01.2018.

2. На работу имеется заключение Минэнерго, в котором проектный документ согласовывается в авторском варианте (письмо № 05-4311 от 18.12.2018, приложение 1).

3. Извлекаемые запасы нефти и растворенного газа, обоснованные в проектном документе «Технологическая схема разработки Семаковского газового месторождения ЯНАО», прошли государственную экспертизу. Получено сводное экспертное заключение комиссии ФБУ «ГКЗ» № 5677 от 20.12.2018, представленное в рамках технико-экономического обоснования коэффициентов извлечения газа.

4. Цель настоящей работы – оптимизация технологических решений и экономических показателей, предложенных в действующем проектном документе.

5. Месторождение открыто в 1971 г., в разработку не введено.

6. Трёхмерные цифровые геологическая модель и фильтрационная модели пластов

Семаковского месторождения соответствуют состоянию изученности месторождения.

7. Выполнение предложенного к реализации варианта разработки и программы исследовательских работ обеспечит выработку извлекаемых запасов углеводородов по месторождению и достижение утверждённого значения КИГ.

ЦКР Роснедр по УВС (Центральная нефтегазовая секция) РЕШИЛА:

1. Работу «Технологическая схема разработки Семаковского газового месторождения ЯНАО» согласовать в варианте 3 со следующими основными положениями (таблица 5) и технологическими показателями (таблица 6, 6.1-6.11)*:

1.1. Максимальные проектные уровни*:

добычи свободного газа, млн м³ 14237 (2032 год)

** - допустимые отклонения фактической годовой добычи газа, действующего фонда добывающих скважин, ввода новых скважин от проектных показателей устанавливаются пунктом 5 Правил разработки месторождений углеводородного сырья, утвержденных приказом Минприроды России от 14.06.2016 г. №356*

1.2. Выделение одного эксплуатационного объекта – ПК₁. Разработка на естественном режиме.

1.3. Общий фонд – 44 скважины, в том числе: 39 – добывающих горизонтальных (из них 12 – с отходом до 6500 м), две поглощающих и три наблюдательные.

1.4. Фонд для бурения – 43 скважины, в том числе: 39 – добывающих горизонтальных (из них 12 – с отходом до 6500 м), две поглощающих и две наблюдательные.

Вывод из консервации – одна разведочная скважина (перевод в наблюдательные).

1.5. КИГ – 0,887, накопленная добыча газа – 325 562 млн м³, проектный срок разработки – 59 лет.

1.6. В том числе в пределах Ямало-Ненецкого автономного округа:

1.6.1. Максимальные проектные уровни:

- добыча свободного газа – 2 785 млн м³ (2023 г.).

1.6.2. Фонд для бурения – 7 добывающих горизонтальных, две поглощающих и две наблюдательные скважины..

1.6.3. КИГ – 0,887, накопленная добыча газа – 39 960 млн м³, проектный срок разработки – 59 лет.

1.7. В том числе в пределах Шельфа Карского моря:

1.7.1. Максимальные проектные уровни:

- добыча свободного газа – 13 379 млн м³ (2039 г.).

1.7.2. Фонд для бурения – 32 добывающие горизонтальные скважины (из них 12 – с отходом до 6500 м).

1.7.3. КИГ – 0,887, накопленная добыча газа – 285 602 млн м³, проектный срок разработки – 59 лет.

1.8. В том числе по Семаковскому лицензионному участку (СЛХ 16465 НЭ):

1.8.1. Максимальные проектные уровни:

- добыча свободного газа – 14 237 млн м³ (2032 г.).

- 1.8.2. Общий фонд – 44 скважины, в том числе: 39 – добывающих горизонтальных (из них 12 – с отходом до 6500 м), две поглощающих и три наблюдательные.
- 1.8.3. Фонд для бурения – 43 скважины, в том числе: 39 – добывающих горизонтальных (из них 12 – с отходом до 6500 м), две поглощающих и две наблюдательные.
- 1.8.4. Вывод из консервации – одна разведочная скважина (перевод в наблюдательные).
- 1.8.5. КИГ – 0,887, накопленная добыча газа – 323 780 млн м³, проектный срок разработки – 59 лет.
- 1.9. **В том числе по Северо-Парусовому лицензионному участку (СЛХ 16464 НЭ):**
- 1.9.1. Максимальные проектные уровни:
- добыча свободного газа – 28,5 млн м³ (2023 г.).
- 1.9.2. КИГ – 0,881, накопленная добыча газа – 280 млн м³, проектный срок разработки – 31 год.

2. Согласовать программы исследовательских работ (таблица 7) и доразведки месторождения.

3. ООО «РусГазАльянс»

- 3.1. Обеспечить выполнение программы исследовательских работ и доразведки (таблица 9) в полном объеме и в установленные сроки.
- 3.2. Продолжить изучение физико-химических свойств пластовых флюидов Семаковского месторождения;
- 3.3. Проводить постоянный контроль выработки запасов газа и энергетического состояния залежей;
- 3.4. Уточнять трёхмерные геологические и фильтрационные модели объектов разработки с учётом новой геолого-геофизической информации, полученной в соответствии с выполненной программой исследовательских работ и геолого-промысловым анализом разработки.
- 3.5. Обеспечить количественную оценку текущей газонасыщенности;
- 3.6. Обеспечить своевременный перевод запасов углеводородов в соответствии с действующей классификацией запасов.
- 3.7. Обеспечить научное сопровождение разработки Семаковского газового месторождения.

Присутствовало 9 членов ЦКР.

Итоги голосования: принято единогласно

Заместитель Председателя
ЦКР Роснедр по УВС



А.В. Давыдов

Заместитель Секретаря Центральной
нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС



О.Н. Федосеев

Таблица 1. Геолого-физическая характеристика продуктивного пласта Семаковского месторождения

Параметры	Маррессалинская свита
	пласт ПК ₁
Средняя глубина залегания кровли пласта, м	891
Абсолютная отметка ВНК, м	-
Абсолютная отметка ГНК, м	-
Абсолютная отметка ГВК, м	-906
Тип залежи	массивная
Тип коллектора	терригенный
Площадь газоносности, тыс. м ²	1596000
Средняя общая толщина, м	107,3
Средняя эффективная нефтенасыщенная толщина, м	-
Средняя эффективная газонасыщенная толщина, м	25,3
Средняя эффективная водонасыщенная толщина, м	-
Коэффициент пористости, д.ед.	0,313
Коэффициент газонасыщенности ЧГЗ, доли ед.	-
Коэффициент газонасыщенности ВГЗ, доли ед.	-
Коэффициент газонасыщенности пласта, доли ед.	0,716
Проницаемость, 10 ⁻³ мкм ²	366,5
Коэффициент песчанности, доли ед.	0,83
Коэффициент расчлененности, доли ед.	-
Начальная пластовая температура, °С	20,3
Начальное пластовое давление, МПа	8,8
Вязкость нефти в пластовых условиях, мПа*с	-
Плотность нефти в пластовых условиях, (кг/м ³)*10 ⁻³	-
Плотность нефти в поверхностных условиях, (кг/м ³)*10 ⁻³	-
Объемный коэффициент нефти, доли ед.	-
Содержание серы в нефти, %	-
Содержание парафина в нефти, %	-
Относительная плотность газа по воздуху, б/р	-
Давление насыщения нефти газом, МПа	-
Газосодержание, м ³ /т	-
Давление начала конденсации, МПа	-
Плотность конденсата в стандартных условиях, (кг/м ³)*10 ⁻³	-
Вязкость конденсата в стандартных условиях, мПа*с	-
Потенциальное содержание стабильного конденсата в пластовом газе (G ₊), г/м ³	-
Содержание сероводорода, %	-
Вязкость газа в пластовых условиях, мПа*с	-
Плотность газа в пластовых условиях, кг/м ³	0,672
Коэффициент сжимаемости газа, доли ед.	0,854
Вязкость воды в пластовых условиях, мПа*с	0,965
Плотность воды в поверхностных условиях, (кг/м ³)*10 ⁻³	1,012
Коэффициент сжимаемости, 1/МПа*10 ⁻⁴	-
нефти	-
воды	4,6
породы	1,5
Коэффициент вытеснения нефти водой, доли ед.	-
Коэффициент вытеснения нефти газом, доли ед.	-

Таблица 2

Состояние запасов свободного газа Семмаковского месторождения

Продуктивные отложения (пласты), объекты, месторождение в целом	Начальные запасы свободного газа, млн. м ³													Текущие запасы свободного газа (без учета добычи за 2018 г.), млн м ³						Накопленная добыча на 01.01.2018, млн м ³		
	Утвержденные ГКЗ Роснедра						На государственном балансе на 01.01.2018						извлекаемые						КИГ, доли ед.			
	геологические		извлекаемые		КИГ, доли ед.		геологические		извлекаемые		КИГ, доли ед.		геологические		извлекаемые		КИГ, доли ед.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19				
ООО "РусГазАльянс", Семмаковский ЛУ (СЛХ 16465 НЭ)																						
K2s семмаковские, пл.ПК, суша ЯНАО	44866		39792		0,887	44866		44866		0,887	1		44850		39776		0,000	16				
K2s семмаковские, пл.ПК, шельф Карского моря	320196		283988		0,887	320196		320196		0,887	1		320196		283988		0,000	0				
Всего по ЛУ СЛХ 16465 НЭ	365062		323780		0,887	365062		365062		0,887	1		365046		323764		0,000	16				
ООО "РусГазАльянс", Северо-Нарусовый ЛУ (СЛХ 16464 НЭ)																						
K2s семмаковские, пл.ПК, суша ЯНАО	32		28		0,875	32		32		0,875	1		32		28		0,000	0				
K2s семмаковские, пл.ПК, шельф Карского моря	286		252		0,881	286		286		0,881	1		286		252		0,000	0				
Всего по ЛУ СЛХ 16464 НЭ	318		280		0,881	318		318		0,881	1		318		280		0,000	0				
Неразмещенный фонд																						
K2s семмаковские, пл.ПК, суша ЯНАО	159		140		0,881	159		159		0,881	1		159		140		0,000	0				
K2s семмаковские, пл.ПК, шельф Карского моря	1548		1362		0,880	1548		1548		0,880	1		1548		1362		0,000	0				
Итого по неразмещенному фонду	1707		1502		0,880	1707		1707		0,880	1		1707		1502		0,000	0				
Месторождение в целом																						
K2s семмаковские, пл.ПК, суша ЯНАО	45057		39960		0,887	45057		45057		0,887	1		45041		39944		0,000	16				
K2s семмаковские, пл.ПК, шельф Карского моря	322030		285602		0,887	322030		322030		0,887	1		322030		285602		0,000	0				
Всего по месторождению, в т.ч.	367087		325562		0,887	367087		367087		0,887	1		367071		325546		0,000	16				
Неразмещенный фонд	1707		1502		0,880	1707		1707		0,880	1		1707		1502		0,000	0				

* - запасы будут учтены на госбалансе с 01.01.2019 (протокол ГКЗ Роснедра от 21.11.2018 № 5677).

Таблица 3

Характеристика фонда скважин Семаковского месторождения по состоянию на 01.01.2018

Наименование	Характеристика фонда скважин	Объекты/ Продуктивные пласты	В целом по месторождению
		ПК ₁	
Фонд добывающих газовых скважин	Пробурено	14*	14*
	Возвращены с других объектов/продуктивных пластов (приобщение)		
	Переведены из других категорий		
	Всего	14	14
	В том числе:		
	Действующие		
	Бездействующие		
	В освоении после бурения		
	В консервации	1	1
	Переведены на другие объекты (приобщение)		
	Переведены в другие категории		
	В ожидании ликвидации		
	Ликвидированные	13	13
Фонд контрольных скважин	Пробурено		
	Переведены из других категорий		
	Всего		
	В том числе:		
	Наблюдательные Пьезометрические		
Фонд специальных скважин	водо-заборные	Пробурено	
		Возвращены с других объектов/продуктивных пластов (приобщение)	
		Переведены из других категорий	
		Всего	
		В том числе:	
		Действующие	
		Бездействующие	
		В освоении после бурения	
		Переведены в другие категории	
		В ожидании ликвидации	
	Ликвидированные		
	поглощающие	Пробурено	
		Возвращены с других объектов/продуктивных пластов (приобщение)	
		Переведены из других категорий	
		Всего	
		В том числе:	
		Действующие	
		Бездействующие	
		В освоении после бурения	
		Переведены в другие категории	
В ожидании ликвидации			
Ликвидированные			

* - поисково-разведочные скважины не числятся на балансе недропользователя

Таблица 4

Исходные данные для расчета экономических показателей

NN п/п	Показатели	Ед. измерения	Значения на проектный год
1	2	3	4
1	Цена и условия реализации:		
	- нефть на внутреннем рынке (без НДС)	руб./т	
	- нефть на внешнем рынке	долл./барр.	68,12
	- конденсат на внутреннем рынке (без НДС)	руб./т	
	- природный газ*	руб./1000м ³	2 316,00
	- растворенный газ*	руб./1000м ³	
	Доля реализации нефти на внешнем рынке	%	
2	Налоги и платежи:		
	- НДС	%	
	- налог на добычу нефти, Кд=1	руб./т	
	- налог на добычу конденсата	руб./т	
	- налог на добычу природного газа	руб./1000м ³	35
	- экспортная пошлина	долл./барр.	
	- налог на прибыль	%	20
	- налог на имущество	%	2,2
	- страховые взносы	%	30 / 34
	- страхование от несчастных случаев на производстве	%	0,2
	- прочие налоги	руб./1000м ³	3,85
	- плата за землю	руб./добыв.скв.	
3	Капитальные вложения:		
	Бурение скважин		
	- добывающая газовая наклонно-направленная скважина	руб./м	
	- добывающая газовая горизонтальная скважина	руб./м	144 235,0
	- добывающая нефтяная /нагнетательная наклонно-направленная скважина	руб./м	
	- добывающая нефтяная горизонтальная скважина	руб./м	
	- нагнетательная скважина (газоконденсатный промысел сайклинг-процесс)	руб./м	
	- бурение бокового ствола*	тыс.руб./скв.	
	- бурение бокового горизонтального ствола*	тыс.руб./скв.	
	Оборудование, не входящее в сметы строек, для нефтедобычи	тыс.руб./добыв.скв.	
	Оборудование, не входящее в сметы строек, для замены оборудования	тыс.руб./скв.	
	Промысловое обустройство:		
	газовый промысел		
	- отсыпка и обвязка скважин	тыс.руб./скв.	71 826,2
	- газосборные коллекторы	тыс.руб./скв.	83 610,2
	- УКПП	млн.руб./шт	19 276,3
	- электроснабжение	тыс.руб./скв.	9 300,3
	- внутрипромысловые дороги	тыс.руб./скв.	70 768,1
	- связь и автоматизация	тыс.руб./скв.	
	газоконденсатный промысел		
	- отсыпка и обвязка скважин	тыс.руб./скв.	
	- газосборные коллекторы	тыс.руб./скв.	
	- ДКС	млн.руб./шт	
	- конденсатосборные коллекторы	тыс.руб./скв.	
	- метаноопровод	тыс.руб./скв.	
	- внутрипромысловые дороги	тыс.руб./скв.	
	- электроснабжение	тыс.руб./скв.	
	- связь и автоматизация	тыс.руб./скв.	
	- система закачки газа (включая компрессоры)	млн.руб.	
	- шлейфы для нагнетательных газовых скважин	млн.руб./скв.	
	нефтяной промысел		
	- сбор и транспорт нефти и газа	тыс.руб./скв.	
	- промводоснабжение	тыс.руб./скв.	
	- базы производственного обслуживания	тыс.руб./скв.	
	- технологическая подготовка нефти	тыс.руб./доб.скв.	
	- комплексная автоматизация	тыс.руб./скв.доб.	
	- электроснабжение и связь	тыс.руб./скв.доб.	
	- внутрипромысловые дороги	тыс.руб./скв.доб.	
	- система ППД	тыс.руб./скв.наги.	
	- прочие затраты	%	5
	Природоохранные мероприятия	%	

Окончание таблицы 4

1	2	3	4
4	Эксплуатационные затраты:		
	- добыча углеводородов (обслуживание скважин и электроэнергия)		
	газовый промысел	руб./1000м3	14,3
	газоконденсатный промысел	руб./1000м3 газа	
	газоконденсатный промысел	руб./т конденсата	
	нефтяной промысел	руб./т жидкости	
	<i>добывающих скважин</i>	тыс.руб./добыв.скв.	69 915,9
	- расходы по искусственному воздействию на пласт (нефтяной промысел)	руб./м3 закачки	
	<i>нагнетательных скважин</i>	тыс.руб./нагнет.скв.	
	- сбор и транспорт нефти и газа		
	газовый промысел	руб./1000м3	
	газоконденсатный промысел	руб./1000м3 газа	
	газоконденсатный промысел	руб./т конденсата	
	нефтяной промысел	руб./т жидкости	
	- технологическая подготовка углеводородов		
	газовый промысел	руб./1000м3	
	газоконденсатный промысел	руб./1000м3 газа	
	газоконденсатный промысел	руб./т конденсата	
	нефтяной промысел	руб./т жидкости	
	- общехозяйственные и общепроизводственные затраты:		
	общепроизводственные затраты	млн.руб./год	36,6
	затраты на АУП	тыс.руб./ДФС	
	прочие	%	3,0
	- затраты на обслуживание конденсатопровода: переменные	руб./т	
	постоянные	тыс.руб./год	
	- затраты на обслуживание нефтепровода: переменные	руб./т	
	постоянные**	тыс.руб./год	
	- стоимость ОПЗ	тыс.руб./скв.-опер.	
	- стоимость РИР	тыс.руб./скв.-опер.	
	- стоимость ГРП	тыс.руб./скв.-опер.	
	- стоимость ГРП в горизонтальной скважине	тыс.руб./скв.-опер.	
	- стоимость ВПП	тыс.руб./скв.-опер.	
	- затраты на закачку газа	тыс.руб./нагнет.скв.	
	- потокорегулирующие технологии	тыс.руб./скв.опер.	
	- перфорация	тыс.руб./скв.-опер.	
	- гидродинамические методы	тыс.руб./скв.-опер.	
	- затраты на ввод скважин из консервации	тыс.руб./скв.	
	- затраты на перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд	тыс.руб./скв.	
	- затраты на перевод скважин на другой горизонт	тыс.руб./скв.	
	Транспортные расходы-внешний рынок	долл./т	
5	Дополнительные данные:		
	Остаточная стоимость основных фондов		
	газовый промысел	млн.руб.	0,0
	газоконденсатный промысел	млн.руб.	
	нефтяной промысел	млн.руб.	
	Норма амортизационных отчислений		
	газовый промысел		
	- на реновацию скважин	%	20,0
	- на реновацию объектов обустройства	%	10,0
	газоконденсатный промысел		
	- на реновацию скважин	%	
	- на реновацию объектов обустройства	%	
	нефтяной промысел		
	- на реновацию скважин	%	
	- на реновацию объектов обустройства	%	
	Удельная численность		
	газовый промысел	чел./добыв.скв.	9,60
	газоконденсатный промысел	чел./добыв.скв.	
	нефтяной промысел	чел./добыв.скв.	
	Среднемесячная заработная плата 1 работающего		
	газовый промысел	тыс.руб./чел.	116,3
	газоконденсатный промысел	тыс.руб./чел.	
	нефтяной промысел	тыс.руб./чел.	
	Затраты на ликвидацию скважин	%	10
	Норма дисконта	%	15
	Доля реализации нефти на внешнем рынке	%	
	Курс доллара	руб./долл.	60,7

*) в случае реализации на экспорт приводятся с дифференциацией по внутреннему и внешнему рынкам

*) Для газового, газоконденсатного и нефтяного промыслов.

**) Постоянные затраты на обслуживание нефтепровода учитываются при экономической оценке месторождения в целом.

Таблица 5

Характеристика расчетных технико-экономических показателей разработок Семёновского месторождения

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	Месторождение						
			1		2		3		
			Варианты						
			нерегулярн.	нерегулярн.	Семёновский ЛУ	Северо-Парусовый ЛУ	ИРФ	Месторожден	
			без ППД	без ППД	без ППД	без ППД	без ППД	ие в целом	
			1286	1800	1582	273	1046	нерегулярн.	
								без ППД	
								1615	
1	Система разработок								
	Вид воздействия								
	Плотность сети скважин (приведенная)	га/сква.							
	Проектные уровни добычи: нефть	тыс.т							
		млн.м ³							
	растворенного газа	тыс.т							
	жидкости	млн.м ³							
	газа газовых шапок	млн.м ³							
	свободного газа	млн.м ³	16 678,6	16 678,6	14 237,4	28,5		153,2	14 237,4
	конденсата	тыс.т							
	Проектные уровни закачки: воды	тыс.м ³							
	закачки газа	млн.м ³							
	Проектный срок разработки	годы	59	59	59	31		31	59
	Рентабельный период разработки	годы	-	-	-	-		-	-
	Накопленная добыча нефти за проектный период	тыс.т							
	Накопленная добыча нефти за рентабельный период	тыс.т							
	Накопленная добыча нефти с начала разработки	тыс.т							
	Коэффициент извлечения нефти (КИН)	доли ед.							
	КИН за рентабельный период	доли ед.							
	Накопленная закачка с начала разработки: воды	тыс.м ³							
	газа	млн.м ³							
	Накопленная добыча жидкости с начала разработки	тыс.т							
	Средняя обводненность продукции (всесовая) к концу разработки	%							
	Средняя обводненность продукции на конец рентабельного периода	%							
	Накопленная добыча свободного газа за проектный период	млн.м ³	332 653	329 791	323 764	280		1 502	325 546
	Накопленная добыча свободного газа за рентабельный период	млн.м ³	-	-	-	-		-	-
	Накопленная добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	332 669	329 807	323 780	280		1 502	325 562
	Коэффициент извлечения газа (КИГ)	доли ед.	0,906	0,898	0,887	0,881		0,880	0,887
	КИГ за рентабельный период	доли ед.							
	Накопленная добыча газа газовых шапок за проектный период	млн.м ³							
	Накопленная добыча газа газовых шапок за рентабельный период	млн.м ³							
	Накопленная добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³							
	Коэффициент извлечения газа (КИГ)	доли ед.							
	КИГ за рентабельный период	доли ед.							
	Накопленная закачка газа в пласт	млн.м ³							
	Накопленная добыча конденсата за проектный период	тыс.т							
	Накопленная добыча конденсата за рентабельный период	тыс.т							
	Накопленная добыча конденсата с начала разработки	тыс.т							
	Коэффициент извлечения конденсата (КИК)	доли ед.							
	КИК за рентабельный период	доли ед.							

Продолжение таблицы 5

1	Фонд скважин за весь срок разработки, всего	шт.	54	44	1	1	44	
	в том числе: добывающих нефтяных	шт.						44
	из них горизонтальных	шт.						
	нагнетательных	шт.						
	из них горизонтальных	шт.						
	добывающих газовых	шт.	49	39	1	1	39	39
	из них горизонтальных	шт.	49	39	1	1	39	39
	контрольные	шт.	3	3			3	3
	водозаборные	шт.						
	поглощающие	шт.	2	2			2	2
	ликвидированные	шт.						
	Фонд скважин для бурения всего	шт.	53	43			43	43
	В том числе: добывающих нефтяных	шт.						
	из них горизонтальных	шт.						
	нагнетательных	шт.						
	из них горизонтальных	шт.						
	добывающих газовых	шт.	49	39			39	39
	из них горизонтальных	шт.	49	39			39	39
	контрольные	шт.	2	2			2	2
	водозаборные	шт.						
поглощающие	шт.	2	2			2	2	
Бурение бокового ствола	шт.							
из них горизонтальных	шт.							
Фонд скважин, введенных с другого объекта	шт.							
В том числе: добывающих	шт.							
нагнетательных	шт.							
Ввод скважин с технологий ОРЭ, ОРЭ, всего	шт.							
в том числе: добывающих	шт.							
нагнетательных	шт.							
2	Экономические показатели эффективности вариантов разработок (при различной величине дисконта)							
	норма дисконта 10 %	млн. руб.	-806,5	16 188,2	16 603,7	-73,5	-43,5	16 506,3
	Чистый дисконтированный доход (NPV)	млн. руб.	-	16 325,0	16 728,7	-	-	16 630,6
	в том числе за рентабельный период	%	9,9%	13,0%	13,9%	-	7,4%	13,8%
	Внутренняя норма рентабельности (IRR)	доли ед.	0,99	1,11	1,12	0,18	0,67	1,12
	Индекс доходности затрат	доли ед.	0,99	1,23	1,27	0,02	0,47	1,27
	Индекс доходности инвестиций	лет	не окуп.	15	15	не окуп.	не окуп.	15
	Срок окупаемости	млн. руб.	-17 901,5	-6 641,4	-3 076,2	-59,5	-61,0	-3 182,7
	норма дисконта 15 %	млн. руб.	-	-	-	-	-	-
	Чистый дисконтированный доход (NPV)	млн. руб.	-	13,0%	13,9%	-	-	13,8%
	в том числе за рентабельный период	%	9,9%	13,0%	13,9%	-	7,4%	13,8%
	Внутренняя норма рентабельности (IRR)	доли ед.	0,82	0,93	0,96	0,05	0,22	0,96
	Индекс доходности затрат	доли ед.	0,71	0,88	0,94	0,01	0,12	0,93
	Индекс доходности инвестиций	лет	не окуп.	не окуп.	не окуп.	не окуп.	не окуп.	не окуп.
	Срок окупаемости							

Окончание таблицы 5

3 Оценочные показатели (при различной величине дисконта)											
норма дисконта 10 %											
Капитальные вложения на освоение месторождения	млн. руб.	82 033,8	69 193,7	61 821,5	75,1	82,6	61 979,1				
в том числе на бурение скважин	млн. руб.	7 197,8	7 504,9	15 819,0	0,0	0,0	15 819,0				
Эксплуатационные затраты	млн. руб.	119 004,8	111 636,3	104 968,7	68,3	98,2	105 135,2				
Доход государства	млн. руб.	58 994,1	63 399,7	58 316,5	6,7	35,9	58 339,4				
норма дисконта 15 %											
Капитальные вложения на освоение месторождения	млн. руб.	62 646,9	55 436,1	47 930,0	60,1	69,1	48 059,3				
в том числе на бурение скважин	млн. руб.	5 121,1	5 686,2	10 998,7	0,0	0,0	10 998,7				
Эксплуатационные затраты	млн. руб.	71 556,1	69 328,0	63 697,1	40,4	51,0	63 788,6				
Доход государства	млн. руб.	32 211,5	35 790,8	32 739,6	1,3	7,2	32 734,1				
Итого	долл. ед.	--	--	--	--	--	--				

Технологические показатели разработки.

Таблица 6

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	325020	318967	311471	303995	296519	288322	274719	260520
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	542	6595	14091	21567	29043	37241	50843	65042
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	526	6053	7496	7476	7476	8197	13603	14199
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	26	303	375	374	374	410	680	710
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	9	11	11	11	12	20	21
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	8	11	0	0	0	5	7	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	8	11	0	0	0	5	7	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	2775	2555	0	0	0	5380	4857	0
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м	22,2	28,1				26,9	34,0	
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	8	19	19	19	19	24	31	31
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	8	19	19	19	19	24	30	30
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	526	2905	0	0	0	721	3337	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	360	1447	0	0	0	790	2612	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	183	183	0	0	0	183	183	0
23	году	млн.м ³	0	516	0	0	0	0	707	0
24	года	млн.м ³	0	0	7476	7496	7476	7476	9030	13390
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	3148	7496	7476	7476	7476	10266	14199
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	3148	20	-20	0	0	1216	809
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	0	8	19	19	19	19	23	30
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут		1100	1103	1100	1100	1100	1248	1323
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	86,6	85,0	83,5	82,0	80,4	77,6	74,8	71,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	7,5	7,0	6,7	6,4	6,2	5,7	5,3	4,8
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,2	1,9	2,3	2,3	2,3	2,5	4,2	4,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	0,2	1,9	2,4	2,4	2,5	2,8	4,7	5,2
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн. м ³	246322	232123	217886	203687	189489	175290	161053	146855
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн. м ³	79240	93439	107676	121875	136073	150272	164509	178708
3	Добыча свободного газа всего	млн. м ³	14198	14198	14237	14199	14198	14199	14237	14199
4	Расход газа на собственные нужды	млн. м ³	710	710	712	710	710	710	712	710
5	в том числе на технологические нужды	млн. м ³	21	21	21	21	21	21	21	21
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	8	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	8	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	0	0	0	0	2938			
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м					23,5			
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	31	31	31	31	39	39	39	39
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	30	30	30	30	38	38	38	38
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн. м ³	0	0	0	0	3111	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	2131	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	183	0	0	0
23	году	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн. м ³	14199	14198	14198	14237	14199	14044	14199	14237
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн. м ³	14198	14198	14237	14199	11087	14199	14237	14199
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн. м ³	0	0	39	-39	-3111	154	39	-39
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	30	30	30	30	30	38	38	38
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	1323	1323	1327	1323	1033	1045	1047	1045
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн. м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн. м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	69,1	66,2	63,3	60,4	57,4	54,4	51,3	48,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	4,4	3,9	3,7	3,2	2,5	2,3	1,9	1,4
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	5,5	5,8	6,1	6,5	7,0	7,5	8,1	8,8
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	132656	118499	105335	93645	83380	74426	66404	59299
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	192906	207063	220227	231918	242182	251136	259158	266263
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	14198	14157	13164	11690	10265	8954	8021	7105
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	710	708	658	585	513	448	401	355
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	21	21	20	18	15	13	12	11
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	39	39	39	38	37	37	36	35
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	38	38	38	37	36	36	35	34
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	1	1	0	1	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	14199	14198	14157	12818	11374	10265	8705	7792
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	14198	14157	13164	11690	10265	8954	8021	7105
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	-41	-993	-1128	-1109	-1311	-684	-687
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	38	38	38	37	36	36	35	34
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	1045	1042	968	883	797	695	641	584
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закатка газа	млн.м ³								
33	Закатка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	44,8	41,8	39,0	36,6	34,5	32,6	30,9	29,4
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	4,4	4,3	4,0	3,6	3,2	2,8	2,5	2,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,7	10,7	11,1	11,1	11,0	10,7	10,8	10,7
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6

Месторождение Семмаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	52961	47327	42271	37819	33961	30486	27445	24682
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	272601	278235	283291	287743	291601	295076	298118	300880
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	6339	5634	5056	4452	3858	3475	3042	2763
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	317	282	253	223	193	174	152	138
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	10	8	8	7	6	5	5	4
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	35	35	34	30	29	25	25	23
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	34	34	33	29	28	25	25	23
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	1	4	1	4	0	2
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	7105	6339	5468	4443	4298	3445	3475	2798
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	6339	5634	5056	4452	3858	3475	3042	2763
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-766	-705	-412	8	-440	30	-433	-36
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	34	34	33	29	28	25	25	23
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	521	463	428	429	385	389	340	336
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	28,1	26,8	25,8	24,9	24,1	23,4	22,7	22,2
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	1,9	1,7	1,6	1,4	1,2	1,1	0,9	0,8
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,7	10,6	10,7	10,5	10,2	10,2	10,0	10,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	22211	19967	17904	16146	14715	13366	12112	10983
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	303351	305595	307658	309416	310847	312196	313450	314579
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	2471	2244	2063	1758	1431	1349	1254	1129
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	124	112	103	88	72	67	63	56
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	4	3	3	3	2	2	2	2
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	23	23	18	16	16	15	14	13
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	23	23	18	16	16	15	14	13
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	5	2	0	1	1	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	2763	2471	1756	1834	1758	1341	1259	1165
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	2471	2244	2063	1758	1431	1349	1254	1129
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-292	-227	307	-76	-327	8	-5	-36
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	1,2	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	23	23	18	16	16	15	14	13
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	300	273	320	307	250	251	250	243
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	21,7	21,3	20,9	20,7	20,5	20,3	20,2	20,0
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,0	10,1	10,3	9,8	8,9	9,2	9,4	9,3
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6

Месторождение Семмаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	9950	8984	8131	7351	6600	5889	5234	4606
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	315612	316578	317431	318212	318962	319673	320328	320956
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	1034	965	853	780	750	711	655	629
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	52	48	43	39	38	36	33	31
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	2	1	1	1	1	1	1	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	12	11	10	10	9	9	9	9
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	12	11	10	10	9	9	9	9
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	1	1	0	1	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	1042	947	878	853	702	750	711	655
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	1034	965	853	780	750	711	655	629
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-8	18	-24	-73	48	-40	-56	-26
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,0	1,0	0,9	1,1	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	12	11	10	10	9	9	9	9
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	241	245	239	218	233	221	203	195
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	19,9	19,9	19,9	19,8	19,9	19,9	19,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,4	9,7	9,5	9,6	10,2	10,8	11,1	12,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6

Месторождение Семмаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	4002	3433	2950	2476	2014	1592	1220	
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	321560	322129	322612	323086	323548	323970	324342	
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	604	568	484	474	462	422	372	
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	30	28	24	24	23	21	19	
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	8	7	7	7	6	5	5	
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	8	7	7	7	6	5	5	
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	1	0	0	1	1	0	
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	
24	года	млн.м ³	559	529	568	484	406	385	422	
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	604	568	484	474	462	422	372	
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	46	39	-85	-10	56	37	-50	
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,1	1,1	0,9	1,0	1,1	1,1	0,9	
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	8	7	7	7	6	5	5	
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	211	227	193	189	215	236	208	
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	20,0	20,1	20,2	20,3	20,4	20,6	
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	13,1	14,2	14,1	16,1	18,7	21,0	23,3	
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы			
			2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	867	560	279	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	324695	325002	325283	325562
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	354	307	281	279
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	18	15	14	14
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.				
9	Перевод скважин из других категорий	шт.				
10	Перевод скважин с других объектов	шт.				
11	Средняя глубина новой скважины	м				
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м				
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	4	4	4	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	4	4	4	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	0	0	4
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.				
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.				
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	297	354	307	281
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	354	307	281	279
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	56	-47	-25	-3
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,2	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	4	4	4	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	247	214	197	195
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут				
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³				
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³				
34	Компенсация отбора текущая	%				
35	Компенсация отбора с начала разработки	%				
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,8	20,9	21,1	21,3
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,1	0,1	0,1	0,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	29,0	35,4	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³				
41	Добыча конденсата	тыс.т				
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т				
43	Технологические потери конденсата	%				
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.				

Технологические показатели разработки.

Таблица 6.1

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	323238	317185	309689	302213	294737	286540	272937	258738
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	542	6595	14091	21567	29043	37241	50843	65042
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	526	6053	7496	7476	7476	8197	13603	14199
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	26	303	375	374	374	410	680	710
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	9	11	11	11	12	20	21
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	8	11	0	0	0	5	7	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	8	11	0	0	0	5	7	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	2775	2555	0	0	0	5380	4857	0
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м	22,2	28,1				26,9	34,0	
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	8	19	19	19	19	24	31	31
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	8	19	19	19	19	24	30	30
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	526	2905	0	0	0	721	3337	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	360	1447	0	0	0	790	2612	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	183	183	0	0	0	183	183	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	516	0	0	0	0	707	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	0	0	7476	7496	7476	7476	9050	13390
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	3148	7496	7476	7476	7476	10266	14199
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	3148	20	-20	0	0	1216	809
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	0	8	19	19	19	19	23	30
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут		1100	1103	1100	1100	1100	1248	1323
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Среднезвешенное пластовое давление на конец года	МПа	86,6	85,0	83,5	82,0	80,4	77,6	74,8	71,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	7,5	7,0	6,7	6,4	6,2	5,7	5,3	4,8
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,2	1,9	2,3	2,3	2,3	2,5	4,2	4,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	0,2	1,9	2,4	2,4	2,5	2,8	4,7	5,2
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.1

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн. м ³	244540	230341	216104	201905	187707	173508	159271	145073
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн. м ³	79240	93439	107676	121875	136073	150272	164509	178708
3	Добыча свободного газа всего	млн. м ³	14198	14198	14237	14199	14198	14199	14237	14199
4	Расход газа на собственные нужды	млн. м ³	710	710	712	710	710	710	712	710
5	в том числе на технологические нужды	млн. м ³	21	21	21	21	21	21	21	21
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	8	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	8	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	0	0	0	0	2938			
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м					23,5			
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	31	31	31	31	39	39	39	39
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	30	30	30	30	38	38	38	38
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн. м ³	0	0	0	0	3111	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	2131	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	183	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн. м ³	14199	14198	14198	14237	14199	14044	14199	14237
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн. м ³	14198	14198	14237	14199	11087	14199	14237	14199
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн. м ³	0	0	39	-39	-3111	154	39	-39
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	30	30	30	30	30	38	38	38
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	1323	1323	1327	1323	1033	1045	1047	1045
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн. м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн. м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	69,1	66,2	63,3	60,4	57,4	54,4	51,3	48,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	4,4	3,9	3,7	3,2	2,5	2,3	1,9	1,4
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	5,5	5,8	6,2	6,6	7,0	7,6	8,2	8,9
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	130874	116717	103553	91863	81598	72644	64622	57517
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	192906	207063	220227	231918	242182	251136	259158	266263
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	14198	14157	13164	11690	10265	8954	8021	7105
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	710	708	658	585	513	448	401	355
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	21	21	20	18	15	13	12	11
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	39	39	39	38	37	37	36	35
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	38	38	38	37	36	36	35	34
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	1	1	0	1	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	14199	14198	14157	12818	11374	10265	8705	7792
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	14198	14157	13164	11690	10265	8954	8021	7105
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	-41	-993	-1128	-1109	-1311	-684	-687
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	38	38	38	37	36	36	35	34
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	1045	1042	968	883	797	695	641	584
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	44,8	41,8	39,0	36,6	34,5	32,6	30,9	29,4
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	4,4	4,4	4,1	3,6	3,2	2,8	2,5	2,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,8	10,8	11,3	11,3	11,2	11,0	11,0	11,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	51179	45545	40489	36037	32361	29050	26151	23519
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	272601	278235	283291	287743	291419	294730	297629	300261
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	6339	5634	5056	4452	3676	3311	2898	2633
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	317	282	253	223	184	166	145	132
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	10	8	8	7	6	5	4	4
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	35	35	34	30	29	25	25	23
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	34	34	33	29	28	25	25	23
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	1	4	1	4	0	2
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	7105	6339	5468	4443	4298	3282	3311	2666
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	6339	5634	5056	4452	3676	3311	2898	2633
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-766	-705	-412	8	-622	29	-413	-34
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	34	34	33	29	28	25	25	23
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	521	463	428	429	367	370	324	320
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	28,1	26,8	25,8	24,9	24,1	23,4	22,7	22,2
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,0	1,7	1,6	1,4	1,1	1,0	0,9	0,8
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	11,0	11,0	11,1	11,0	10,2	10,2	10,0	10,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.1

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	21165	19026	17061	15385	14022	12736	11541	10466
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	302615	304754	306720	308395	309758	311044	312239	313314
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	2354	2138	1966	1675	1363	1286	1195	1076
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	118	107	98	84	68	64	60	54
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	4	3	3	3	2	2	2	2
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	23	23	18	16	16	15	14	13
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	23	23	18	16	16	15	14	13
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	5	2	0	1	1	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	2633	2354	1673	1747	1675	1278	1200	1110
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	2354	2138	1966	1675	1363	1286	1195	1076
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-278	-216	292	-72	-312	8	-5	-34
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	1,2	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	23	23	18	16	16	15	14	13
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	286	260	305	293	238	240	239	231
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	21,7	21,3	20,9	20,7	20,5	20,3	20,2	20,0
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,0	10,1	10,3	9,8	8,9	9,2	9,4	9,3
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.1

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	9481	8561	7748	7004	6289	5612	4988	4389
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	314299	315219	316032	316776	317491	318168	318792	319391
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	985	920	813	744	715	677	624	599
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	49	46	41	37	36	34	31	30
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	12	11	10	10	9	9	9	9
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	12	11	10	10	9	9	9	9
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	1	1	0	1	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	993	903	836	813	669	715	677	624
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	985	920	813	744	715	677	624	599
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-8	17	-23	-69	46	-38	-53	-25
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,0	1,0	0,9	1,1	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	12	11	10	10	9	9	9	9
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	229	234	227	208	222	210	194	186
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	19,9	19,9	19,9	19,8	19,9	19,9	19,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,4	9,7	9,5	9,6	10,2	10,8	11,1	12,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	3813	3272	2811	2360	1919	1517	1163	826
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	319967	320508	320969	321421	321861	322263	322617	322954
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	576	541	461	451	440	402	354	337
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	29	27	23	23	22	20	18	17
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	8	7	7	7	6	5	5	4
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	8	7	7	7	6	5	5	4
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	1	0	0	1	1	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	532	504	541	461	387	367	402	283
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	576	541	461	451	440	402	354	337
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	43	38	-81	-9	53	35	-48	54
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,1	1,1	0,9	1,0	1,1	1,1	0,9	1,2
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	8	7	7	7	6	5	5	4
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	201	216	184	180	205	225	198	236
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	20,0	20,1	20,2	20,3	20,4	20,6	20,8
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	13,1	14,2	14,1	16,1	18,7	21,0	23,3	29,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.1

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК,
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы		
			2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	534	266	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	323246	323515	323780
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	292	268	266
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	15	13	13
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.			
9	Перевод скважин из других категорий	шт.			
10	Перевод скважин с других объектов	шт.			
11	Средняя глубина новой скважины	м			
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м			
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	4	4	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	4	4	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	4
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.			
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.			
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.			
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.			
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	337	292	268
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	292	268	266
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-45	-24	-2
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	4	4	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	204	187	186
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут			
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³			
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³			
34	Компенсация отбора текущая	%			
35	Компенсация отбора с начала разработки	%			
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,9	21,1	21,3
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,1	0,1	0,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	35,4	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³			
41	Добыча конденсата	тыс.т			
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т			
43	Технологические потери конденсата	%			
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.			

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант Э

Таблица 6.2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	251	226	203	183	164	148	132	119
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	29	54	77	97	115	132	147	160
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	29	26	23	20	18	17	15	13
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Перевод скважин из других категорий	шт.	1							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	0	29	26	23	20	18	17	15
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	29	26	23	20	18	17	15	13
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	29	-3	-3	-2	-2	-2	-1	-2
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	80	72	63	57	51	46	43	36
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	24,1	23,4	22,7	22,2	21,7	21,3	20,9	20,7
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	10,2	9,2	8,0	7,3	6,5	5,9	5,5	4,6
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,2	10,0	10,1	10,0	10,1	10,3	9,8
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.2

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	109	99	90	81	74	66	60	54
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	171	181	190	199	206	213	220	225
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	11	10	9	8	8	7	6	6
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	13	11	10	9	8	8	7	6
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	11	10	9	8	8	7	6	6
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	30	28	26	23	21	20	18	16
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,5	20,3	20,2	20,0	20,0	19,9	19,9	19,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	3,8	3,6	3,3	3,0	2,7	2,6	2,3	2,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	8,9	9,2	9,4	9,3	9,4	9,7	9,5	9,6
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	49	44	39	34	30	25	22	18
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	231	236	241	246	250	254	258	262
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	6	5	5	5	4	4	4	4
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	6	6	5	5	5	4	4	4
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	6	5	5	5	4	4	4	4
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	-1	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	16	15	14	13	12	12	10	10
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	19,8	19,9	19,9	19,9	20,0	20,0	20,1	20,2
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,0	1,9	1,7	1,7	1,6	1,5	1,3	1,3
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,8	11,1	12,0	13,1	14,2	14,1	16,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.2

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн м ³	15	12	9	6	4	2	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн м ³	265	268	271	273	276	278	280
3	Добыча свободного газа всего	млн м ³	3	3	3	3	2	2	2
4	Расход газа на собственные нужды	млн м ³	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн м ³	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн м ³	4	3	3	3	3	2	2
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн м ³	3	3	3	3	2	2	2
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн м ³	0	0	0	0	0	0	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	10	9	8	7	6	6	6
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,3	20,4	20,6	20,8	20,9	21,1	21,3
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	18,7	21,0	23,3	29,0	35,4	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс. т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Технологические показатели разработки.

Таблица 6.3

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	1349	1211	1090	980	882	793	711	641
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	153	291	412	522	620	709	791	861
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	153	138	121	110	98	89	82	70
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	8	7	6	5	5	4	4	3
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.	1							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	0	153	138	121	110	98	89	82
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	153	138	121	110	98	89	82	70
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	153	-15	-17	-11	-12	-9	-7	-12
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	428	386	338	307	274	249	229	195
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	10,2	9,2	8,0	7,3	6,5	5,9	5,5	4,6
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,2	10,0	10,1	10,0	10,1	10,3	9,8
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семмавовское
Лицензионный участок НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	584	531	481	436	395	357	323	292
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	918	971	1021	1066	1107	1145	1179	1210
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	57	54	50	45	41	38	34	31
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	3	3	2	2	2	2	2	2
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	70	57	54	50	45	41	38	34
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	57	54	50	45	41	38	34	31
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-13	-3	-4	-5	-4	-3	-4	-3
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	159	150	139	125	115	107	95	87
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	3,8	3,6	3,3	3,0	2,7	2,6	2,3	2,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	8,9	9,2	9,4	9,3	9,4	9,7	9,5	9,6
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.3

Месторождение Семмаковское
Лицензионный участок НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн. м ³	262	234	208	183	159	136	117	98
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн. м ³	1240	1268	1294	1319	1343	1366	1385	1404
3	Добыча свободного газа всего	млн. м ³	30	28	26	25	24	23	19	19
4	Расход газа на собственные нужды	млн. м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн. м ³	31	30	28	26	25	24	23	19
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн. м ³	30	28	26	25	24	23	19	19
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн. м ³	-1	-2	-2	-1	-1	-1	-3	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	83	79	73	70	67	63	54	53
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн. м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн. м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,0	1,9	1,7	1,7	1,6	1,5	1,3	1,3
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,8	11,1	12,0	13,1	14,2	14,1	16,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.3

Месторождение Семаковское
Лицензионный участок НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	80	63	48	34	22	11	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	1422	1439	1454	1468	1480	1491	1502
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	18	17	15	14	12	11	11
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	Ожидаемая расчетная добыча газа из переходящих скважин данного года	млн.м ³	19	18	17	15	14	12	11
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	18	17	15	14	12	11	11
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	-2	-2	-1	-2	-1	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	51	47	41	39	34	31	31
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	18,7	21,0	23,3	29,0	35,4	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс.т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Технологические показатели разработки.

Таблица 6.4

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	39484	36699	33915	31130	28345	25561	22776	20296
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	476	3261	6045	8830	11615	14399	17184	19664
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	460	2785	2785	2785	2785	2785	2785	2480
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	23	139	139	139	139	139	139	124
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	4	4	4	4	4	4	4
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	7	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	7	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	2775	0	0	0	0	0	0	0
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м	19,4							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	460	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	360	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	183	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	0	0	2785	2785	2785	2785	2785	2785
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	2785	2785	2785	2785	2785	2785	2480
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	2785	0	0	0	0	0	-305
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	0	7	7	7	7	7	7	7
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут		1112	1112	1112	1112	1112	1112	990
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	86,6	85,0	83,5	82,0	80,4	77,6	74,8	71,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	7,5	7,0	6,7	6,4	6,2	5,7	5,3	4,8
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	1,2	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	1,2	7,1	7,6	8,2	8,9	9,8	10,9	10,9
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.4

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	18088	16121	14369	12809	11420	10183	9081	8100
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	21872	23839	25591	27151	28540	29777	30879	31860
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	2209	1967	1752	1560	1389	1237	1102	981
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	110	98	88	78	69	62	55	49
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	3	3	3	2	2	2	2	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	0	0	0	0	0			
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	2480	2209	1967	1752	1560	1389	1237	1102
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	2209	1967	1752	1560	1389	1237	1102	981
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-271	-242	-215	-192	-171	-152	-135	-121
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	882	786	700	623	555	494	440	392
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	69,1	66,2	63,3	60,4	57,4	54,4	51,3	48,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	4,4	3,9	3,7	3,2	2,5	2,3	1,9	1,4
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	5,5	4,9	4,4	3,9	3,5	3,1	2,8	2,5
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,9	10,9	10,9	10,9	10,8	10,8	10,8	10,8
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.4

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	7226	6448	5754	5137	4587	4098	3662	3274
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	32734	33512	34206	34823	35373	35862	36298	36686
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	874	778	693	617	550	490	436	388
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	44	39	35	31	27	24	22	19
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	6	6	6	5	5
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	6	6	6	5	5
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	1	0	0	1	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	981	874	778	594	617	550	408	436
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	874	778	693	617	550	490	436	388
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-107	-96	-85	23	-68	-60	28	-48
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,1	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	7	7	7	6	6	6	5	5
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	349	311	277	288	256	228	244	217
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	44,8	41,8	39,1	36,6	34,5	32,6	30,9	29,4
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,2	1,9	1,7	1,5	1,4	1,2	1,1	1,0
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,8	10,8	10,8	10,7	10,7	10,7	10,6	10,6
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.4

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	2928	2620	2345	2101	1867	1657	1471	1305
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	37032	37340	37615	37859	38093	38303	38489	38655
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	346	308	274	244	235	209	186	166
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	17	15	14	12	12	10	9	8
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	5	5	4	4	4	4	4	4
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	5	5	4	4	4	4	4	4
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	1	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	388	346	246	274	244	235	209	186
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	346	308	274	244	235	209	186	166
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-42	-38	28	-30	-10	-26	-23	-20
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	1,1	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	5	5	4	4	4	4	4	4
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	193	172	192	171	164	146	130	116
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Среднезавешенное пластовое давление на конец года	МПа	28,1	26,8	25,8	24,9	24,1	23,4	22,8	22,2
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,6	10,5	10,5	10,4	11,2	11,2	11,2	11,3
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.4

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	1158	1026	908	804	711	629	555	489
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	38802	38934	39052	39156	39249	39331	39405	39471
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	148	132	118	104	92	83	74	66
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	7	7	6	5	5	4	4	3
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	4	4	4	4	4	3	3	3
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	4	4	4	4	4	3	3	3
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	1	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	166	148	132	118	104	69	83	74
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	148	132	118	104	92	83	74	66
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-18	-16	-14	-13	-12	13	-9	-8
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	4	4	4	4	4	3	3	3
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	103	92	82	73	65	77	69	61
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Среднезавешенное пластовое давление на конец года	МПа	21,7	21,3	20,9	20,7	20,5	20,3	20,2	20,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	11,3	11,4	11,5	11,5	11,5	11,6	11,7	11,9
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
 Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Продолжение таблицы 6.4

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	430	378	331	289	252	218	188	162
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	39530	39582	39629	39671	39708	39742	39772	39798
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	59	53	47	42	37	33	30	27
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	3	3	2	2	2	2	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	3	3	2	2	2	2	2	2
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	3	3	2	2	2	2	2	2
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	1	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	66	59	35	47	42	37	33	30
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	59	53	47	42	37	33	30	27
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-7	-6	12	-5	-4	-4	-4	-3
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	1,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	3	3	2	2	2	2	2	2
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	55	49	65	58	52	47	42	38
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	12,0	12,2	12,4	12,6	12,9	13,3	13,7	14,3
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.4

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	137	116	97	79	64	50	38
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	39823	39844	39863	39881	39896	39910	39922
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	24	22	19	17	16	14	12
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	13	24	22	19	17	16	14
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	24	22	19	17	16	14	12
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	11	-3	-2	-2	-2	-2	-2
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	67	60	54	48	43	39	35
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	20,0	20,1	20,2	20,3	20,4	20,6
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	14,9	15,7	16,5	17,8	19,5	21,7	24,7
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс. т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.4

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы			
			2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	27	17	8	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	39933	39943	39952	39960
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	11	10	9	8
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.				
9	Перевод скважин из других категорий	шт.				
10	Перевод скважин с других объектов	шт.				
11	Средняя глубина новой скважины	м				
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м				
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.				
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.				
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	12	11	10	9
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	11	10	9	8
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-1	-1	-1	-1
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	31	28	25	22
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут				
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³				
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³				
34	Компенсация отбора текущая	%				
35	Компенсация отбора с начала разработки	%				
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,8	20,9	21,1	21,3
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	29,4	37,0	52,5	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³				
41	Добыча конденсата	тыс.т				
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т				
43	Технологические потери конденсата	%				
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.				

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Таблица 6.5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	39316	36531	33747	30962	28177	25393	22608	20128
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	476	3261	6045	8830	11615	14399	17184	19664
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	460	2785	2785	2785	2785	2785	2785	2480
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	23	139	139	139	139	139	139	124
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	4	4	4	4	4	4	4
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	7	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	7	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	2775	0	0	0	0	0	0	0
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м	19,4							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	460	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	360	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	183	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	0	0	2785	2785	2785	2785	2785	2785
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	2785	2785	2785	2785	2785	2785	2480
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	2785	0	0	0	0	0	-305
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	0	7	7	7	7	7	7	7
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут		1112	1112	1112	1112	1112	1112	990
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	86,6	85,0	83,5	82,0	80,4	77,6	74,8	71,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	7,5	7,0	6,7	6,4	6,2	5,7	5,3	4,8
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	1,2	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	1,2	7,1	7,6	8,3	9,0	9,9	11,0	11,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Продолжение таблицы 6.5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	17920	15953	14201	12641	11252	10015	8913	7932
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	21872	23839	25591	27151	28540	29777	30879	31860
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	2209	1967	1752	1560	1389	1237	1102	981
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	110	98	88	78	69	62	55	49
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	3	3	3	2	2	2	2	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	0	0	0	0	0			
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	2480	2209	1967	1752	1560	1389	1237	1102
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	2209	1967	1752	1560	1389	1237	1102	981
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-271	-242	-215	-192	-171	-152	-135	-121
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	7	7	7	7	7	7	7	7
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	882	786	700	623	555	494	440	392
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	69,1	66,2	63,3	60,4	57,4	54,4	51,3	48,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	4,4	3,9	3,7	3,2	2,5	2,3	1,9	1,4
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	5,6	4,9	4,4	3,9	3,5	3,1	2,8	2,5
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Продолжение таблицы 6.5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	7058	6280	5586	4969	4419	3930	3494	3106
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	32734	33512	34206	34823	35373	35862	36298	36686
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	874	778	693	617	550	490	436	388
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	44	39	35	31	27	24	22	19
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	6	6	6	5	5
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	7	7	6	6	6	5	5
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	1	0	0	1	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	981	874	778	594	617	550	408	436
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	874	778	693	617	550	490	436	388
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-107	-96	-85	23	-68	-60	28	-48
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,1	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	7	7	7	6	6	6	5	5
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	349	311	277	288	256	228	244	217
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	44,8	41,8	39,1	36,6	34,5	32,6	30,9	29,4
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,2	2,0	1,7	1,6	1,4	1,2	1,1	1,0
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	11,0	11,0	11,0	11,0	11,1	11,1	11,1	11,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.5

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	2760	2452	2177	1933	1716	1522	1349	1196
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	37032	37340	37615	37859	38076	38270	38443	38596
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	346	308	274	244	218	194	173	154
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	17	15	14	12	11	10	9	8
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	5	5	4	4	4	4	4	4
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	5	5	4	4	4	4	4	4
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	1	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	388	346	246	274	244	218	194	173
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	346	308	274	244	218	194	173	154
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-42	-38	28	-30	-27	-24	-21	-19
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	5	5	4	4	4	4	4	4
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	193	172	192	171	152	135	121	107
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	28,1	26,8	25,8	24,9	24,1	23,4	22,8	22,2
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	11,1	11,2	11,2	11,2	11,3	11,3	11,3	11,4
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Продолжение таблицы 6.5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	1059	937	829	732	646	569	501	440
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	38733	38855	38963	39060	39146	39223	39291	39352
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	137	122	109	97	86	77	68	61
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	7	6	5	5	4	4	3	3
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	4	4	4	4	4	3	3	3
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	4	4	4	4	4	3	3	3
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	1	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	154	137	122	109	97	65	77	68
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	137	122	109	97	86	77	68	61
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-17	-15	-13	-12	-11	12	-8	-7
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	4	4	4	4	4	3	3	3
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	96	85	76	68	60	71	64	57
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закатка газа	млн.м ³								
33	Закатка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	21,7	21,3	20,9	20,7	20,5	20,3	20,2	20,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16465 НЗ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Продолжение таблицы 6.5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	386	338	295	257	222	192	165	141
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	39406	39454	39497	39535	39570	39600	39627	39651
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	54	48	43	38	34	30	27	24
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	3	2	2	2	2	2	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	3	3	2	2	2	2	2	2
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	3	3	2	2	2	2	2	2
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	1	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	61	54	32	43	38	34	30	27
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	54	48	43	38	34	30	27	24
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-7	-6	11	-5	-4	-4	-3	-3
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	1,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	3	3	2	2	2	2	2	2
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	50	45	60	53	48	42	38	34
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	12,3	12,5	12,7	13,0	13,3	13,6	14,1	14,6
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.5

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	120	101	84	68	55	43	32
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	39672	39691	39708	39724	39737	39749	39760
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	21	19	17	15	13	12	11
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	12	21	19	17	15	13	12
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	21	19	17	15	13	12	11
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	9	-2	-2	-2	-2	-1	-1
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	60	53	48	42	38	34	30
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	20,0	20,1	20,2	20,3	20,4	20,6
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	15,2	15,9	16,9	18,1	19,7	21,8	24,9
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс.т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.5

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы			
			2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	23	14	7	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	39769	39778	39785	39792
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	10	8	8	7
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.				
9	Перевод скважин из других категорий	шт.				
10	Перевод скважин с других объектов	шт.				
11	Средняя глубина новой скважины	м				
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м				
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.				
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.				
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	11	10	8	8
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	10	8	8	7
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-1	-1	-1	-1
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	27	24	21	19
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут				
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³				
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³				
34	Компенсация отбора текущая	%				
35	Компенсация отбора с начала разработки	%				
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,8	20,9	21,1	21,3
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	29,5	37,3	52,9	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³				
41	Добыча конденсата	тыс.т				
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т				
43	Технологические потери конденсата	%				
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.				

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Таблица 6.6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы								
			2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	25	23	20	18	16	15	13	12	
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	3	5	8	10	12	13	15	16	
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	3	3	2	2	2	2	2	1	
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	в том числе из разведочного бурения	шт.									
9	Перевод скважин из других категорий	шт.	1								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.									
11	Средняя глубина новой скважины	м									
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м									
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.									
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.									
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.									
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.									
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0	
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	
24	года	млн.м ³	0	3	3	2	2	2	2	2	
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	3	3	2	2	2	2	2	1	
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	3	0	0	0	0	0	0	0	
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	8	7	6	6	5	5	4	4	
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут									
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358	
32	Закачка газа	млн.м ³									
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³									
34	Компенсация отбора текущая	%									
35	Компенсация отбора с начала разработки	%									
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	24,1	23,4	22,8	22,2	21,7	21,3	20,9	20,7	
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	10,2	9,2	8,0	7,3	6,5	5,9	5,5	4,6	
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,2	10,0	10,1	10,0	10,1	10,3	9,8	
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³									
41	Добыча конденсата	тыс.т									
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т									
43	Технологические потери конденсата	%									
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.									

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Продолжение таблицы 6.6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	11	10	9	8	7	7	6	5
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	17	18	19	20	21	21	22	23
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	3	3	3	2	2	2	2	2
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Компенсация отбора текущая	%								
34	Компенсация отбора с начала разработки	%								
35	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,5	20,3	20,2	20,1	20,0	19,9	19,9	19,9
36	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
37	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	3,8	3,6	3,3	3,0	2,7	2,6	2,3	2,1
38	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	8,9	9,2	9,4	9,3	9,4	9,7	9,5	9,6
39	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
40	Добыча конденсата	тыс.т								
41	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
42	Технологические потери конденсата	%								
43	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Продолжение таблицы 6.6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	5	4	4	3	3	3	2	2
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	23	24	24	25	25	25	26	26
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	1	1	1	1	0	0	0	0
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	1	1	1	0	0	0	0	0
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	1	1	0	0	0	0	0	0
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	2	1	1	1	1	1	1	1
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	19,9	19,9	19,9	19,9	20,0	20,0	20,1	20,2
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,0	1,9	1,7	1,7	1,6	1,5	1,3	1,3
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,8	11,1	12,0	13,1	14,2	14,1	16,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.6

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	1	1	1	1	0	0	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	27	27	27	27	28	28	28
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	1	1	1	1	1	1	1
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,3	20,4	20,6	20,8	20,9	21,1	21,3
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	18,7	21,0	23,3	29,0	35,4	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс.т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
 Лицензионный участок НРФ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Таблица 6.7

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	126	113	102	91	82	74	66	60
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	14	27	38	49	58	66	74	80
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	14	13	11	10	9	8	8	7
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	1	1	1	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.	1							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	0	14	13	11	10	9	8	8
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	14	13	11	10	9	8	8	7
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	14	-1	-2	-1	-1	-1	-1	-1
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	40	36	31	29	26	23	21	18
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	10,2	9,2	8,0	7,3	6,5	5,9	5,5	4,6
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,2	10,0	10,1	10,0	10,1	10,3	9,8
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок НРФ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Продолжение таблицы 6.7

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	54	49	45	41	37	33	30	27
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	86	91	95	99	103	107	110	113
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	5	5	5	4	4	4	3	3
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	7	5	5	5	4	4	4	3
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	5	5	5	4	4	4	3	3
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-1	0	0	0	0	0	0	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	15	14	13	12	11	10	9	8
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	3,8	3,6	3,3	3,0	2,7	2,6	2,3	2,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	8,9	9,2	9,4	9,3	9,4	9,7	9,5	9,6
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)

Лицензионный участок НРФ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Продолжение таблицы 6.7

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	24	22	19	17	15	13	11	9
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	116	118	121	123	125	127	129	131
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	3	3	2	2	2	2	2	2
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	3	3	3	2	2	2	2	2
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	3	3	2	2	2	2	2	2
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	8	7	7	7	6	6	5	5
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Среднезвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,0	1,9	1,7	1,7	1,6	1,5	1,3	1,3
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,8	11,1	12,0	13,1	14,2	14,1	16,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.7

Месторождение Семаковское (Суша, ЯНАО)
Лицензионный участок НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	7	6	5	3	2	1	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	133	134	135	137	138	139	140
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	2	2	1	1	1	1	1
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	2	2	2	1	1	1	1
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	2	2	1	1	1	1	1
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	5	4	4	4	3	3	3
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	18,7	21,0	23,3	29,0	35,4	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс. т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семаякское (Шельф Карского моря)
 Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Таблица 6.8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	285536	282268	277556	272865	268174	262761	251943	240224
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	66	3334	8046	12737	17429	22841	33659	45378
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	66	3268	4712	4691	4691	5413	10818	11719
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	3	163	236	235	235	271	541	586
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	5	7	7	7	8	16	18
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	1	11	0	0	0	5	7	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	1	11	0	0	0	5	7	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	2775	2555	0	0	0	5380	4857	0
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м	2,8	28,1				26,9	34,0	
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	12	12	12	12	17	24	24
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	12	12	12	12	17	24	24
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	66	2905	0	0	0	721	3337	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	360	1447	0	0	0	790	2612	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	183	183	0	0	0	183	183	0
23	году	млн.м ³	0	64	0	0	0	0	707	0
24	года	млн.м ³	0	0	4358	4712	4691	4691	6646	10561
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	363	4712	4691	4691	4691	7481	11719
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	363	354	-20	0	0	835	1157
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	0	1	12	12	12	12	17	24
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут		1015	1098	1093	1093	1093	1230	1365
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	86,6	85,0	83,5	82,0	80,4	77,6	74,8	71,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	7,5	7,0	6,7	6,4	6,2	5,7	5,3	4,8
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,0	1,1	1,6	1,6	1,6	1,9	3,8	4,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	0,0	1,1	1,7	1,7	1,7	2,0	4,1	4,7
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.8

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	228234	216003	203517	190878	178069	165108	151972	138755
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	57368	69600	82085	94724	107533	120495	133630	146847
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	11990	12232	12486	12639	12809	12961	13136	13217
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	599	612	624	632	640	648	657	661
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	18	18	19	19	19	19	20	20
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	8	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	8	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	0	0	0	0	2938			
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м					23,5			
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	24	24	24	24	32	32	32	32
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	24	24	24	24	31	31	31	31
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	3111	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	2131	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	183	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	11719	11990	12232	12486	12112	13072	12961	13136
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	11990	12232	12486	12639	9698	12961	13136	13217
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	271	242	254	153	-2414	-110	174	82
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	24	24	24	24	23	31	31	31
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	1397	1425	1454	1472	1179	1169	1185	1192
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	69,1	66,2	63,3	60,4	57,4	54,4	51,3	48,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	4,4	3,9	3,7	3,2	2,5	2,3	1,9	1,4
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	4,2	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	5,0	5,4	5,8	6,2	6,7	7,3	8,0	8,7
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	125431	112052	99580	88508	78792	70328	62743	56026
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	160172	173551	186022	197095	206810	215274	222860	229576
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	13324	13379	12471	11073	9715	8464	7585	6717
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	666	669	624	554	486	423	379	336
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	20	20	19	17	15	13	11	10
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	32	32	32	32	31	31	31	30
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	31	31	31	31	30	30	30	29
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	1	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	13217	13324	13379	12471	10716	9715	8464	7333
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	13324	13379	12471	11073	9715	8464	7585	6717
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	107	54	-908	-1398	-1001	-1251	-879	-616
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	31	31	31	31	30	30	30	29
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	1202	1207	1125	999	905	789	707	647
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	44,8	41,8	39,1	36,6	34,5	32,6	30,9	29,4
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	4,7	4,7	4,4	3,9	3,4	3,0	2,7	2,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,6	10,7	11,1	11,1	11,0	10,7	10,8	10,7
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
 Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Продолжение таблицы 6.8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн. м ³	50033	44708	39926	35718	32095	28829	25973	23377
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн. м ³	235569	240895	245677	249884	255507	256773	259629	262226
3	Добыча свободного газа всего	млн. м ³	5993	5326	4782	4207	3623	3266	2856	2597
4	Расход газа на собственные нужды	млн. м ³	300	266	239	210	181	163	143	130
5	в том числе на технологические нужды	млн. м ³	9	8	7	6	5	5	4	4
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	30	30	30	26	25	21	21	19
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	29	29	29	25	25	21	21	19
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	4	1	4	0	2
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн. м ³	6717	5993	5326	4122	4207	3044	3266	2584
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн. м ³	5993	5326	4782	4207	3623	3266	2856	2597
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн. м ³	-724	-667	-544	85	-584	222	-410	13
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	1,1	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	29	29	29	25	25	21	21	19
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	578	513	461	471	405	435	380	382
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн. м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн. м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	28,1	26,8	25,8	24,9	24,1	23,4	22,8	22,2
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,1	1,9	1,7	1,5	1,3	1,1	1,0	0,9
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,7	10,6	10,7	10,5	10,1	10,2	9,9	10,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.8

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	21054	18942	16996	15343	14004	12738	11557	10494
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	264548	266661	268606	270260	271598	272865	274045	275108
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	2323	2112	1945	1654	1338	1267	1180	1063
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	116	106	97	83	67	63	59	53
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	3	3	3	2	2	2	2	2
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	19	19	14	12	12	12	11	10
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	19	19	14	12	12	12	11	10
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	5	2	0	0	1	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	2597	2323	1556	1667	1654	1338	1161	1073
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	2323	2112	1945	1654	1338	1267	1180	1063
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-274	-211	389	-14	-315	-72	19	-10
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	1,2	1,0	0,8	0,9	1,0	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	19	19	14	12	12	12	11	10
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	342	311	388	385	312	295	300	297
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	21,7	21,3	20,9	20,7	20,5	20,3	20,2	20,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,8	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,9	10,0	10,3	9,7	8,7	9,0	9,3	9,2
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
 Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Продолжение таблицы 6.8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	9520	8607	7800	7061	6348	5671	5046	4444
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	276083	276996	277802	278541	279254	279931	280556	281158
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	975	913	807	739	713	677	625	602
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	49	46	40	37	36	34	31	30
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	9	8	8	8	7	7	7	7
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	9	8	8	8	7	7	7	7
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	1	0	0	1	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	957	867	913	807	646	713	677	625
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	975	913	807	739	713	677	625	602
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	18	46	-106	-68	67	-36	-52	-23
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,1	0,9	0,9	1,1	0,9	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	9	8	8	8	7	7	7	7
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	303	319	282	258	285	270	250	240
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,3	9,6	9,4	9,5	10,1	10,7	11,0	11,9
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.8

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	3864	3318	2853	2397	1950	1542	1183
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	281738	282285	282749	283205	283652	284060	284419
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	580	547	464	456	446	408	359
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	29	27	23	23	22	20	18
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	6	6	6	5	4	4
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	6	6	6	5	4	4
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	1	0	0	1	1	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	602	497	547	464	380	357	408
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	580	547	464	456	446	408	359
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-22	49	-82	-8	66	51	-49
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,1	0,8	1,0	1,2	1,1	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	7	6	6	6	5	4	4
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	232	255	216	213	250	285	251
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	20,0	20,1	20,2	20,3	20,4	20,6
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	13,1	14,1	14,0	16,0	18,6	20,9	23,3
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс. т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
 Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ, СЛХ 16464 НЭ, НРФ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Окончание таблицы 6.8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы			
			2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	840	543	271	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	284762	285059	285331	285602
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	343	297	273	271
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	17	15	14	14
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.				
9	Перевод скважин из других категорий	шт.				
10	Перевод скважин с других объектов	шт.				
11	Средняя глубина новой скважины	м				
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м				
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	3	3	3	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	3	3	3	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	0	0	3
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.				
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.				
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	270	343	297	273
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	343	297	273	271
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	73	-46	-24	-2
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,3	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	3	3	3	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	319	277	254	252
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут				
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³				
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³				
34	Компенсация отбора текущая	%				
35	Компенсация отбора с начала разработки	%				
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,8	20,9	21,1	21,3
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,1	0,1	0,1	0,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	29,0	35,3	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³				
41	Добыча конденсата	тыс. т				
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т				
43	Технологические потери конденсата	%				
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.				

Технологические показатели разработки.

Таблица 6.9

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок С/ЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	283922	280654	275942	271251	266559	261147	250329	238610
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	66	3334	8046	12737	17429	22841	33659	45378
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	66	3268	4712	4691	4691	5413	10818	11719
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	3	163	236	235	235	271	541	586
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	5	7	7	7	8	16	18
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	1	11	0	0	0	5	7	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	1	11	0	0	0	5	7	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	2775	2555	0	0	0	5380	4857	0
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м	2,8	28,1				26,9	34,0	
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	12	12	12	12	17	24	24
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	12	12	12	12	17	24	24
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	66	2905	0	0	0	721	3337	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	360	1447	0	0	0	790	2612	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	183	183	0	0	0	183	183	0
23	году	млн.м ³	0	64	0	0	0	0	707	0
24	года	млн.м ³	0	0	4358	4712	4691	4691	6646	10561
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	363	4712	4691	4691	4691	7481	11719
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	363	354	-20	0	0	835	1157
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	0	1	12	12	12	12	17	24
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут		1015	1098	1093	1093	1093	1230	1365
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	86,6	85,0	83,5	82,0	80,4	77,6	74,8	71,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	7,5	7,0	6,7	6,4	6,2	5,7	5,3	4,8
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,0	1,2	1,7	1,7	1,7	1,9	3,8	4,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	0,0	1,2	1,7	1,7	1,7	2,0	4,1	4,7
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.9

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	226620	214388	201903	189264	176455	163494	150358	137141
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	57368	69600	82085	94724	107533	120495	133630	146847
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	11990	12232	12486	12639	12809	12961	13136	13217
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	599	612	624	632	640	648	657	661
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	18	18	19	19	19	19	20	20
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	8	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	8	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м	0	0	0	0	2938			
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м					23,5			
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	24	24	24	24	32	32	32	32
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	24	24	24	24	31	31	31	31
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	3111	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	2131	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	183	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	11719	11990	12232	12486	12112	13072	12961	13136
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	11990	12232	12486	12639	9698	12961	13136	13217
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	271	242	254	153	-2414	-110	174	82
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	24	24	24	24	23	31	31	31
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	1397	1425	1454	1472	1179	1169	1185	1192
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	69,1	66,2	63,3	60,4	57,4	54,4	51,3	48,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	4,4	3,9	3,7	3,2	2,5	2,3	1,9	1,4
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	4,2	4,3	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,7
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	5,0	5,4	5,8	6,3	6,8	7,3	8,0	8,8
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
 Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Продолжение таблицы 6.9

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн. м ³	123816	110438	97966	86893	77178	68714	61128	54412
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн. м ³	160172	173551	186022	197095	206810	215274	222860	229576
3	Добыча свободного газа всего	млн. м ³	13324	13379	12471	11073	9715	8464	7585	6717
4	Расход газа на собственные нужды	млн. м ³	666	669	624	554	486	423	379	336
5	в том числе на технологические нужды	млн. м ³	20	20	19	17	15	13	11	10
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	32	32	32	32	31	31	31	30
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	31	31	31	31	30	30	30	29
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	1	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн. м ³	13217	13324	13379	12471	10716	9715	8464	7333
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн. м ³	13324	13379	12471	11073	9715	8464	7585	6717
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн. м ³	107	54	-908	-1398	-1001	-1251	-879	-616
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	31	31	31	31	30	30	30	29
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	1202	1207	1125	999	905	789	707	647
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн. м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн. м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	44,8	41,8	39,1	36,6	34,5	32,6	30,9	29,4
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	4,7	4,7	4,4	3,9	3,4	3,0	2,7	2,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,7	10,8	11,3	11,3	11,2	11,0	11,0	11,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.9

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	48419	43093	38311	34104	30645	27528	24802	22323
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	235569	240895	245677	249884	253343	256460	259186	261665
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	5993	5326	4782	4207	3459	3118	2726	2479
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	300	266	239	210	173	156	136	124
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	9	8	7	6	5	5	4	4
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	30	30	30	26	25	21	21	19
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	29	29	29	25	25	21	21	19
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	4	1	4	0	2
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	6717	5993	5326	4122	4207	2905	3118	2466
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	5993	5326	4782	4207	3459	3118	2726	2479
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-724	-667	-544	85	-749	212	-392	13
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	0,9	1,0	0,8	1,1	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	29	29	29	25	25	21	21	19
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	578	513	461	471	387	415	363	365
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	28,1	26,8	25,8	24,9	24,1	23,4	22,8	22,2
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,1	1,9	1,7	1,5	1,2	1,1	1,0	0,9
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	11,0	11,0	11,1	11,0	10,1	10,2	9,9	10,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.9

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	20106	18089	16232	14653	13376	12167	11040	10026
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	263882	265899	267756	269335	270612	271821	272948	273962
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	2217	2016	1857	1579	1277	1209	1127	1015
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	111	101	93	79	64	60	56	51
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	3	3	3	2	2	2	2	2
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	19	19	14	12	12	12	11	10
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	19	19	14	12	12	12	11	10
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	5	2	0	0	1	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	2479	2217	1486	1592	1579	1277	1108	1024
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	2217	2016	1857	1579	1277	1209	1127	1015
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-262	-201	372	-14	-301	-68	18	-10
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,9	0,9	1,3	1,0	0,8	0,9	1,0	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	19	19	14	12	12	12	11	10
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	326	297	371	368	298	282	286	284
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	21,7	21,3	20,9	20,7	20,5	20,3	20,2	20,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,8	0,7	0,7	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,9	10,0	10,3	9,7	8,7	9,0	9,3	9,2
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
 Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Продолжение таблицы 6.9

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	9095	8223	7453	6748	6067	5420	4823	4248
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	274893	275765	276535	277240	277921	278568	279165	279740
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	931	872	770	705	681	647	597	575
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	47	44	39	35	34	32	30	29
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	9	8	8	8	7	7	7	7
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	9	8	8	8	7	7	7	7
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	1	0	0	1	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	913	827	872	770	617	681	647	597
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	931	872	770	705	681	647	597	575
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	17	44	-102	-65	64	-34	-50	-22
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,1	0,9	0,9	1,1	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	9	8	8	8	7	7	7	7
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	289	305	269	247	272	258	238	230
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закатка газа	млн.м ³								
33	Закатка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Среднезавешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	9,3	9,6	9,4	9,5	10,1	10,7	11,0	11,9
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Продолжение таблицы 6.9

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	3693	3171	2727	2291	1864	1474	1131
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	280295	280817	281261	281697	282124	282514	282857
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	554	522	444	436	427	390	344
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	28	26	22	22	21	20	17
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	6	6	6	5	4	4
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	7	6	6	6	5	4	4
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	1	0	0	1	1	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	575	475	522	444	364	341	390
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	554	522	444	436	427	390	344
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-21	47	-79	-8	63	49	-47
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	1,1	0,8	1,0	1,2	1,1	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	7	6	6	6	5	4	4
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	221	243	207	203	239	273	240
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,0	20,0	20,1	20,2	20,3	20,4	20,6
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	13,1	14,1	14,0	16,0	18,6	20,9	23,3
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс.т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.9

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16465 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы			
			2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн. м ³	803	519	259	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн. м ³	283185	283469	283729	283988
3	Добыча свободного газа всего	млн. м ³	328	284	261	259
4	Расход газа на собственные нужды	млн. м ³	16	14	13	13
5	в том числе на технологические нужды	млн. м ³	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.				
9	Перевод скважин из других категорий	шт.				
10	Перевод скважин с других объектов	шт.				
11	Средняя глубина новой скважины	м				
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м				
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	3	3	3	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	3	3	3	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	1	0	0	3
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.				
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.				
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.				
20	Добыча газа из новых скважин	млн. м ³	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0
23	году	млн. м ³	0	0	0	0
24	года	млн. м ³	258	328	284	261
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн. м ³	328	284	261	259
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн. м ³	70	-44	-23	-2
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,3	0,9	0,9	1,0
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	3	3	3	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	305	264	243	241
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут				
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн. м ³				
33	Закачка газа с начала разработки	млн. м ³				
34	Компенсация отбора текущая	%				
35	Компенсация отбора с начала разработки	%				
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,8	20,9	21,1	21,3
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	0,1	0,1	0,1	0,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	29,0	35,3	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³				
41	Добыча конденсата	тыс. т				
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т				
43	Технологические потери конденсата	%				
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.				

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
 Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Таблица 6.10

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	226	203	183	164	148	133	119	108
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	26	49	69	88	104	119	133	144
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	26	23	20	18	17	15	14	12
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.	1							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	0	26	23	20	18	16	15	14
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	26	23	20	18	16	15	14	12
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	26	-3	-3	-2	-2	-2	-1	-2
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднейдействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	72	65	57	51	46	42	38	33
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	24,1	23,4	22,8	22,2	21,7	21,3	20,9	20,7
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	10,2	9,2	8,0	7,3	6,5	5,9	5,5	4,6
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,2	10,0	10,1	10,0	10,1	10,3	9,8
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.10

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	98	89	81	73	66	60	54	49
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	154	163	171	179	186	192	198	203
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	10	9	8	8	7	6	6	5
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	12	10	9	8	8	7	6	6
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	10	9	8	8	7	6	6	5
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	27	25	23	21	19	18	16	15
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Среднезвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,5	20,3	20,2	20,1	20,0	19,9	19,9	19,9
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	3,8	3,6	3,3	3,0	2,7	2,6	2,3	2,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	8,9	9,2	9,4	9,3	9,4	9,7	9,5	9,6
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.
 Месторождение Семмаковское (Шельф Карского моря)
 Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ
 Объект ПК₁
 Категория запасов В1
 Вариант 3

Продолжение таблицы 6.10

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	44	39	35	31	27	23	20	16
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	208	213	217	221	225	229	232	236
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	5	5	4	4	4	4	3	3
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	5	5	5	4	4	4	4	3
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	5	5	4	4	4	4	3	3
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	-1	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	14	13	12	12	11	11	9	9
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	19,9	19,9	19,9	19,9	20,0	20,0	20,1	20,2
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,0	1,9	1,7	1,7	1,6	1,5	1,3	1,3
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,8	11,1	12,0	13,1	14,2	14,1	16,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.10

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок СЛХ 16464 НЭ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	13	11	8	6	4	2	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	239	241	244	246	248	250	252
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	3	3	3	2	2	2	2
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	3	3	3	2	2	2	2
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	3	3	2	2	2	2	2
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	9	8	7	7	6	5	5
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	20,3	20,4	20,6	20,8	20,9	21,1	21,3
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	18,7	21,0	23,3	29,0	35,4	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс.т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Технологические показатели разработки.

Таблица 6.11

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	1223	1098	988	889	800	719	645	582
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	139	264	374	473	562	643	717	781
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	139	125	110	100	89	81	74	63
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	7	6	5	5	4	4	4	3
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.	1							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	0	139	125	110	100	89	81	74
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	139	125	110	100	89	81	74	63
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	139	-14	-16	-10	-11	-8	-7	-11
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	388	350	306	278	249	226	208	177
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	10,2	9,2	8,0	7,3	6,5	5,9	5,5	4,6
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,2	10,0	10,1	10,0	10,1	10,3	9,8
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс.т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

Продолжение таблицы 6.11

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	530	481	436	396	358	324	293	265
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	832	881	926	967	1004	1039	1069	1097
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	52	49	45	41	37	35	31	28
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	3	2	2	2	2	2	2	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	63	52	49	45	41	37	35	31
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	52	49	45	41	37	35	31	28
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-12	-3	-3	-5	-3	-2	-4	-3
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	144	136	126	114	104	97	86	79
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	3,8	3,6	3,3	3,0	2,7	2,6	2,3	2,1
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	8,9	9,2	9,4	9,3	9,4	9,7	9,5	9,6
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)

Лицензионный участок НРФ

Объект ПК₁

Категория запасов В1

Вариант 3

Продолжение таблицы 6.11

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы							
			2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	238	212	189	166	144	124	106	89
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	1124	1150	1174	1196	1218	1238	1256	1273
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	27	26	24	23	22	20	17	17
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.								
9	Перевод скважин из других категорий	шт.								
10	Перевод скважин с других объектов	шт.								
11	Средняя глубина новой скважины	м								
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м								
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.								
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.								
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.								
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс. м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	28	27	26	24	23	22	20	17
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	27	26	24	23	22	20	17	17
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	-1	-1	-2	-1	-1	-1	-3	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс. м ³ /сут	76	72	66	63	61	57	49	48
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс. м ³ /сут								
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³								
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³								
34	Компенсация отбора текущая	%								
35	Компенсация отбора с начала разработки	%								
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	2,0	1,9	1,7	1,7	1,6	1,5	1,3	1,3
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	10,2	10,8	11,1	12,0	13,1	14,2	14,1	16,1
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³								
41	Добыча конденсата	тыс. т								
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс. т								
43	Технологические потери конденсата	%								
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.								

Технологические показатели разработки.

Окончание таблицы 6.11

Месторождение Семаковское (Шельф Карского моря)
Лицензионный участок НРФ
Объект ПК₁
Категория запасов В1
Вариант 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Годы						
			2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080
1	Остаточные извлекаемые запасы свободного газа	млн.м ³	73	57	44	31	20	10	0
2	Добыча свободного газа с начала разработки	млн.м ³	1290	1305	1318	1331	1342	1352	1362
3	Добыча свободного газа всего	млн.м ³	17	15	13	13	11	10	10
4	Расход газа на собственные нужды	млн.м ³	1	1	1	1	1	1	1
5	в том числе на технологические нужды	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
6	Ввод новых добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	0
7	в том числе из эксплуатационного бурения	шт.	0	0	0	0	0	0	0
8	в том числе из разведочного бурения	шт.							
9	Перевод скважин из других категорий	шт.							
10	Перевод скважин с других объектов	шт.							
11	Средняя глубина новой скважины	м							
12	Эксплуатационное бурение всего	тыс. м							
13	Фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
14	Действующий фонд добывающих газовых скважин на конец года	шт.	1	1	1	1	1	1	0
15	Выбытие добывающих скважин	шт.	0	0	0	0	0	0	1
16	Ввод нагнетательных скважин	шт.							
17	Выбытие нагнетательных скважин	шт.							
18	Фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
19	Действующий фонд нагнетательных скважин на конец года	шт.							
20	Добыча газа из новых скважин	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
21	Средний дебит новой скважины по газу	тыс.м ³ /сут	0	0	0	0	0	0	0
22	Среднее число дней работы новой скважины	дни	0	0	0	0	0	0	0
23	году	млн.м ³	0	0	0	0	0	0	0
24	года	млн.м ³	17	17	15	13	13	11	10
25	Добыча газа из переходящих скважин	млн.м ³	17	15	13	13	11	10	10
26	Изменение добычи газа из переходящих скважин	млн.м ³	0	-1	-2	-1	-2	-1	0
27	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин	доли ед.	1,0	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,0
28	Среднедействующий фонд переходящих скважин	шт.	1	1	1	1	1	1	0
29	Средний дебит переходящих скважин по газу	тыс.м ³ /сут	47	43	37	36	31	28	28
30	Средняя приемистость нагнетательных скважин по газу	тыс.м ³ /сут							
31	Среднее число дней работы переходящей скважины	дни	358	358	358	358	358	358	358
32	Закачка газа	млн.м ³							
33	Закачка газа с начала разработки	млн.м ³							
34	Компенсация отбора текущая	%							
35	Компенсация отбора с начала разработки	%							
36	Средневзвешенное пластовое давление на конец года	МПа	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
37	Среднее устьевое (рабочее) давление на конец года	МПа	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
38	Темп отбора газа от начальных утвержденных запасов	%	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7
39	Темп отбора газа от текущих утвержденных запасов	%	18,7	21,0	23,3	29,0	35,4	50,2	100,0
40	Содержание стабильного конденсата	г/м ³							
41	Добыча конденсата	тыс.т							
42	Добыча конденсата с начала разработки	тыс.т							
43	Технологические потери конденсата	%							
44	Коэффициент извлечения конденсата	доли ед.							

Таблица 7. Программа исследовательских работ и доработки Солянского газового месторождения

№ п/п	Цель проводимых работ / Виды работ	Единицы измерения	Периодичность	Планируемые объемы работ по годам						Исполнители	Примечание			
				2022		2023		2024				2025		Планируемый общий объем (в лет)
				Проект	Проверт	Проект	Проверт	Проект	Проверт			Проект	Проверт	
1	Уточнение геологического строения (при проведении разведочных работ и доработке месторождения)													
1.1.	Сейсморазведочные работы													
1.1.1.	2Д	пог. км												
1.1.2.	3Д	км ²												
1.1.3.	Переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д	пог. км												
1.1.4.	Переинтерпретация сейсморазведочных работ 3Д	км ²												
1.2.	Бурение всего, в том числе	сква.												
1.2.1.	поисковых скважин	шт.												
1.2.2.	разведочных скважин	шт.												
1.2.3.	оценочных скважин	шт.												
1.2.4.	эксплуатационных скважин	шт.		8		11						19	ООО "РусГазДальне"	
1.3.	Углубление эксплуатационных скважин	шт.												
1.4.	Переопечатание разведочных скважин	шт.												
1.5.	Проведение расширенного комплекса ГИС при бурении скважин	исследований		1								1	ООО "РусГазДальне"	
1.6.	Проведение стандартного комплекса ГИС при бурении скважин	исследований		8	11							19	ООО "РусГазДальне"	
1.7.	Перевод запасов УВ из категории В ₁ в А				1							1	ООО "РусГазДальне"	
2	Изучение и уточнение флюидно-петрофизических свойств продуктивных пластов по керну													
2.1.	Отбор керна по всей толщине разведочных скважин	пог. м												
2.2.	Сплошной отбор изолированного керна в эксплуатационных скважинах в интервале продуктивных пластов	пог. м			110							110	ООО "РусГазДальне"	
2.3.	Исследования керна:													
2.3.1.	Определение общей и открытой (эффедивной) пористости	определений			60							60	ООО "РусГазДальне"	
2.3.2.	Определение абсолютной и эффективной газопроводимости	определений			60							60	ООО "РусГазДальне"	
2.3.3.	Определение объемной и минералогической плотности образцов керна	определений			60							60	ООО "РусГазДальне"	
2.3.4.	Определение удельного электрического сопротивления	определений			60							60	ООО "РусГазДальне"	
2.3.5.	Определение остаточной водонасыщенности	определений			10							10	ООО "РусГазДальне"	
2.3.6.	Определение фазовых проницаемостей коллекторов по газу и воде	определений			10							10	ООО "РусГазДальне"	
2.3.7.	Капиллярметрические исследования для построения петрофизических зависимостей	определений			60							60	ООО "РусГазДальне"	
2.3.8.	Определение прочностных характеристик пороц. модуль Юнга, коэффициент Пуассона	определений			60							60	ООО "РусГазДальне"	
2.3.9.	Вещественный и granulометрический состав, в том числе минеральный состав цементующего материала. Микроструктура порового пространства. Описание шпифов. Изучение галитизации продуктивного пласта	определений												
3	Определение физико-химических свойств и состава пластовых флюидов													
3.1.	Комплексе РУГ: изучение фазовых характеристик, изучение компонентного состава газа, физико-химических свойств газа	исследований			8	19						27	ООО "РусГазДальне"	
3.2.	Лабораторные определения по поперечным пробам состава газа	определений	1 раз в квартал		24	57						252	ООО "РусГазДальне"	
3.3.	Отбор и анализ глубинных проб пластовой воды в скважинах вскрытых водонасыщенные пласты с целью определения физико-химической характеристики и микроэлементного состава пластовых вод	исследований	1 раз в год											
3.4.	Отбор проб воды на участке газовых скважин с целью определения физико-химической характеристики и микроэлементного состава (главохимический контроль)	исследований	при наличии воды в продукции		96	228						1008	ООО "РусГазДальне"	



Министерство энергетики
Российской Федерации
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

Департамент
добычи и транспортировки
нефти и газа

Роснедра

ул. Щепкина, д.42, стр.1, стр.2,
г. Москва, ГСП-6, 107996

18.12.2018 ~~105-4311~~ 631-88-61
факс: (495) 631-98-62

№ _____
На № _____

О рассмотрении проектной
документации

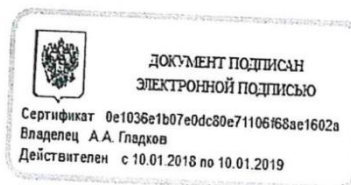
В соответствии с п.19 постановления Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. № 118 «Об утверждении Положения о подготовке, согласовании утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами» Департамент добычи и транспортировки нефти и газа Минэнерго России рассмотрел представленный Роснедрами проектный документ «Технологическая схема разработки Семаковского газового месторождения» пользователь недр ООО «РусГазАльянс» и сообщает.

К расчетным уровням добычи газа на прогнозный период замечания отсутствуют.

Проектный документ согласовывается в авторском варианте.

Директор

Галкин Ренат Маратович
631-97-83



А.А. Гладков

РОСНЕДРА



Приложение Е

Договор аренды земельного участка

Договор аренды земельных участков № 2019-201/Р

Экз. Арендатора

Надымский район

«17» января 2020 г.

Администрация муниципального образования **Надымский район**, именуемая в дальнейшем «Арендодатель», в лице заместителя Главы Администрации муниципального образования **Надымский район** **Имкина Виталия Михайловича**, действующего на основании постановления Администрации муниципального образования **Надымский район** от 02.03.2017 №105, и Общество с ограниченной ответственностью «РусГазАльянс», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице Генерального директора **Фролова Андрея Евгеньевича**, действующего на основании Устава,

именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании заявления ООО «РусГазАльянс» (вх. от 27.11.2019 № 101-19-04/14844), в соответствии с пп. 20 п. 2 ст. 39.6, пп. 10 п. 8 ст. 39.8, ст. 39.17 ЗК РФ, распоряжением Администрации муниципального образования **Надымский район** от 05.12.2019 № 2642-р, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в аренду земельные участки (далее - Участок) согласно экспликации (приложение № 1), находящиеся в составе земель, государственная собственность на которые не разграничена, из категории земель - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, согласно выпискам из Единого государственного реестра недвижимости об объектах недвижимости, прилагаемым к Договору и являющимся его неотъемлемой частью (Приложение № 2), общей площадью - **3 282 364 кв.м. под объект: «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь».**

1.2. Вид разрешенного использования Участка - **недропользование (6.1).**

1.3. Ограничения прав на Участок не установлено. Участок не обременен сервитутами. На Участок не распространяются иные права третьих лиц.

1.4. Приведенное описание характеристик и целей использования Участка является окончательным. Изменение цели использования Участка допускается с соблюдением требований законодательства с обязательным изменением условий Договора путем подписания Сторонами дополнительного соглашения к нему.

2. Срок договора

2.1. Срок аренды Участка устанавливается на **5 (Пять) лет: с 27.11.2019 г. по 26.11.2024 г.**

2.2. Настоящий договор вступает в силу с даты государственной регистрации в соответствии с действующим законодательством.

2.3. Стороны договора устанавливают, что в соответствии с требованиями ст. 425 ГК РФ условия Договора применяются к отношениям Сторон по использованию Участков, возникшим с 27.11.2019 года.

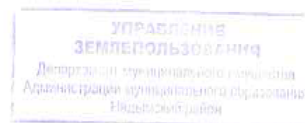
2.4. Действие Договора прекращается полным исполнением Сторонами своих обязательств, досрочным расторжением, а также по иным основаниям, установленным законодательством.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. За владение и пользование Участком Арендатор уплачивает Арендодателю арендную плату. Расчет арендной платы прилагается (Приложение № 3).

Арендная плата начисляется с **27.11.2019 г.**

Арендная плата вносится Арендатором через кредитные организации (банки) путем перечисления на счет:



Приложение №3
к договору аренды земельных участков № 2019-201/Р

Расчет годовой арендной платы за пользование Участков

Вид разрешенного использования - недропользование (6.1)

№ п/п	Кадастровые номера земельных участков	Площадь Участков, кв.м.	Кадастровая стоимость Участков, руб.	% от кадастровой стоимости Участков	Размер годовой арендной платы, руб.
1	89:04:010901:135	2 672 777,0	3 314 243,48	2	66 284,87
2	89:04:010901:136	91 255,00	113 156,20	2	2 263,12
3	89:04:010901:137	518 332,00	642 731,68	2	12 854,63
ИТОГО:					81 402,62

Восемьдесят одна тысяча четыреста два рубля 62 копейки

Расчет арендной платы за пользование Участком за период
с 27.11.2019 г. до 01.01.2020 г.

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Кадастровая стоимость Участка, руб	Количество дней		% от кадастровой стоимости Участка	Размер арендной платы за период, руб.
			использование ЗУ в течение текущего календарного года	в году (365 или 366)		
			Кд	Кг		
1	89:04:010901:0135, 89:04:010901:0136, 89:04:010901:0137	4 070 131,36	35	365	2	7 805,73
ИТОГО:					7 805,73	

Семь тысяч восемьсот пять рублей 73 копейки

Расчет арендной платы произведен в соответствии с постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 № 953-П.

Расчет произвела: Зайшляя Н.В.

За Арендодателя:
Заместитель Главы Администрации
муниципального образования
Надымский район

м.п.

" "

В.М. Имкин

2019 г.



За Арендатора:
Генеральный директор
ООО «РусГазАльянс»

м.п.

" "

А.Е. Фролов

2019 г.



Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №2	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 3	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 16	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963			
Кадастровый номер:		89-04-010901:137	
1	7636278.08	3646398.33	-
2	7636412.46	3646539.64	-
3	7636380.67	3646569.87	-
4	7636319.31	3646504.3	-
5	7636247.02	3646427.48	-
1	7636278.08	3646398.33	-
1	7636319.75	3646358.71	-
2	7636454.13	3646500.02	-
3	7636423.33	3646529.31	-
4	7636288.95	3646388	-
1	7636319.75	3646358.71	-
1	7635252.92	3645431.22	-
2	7635252.92	3645512.52	-
3	7635635.57	3645914.93	-
4	7635641.37	3645909.42	-
5	7636029.06	3646317.13	-
6	7636124.59	3646236.91	-
7	7636130.11	3646242.72	-
8	7636016.94	3646337.75	-
9	7635896.89	3646211.51	-
10	7635769.41	3646077.45	-
11	7635733.17	3646111.9	-
12	7635785.23	3646166.64	-
13	7635640.29	3646304.46	-
14	7635502.47	3646159.52	-
15	7635347.43	3645996.47	-
16	7635492.26	3645858.65	-
17	7635578.13	3645948.85	-
18	7635614.36	3645914.39	-
19	7635156.96	3645433.37	-
1	7635252.92	3645431.22	-
1	7635630.21	3645931.06	-
2	7635753.56	3646060.78	-
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №3	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 3	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 16	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963			
Кадастровый номер:		89-04-010901:137	
3	7635717.33	3646095.23	-
4	7635647.41	3646021.71	-
5	7635593.98	3645965.52	-
1	7635630.21	3645931.06	-
1	7637513.52	3645819.58	-
2	7637589.91	3645886.78	-
3	7637384.98	3646120.53	-
4	7637428.82	3646159.11	-
5	7637263.68	3646146.8	-
6	7637113.35	3646214.9	-
7	7637278.67	3646027	-
8	7637309.34	3646053.9	-
1	7637513.52	3645819.58	-
1	7638633.96	3637758.66	-
2	7638672.79	3637909.65	-
3	7638733.16	3638146.16	-
4	7638587.85	3638183.35	-
5	7638488.72	3637795.87	-
1	7638633.96	3637758.66	-
1	7639426.31	3645675.01	-
2	7639496.35	3645746.38	-
3	7639317.93	3645921.49	-
4	7639247.88	3645850.11	-
1	7639426.31	3645675.01	-
1	7638072.46	3637386.26	-
2	7638163.67	3637426.97	-
3	7638061.75	3637653.28	-
4	7637970.45	3637614.5	-
1	7638072.46	3637386.26	-
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Земельный участок							
вид объекта недвижимости							
Лист №3 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 3		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 16	
27 ноября 2019г. № КУВМ-001/2019-28740963							
Кадастровый номер:				89:04:010901:137			
46	6.1.1	6.1.2	41°3.9'	8.04	данные отсутствуют	89:04:00000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
47	6.1.2	6.1.3	136°26.5'	253.2	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
48	6.1.3	6.1.4	46°26.5'	225.8	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
49	6.1.4	6.1.5	136°26.5'	200.0	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
50	6.1.5	6.1.6	136°26.3'	42.5	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
51	6.1.6	6.1.7	46°26.5'	204.72	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
52	6.1.7	6.1.8	136°48.9'	60.29	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
53	6.1.8	6.1.9	46°49.5'	24.42	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
54	6.1.9	6.1.10	136°48.9'	300.01	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
55	6.1.10	6.1.11	226°49.0'	333.4	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
56	6.1.11	6.1.12	226°48.8'	166.61	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
57	6.1.12	6.1.13	316°49.0'	300.0	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
58	6.1.13	6.1.14	46°48.2'	37.97	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
59	6.1.14	6.1.15	316°26.1'	34.45	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
60	6.1.15	6.1.16	226°26.2'	136.82	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
61	6.1.16	6.1.17	319°58.7'	23.14	данные отсутствуют	89:04:00000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
62	6.1.17	6.1.18	46°26.5'	135.67	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
63	6.1.18	6.1.1	316°26.5'	494.86	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
64	6.2.19	6.2.20	136°48.4'	43.96	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
65	6.2.20	6.2.21	46°48.9'	190.0	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
66	6.2.21	6.2.22	316°26.0'	45.2	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
67	6.2.22	6.2.19	226°26.5'	189.71	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
68	6.3.23	6.3.24	136°49.0'	42.6	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
69	6.3.24	6.3.25	46°48.8'	105.63	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
70	6.3.25	6.3.26	46°48.7'	89.66	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
71	6.3.26	6.3.27	316°26.5'	43.87	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
72	6.3.27	6.3.23	226°26.4'	195.0	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
73	6.4.28	6.4.29	136°26.3'	42.5	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
74	6.4.29	6.4.30	46°26.4'	195.0	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
75	6.4.30	6.4.31	316°26.3'	42.5	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют
76	6.4.31	6.4.28	226°26.4'	195.0	данные отсутствуют	89:04:00000:34	данные отсутствуют

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

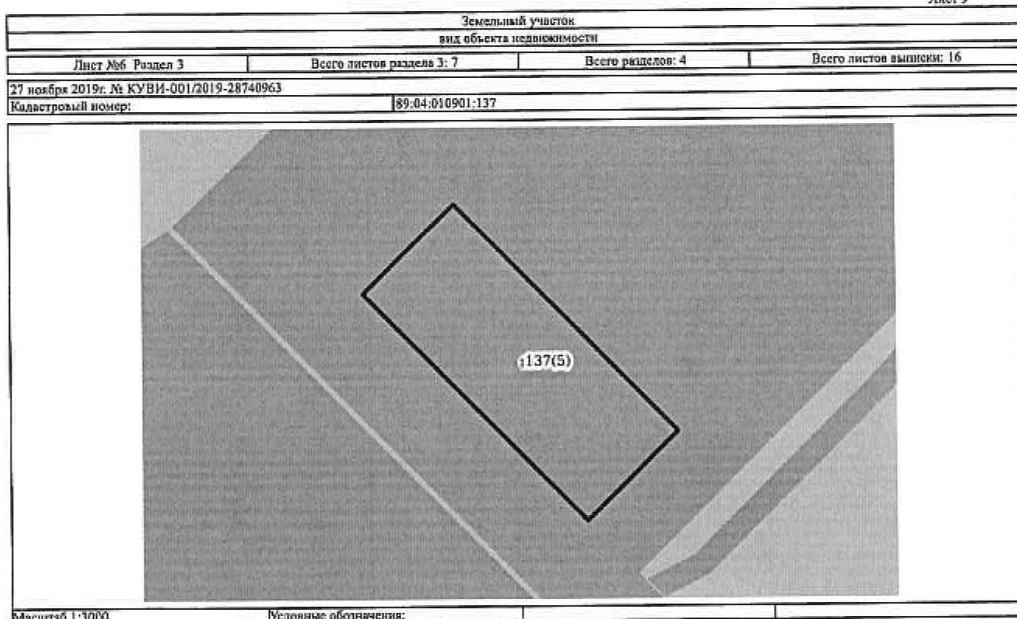
Земельный участок					
вид объекта недвижимости					
Лист №1 Раздел 3.2		Всего листов раздела 3.2: 3		Всего разделов: 4	
27 ноября 2019г. № КУВМ-001/2019-28740963					
Кадастровый номер:			89:04:010901:137		
Сведения о характеристиках точек границы земельного участка					
Система координат 89.3					
Номер точки	Координаты, м			Описание закрепления на местности	Средняя квадратичная погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y	Z		
1	7636631.78	3646030.26	-	-	1
2	7636637.84	3646035.54	-	-	1
3	7636454.35	3646210.02	-	-	1
4	7636609.4	3646373.07	-	-	1
5	7636464.46	3646510.89	-	-	1
6	7636433.66	3646540.18	-	-	1
7	7636574.73	3646688.53	-	-	1
8	7636530.77	3646729.79	-	-	1
9	7636547.48	3646747.6	-	-	1
10	7636328.73	3646952.91	-	-	1
11	7636100.57	3646709.81	-	-	1
12	7635986.55	3646588.33	-	-	1
13	7636205.3	3646383.03	-	-	1
14	7636231.29	3646410.71	-	-	1
15	7636256.25	3646386.97	-	-	1
16	7636161.96	3646287.83	-	-	1
17	7636179.68	3646272.95	-	-	1
18	7636273.17	3646371.27	-	-	1
1	7636631.78	3646030.26	-	-	1
1	7636422.79	3646550.51	-	-	1
2	7636553.52	3646687.99	-	-	1
3	7636520.77	3646719.14	-	-	1
4	7636390.74	3646580.6	-	-	1
1	7636422.79	3646550.51	-	-	1

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

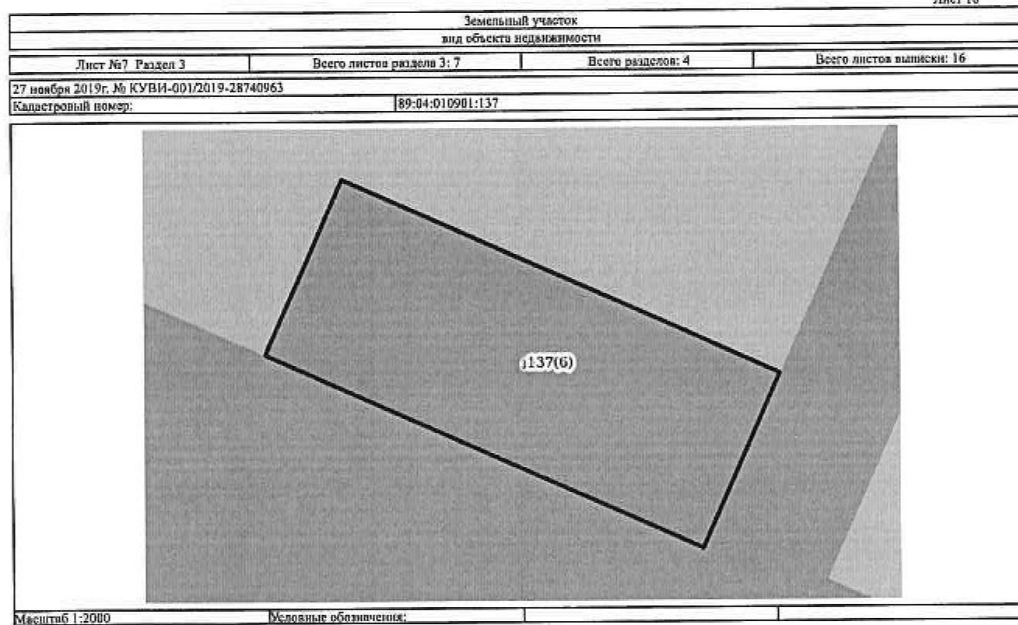
Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок вид объекта недвижимости							
Лист №1 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 3		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 16	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963				Кадастровый номер: 89:04:010901:137			
Описание местоположения границ земельного участка							
№ п/п	Номер точки начальн ая	Номер точки конечн ая	Дирекционный угол	Горизонтальное продолжение, м	Описание закрепления на местности	Кадастровые номера смежных участков	Сведения об адресах правообладателей смежных земельных участков
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1.1.1	1.1.2	24°32'	99.88	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
2	1.1.2	1.1.3	114°34'	250.03	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
3	1.1.3	1.1.4	204°41'	99.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
4	1.1.4	1.1.1	294°49'	250.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
5	2.1.1	2.1.2	45°32.3'	100.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
6	2.1.2	2.1.3	135°32.2'	249.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
7	2.1.3	2.1.4	225°32.3'	100.01	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
8	2.1.4	2.1.1	315°32.4'	249.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
9	3.1.1	3.1.2	75°34.7'	155.9	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:136	данные отсутствуют
10	3.1.2	3.1.3	75°40.9'	244.09	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
11	3.1.3	3.1.4	165°38.6'	149.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
12	3.1.4	3.1.5	255°38.8'	399.86	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
13	3.1.5	3.1.1	345°35.6'	149.96	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:136	данные отсутствуют
14	4.1.1	4.1.2	41°20.3'	101.74	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
15	4.1.2	4.1.3	131°14.5'	310.86	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
16	4.1.3	4.1.4	41°20.9'	58.4	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
17	4.1.4	4.1.5	131°20.6'	250.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
подпись					инициалы, фамилия		
					М.П.		

Земельный участок вид объекта недвижимости							
Лист №2 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 3		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 16	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963				Кадастровый номер: 89:04:010901:137			
№ п/п	Номер точки начальн ая	Номер точки конечн ая	Дирекционный угол	Горизонтальное продолжение, м	Описание закрепления на местности	Кадастровые номера смежных участков	Сведения об адресах правообладателей смежных земельных участков
18	4.1.5	4.1.6	221°15.8'	199.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
19	4.1.6	4.1.7	311°20.5'	250.27	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
20	4.1.7	4.1.8	41°20.8'	40.72	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
21	4.1.8	4.1.1	311°49'	310.86	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
22	5.1.1	5.1.2	90°0.0'	81.3	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
23	5.1.2	5.1.3	46°26.5'	555.3	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
24	5.1.3	5.1.4	316°28.1'	8.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
25	5.1.4	5.1.5	46°26.5'	562.61	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
26	5.1.5	5.1.6	319°58.7'	124.74	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
27	5.1.6	5.1.7	46°28.0'	8.01	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
28	5.1.7	5.1.8	139°58.7'	147.78	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
29	5.1.8	5.1.9	226°26.4'	174.21	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
30	5.1.9	5.1.10	226°26.5'	185.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
31	5.1.10	5.1.11	136°27.1'	50.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
32	5.1.11	5.1.12	46°26.2'	75.54	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
33	5.1.12	5.1.13	136°26.5'	200.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
34	5.1.13	5.1.14	226°26.5'	200.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
35	5.1.14	5.1.15	226°26.5'	224.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
36	5.1.15	5.1.16	316°26.4'	200.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
37	5.1.16	5.1.17	46°26.5'	124.47	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
38	5.1.17	5.1.18	316°26.0'	30.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
39	5.1.18	5.1.19	226°26.5'	663.77	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
40	5.1.19	5.1.1	358°43.0'	95.98	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
41	5.2.20	5.2.21	136°26.0'	50.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
42	5.2.21	5.2.22	46°26.5'	77.54	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
43	5.2.22	5.2.23	46°26.3'	101.46	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
44	5.2.23	5.2.24	316°26.6'	49.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
45	5.2.24	5.2.20	226°26.5'	179.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
подпись					инициалы, фамилия		
					М.П.		

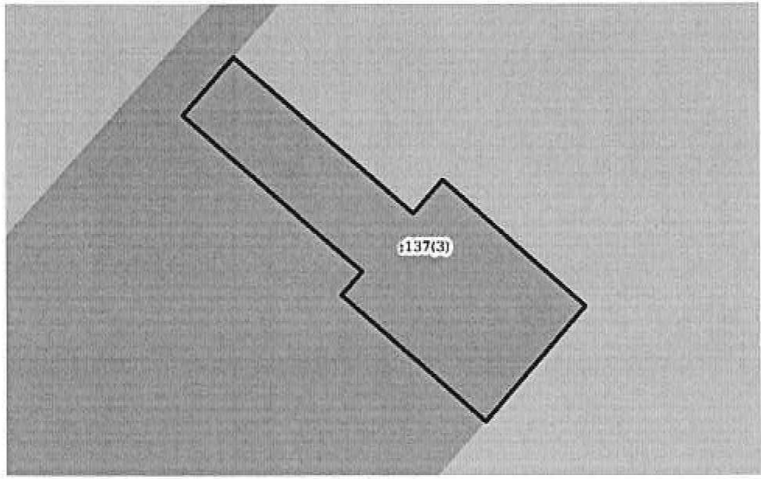


полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	



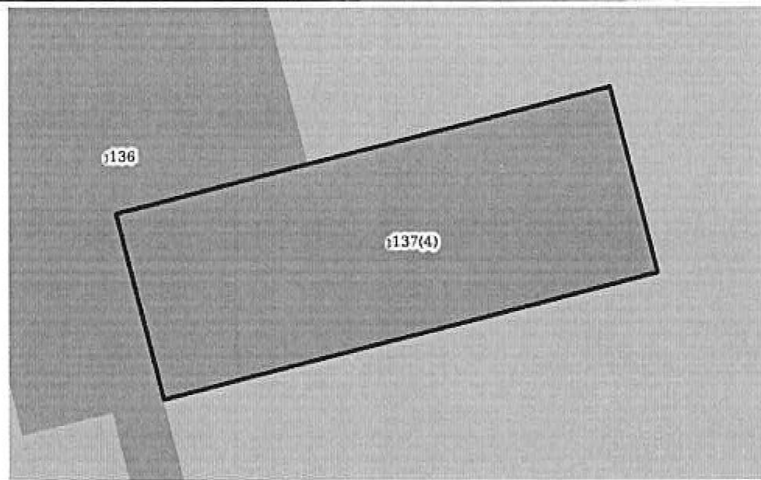
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Лист 7

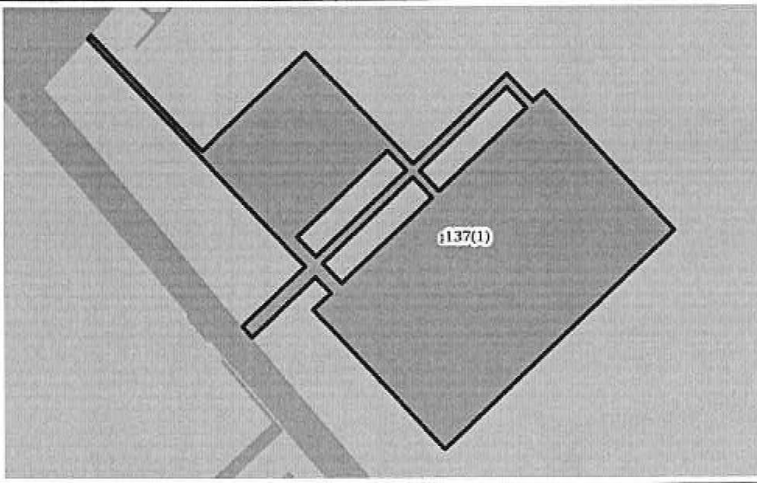
Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №4 Раздел 3	Всего листов раздела 3: 7	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 16
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963			
Кадастровый номер:		89:04:010901:137	
			
Масштаб 1:5000	Условные обозначения:		

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

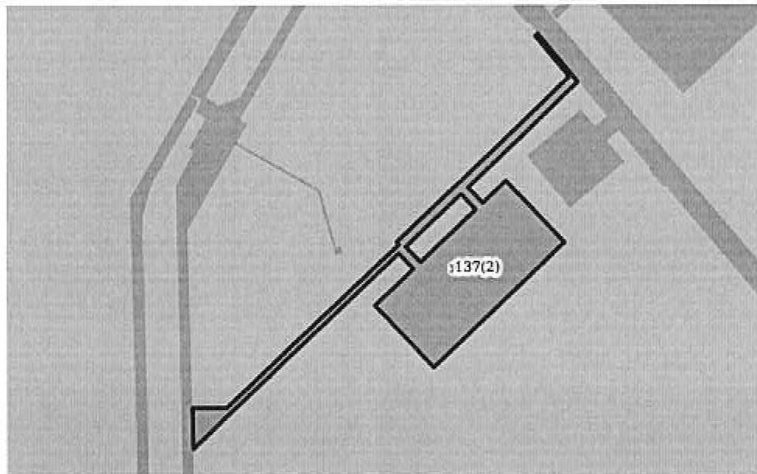
Лист 8

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №5 Раздел 3	Всего листов раздела 3: 7	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 16
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963			
Кадастровый номер:		89:04:010901:137	
			
Масштаб 1:3000	Условные обозначения:		

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Лист 5			
Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №2 Раздел 3	Всего листов раздела 3: 7	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 16
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740963			
Кадастровый номер: 89:04:010901:137			
			
Масштаб 1:6000	Условные обозначения:		

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Лист 6			
Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №3 Раздел 3	Всего листов раздела 3: 7	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 16
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740963			
Кадастровый номер: 89:04:010901:137			
			
Масштаб 1:9000	Условные обозначения:		

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

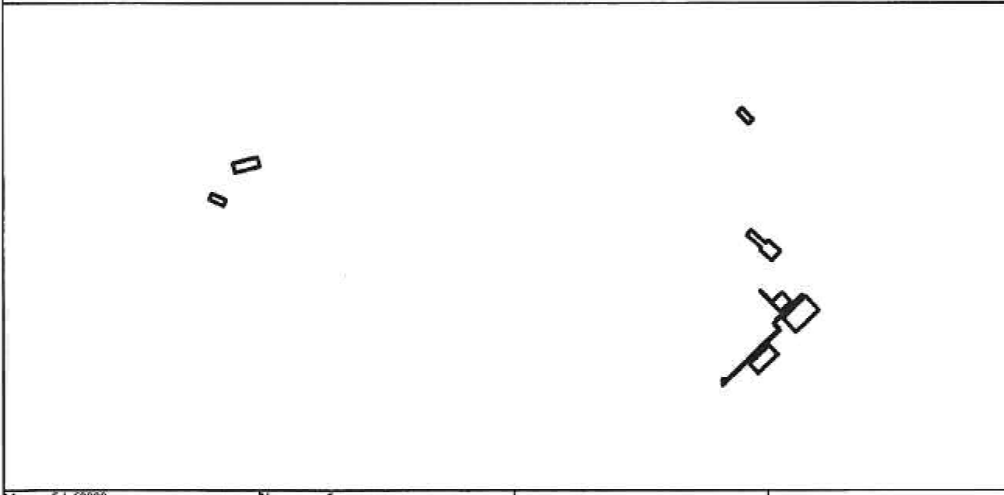
Лист 3

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №3 Раздел 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 16
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963			
Кадастровый номер:		89-04-010901:137	
Получатель выписки:		Самчук Вити Георгиевна (представитель заявителя), Заявитель: ДЕПАРТАМЕНТ МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ НАДЫМСКИЙ РАЙОН	

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Раздел 3 Лист 4

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №1 Раздел 3	Всего листов раздела 3: 7	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 16
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963			
Кадастровый номер:		89-04-010901:137	
План (чертеж, схема) земельного участка			
			
Масштаб 1:60000		Основные обозначения:	
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия	
	М.П.		

Филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу»
полное наименование органа регистрации недвижимости

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 27.11.2019, поступившего на рассмотрение 27.11.2019, сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Раздел 1 Лист 1

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №1	Раздел 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 16	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963			
Кадастровый номер:	89-04-010901:137		
Номер кадастрового квартала:	89-04-010901		
Дата присвоения кадастрового номера:	06.08.2019		
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют		
Адрес (местоположение):	Ямло-Ненецкий автономный округ, р-н Надымский		
Площадь, м ² :	518332 +/- 6300		
Кадастровая стоимость, руб.:	642731,68		
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют		
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	89:04:000000:34		
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют		
Категория земель:	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения		
Виды разрешенного использования:	недропользование(б.1)		
Сведения о кадастровом инженере:	1883, образованном 3 земельных участка путем раздела земельного участка с кадастровым номером 89:04:000000:34, 37/19, 2019-02-20		
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют		
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия:	данные отсутствуют		
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют		
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия	

М.П.

Лист 2

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №2	Раздел 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 16	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740963			
Кадастровый номер:	89-04-010901:137		
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничества, лесозаповедья:	данные отсутствуют		
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют		
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют		
Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют		
Сведения о принятии акта (и/или) заключения договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления, находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства и/или размещения объектов капитального строительства или иного использования или иного назначения:	данные отсутствуют		
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка (и/или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют		
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	Земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена. В соответствии с Федеральным законом от 25 октября 2001 г. № 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации" орган Администрации МО Надымский район уполномочен на распоряжение таким земельным участком.		
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют		
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"		
Особые отметки:	Граница земельного участка состоит из 6 выгуров. Учетные номера контуров и их площади: 1 - 212253,42 кв.м, 2 - 114560,68 кв.м, 3 - 81518,8 кв.м, 4 - 60013,45 кв.м, 5 - 25000,31 кв.м, 6 - 24985,8 кв.м. Для данного земельного участка обеспечен доступ посредством земельного участка (земельных участков) с кадастровым номером (кадастровыми номерами): 89:04:000000:34. Земельный участок подлежит снятию с государственного кадастрового учета по истечении пяти лет со дня его государственного кадастрового учета, если на него не будут зарегистрированы права. Граница земельного участка пересекает границы земельных участков (земельного участка) с кадастровыми номерами (кадастровым номером) 89:04:000000:34.		
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия	

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок				
вид объекта недвижимости				
Лист №1	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 1	Всего разделов: 4	Всего листов выписки: 5
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740360		Кадастровый номер: 89:04:010901:136		
Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат 89.3				
Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратичная погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	7638837.03	3637588.87	-	1
2	7638905.28	3637850.11	-	1
3	7638672.79	3637909.65	-	1
4	7638633.96	3637758.66	-	1
5	7638488.72	3637795.97	-	1
6	7638269.1	3637852.38	-	1
7	7638261.97	3637811.07	-	1
8	7638477.89	3637755.28	-	1
9	7638460	3637685.33	-	1
1	7638837.03	3637588.87	-	1

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
-------------------------------	---------	-------------------

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №1	Раздел 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 4
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740560			
Кадастровый номер:		89:04:010901:136	
План (чертеж, схема) земельного участка			
Масштаб 1:6000		Условные обозначения:	
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия	
	М.П.		

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок вид объекта недвижимости							
Лист №1		Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 1		Всего разделов: 4	
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740560							
Кадастровый номер:				89:04:010901:136			
Описание местоположения границ земельного участка							
№ п/п	№	№	Дирекционный	Горизонтальное	Описание закрепления на	Кадастровые номера	Сведения об адресах правообладателей смежных
	начальная	конечная	угол	протяженность, м	местности	смежных участков	земельных участков
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1.1.1	1.1.2	75°21.5'	270.01	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
2	1.1.2	1.1.3	165°38.1'	239.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
3	1.1.3	1.1.4	255°34.7'	155.9	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(4)	данные отсутствуют
4	1.1.4	1.1.5	165°35.6'	149.96	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(4)	данные отсутствуют
5	1.1.5	1.1.6	163°35.7'	226.75	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
6	1.1.6	1.1.7	260°12.4'	41.92	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:135	данные отсутствуют
7	1.1.7	1.1.8	345°30.8'	223.01	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
8	1.1.8	1.1.9	255°39.0'	72.18	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
9	1.1.9	1.1.1	345°38.8'	389.18	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Финанс федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу»
наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 27.11.2019, поступившего на рассмотрение 27.11.2019, сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Раздел 1 Лист 1

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №1	Раздел 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 5	
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740560			
Кадастровый номер:		89:04:010901:136	
Номер кадастрового квартала:		89:04:010901	
Дата присвоения кадастрового номера:		06.08.2019	
Ранее присвоенный государственный учетный номер:		данные отсутствуют	
Адрес (местоположение):		Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Надымский	
Площадь, м ² :		91255 +/- 2643	
Кадастровая стоимость, руб.:		113156,2	
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:		данные отсутствуют	
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:		89:04:00000:34	
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:		данные отсутствуют	
Категория земель:		Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	
Виды разрешенного использования:		недропользование(6.1)	
Сведения о кадастровом номере:		1883, образованном 3 земельных участков путём раздела земельного участка с кадастровым номером 89:04:00000:34, 31/19, 2019-02-20	
Сведения о лесах, подлесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:		данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия:		данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:		данные отсутствуют	
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия
М.П.			

Лист 2

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №2	Раздел 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 5	
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740560			
Кадастровый номер:		89:04:010901:136	
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничества, заказников:		данные отсутствуют	
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:		данные отсутствуют	
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:		данные отсутствуют	
Условный номер земельного участка:		данные отсутствуют	
Сведения о принятии акта и (или) заключения договора, предусматривающих предоставление и соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления, находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства жилого дома социального использования или жилого дома коммерческого использования:		данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:		данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:		Земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена. В соответствии с Федеральным законом от 25 октября 2001 г. № 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации" орган Администрации МО Надымский район уполномочен на распоряжение таким земельным участком.	
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:		данные отсутствуют	
Статус записи об объекте недвижимости:		Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"	
Особые отметки:		Для данного земельного участка обеспечен доступ посредством земельного участка (земельных участков) с кадастровым номером (кадастровыми номерами): 89:04:00000:34. Земельный участок подлежит снятию с государственного кадастрового учета по истечении пяти лет со дня его государственного кадастрового учета, если на него не будут зарегистрированы права. Граница земельного участка пересекает границы земельных участка (земельных участков) с кадастровыми номерами (кадастровым номером) 89:04:00000:34.	
Получатель выписки:		Самчук Вита Георгиевна (представитель заявителя), Заявитель: ДЕПАРТАМЕНТ МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ НАДЫМСКИЙ РАЙОН	
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия
М.П.			

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист №8	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 8	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670			
Кадастровый номер:		89:04:010901:135	
2	7639496.35	3645746.38	-
3	76393117.93	3645921.49	-
4	7639247.88	3645850.11	-
1	7639426.31	3645675.01	-
1	7635387.33	3646937.31	-
2	7635419.54	3646973.31	-
3	7635286.56	3647098.8	-
4	7635280.46	3647092.47	-
5	7635307.46	3647004.14	-
1	7635387.33	3646937.31	-

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
-------------------------------	---------	-------------------

М.П.

Земельный учет			
внх объекта недвижимости			
Лист №6	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 8	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670			
Кадастровый номер:		89:04:010901:135	
157	7635252.92	3645431.22	-
158	7635156.96	3645433.37	-
159	7633556.71	3645469.22	-
160	7633377.65	3645490.49	-
161	7633366.79	3645463.59	-
162	7633554.74	3645441.26	-
163	7635715.48	3645392.86	-
164	7635775.42	3645392.15	-
165	7635855.28	3645433.65	-
166	7635862.24	3645421.42	-
167	7635932.67	3645462.05	-
168	7635948.55	3645434.52	-
169	7635974.77	3645449.64	-
170	7635989.51	3645424.08	-
171	7636330.67	3645620.89	-
172	7636364.5	3645621.79	-
173	7636678.93	3645461.95	-
174	7636813.54	3645580.37	-
175	7636833.33	3645580.63	-
176	7637049.57	3645334.83	-
177	7637131.05	3645406.51	-
178	7637154.44	3645398.54	-
179	7637193.73	3645432.22	-
180	7637312.56	3645144.12	-
181	7637246.45	3645114.43	-
182	7637311.99	3644968.47	-
183	7637374.03	3644996.33	-
184	7637387.23	3644964.61	-
185	7637856.08	3644119.51	-
186	7637793.67	3644082.13	-
187	7637940.78	3643828.51	-
188	7637998.4	3643862.99	-
189	7638059.32	3643753.17	-
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Земельный учет			
внх объекта недвижимости			
Лист №7	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 8	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670			
Кадастровый номер:		89:04:010901:135	
190	7638065.47	3642995.12	-
191	7637989.25	3642710.01	-
192	7638399.36	3640374.44	-
193	7638197.74	3639915.46	-
194	7638338.17	3638666.35	-
195	7638189.96	3637785.56	-
196	7637954.11	3637680.23	-
197	7637928.59	3637741.85	-
198	7637852.77	3637708.89	-
199	7637840.54	3637736.29	-
200	7637540.42	3637602.33	-
201	7637691.84	3637263.13	-
202	7637659.67	3637174.17	-
203	7637709.14	3637063.56	-
204	7637734.7	3637074.99	-
205	7637726.54	3637093.25	-
206	7637708.28	3637085.08	-
207	7637668.29	3637174.48	-
208	7637696.54	3637252.6	-
1	7637928.38	3636733.22	-
1	7635983	3645464.38	-
2	7636346.87	3645674.28	-
3	7636650.42	3645519.98	-
4	7636687.92	3645532.97	-
5	7636661.64	3645581.6	-
6	7636647.52	3645581.26	-
7	7636639.4	3645590.1	-
8	7636638.79	3645603.73	-
9	7636344.78	3645753.19	-
10	7635981.83	3645543.82	-
11	7635964.54	3645496.38	-
1	7635983	3645464.38	-
1	7639426.31	3645675.01	-
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №4	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 8	Всего разделов: 4
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670		Всего листов выписки: 19	
Кадастровый номер:		89-04-010901:135	
91	7636179.68	3646272.95	-
92	7636161.96	3646287.83	-
93	7635996.54	3646426.73	-
94	7635409.81	3646919.4	-
95	7635439.47	3646949.73	-
96	7635707.88	3647237.07	-
97	7635686.99	3647256.78	-
98	7635535.64	3647399.58	-
99	7635390.87	3647245.29	-
100	7635389	3647340.88	-
101	7635289.06	3647355.55	-
102	7635314.6	3647382.72	-
103	7635308.77	3647388.2	-
104	7635233.43	3647308.05	-
105	7635239.29	3647302.54	-
106	7635276.23	3647341.9	-
107	7635385.39	3647239.45	-
108	7635268.98	3647115.39	-
109	7635275.04	3647109.69	-
110	7635223.41	3647054.98	-
111	7634901.26	3647325.51	-
112	7634942.66	3647346.9	-
113	7634879.51	3647469.1	-
114	7634781.74	3647418.58	-
115	7634844.57	3647296.22	-
116	7634872.88	3647310.85	-
117	7635357.47	3646903.94	-
118	7635351.12	3646896.84	-
119	7635770.58	3646544.62	-
120	7635770.58	3646537.36	-
121	7635808.43	3646505.58	-
122	7635817.07	3646505.58	-
123	7635901.06	3646435.05	-

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №5	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 8	Всего разделов: 4
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670		Всего листов выписки: 19	
Кадастровый номер:		89-04-010901:135	
124	7635878.53	3646408.21	-
125	7635828.97	3646449.82	-
126	7635719.01	3646318.86	-
127	7635843.83	3646214.05	-
128	7635953.8	3646345.01	-
129	7635913.75	3646378.63	-
130	7635936.29	3646405.47	-
131	7636016.84	3646337.75	-
132	7636130.11	3646242.72	-
133	7636153.56	3646223.03	-
134	7636153.56	3646215.92	-
135	7636191.45	3646184.16	-
136	7636199.86	3646184.16	-
137	7636527.76	3645904.9	-
138	7636582.16	3645858.57	-
139	7636717.1	3645708.23	-
140	7636688.95	3645683.12	-
141	7636692.06	3645659.41	-
142	7636658.51	3645629.7	-
143	7636656	3645626.39	-
144	7636343.94	3645785.03	-
145	7635930.45	3645546.51	-
146	7635920.23	3645564.23	-
147	7635876.51	3645539.02	-
148	7635764.92	3645732.47	-
149	7635631.42	3645768.3	-
150	7635634.53	3645779.89	-
151	7635615.22	3645785.07	-
152	7635610.03	3645765.75	-
153	7635759.65	3645725.6	-
154	7635869.58	3645535.02	-
155	7635815.36	3645503.75	-
156	7635671.82	3645421.84	-

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №2	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 8	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740670			
Кадастровый номер:		89:04:010901:135	
25	7637811.97	3645909.29	-
26	7637833.36	3645914.85	-
27	7637831.59	3645921.65	-
28	7637958.51	3645954.78	-
29	7638156.71	3645926.81	-
30	7638155.95	3645919.85	-
31	7638177.61	3645916.79	-
32	7638178.59	3645923.72	-
33	7638508.63	3645877.15	-
34	7638983.45	3646006.78	-
35	7638990.99	3646004.94	-
36	7639480.12	3645524.97	-
37	7640071.57	3646127.65	-
38	7640246.68	3646306.08	-
39	7640201.35	3646350.56	-
40	7640222.37	3646371.97	-
41	7640216.19	3646378.03	-
42	7640269.4	3646432.37	-
43	7640160.13	3646539.37	-
44	7640140.54	3646519.37	-
45	7640154.83	3646505.38	-
46	7640168.82	3646519.66	-
47	7640251.97	3646438.24	-
48	7640249.92	3646423.91	-
49	7640210.44	3646383.68	-
50	7639945.8	3646643.38	-
51	7639206.85	3645890.38	-
52	7639008.08	3646085.45	-
53	7638578.2	3645968.07	-
54	7638267.35	3646063.46	-
55	7638187.02	3646053.63	-
56	7638202.13	3646218.54	-
57	7638301.04	3647297.88	-
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия
		М.П.	

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №3	Раздел 3.2	Всего листов раздела 3.2: 8	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740670			
Кадастровый номер:		89:04:010901:135	
58	7638414.82	3647287.34	-
59	7638441.66	3647586.77	-
60	7638441.66	3647836.77	-
61	7638241.66	3647836.77	-
62	7638241.66	3647586.77	-
63	7638282.05	3647586.74	-
64	7638230.02	3647022.63	-
65	7638140.12	3646047.91	-
66	7637953.23	3646025.09	-
67	7637865.51	3646002.2	-
68	7637848.08	3646069	-
69	7637692.22	3646028.33	-
70	7637708.89	3645961.34	-
71	7637660.24	3645948.65	-
72	7637589.91	3645886.78	-
73	7637513.52	3645819.58	-
74	7637309.24	3646053.9	-
75	7637278.67	3646027	-
76	7637113.35	3646214.9	-
77	7636912	3646037.86	-
78	7636794.33	3646171.8	-
79	7636704.87	3646093.9	-
80	7636675.1	3646129.66	-
81	7636674.47	3646149.41	-
82	7636702.98	3646174.5	-
83	7636697.7	3646180.5	-
84	7636615.11	3646107.84	-
85	7636620.4	3646101.84	-
86	7636659.33	3646136.09	-
87	7636698.83	3646088.63	-
88	7636637.84	3646035.54	-
89	7636631.78	3646030.26	-
90	7636553.95	3645962.49	-
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия
		М.П.	

Земельный участок вид объекта недвижимости							
Лист №8 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 8		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670							
Кадастровый номер:				89:04:010901:135			
212	1.2.212	1.2.213	333°32'	329.82	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
213	1.2.213	1.2.214	272°33.8'	13.64	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
214	1.2.214	1.2.215	312°34.1'	12.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
215	1.2.215	1.2.216	1°22.7'	14.12	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
216	1.2.216	1.2.217	312°32.9'	38.86	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
217	1.2.217	1.2.218	231°20.3'	49.95	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
218	1.2.218	1.2.219	153°3.3'	340.52	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
219	1.2.219	1.2.209	209°58.7'	420.07	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
220	1.3.220	1.3.221	135°32.4'	249.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(5)	данные отсутствуют
221	1.3.221	1.3.222	45°32.3'	100.01	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(5)	данные отсутствуют
222	1.3.222	1.3.223	315°32.2'	249.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(5)	данные отсутствуют
223	1.3.223	1.3.220	225°32.3'	100.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(5)	данные отсутствуют
224	1.4.224	1.4.225	140°4.8'	104.14	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
225	1.4.225	1.4.226	106°59.8'	92.36	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
226	1.4.226	1.4.227	46°3.6'	8.79	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
227	1.4.227	1.4.228	316°39.6'	182.84	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
228	1.4.228	1.4.224	228°10.8'	48.31	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок вид объекта недвижимости					
Лист №1 Раздел 3.2		Всего листов раздела 3.2: 8		Всего разделов: 4	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670					
Кадастровый номер:				89:04:010901:135	
Сведения о характерных точках границы земельного участка					
Система координат: 89.3					
Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратичная погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м	
	X	Y		4	5
1	7637928.38	3636733.22	-	-	1
2	7638291.48	3636895.31	-	-	1
3	7638072.46	3637386.26	-	-	1
4	7637970.45	3637614.5	-	-	1
5	7638061.75	3637655.28	-	-	1
6	7638249.9	3637739.51	-	-	1
7	7638261.97	3637811.07	-	-	1
8	7638269.1	3637852.38	-	-	1
9	7638406.41	3638664.48	-	-	1
10	7638266.95	3639904.93	-	-	1
11	7638469.48	3640365.08	-	-	1
12	7638234.11	3641703.08	-	-	1
13	7638227.35	3641741.59	-	-	1
14	7638062.69	3642682.63	-	-	1
15	7638064.82	3642730.93	-	-	1
16	7638133.14	3642986.51	-	-	1
17	7638126.9	3643756.8	-	-	1
18	7638116.87	3643790.24	-	-	1
19	7637447.57	3644994.59	-	-	1
20	7637267.16	3645437.35	-	-	1
21	7637255.15	3645471.44	-	-	1
22	7637245.47	3645491.33	-	-	1
23	7637693.71	3645885.66	-	-	1
24	7637810.38	3645916.08	-	-	1

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
	М.П.	

Земельный участок вид объекта недвижимости							
Лист №6 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 8		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740670							
Кадастровый номер:				89-04-010901-135			
149	1.1.149	1.1.150	74°58.7'	12.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
150	1.1.150	1.1.151	164°59.0'	19.99	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
151	1.1.151	1.1.152	254°57.8'	20.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
152	1.1.152	1.1.153	344°58.7'	134.91	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
153	1.1.153	1.1.154	299°58.6'	220.01	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
154	1.1.154	1.1.155	209°58.4'	62.59	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
155	1.1.155	1.1.156	209°42.7'	165.27	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
156	1.1.156	1.1.157	178°43.0'	419.01	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
157	1.1.157	1.1.158	178°43.0'	95.98	данные отсутствуют	89-04-000000:34, 89-04-010901:137(2)	данные отсутствуют
158	1.1.158	1.1.159	178°43.0'	1600.65	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
159	1.1.159	1.1.160	173°13.6'	180.32	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
160	1.1.160	1.1.161	248°0.9'	29.01	данные отсутствуют	89-04-000000:34, 89-04-010901:138(1)	данные отсутствуют
161	1.1.161	1.1.162	353°13.5'	189.27	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
162	1.1.162	1.1.163	358°43.0'	2161.28	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
163	1.1.163	1.1.164	359°19.3'	59.94	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
164	1.1.164	1.1.165	27°27.5'	90.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
165	1.1.165	1.1.166	299°38.6'	14.07	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
166	1.1.166	1.1.167	29°58.8'	81.31	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
167	1.1.167	1.1.168	299°58.6'	31.78	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
168	1.1.168	1.1.169	29°58.2'	30.27	данные отсутствуют	89-04-000000:34, 89-04-010901:138(1)	данные отсутствуют
169	1.1.169	1.1.170	299°58.3'	29.51	данные отсутствуют	89-04-000000:34, 89-04-010901:138(1)	данные отсутствуют
170	1.1.170	1.1.171	29°58.8'	393.86	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
171	1.1.171	1.1.172	1°31.4'	33.84	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
172	1.1.172	1.1.173	333°3.2'	352.73	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
173	1.1.173	1.1.174	41°20.3'	179.29	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
174	1.1.174	1.1.175	0°45.2'	19.79	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
175	1.1.175	1.1.176	311°20.3'	327.38	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
176	1.1.176	1.1.177	41°20.3'	108.52	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
177	1.1.177	1.1.178	341°11.0'	24.71	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
178	1.1.178	1.1.179	41°20.1'	50.99	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
полное наименование должности				подпись		инициалы, фамилия	
				М.П.			

Земельный участок вид объекта недвижимости							
Лист №7 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 8		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВН-001/2019-28740670							
Кадастровый номер:				89-04-010901-135			
179	1.1.179	1.1.180	292°35.0'	312.03	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
180	1.1.180	1.1.181	204°11.1'	72.47	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
181	1.1.181	1.1.182	294°10.9'	160.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
182	1.1.182	1.1.183	24°11.0'	68.01	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
183	1.1.183	1.1.184	292°35.6'	34.36	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
184	1.1.184	1.1.185	299°1.3'	966.44	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
185	1.1.185	1.1.186	210°55.1'	72.75	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
186	1.1.186	1.1.187	300°6.9'	293.2	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
187	1.1.187	1.1.188	30°53.8'	67.15	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
188	1.1.188	1.1.189	299°1.1'	125.59	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
189	1.1.189	1.1.190	270°27.9'	758.07	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
190	1.1.190	1.1.191	255°2.0'	295.12	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
191	1.1.191	1.1.192	279°57.5'	2371.3	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
192	1.1.192	1.1.193	246°17.1'	501.31	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
193	1.1.193	1.1.194	276°34.8'	1256.98	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
194	1.1.194	1.1.195	260°26.9'	893.17	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
195	1.1.195	1.1.196	204°3.9'	258.3	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
196	1.1.196	1.1.197	114°4.0'	67.49	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
197	1.1.197	1.1.198	204°3.6'	80.84	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
198	1.1.198	1.1.199	114°3.2'	30.01	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
199	1.1.199	1.1.200	204°3.2'	328.66	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
200	1.1.200	1.1.201	294°3.4'	371.46	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
201	1.1.201	1.1.202	250°7.1'	94.6	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
202	1.1.202	1.1.203	294°5.8'	121.17	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
203	1.1.203	1.1.204	24°5.6'	28.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
204	1.1.204	1.1.205	114°4.7'	20.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
205	1.1.205	1.1.206	204°6.3'	20.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
206	1.1.206	1.1.207	114°6.0'	97.94	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
207	1.1.207	1.1.208	70°7.1'	83.07	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
208	1.1.208	1.1.1	294°3.3'	568.78	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
209	1.2.209	1.2.210	119°58.8'	36.94	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
210	1.2.210	1.2.211	69°58.5'	50.49	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
211	1.2.211	1.2.212	29°58.7'	419.01	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
полное наименование должности				подпись		инициалы, фамилия	
				М.П.			

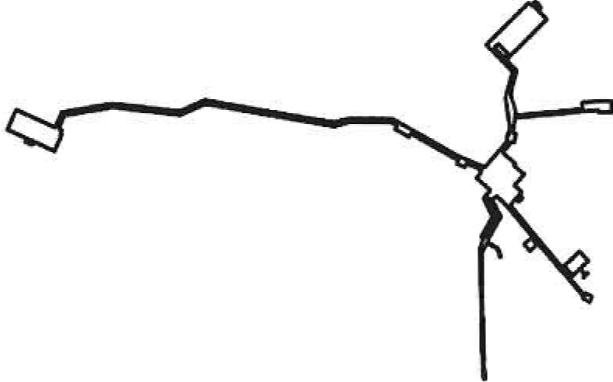
Земельный участок вид объекта недвижимости						
Лист №4 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 8		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 19
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670						
Кадастровый номер:				89:04:010901:135		
86	1.1.86	1.1.87	309*46,9'	61,73	данные отсутствуют	89:04:000000:34
87	1.1.87	1.1.88	221*2,9'	80,87	данные отсутствуют	89:04:000000:34
88	1.1.88	1.1.89	221*3,9'	8,04	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(1)
89	1.1.89	1.1.90	221*2,9'	103,2	данные отсутствуют	89:04:000000:34
90	1.1.90	1.1.91	140*19,4'	486,28	данные отсутствуют	89:04:000000:34
91	1.1.91	1.1.92	139*58,7'	23,14	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(1)
92	1.1.92	1.1.93	139*58,8'	216,0	данные отсутствуют	89:04:000000:34
93	1.1.93	1.1.94	139*58,8'	766,14	данные отсутствуют	89:04:000000:34
94	1.1.94	1.1.95	43*38,4'	42,42	данные отсутствуют	89:04:000000:34
95	1.1.95	1.1.96	46*37,1'	393,2	данные отсутствуют	89:04:000000:34
96	1.1.96	1.1.97	136*39,9'	28,72	данные отсутствуют	89:04:000000:34
97	1.1.97	1.1.98	136*39,9'	208,08	данные отсутствуют	89:04:000000:34
98	1.1.98	1.1.99	226*49,4'	211,57	данные отсутствуют	89:04:000000:34
99	1.1.99	1.1.100	136*49,3'	139,7	данные отсутствуют	89:04:000000:34
100	1.1.100	1.1.101	89*46,0'	14,67	данные отсутствуют	89:04:000000:34
101	1.1.101	1.1.102	46*46,3'	37,29	данные отсутствуют	89:04:000000:34
102	1.1.102	1.1.103	136*46,4'	8,0	данные отсутствуют	89:04:000000:34
103	1.1.103	1.1.104	226*46,3'	110,0	данные отсутствуют	89:04:000000:34
104	1.1.104	1.1.105	316*45,8'	8,04	данные отсутствуют	89:04:000000:34
105	1.1.105	1.1.106	46*49,0'	53,98	данные отсутствуют	89:04:000000:34
106	1.1.106	1.1.107	316*49,0'	149,71	данные отсутствуют	89:04:000000:34
107	1.1.107	1.1.108	226*49,3'	170,12	данные отсутствуют	89:04:000000:34
108	1.1.108	1.1.109	316*45,2'	8,32	данные отсутствуют	89:04:000000:34
109	1.1.109	1.1.110	226*39,5'	75,23	данные отсутствуют	89:04:000000:34
110	1.1.110	1.1.111	139*58,7'	420,67	данные отсутствуют	89:04:000000:34
111	1.1.111	1.1.112	27*19,4'	46,6	данные отсутствуют	89:04:000000:34
112	1.1.112	1.1.113	117*19,7'	137,55	данные отсутствуют	89:04:000000:34
113	1.1.113	1.1.114	207*19,6'	110,05	данные отсутствуют	89:04:000000:34
114	1.1.114	1.1.115	207*10,8'	137,55	данные отсутствуют	89:04:000000:34
115	1.1.115	1.1.116	27*19,7'	31,87	данные отсутствуют	89:04:000000:34
116	1.1.116	1.1.117	319*58,8'	632,77	данные отсутствуют	89:04:000000:34
полное наименование должности				подпись		инициалы, фамилия
						М.П.

Земельный участок вид объекта недвижимости						
Лист №5 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 8		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 19
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670						
Кадастровый номер:				89:04:010901:135		
117	1.1.117	1.1.118	228*11,5'	9,53	данные отсутствуют	89:04:000000:34
118	1.1.118	1.1.119	319*58,8'	547,73	данные отсутствуют	89:04:000000:34
119	1.1.119	1.1.120	270*0,0'	7,26	данные отсутствуют	89:04:000000:34
120	1.1.120	1.1.121	319*58,9'	49,42	данные отсутствуют	89:04:000000:34
121	1.1.121	1.1.122	0*0,0'	8,64	данные отсутствуют	89:04:000000:34
122	1.1.122	1.1.123	319*58,7'	109,68	данные отсутствуют	89:04:000000:34
123	1.1.123	1.1.124	229*59,3'	35,04	данные отсутствуют	89:04:000000:34
124	1.1.124	1.1.125	199*59,0'	64,71	данные отсутствуют	89:04:000000:34
125	1.1.125	1.1.126	229*58,9'	171,0	данные отсутствуют	89:04:000000:34
126	1.1.126	1.1.127	319*58,8'	162,99	данные отсутствуют	89:04:000000:34
127	1.1.127	1.1.128	49*58,7'	171,01	данные отсутствуют	89:04:000000:34
128	1.1.128	1.1.129	199*59,3'	52,29	данные отсутствуют	89:04:000000:34
129	1.1.129	1.1.130	49*58,6'	35,05	данные отсутствуют	89:04:000000:34
130	1.1.130	1.1.131	319*58,9'	105,31	данные отсутствуют	89:04:000000:34
131	1.1.131	1.1.132	319*58,7'	147,78	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(2)
132	1.1.132	1.1.133	319*58,9'	30,62	данные отсутствуют	89:04:000000:34
133	1.1.133	1.1.134	270*0,0'	7,11	данные отсутствуют	89:04:000000:34
134	1.1.134	1.1.135	320*1,8'	49,44	данные отсутствуют	89:04:000000:34
135	1.1.135	1.1.136	0*0,0'	8,41	данные отсутствуют	89:04:000000:34
136	1.1.136	1.1.137	319*34,8'	430,7	данные отсутствуют	89:04:000000:34
137	1.1.137	1.1.138	319*34,8'	71,46	данные отсутствуют	89:04:000000:34
138	1.1.138	1.1.139	311*54,6'	202,02	данные отсутствуют	89:04:000000:34
139	1.1.139	1.1.140	221*44,0'	37,72	данные отсутствуют	89:04:000000:34
140	1.1.140	1.1.141	277*28,4'	23,91	данные отсутствуют	89:04:000000:34
141	1.1.141	1.1.142	221*31,6'	44,81	данные отсутствуют	89:04:000000:34
142	1.1.142	1.1.143	232*49,6'	4,15	данные отсутствуют	89:04:000000:34
143	1.1.143	1.1.144	153*3,2'	350,07	данные отсутствуют	89:04:000000:34
144	1.1.144	1.1.145	209*58,7'	477,35	данные отсутствуют	89:04:000000:34
145	1.1.145	1.1.146	119*58,4'	20,46	данные отсутствуют	89:04:000000:34
146	1.1.146	1.1.147	209*58,1'	50,47	данные отсутствуют	89:04:000000:34
147	1.1.147	1.1.148	119*58,7'	223,33	данные отсутствуют	89:04:000000:34
148	1.1.148	1.1.149	164*58,6'	138,22	данные отсутствуют	89:04:000000:34
полное наименование должности				подпись		инициалы, фамилия
						М.П.

Земельный участок							
вид объекта недвижимости							
Лист №2 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 8		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001:2019-28740670							
Кадастровый номер:				89-04-010901:135			
23	1.1.23	1.1.24	14°36.8'	120.57	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
24	1.1.24	1.1.25	283°10.7'	6.97	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
25	1.1.25	1.1.26	14°34.3'	22.1	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
26	1.1.26	1.1.27	104°35.4'	7.03	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
27	1.1.27	1.1.28	14°37.8'	131.17	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
28	1.1.28	1.1.29	351°58.0'	200.16	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
29	1.1.29	1.1.30	263°46.1'	7.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
30	1.1.30	1.1.31	351°57.5'	21.88	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
31	1.1.31	1.1.32	81°57.1'	7.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
32	1.1.32	1.1.33	351°58.1'	333.3	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
33	1.1.33	1.1.34	15°16.2'	492.21	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
34	1.1.34	1.1.35	346°17.2'	7.76	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
35	1.1.35	1.1.36	315°32.5'	685.29	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
36	1.1.36	1.1.37	45°32.3'	844.41	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
37	1.1.37	1.1.38	45°32.3'	250.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
38	1.1.38	1.1.39	135°32.5'	63.51	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
39	1.1.39	1.1.40	45°31.6'	30.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
40	1.1.40	1.1.41	135°33.7'	8.66	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
41	1.1.41	1.1.42	45°36.1'	76.05	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
42	1.1.42	1.1.43	135°36.1'	152.93	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
43	1.1.43	1.1.44	225°35.6'	28.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
44	1.1.44	1.1.45	315°36.5'	20.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
45	1.1.45	1.1.46	45°35.3'	19.99	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
46	1.1.46	1.1.47	315°36.1'	116.37	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
47	1.1.47	1.1.48	261°51.5'	14.48	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
48	1.1.48	1.1.49	225°32.3'	56.37	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
49	1.1.49	1.1.50	135°32.4'	370.78	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
50	1.1.50	1.1.51	225°32.4'	1055.01	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
51	1.1.51	1.1.52	135°32.3'	278.5	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
52	1.1.52	1.1.53	195°16.3'	445.62	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
53	1.1.53	1.1.54	162°55.8'	324.97	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
54	1.1.54	1.1.55	186°57.5'	81.13	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
55	1.1.55	1.1.56	84°45.9'	165.6	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
полное наименование должности				подпись		инициалы, фамилия	
				М.П.			

Земельный участок							
вид объекта недвижимости							
Лист №3 Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 8		Всего разделов: 4		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001:2019-28740670							
Кадастровый номер:				89-04-010901:135			
56	1.1.56	1.1.57	84°45.8'	1083.86	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
57	1.1.57	1.1.58	354°42.5'	114.27	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
58	1.1.58	1.1.59	84°52.7'	300.63	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
59	1.1.59	1.1.60	90°0.0'	250.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
60	1.1.60	1.1.61	180°0.0'	200.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
61	1.1.61	1.1.62	270°0.0'	250.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
62	1.1.62	1.1.63	359°57.4'	40.39	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
63	1.1.63	1.1.64	264°43.8'	566.5	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
64	1.1.64	1.1.65	264°43.8'	978.86	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
65	1.1.65	1.1.66	186°57.7'	188.28	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
66	1.1.66	1.1.67	194°37.5'	90.66	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
67	1.1.67	1.1.68	194°37.4'	69.04	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
68	1.1.68	1.1.69	194°37.5'	161.08	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
69	1.1.69	1.1.70	283°58.4'	69.03	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
70	1.1.70	1.1.71	194°37.1'	50.28	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
71	1.1.71	1.1.72	221°20.3'	93.67	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
72	1.1.72	1.1.73	221°20.3'	101.74	данные отсутствуют	89-04-000000:34, 89-04-010901:137(3)	данные отсутствуют
73	1.1.73	1.1.74	131°4.9'	310.86	данные отсутствуют	89-04-000000:34, 89-04-010901:137(3)	данные отсутствуют
74	1.1.74	1.1.75	221°20.8'	40.72	данные отсутствуют	89-04-000000:34, 89-04-010901:137(3)	данные отсутствуют
75	1.1.75	1.1.76	131°20.5'	250.27	данные отсутствуют	89-04-000000:34, 89-04-010901:137(3)	данные отсутствуют
76	1.1.76	1.1.77	221°19.4'	268.11	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
77	1.1.77	1.1.78	131°18.0'	178.29	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
78	1.1.78	1.1.79	221°2.9'	118.62	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
79	1.1.79	1.1.80	129°46.6'	46.53	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
80	1.1.80	1.1.81	91°49.6'	19.76	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
81	1.1.81	1.1.82	41°20.9'	37.98	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
82	1.1.82	1.1.83	131°20.9'	7.99	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
83	1.1.83	1.1.84	221°20.4'	110.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
84	1.1.84	1.1.85	311°24.1'	8.0	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
85	1.1.85	1.1.86	41°20.5'	51.85	данные отсутствуют	89-04-000000:34	данные отсутствуют
полное наименование должности				подпись		инициалы, фамилия	
				М.П.			

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №1	Раздел 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 4
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670			
Кадастровый номер:		89:04:010901:135	
План (чертеж, схема) земельного участка			
			
Масштаб 1:70000		Условные обозначения:	
полное наименование должности		подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок вид объекта недвижимости							
Лист №1		Раздел 3.1		Всего листов раздела 3.1: 8		Всего разделов: 4	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670							
Кадастровый номер:				89:04:010901:135			
Описание местоположения границ земельного участка							
№ п/п	Номер точки начальн ая	конечн ая	Дирекционный угол	Горизонтальное продолжение, м	Описание закрепления на местности	Кадастровые номера смежных участков	Сведения об адресах правообладателей смежных земельных участков
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1.1.1	1.1.2	24°3.4'	397.64	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
2	1.1.2	1.1.3	114°2.5'	537.59	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
3	1.1.3	1.1.4	114°4.9'	250.0	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(6)	данные отсутствуют
4	1.1.4	1.1.5	24°4.1'	99.99	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:137(6)	данные отсутствуют
5	1.1.5	1.1.6	24°4.0'	206.06	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
6	1.1.6	1.1.7	80°27.1'	72.77	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
7	1.1.7	1.1.8	80°12.4'	41.92	данные отсутствуют	89:04:000000:34, 89:04:010901:136	данные отсутствуют
8	1.1.8	1.1.9	80°24.2'	823.63	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
9	1.1.9	1.1.10	96°24.9'	1248.26	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
10	1.1.10	1.1.11	66°17.1'	503.57	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
11	1.1.11	1.1.12	99°59.0'	1357.66	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
12	1.1.12	1.1.13	99°57.4'	39.1	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
13	1.1.13	1.1.14	99°55.5'	955.34	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
14	1.1.14	1.1.15	87°28.5'	48.35	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
15	1.1.15	1.1.16	75°2.0'	264.55	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
16	1.1.16	1.1.17	90°27.8'	770.32	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
17	1.1.17	1.1.18	107°56.7'	35.15	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
18	1.1.18	1.1.19	119°2.0'	1377.44	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
19	1.1.19	1.1.20	112°10.1'	478.1	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
20	1.1.20	1.1.21	109°24.4'	36.14	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
21	1.1.21	1.1.22	115°57.1'	22.12	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
22	1.1.22	1.1.23	41°20.3'	597.01	данные отсутствуют	89:04:000000:34	данные отсутствуют
полное наименование должности		подпись		инициалы, фамилия			

М.П.

Финанс федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу»
платеж на основании срока регистрации 1914

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 27.11.2019, поступившего на рассмотрение 27.11.2019, сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Раздел 1 Лист 1

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №1	Раздел 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670			
Кадастровый номер:	89:04:010901:135		
Номер кадастрового квартала:	89:04:010901		
Дата присвоения кадастрового номера:	06.03.2019		
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют		
Адрес (местоположение):	Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Надымский		
Площадь, м2:	2672777 +/- 14305		
Кадастровая стоимость, руб.:	3314243.48		
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют		
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	89:04:000000:34		
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют		
Категория земель:	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения		
Виды разрешенного использования:	недропользование(6.1)		
Сведения о кадастровом инженере:	1883, образованном 3 земельных участка путём раздела земельного участка с кадастровым номером 89:04:000000:34, 37/19, 2019-02-20		
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют		
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия:	данные отсутствуют		
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют		
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия	

М.П.

Лист 2

Земельный участок вид объекта недвижимости			
Лист №2	Раздел 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 4
		Всего листов выписки: 19	
27 ноября 2019г. № КУВИ-001/2019-28740670			
Кадастровый номер:	89:04:010901:135		
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничества, лесопарка:	данные отсутствуют		
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют		
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют		
Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют		
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления, находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства жилого дома социального использования или жилого дома коммерческого использования:	данные отсутствуют		
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы по решению об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют		
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	Земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена. В соответствии с Федеральным законом от 25 октября 2001 г. № 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации" орган Администрации МО Надымский район уполномочен на распоряжение таким земельным участком.		
Сведения о наличии земельного спора о местоположении грани земельного участка:	данные отсутствуют		
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"		
Особые отметки:	Для данного земельного участка обеспечен доступ посредством земельного участка (земельных участков) с кадастровым номером (кадастровыми номерами): 89:04:000000:34. Земельный участок подлежит сizio с государственного кадастрового учета по истечении пяти лет со дня его государственного кадастрового учета, если на него не будут зарегистрированы права. Граница земельного участка пересекает границы земельных участков (земельного участка) с кадастровыми номерами (кадастровым номером) 89:04:000000:34, 89:04:010901:144.		
Получатель выписки:	Самчук Витя Георгиевна (представитель заявителя), Заявитель: ДЕПАРТАМЕНТ МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ НАДЫМСКИЙ РАЙОН		
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия	

М.П.

Приложение № 1
к договору аренды земельных участков № 2019-201/Р

Экспликация земельных участков

№ п/п	Кадастровый номер	Наименование объекта на земельных участках	Площадь, (кв. м)
1	2	3	4
1.	89:04:010901:135	«Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь»	2 672 777,0
2.	89:04:010901:136		91 255,0
3.	89:04:010901:137		518 332,0
Итого			3 282 364,0



9. Реквизиты сторон

Арендодатель:

Адрес: ул. Зверева, 8, г. Надым, 629730,
Ямало-Ненецкий автономный округ, Российская Федерация
ИНН 8903008622
т/ф 54-41-00

Арендатор:

Адрес: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой,
ул. Промышленная, д. 11
ИНН 8904084672, ОГРН 1178901001730
тел. 8(495)419-54-54
e-mail: info@rusgasalliance.ru

10. Подписи сторон

За Арендодателя

Заместитель Главы Администрации
муниципального образования
Надымский район



М.П. **В.М. Имкин**
« ____ » _____ 2019 г.


За Арендатора

Генеральный директор ООО «РусГазАльянс»



М.П. **А.Е. Фролов**
« ____ » _____ 2019 г.



Договор поставлен на учет в управлении землепользования Департамента муниципального имущества Администрации муниципального образования Надымский район
« 17 » августа 2019 г. Начальник управления Е.Б. Ерёмин Е.Б. Ерёмин

Приложения к Договору:

1. Экспликация земельных участков (приложение № 1).
2. Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости (приложение № 2).
3. Расчет арендной платы (приложение № 3).

договоров, в течении 15 календарных дней с момента уведомления по оплате указанного штрафа.

5.5. За действия (бездействие) третьих лиц на Участке ответственность несет Арендатор. Действия (бездействие) третьих лиц на Участке, действующих как по поручению (соглашению) Арендатора (с Арендатором), так и без такового, считаются действиями (бездействием) самого Арендатора.

5.6. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации. Об этих обстоятельствах каждая из сторон должна известить другую сторону письменно.

5.7. Уплата неустойки (штрафа, пеней) не освобождает Стороны от выполнения возложенных на них обязательств по Договору, в том числе от возмещения причиненного нарушением условий Договора вреда.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору, кроме указанных в п. 3.5, п. 4.2.2 Договора, оформляются Сторонами в письменной форме дополнительными соглашениями, подлежащими регистрации в соответствии с действующим законодательством.

6.2. Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, требованию одной из Сторон по решению суда по основаниям и в порядке, установленном гражданским и земельным законодательством Российской Федерации.

6.3. Расторжение Договора, а также прекращение права аренды не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и выплате неустойки (штрафа, пеней) в соответствии с условиями Договора.

6.4. При переходе права собственности на недвижимое имущество, расположенное на Участке, в полном объеме переходят права по настоящему Договору к другому лицу, являющемуся новым собственником данного недвижимого имущества, путем оформления дополнительного соглашения к Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации. Право аренды Участка по Договору прежнего собственника недвижимого имущества, расположенного на Участке, считается прекращенным с момента государственной регистрации перехода права собственности на объект

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Все споры между Сторонами, возникающие по Договору, разрешаются путем переговоров и в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.2. При невозможности достижения соглашения между сторонами, возникшие споры разрешаются в суде по месту нахождения Арендодателя в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Прочие условия

8.1. Срок действия договора субаренды не может превышать срок действия настоящего Договора. При досрочном расторжении Договора договор субаренды земельного участка прекращает свое действие.

8.2. Стороны устанавливают, что настоящий договор имеет силу акта приема-передачи земельных участков. Стороны подтверждают, что использование Арендатором Участков в соответствии с условиями настоящего договора осуществляется с 27.11.2019 года.

8.3. Стороны признают возможность направления корреспонденции, имеющей отношение к настоящему договору, электронной почтой по адресам, указанным в реквизитах сторон.

8.4. Договор составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один экземпляр для Арендодателя, один для Арендатора и один для органа регистрации прав.



4.4.4. обеспечить Арендодателю (его законным представителям), представителям органов государственного надзора и муниципального земельного контроля доступ на Участок по их требованию;

4.4.5. соблюдать при использовании Участка требования федерального законодательства, законодательства Ямало-Ненецкого автономного округа, муниципальных правовых актов, градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных правил, нормативов.

Арендатор обязан производить уборку Участка, содержать его в надлежащем санитарном и противопожарном состоянии. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемом Участке и прилегающих к нему территориях, на расстоянии не менее 10 метров к границам отведенного земельного участка, за исключением земель общего пользования и земельных участков, закрепленных за сторонними землепользователями. За счет собственных средств производить уборку мусора, снега, льда, а также проводить благоустройство арендуемого Участка;

4.4.6. при освобождении Участка Арендатор обязан привести его в состояние, пригодное для его использования в соответствии с разрешенным использованием, выполнить необходимые работы по рекультивации таких земель или Участка в случае и в порядке, предусмотренных законодательством, и вернуть Участок Арендодателю по акту приема-передачи, предъявив его к осмотру в бесснежный период.

Затраты на рекультивацию земель или Участка, в том числе деятельность комиссии по приемке земельного участка (транспортные расходы, связанные с приемкой Участка), возлагаются на Арендатора.

Приемка-передача рекультивированного (незадействованного) Участка осуществляется в месячный срок после поступления в адрес Арендодателя извещения о завершении работ по рекультивации;

4.4.7. письменно в пятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении адреса или иных реквизитов.

4.4.8 в случае перехода прав на недвижимое имущество или его части, расположенное (ой) на арендуемом Участке, другому юридическому или физическому лицу или вложении этого имущества в уставный фонд при образовании с другими юридическими лицами (лицом) совместного предприятия уведомить Арендодателя об этом и ходатайствовать перед ним о переоформлении правоустанавливающих документов на землю, в срок не позднее 5 календарных дней с момента совершения сделки;

4.4.9. не нарушать права других землепользователей и арендаторов.

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Ответственность сторон

5.1. За нарушение условий настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатор выплачивает Арендодателю пени в размере 1/300 ключевой ставки, устанавливаемой Банком России, действующей на дату применения штрафных санкций от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки. Пеня перечисляется по реквизитам, указанным в п.3.1 Договора.

5.3. При несвоевременном возврате земельного участка, в случае если Арендодатель не требует возврата земельного участка, Арендатор обязан вносить арендную плату, в соответствии с условиями пункта 3.1 Договора и выполнять все иные условия Договора.

В случае если Арендодатель предъявил Арендатору требование о возврате земельного участка, а последний не передает земельный участок по акту, Арендатор уплачивает арендную плату за фактическое использование земельного участка после истечения срока Договора в размере, предусмотренном Договором, и пени за каждый календарный день невозврата в размере 1 % от размера годовой арендной платы до момента сдачи земельного участка.

5.4. В случае неисполнения подпунктов 4.4.2 и 4.4.5 Договора Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере 5 000 (пять тысяч) рублей за каждый подтвержденный случай, зафиксированный односторонними актами комиссии по контролю за исполнением условий

арендной платы.

3.7. Арендная плата вносится Арендатором до момента фактической сдачи земельного участка Арендодателю по акту приема-передачи Участка (акту приемки-сдачи рекультивированных земель) либо до даты государственной регистрации перехода права собственности на недвижимое имущество, расположенное на Участке, иному лицу.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. осуществлять контроль за использованием и охраной Участка;

4.1.2. требовать досрочного расторжения Договора по основаниям, предусмотренным земельным и гражданским законодательством Российской Федерации;

4.1.3. на беспрепятственный доступ на территорию Участка с целью его осмотра на предмет соблюдения условий Договора;

4.1.4. требовать возмещения убытков, причиненных ухудшением качества Участка и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.1.5. по итогам финансового года в карточке лицевого счета Договора производить 31 декабря следующее перемещение денежных средств:

- если по Договору числится переплата по пени, то данная сумма переплаты засчитывается как платеж по арендной плате за земельный участок;

- если по Договору числится переплата по арендной плате за земельный участок и задолженность по пени, то данная сумма переплаты засчитывается в счет погашения задолженности пени;

4.1.6. произвести в порядке и случаях, установленном законодательством, изъятие Участка для муниципальных нужд;

4.1.7. установить публичный сервитут на Участке в случаях и порядке, предусмотренных законодательством;

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. выполнять в полном объеме все условия Договора;

4.2.2. в течение 10 рабочих дней с момента изменения реквизитов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.1 Договора, письменно уведомить Арендатора об изменении по адресу, указанному в разделе 9 настоящего договора;

4.2.3. своевременно производить перерасчет арендной платы и своевременно информировать Арендатора об изменении размера арендной платы в порядке, установленном в пункте 3.5. Договора.

4.2.4. после подписания Договора и (или) изменений, дополнений к нему в течение 5 рабочих дней направить Договор и (или) изменения, дополнения к нему в орган регистрации прав, для государственной регистрации в установленном законом порядке

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. использовать Участок на условиях, установленных Договором;

4.3.2. сдавать Участок (часть Участка) в субаренду, а также передавать свои права и обязанности по договору аренды земельного участка третьему лицу, в том числе вносить арендные права на земельный участок в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив в пределах срока Договора, в соответствии с действующим законодательством при условии письменного уведомления Арендодателя в срок не позднее 10 дней с даты заключения сделки с третьим лицом;

4.3.3. отдать в залог право аренды на земельный участок без согласия Арендодателя при условии его уведомления;

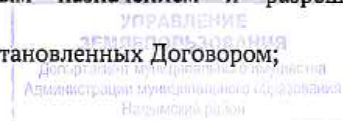
4.3.4. после подписания Договора и (или) изменений, дополнений к нему направить Договор и (или) изменения, дополнения к нему в орган регистрации прав для государственной регистрации в установленном законом порядке.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. выполнять в полном объеме все условия Договора;

4.4.2. использовать Участок в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, предусмотренными настоящим Договором;

4.4.3. уплачивать арендную плату в размере и на условиях, установленных Договором;



РКЦ Салехард г. Салехард на р/с № 40101810465770510002
БИК 047182000
ИНН 8903001095/ КПП 890301001
УФК по ЯНАО (Департамент муниципального имущества Надымского района)
ОКТМО 71 196 000
КБК 90511105013051000120 - арендная плата
КБК 90511105013052000120 - пени

В платёжном документе в поле «Назначение платежа» указываются наименование платежа, дата и номер договора, а также период, за который перечисляются денежные средства.

3.2. Сроки внесения арендных платежей по Договору:

3.2.1. ежеквартально, до 10 числа месяца, следующего за истекшим кварталом.

При этом:

3.2.1.1. квартал считается равным трем календарным месяцам, отсчет кварталов ведется с начала календарного года;

3.2.1.2. первый платеж вносится в течение 30 дней с момента государственной регистрации договора аренды земельного участка;

3.2.1.3. ежеквартальный платеж за четвертый квартал вносится до 10 числа последнего месяца этого квартала, за исключением случая, указанного в пп. 3.2.1.2 настоящего пункта.

3.2.2. Арендная плата за период, предшествующий кварталу (месяцу), в котором был подписан Договор, вносится Арендатором одновременно с первым наступающим платежом, согласно подпункту 3.2.1 пункта 3.2. Договора.

3.3. Арендатор вправе вносить платежи за аренду Участка досрочно.

3.4. Расчет размера годовой арендной платы производится Арендодателем ежегодно в соответствии с Порядком определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Ямало-Ненецкого автономного округа, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставляемые в аренду без торгов, утвержденным нормативным правовым актом Ямало-Ненецкого автономного округа.

Экземпляр расчета размера годовой арендной платы на очередной год направляется арендатору заказным письмом с уведомлением в сроки, установленные нормативным правовым актом Ямало-Ненецкого автономного округа указанным в настоящем пункте, независимо от срока действия Договора.

Расчет ежеквартальных платежей Арендатор производит самостоятельно пропорционально дням в году.

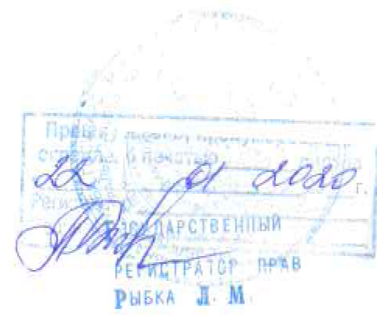
3.4.1. На момент подписания Сторонами Договора Порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Ямало-Ненецкого автономного округа, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставляемые в аренду без торгов, утвержден постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 08.10.2015 № 953-П.


Информацию об изменении Порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Ямало-Ненецкого автономного округа, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставляемые в аренду без торгов, в том числе об изменении указанных в нем случаев, оснований, условий и периодичности расчета и изменения арендной платы за земельные участки, Стороны получают из любых официальных источников самостоятельно.

3.5. Размер арендной платы изменяется в одностороннем порядке Арендодателем без оформления дополнительного соглашения к Договору.

Случаи, основания и периодичность изменения арендной платы за пользование земельным участком по настоящему Договору, а также основания и сроки осуществления Арендодателем перерасчета размера годовой арендной платы к Договору в новом размере и направления его Арендатору устанавливаются в соответствии с Порядком определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Ямало-Ненецкого автономного округа, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставляемые в аренду без торгов, утвержденным нормативным правовым актом Ямало-Ненецкого автономного округа.

3.6. Неиспользование земельного участка Арендатором не может служить основанием невнесения



Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало -Ненецкому автономному округу	
Произведена государственная регистрация: Договор аренды (субаренды) Дата регистрации: 22.01.2020 09:32:46 Номер регистрации: 89:04:010901:135-89/052/2020-2	
Государственный регистратор прав	 (подпись)
	Рыбка Л.М. (Ф.И.О.)

Приложение F

Экспертное заключение на проект ЗСО

		УТВЕРЖДЕНО Приказом ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России от 06 июля 2018 г. №51
Федеральное медико-биологическое агентство Федеральное государственное бюджетное учреждение здравоохранения Центр гигиены и эпидемиологии №38 (ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России)		
Аттестат аккредитации RA.RU.710165 от 14.09.2016 г.		УТВЕРЖДАЮ Руководитель органа инспекции ФГБУЗ ЦГиЭ № 38 ФМБА России <i>Т.В. Блещкова</i>
ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № <u>1386</u> от <u>10 марта</u> 20 <u>20</u> года		
По результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы		
проектная документация – «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь». Этап 5. Водозабор. Зона санитарной охраны.		
Заявитель: ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» Юридический адрес: 660075 РФ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Маерчака, 10		
Заказчик: ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» Юридический адрес: 660075 РФ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Маерчака, 10		
Основание для проведения экспертизы: заявление № 358/01-13 от 06.03.2020 по делу инспекции 112-20.		
Состав экспертных материалов: Проект «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь». Этап 5. Водозабор. Зона санитарной охраны.		
Экспертиза проводилась на соответствие требованиям санитарных правил и нормативов: СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические правила к охране поверхностных вод» СанПиН 2.1.4.1175-02 «Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников»		
Продолжение: листов <u>11</u> с № <u>001582</u> по № <u>001592</u>	№ 000110 ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большойный городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИИН 7720151920/ КПП 472601001	

К экспертному заключению
От 10.03.2020 № 1388

Санитарно-эпидемиологическая экспертиза включает:

Проведение экспертизы представленных документов на соответствие санитарно-эпидемиологическим требованиям.

Лицензия и аттестат организаций, проводивших экспертизу: ФГБУЗ ЦГиЭ № 38 ФМБА России (Аттестат аккредитации органа инспекции RA.RU.710165 от 14.09.2016).

Установлено:

Проведена санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектной документации.

Проектируемый водозабор расположен: Тюменская область. Ямало-Ненецкий автономный округ, полуостров Тазовский.

Сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях земельного участка.

Общая гидрологическая характеристика

Обская губа - это эстуарий, замыкающий водоем бассейна реки. Устье Обской губы открывается в мелководную область шельфа Карского моря, которую называют Обь-Енисейским мелководьем.

По геоморфологическому районированию Обская губа относится к аккумулятивным равнинам мелких заливов и островных отмелей. Это шельфовая акватория с небольшими глубинами.

Важнейшими факторами, формирующими гидрологический режим Обской губы, являются речной сток с его физико-химическими характеристиками, динамика вод и метеорологические условия. Значительную роль в формировании гидрологического режима на акватории губы играют так же рельеф дна и берегов, пространственная ориентировка губы и отдельных ее участков относительно преобладающих направлений ветра, степень удаленности от речной и морской границ. При этом рассматриваемый район Обской губы находится непосредственно у границы контакта с Тазовской губой, имеющей свои частные особенности формирования гидрологического режима (динамика вод, ледотермика, сток взвесей и др.). В отличие от участков Обской губы, расположенных севернее и южнее, район м. Каменного открыт для ветров с востока за счет примыкающей к нему части акватории Тазовской губы, вытянутой в восточном направлении, протяженностью около 125 км.

Гидрографические характеристики и ширина водоохранных зон основных пересекаемых водотоков

Наименование пересекаемого водотока	Куда впадает	Длина водотока, км	Ширина водоохранной зоны, м
Тазовская губа (река Таз)	Карское море	1401	200
Река Тарьяха	Тазовская губа	26	100
протока Явонгтоюн (реки Тарь-Яха)	Тазовская губа	20	100
Озеро Сор	-	-	50

Гидрохимические условия и загрязненность источника водоснабжения

Для рек данного региона в целом характерно высокое содержание железа в поверхностных и подземных водах, превышающее не только ПДК рх, но и установленные санитарно-гигиенические нормативы. Обусловлено природными факторами: повышенное содержание железа в болотных водах в виде комплексов с солями гуминовых кислот и грунтовых кислых водах. Таким образом, железо является типоморфным элементом для ландшафтов севера

№ 001582

ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большой Ижгородок, д. 3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920, КПП 472601001

К экспертному заключению
От 10.03.2020 № 1386

Западной Сибири из-за широкого распространения глеевой восстановительной обстановки, благодаря чему железо становится активным элементом и способно вступать в химические соединения, приобретая подвижное состояние.

Повышенное содержание нефтепродуктов принято связывать с антропогенным воздействием от нефтегазодобычи. Однако анализ материалов гидрохимических исследований в регионе, в том числе и на водозаборах с полным отсутствием хозяйственной деятельности показал, что содержание нефтепродуктов, превышающее ПДК является повсеместным явлением и объясняется двумя основными причинами. Во-первых, в реках севера Западной Сибири фон повышен из-за поступления естественно продуцированных углеводородов, образующихся при микробиологическом разложении торфов, древесины, прочих растительных остатков. Во-вторых, из-за недостатков распространенных методов количественного химического анализа (КХА) абсолютно достоверно идентифицировать нефтепродукты, вернее, углеводороды нефтяного ряда (НУВ) в воде крайне сложно: следы нефтепродуктов в воде могут давать липиды и гумиты, не являющиеся собственно нефтепродуктами. Повышенное содержание марганца и меди также типично для данного региона из-за высокого их содержание в подземных водах, обеспечивающих сток большую часть года для всех постоянных водотоков.

Для анализа гидрохимических условий участка водозабора на р. Тарьяха использовались данные анализов, проведенных в трех створах на разных глубинах. Результаты анализов представлены в протоколах КХА.

Сопоставление измеренных значений гидрохимических показателей произведено в соответствии с ПДК для водных объектов, имеющих рыбохозяйственное значение – ПДК_{вр}, с ПДК для вод хозяйственно-бытового назначения – ПДК_в, с нормативными значениями, установленными СанПиН 2.1.5.980-00 и СанПиН 2.1.4.1175-02,

Гидрохимические показатели вод в районе участка водозабора

Место отбора пробы	Запах, баллы	Цветность, °цв.	Растворенный кислород, мг/дм ³	рН, ед. рН	Щелочность, ммоль/дм ³	БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	ХПК, мгО ₂ /дм ³
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 0,5 м	1	>70	5,8	6,7	3,9	2,3	15,2
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 8,0 м	1	62	8,2	6,7	3,2	3,9	15,6
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 0,5 м	1	54,3	7,8	6,5	4,2	3,2	14,4
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 8,0 м	1	51,0	6,8	6,8	5,0	2,6	12,0
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 0,5 м	1	57,9	6,5	6,4	0,9	2,3	10,4
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 8,0 м	1	63,5	7,2	6,7	3,5	2,3	10,0
ПДК _{вр}	-	-	-	-	-	-	-
ПДК _в	-	-	-	-	-	-	-
Норм. знач.***	2	30	более 4	6,5-8,5	-	4	30

* - Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, 2016 г.

** - ГН 2.1.5.1315-03; ГН 2.1.5.2280-07 (Дополнения и изменения 1 к ГН 2.1.5.1315-03).

*** - СанПиН 2.1.5.980-00; СанПиН 2.1.4.1175-02.

№ 001583

ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большойный городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920/ КПП 472601001

К экспертному заключению
От 10.03.2020 № 1386

По величине водородного показателя воды обследованной акватории следует классифицировать как нейтральные (6,4-6,7 ед.рН).

Важнейшим показателем экологического состояния вод является содержание в них растворенного кислорода.

Действующими нормативами установлено, что количество растворенного кислорода в любой период года должно быть не менее 4 мг/дм³. Относительно данного требования воды всех проанализированных проб в достаточной степени обогащены кислородом. Его содержание составило 5,8-8,2 мг/дм³.

Величину БПК₅ целесообразно анализировать вместе с содержанием растворенного кислорода в воде, поскольку данный параметр обусловлен количеством легкоокисляемых в присутствии кислорода органических веществ. Степень загрязнения воды органическими соединениями определяют, как количество кислорода, необходимое для их окисления микроорганизмами в аэробных условиях. Учитывая, что хозяйственно-бытовой норматив величины БПК₅ составляет 4 мгО₂/дм³, все пробы воды соответствовали данному уровню.

Для обследованных вод характерна бикарбонатная (гидрокарбонатная) форма щелочности. Значения этого показателя составили 0,9-5,0 ммоль/дм³.

Макрокомпонентный состав природных вод в районе участка водозабора

Индекс пробы	Хлориды, мг/дм ³	Сульфаты, мг/дм ³	Кальций, мг/дм ³	Магний, мг/дм ³	Натрий, мг/дм ³	Калий, мг/дм ³
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 0,5 м	9,96	7,9	13,3	4,43	15,4	2,7
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 8,0 м	10,05	8,7	13,1	4,17	14,5	2,5
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 0,5 м	9,85	8,1	14,1	3,91	14,9	2,7
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 8,0 м	11,08	10,5	12,3	5,12	15,1	2,9
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 0,5 м	8,88	8,0	15,0	5,52	16,1	3,2
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 8,0 м	11,98	10,3	12,3	3,9	17,1	2,7
ПДКвр	300	100	180	40,0	120,0	10,00
ПДКв	350	500	-	50,0	200,0	-
Нормативное значение***	350	500	-	-	-	-

* - Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, 2016 г.

** - ГН 2.1.5.1315-03; ГН 2.1.5.2280-07 (Дополнения и изменения 1 к ГН 2.1.5.1315-03).

*** - СанПиН 2.1.5.980-00; СанПиН 2.1.4.1175-02.

В таблице представлены результаты лабораторных исследований содержания биогенных элементов в опробованных водах участка р. Тарьяха. Количество биогенных элементов не превысило нормативных уровней ни в одной из проб воды, за исключением фосфатов.

В процессе лабораторных работ в водах акватории Обской губы также было измерено содержание сероводорода, которое не превысило нижней границы диапазона определения используемой методики анализа ни в одной из проб.

Место отбора пробы	Нитриты, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³	Аммоний, мг/дм ³	Азот общий, мг/дм ³	Фосфор общий, мг/дм ³	Фосфат, мг/дм ³	Сероводород, мг/дм ³	Кремний, мг/дм ³
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 0,5 м	0,33	0,42	<0,05	<1,0	0,17	0,52	<0,002	4,91

№ 001584

ФГБУЗ ШГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большой городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920/ КПП 472601001

К экспертному заключению
От 10.03.2010 № 1386

Место отбора пробы	Нитриты, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³	Аммоний, мг/дм ³	Азот общий, мг/дм ³	Фосфор общий, мг/дм ³	Фосфат, мг/дм ³	Серо- водород, мг/дм ³	Кремний, мг/дм ³
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 8,0 м	0,33	0,41	<0,05	<1,0	0,17	0,52	<0,002	4,41
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 0,5 м	0,31	0,36	<0,05	<1,0	0,16	0,5	<0,002	4,11
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 8,0 м	0,41	0,47	<0,05	<1,0	0,2	0,61	<0,002	4,98
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 0,5 м	0,28	0,39	<0,05	<1,0	0,16	0,48	<0,002	4,22
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 8,0 м	0,45	0,51	<0,05	<1,0	0,2	0,6	<0,002	3,35
ПДКвр*	0,08	40	0,5	-	-	0,2	-	-
ПДКв**	3,3	45	1,5	-	-	-	-	10
Нормативное значение***	-	-	-	-	-	-	-	-

* - Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, 2016 г.

** - ГН 2.1.5.1315-03; ГН 2.1.5.2280-07 (Дополнения и изменения 1 к ГН 2.1.5.1315-03).

*** - СанПиН 2.1.5.980-00; СанПиН 2.1.4.1175-02.

Согласно результатам химико-аналитических исследований отобранных проб воды на содержание тяжелых металлов и мышьяка, во всех проанализированных пробах концентрации свинца, ртути, кадмия, никеля, цинка, мышьяка, стронция, бария, алюминия, молибдена были ниже пределов обнаружений используемых методик анализа и, соответственно, нормативных уровней.

Содержание тяжелых металлов и мышьяка в водах в районе участка водозабора, мг/дм³

Место отбора проб	Железо общее	Медь	Марганец	Свинец	Ртуть, мкг/дм ³	Кадмий	Никель	Цинк	Мышьяк
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 0,5 м	1,0	0,004	0,225	<0,002	<0,05	<0,0002	0,007	<0,005	<0,005
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 8,0 м	1,02	0,003	0,210	<0,002	<0,05	<0,0002	<0,005	<0,005	<0,005
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 0,5 м	0,79	0,004	0,275	<0,002	<0,05	<0,0002	<0,005	<0,005	<0,005
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 8,0 м	0,79	0,004	0,210	<0,002	<0,05	<0,0002	0,006	<0,005	<0,005
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 0,5 м	1,01	0,004	0,20	<0,002	<0,05	<0,0002	0,008	<0,005	<0,005
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 8,0 м	0,81	0,003	0,220	<0,002	<0,05	<0,0002	0,006	<0,005	<0,005
ПДКвр*	0,10	0,0010	0,0100	0,006	0,00001	0,005	0,01	0,01	0,0500
ПДКв**	0,30	-	0,1000	0,01	0,0005	0,001	0,02	1	0,0100

Место отбора проб	Стронций	Барий	Алюминий	Молибден	Селен	Бор
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 0,5 м	<0,25	<0,1	<0,02	<0,001	<0,005	0,51
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 8,0 м	<0,25	<0,1	<0,02	<0,001	<0,005	0,46
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 0,5 м	<0,25	<0,1	<0,02	<0,001	<0,005	0,61

№ 001585

ФГБУЗ ШГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большойинский
городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920/ КПП 472601001

К экспертному заключению
От 10.03.2020 № 1386

Место отбора проб	Стронций	Барий	Алюминий	Молибден	Селен	Бор
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 8,0 м	<0,25	<0,1	<0,02	<0,001	<0,005	0,78
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 0,5 м	<0,25	<0,1	<0,02	<0,001	<0,005	0,57
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 8,0 м	<0,25	<0,1	<0,02	<0,001	<0,005	0,46
ПДКвр	0,4	0,74	0,04	0,001	0,002	0,5
ПДКв*	7	0,7	0,2	-	0,01	0,5
Нормативное значение***	-	-	-	-	-	-

* - Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, 2016 г.

** - ГН 2.1.5.1315-03; ГН 2.1.5.2280-07 (Дополнения и изменения 1 к ГН 2.1.5.1315-03).

*** - СанПиН 2.1.5.980-00; СанПиН 2.1.4.1175-02.

В подавляющем большинстве проб природных вод было выявлено сверхнормативное содержание железа, меди и марганца. Высокое содержание этих элементов обусловлено природными факторами.

Среди проанализированных загрязнителей органической природы следует выделить сверхнормативные количества нефтепродуктов и фенолов.

Содержание загрязняющих веществ органической природы в водах в районе участка водозабора

Место отбора проб	АПАВ, мг/дм ³	Нефтепродукты, мг/дм ³	Фенолы, мкг/дм ³	альфа-ГХЦГ, мкг/дм ³	бета-ГХЦГ, мкг/дм ³	гамма-ГХЦГ, мкг/дм ³	ДДТ, мкг/дм ³
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 0,5 м	0,026	1,5	0,0186	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
р. Тарьяха, Створ 1, глубина 8,0 м	0,025	1,24	0,0165	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 0,5 м	0,028	1,28	0,0133	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
р. Тарьяха, Створ 2, глубина 8,0 м	0,042	1,42	0,0098	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 0,5 м	0,033	1,18	0,0101	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
р. Тарьяха, Створ 3, глубина 8,0 м	0,037	1,28	0,0112	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
ПДКвр*	0,5	0,05	0,001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
ПДКв**	-	0,3	-	-	-	-	-
Нормативное значение***	-	-	-	-	-	-	-

* - Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, 2016 г.

** - ГН 2.1.5.1315-03; ГН 2.1.5.2280-07 (Дополнения и изменения 1 к ГН 2.1.5.1315-03).

*** - СанПиН 2.1.5.980-00; СанПиН 2.1.4.1175-02.

Радиационная загрязненность источника водоснабжения

Оценка радиационной загрязненности вод источника водоснабжения представлена в таблице

№ протокола	Удельная активность радон-222, бк/кг	Удельная суммарная альфа-радиоактивность, бк/кг	Удельная суммарная бета-радиоактивность, бк/кг

№ 001586

ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большой остров
гор. парк, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920/ КПП 472601901

К экспертному заключению
От 10.03.2020 № 138С

№53756 от 25.12.19 г.	<8	<0,01	<0,1
--------------------------	----	-------	------

Меры по очистке воды до нормативных значений

В природной воде имеются превышения по железу, меди, марганцу, нефтепродуктам и фенолам.

Для очистки воды на нужды хозяйственно-питьевого водоснабжения предусматривается сооружение очистки воды для хоз.-питьевых целей производительностью 150 м³/сут очищающее воду до требований СанПиН 2.1.4.1074-01, размещаемая в блочно-модульном здании полной заводской готовности.

В сооружении очистки воды могут применяться технологии водоподготовки с учётом требований СанПиН 2.1.4.1074-01, а также оборудование, имеющее опыт эксплуатации в аналогичных условиях СП 31.13330.2012 п. 9.2 (подготовка воды из поверхностного источника).

Материалы, реагенты и оборудование, используемое для водоочистки и водоподготовки, в процессе эксплуатации не должны:

- оказывать вредного действия на здоровье человека и объекты окружающей среды (водные объекты, почву, воздух, пищевые продукты, жилище) как среду обитания человека;
- ухудшать органолептические свойства воды;
- приводить к поступлению в воду соединений в концентрациях, превышающих гигиенические нормативы;
- способствовать биообрастанию и развитию микрофлоры в воде;
- образовывать соединения и/или продукты трансформации в концентрациях, превышающих гигиенические нормативы;
- оказывать вредное влияние на здоровье рабочих в процессе применения.

Насосы хоз.-питьевого водопровода обеспечивают подачу воды на хозяйственно-питьевые нужды и непрерывную циркуляцию воды в кольцевом хоз.-питьевом водопроводе в период отрицательных температур.

Станция водоподготовки полностью автоматизирована.

Определение границ первого, второго и третьего поясов ЗСО

Характеристика проектируемого водозабора

Проектируемый водозабор располагается вне территории промышленных предприятий и жилой застройки.

В районе проектируемых сооружений существующие источники водоснабжения отсутствуют.

Водозабор планируется ковшового типа.

В состав сооружений водозабора входит станция насосная I подъема (блок-бокс полной заводской готовности).

Определение границ первого пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) источника водоснабжения

В соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» границы первого пояса ЗСО для водотоков устанавливаются:

- вверх по течению - 200 м от водозабора;
- вниз по течению - 100 м от водозабора;
- по прилегающему к водозабору берегу - 100 м от линии уреза воды летнего периода.

ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большойный городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151926/ КПП 472601901

К экспертному заключению
От 10.03.2020 № 1386

- в направлении к противоположному от водозабора берегу - вся акватория и противоположный берег шириной 50 м от линии уреза воды при летне-осенней межени.

Определение границ второго пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) источника водоснабжения

Граница второго пояса на водотоке в целях микробного самоочищения должна быть удалена вверх по течению водозабора на столько, чтобы время пробега по основному водотоку и его притокам, при расходе воды в водотоке 95% обеспеченности, было не менее 5-суток для климатического района Г. Расстояние до границы 2-го пояса ЗСО вверх по течению по акватории р. Тарьяха:

$$L1 = 0,11 * 432000/1000 = 47,52 \text{ км}$$

В пределы 2-го пояса ЗСО выше по течению попадают все притоки первого порядка р. Тарьяха выше точки водозабора.

К притокам относятся ручьи без названия из-за небольшой протяженности полностью включаемые во 2 пояс ЗСО. Кроме того, в границы 2 пояса попадают прот. Тарьяхаюн, прот. Явонгтоюн, а также р. Нгарка-Тарьяха и Нюдя-Тарьяха. Протяженность 2 пояса по этим водотокам рассчитывается отдельно в зависимости от скорости течения и места впадения.

На расстоянии 200 м выше точки водозабора в р. Тарьяха впадает протока Тарьяхаюн. Т.к. протока имеет небольшую протяженность (2,6 км), она полностью включается в 2 пояс ЗСО.

На расстоянии 7,5 км выше точки водозабора в р. Тарьяха впадает протока Явонгтоюн. Протока имеет протяженность 23,2 км. Скорость течения неизвестна. Если принять ее равной скорости течения р. Тарьяха, получается, что ее необходимо включить во 2 пояс ЗСО полностью.

На расстоянии 39,5 км выше точки водозабора происходит слияние рек Нгарка-Тарьяха и Нюдя-Тарьяха, образующих р. Тарьяха. Оставшееся расстояние, необходимое для соблюдения санитарных правил отмеряем от этой точки в соответствии со скоростью течения каждого из водотоков. Граница второго пояса ЗСО водотока ниже по течению должна быть определена с учетом исключения влияния ветровых обратных течений, но не менее 250 м от водозабора. В районе водозабора имеются приливно-отливные и ветровые обратные течения. Прилив в районе водозабора носит правильный полусуточный характер в течение всего годового цикла. Скорость движения воды при приливных явлениях составляет 0,05 м/с. В целях микробного самоочищения граница второго пояса ЗСО должна быть удалена вниз по течению водозабора на столько, чтобы время пробега воды по водотоку при приливных течениях было не менее 0,5 суток.

Границы второго пояса ЗСО устанавливаются:

- боковые границы – по обоим берегам на расстоянии 500 м от линии уреза воды р. Тарьяха и ее притоков первого порядка
- вверх по течению р. Тарьяха и ее притоков первого порядка - на расстоянии 42,75 км от водозабора;
- вниз по течению р. Тарьяха – на расстоянии 4,75 км от водозабора.

Определение границ третьего пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) источника водоснабжения

В соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02. «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» границы третьего пояса поверхностного источника устанавливаются:

- вверх и вниз по течению совпадают с границами второго пояса;
- боковые границы – по обоим берегам на расстоянии 3 км от линии уреза воды р. Тарьяха

№ 001588

ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Больничной городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920/ КПП 472601001

К экспертному заключению
От 10.03.2010 № 1386

и ее притоков первого порядка.

Определение границ первого пояса зоны санитарной охраны водопроводных сооружений
К водопроводным сооружениям проектируемого водозабора относятся насосная станция первого подъема. Зона санитарной охраны водопроводных сооружений, расположенных вне территории водозабора, представлена первым поясом (строгого режима), водоводов - санитарно-защитной полосой.

Граница первого пояса зоны санитарной охраны насосной станции первого подъема
устанавливается в размере 15 м в каждую сторону от стены здания.

Ширина санитарно-защитной полосы водопровода устанавливается в размере 10 м по обе стороны от крайних линий водопровода.

Данные о перспективах строительства в районе расположения источника хозяйственно-питьевого водоснабжения, в том числе жилых, промышленных и сельскохозяйственных объектов

В рамках обустройства газового месторождения Семаковское в пределах второго пояса ЗСО предполагается строительство следующих сооружений:

- газопроводы;
- метанолопроводы;
- подъездные автомобильные дороги;
- коммуникации на эстакаде, включая ВОЛС, АСУ ТП, силовые кабели и др.;
- площадки производственных объектов.

В рамках обустройства газового месторождения Семаковское в пределах третьего пояса ЗСО предполагается строительство следующих сооружений:

- газопроводы;
- метанолопроводы;
- коммуникации на эстакаде, включая ВОЛС, АСУ ТП, силовые кабели и др.;
- подъездные автомобильные дороги;
- площадки производственных объектов.

Мероприятия и режим хозяйственного использования территорий, входящих в зону санитарной охраны

Целью мероприятий является максимальное снижение микробного и химического загрязнения воды источников водоснабжения, позволяющее при современной технологии обработки обеспечивать получение воды питьевого качества.

Перечень мероприятий по первому поясу ЗСО

Территория первого пояса ЗСО спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы и ограждена.

На пересечении автодорогой границы первого пояса ЗСО и на границе берегового участка первого пояса ЗСО установлены знаки «Зона санитарной охраны». Места установки знаков «Зона санитарной охраны» представлены на плане первого пояса ЗСО.

Проектом предусмотрено озеленение первого пояса зоны санитарной охраны посредством посева на нарушенных участках семян многолетних трав. На участках с ненарушенным почвенным покровом остается естественная растительность тундры.

№ 001589

ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Ботанический городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920/ КПП 472601001

К экспертному заключению
От 10.03.2020 № 1386

Норма высева семян составляет 100 кг на га.

Подъездная дорога к территории площадки водозабора планируются с твердым покрытием.

На территории первого пояса ЗСО запрещена посадка высокоствольных деревьев, все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в том числе прокладка трубопроводов различного назначения, размещение жилых и хозяйственно-бытовых зданий, проживание людей, применение ядохимикатов и удобрений.

На территории первого пояса ЗСО водозабора отсутствуют промышленные объекты, линейные промышленные объекты, жилая застройка, объекты строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации водопроводных сооружений. Единственным промышленным объектом в первом поясе ЗСО является насосная станция первого подъема. Эксплуатация насосной станции не предусматривает постоянного присутствия обслуживающего персонала. В первом поясе ЗСО водозабора не производятся спуск любых сточных вод, в том числе сточных вод водного транспорта, а также купание, стирка белья, водопой скота и другие виды водопользования, оказывающие влияние на качество воды.

При проведении озеленения территории первого пояса ЗСО водозабора не предусмотрено применение ядохимикатов и удобрений.

Акватория первого пояса ЗСО ограждается буями.

Перечень мероприятий по второму поясу ЗСО

На территории второго пояса ЗСО отсутствуют объекты, загрязняющие источник водоснабжения. В пределах второго пояса ЗСО планируется строительство производственных объектов в рамках обустройства газового месторождения Семаковское.

На пересечении автодорогой границы второго пояса ЗСО установлен знак «Зона санитарной охраны».

В процессе эксплуатации водозабора необходимо проведение регулирования отведения территории для нового строительства жилых, промышленных и сельскохозяйственных объектов, а также согласование изменений технологий действующих предприятий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения.

Не допускается отведение сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод.

Все работы, в том числе добыча песка, гравия, донноуглубительные в пределах акватории второго пояса ЗСО допускаются по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора лишь при обосновании гидрологическими расчетами отсутствия ухудшения качества воды в створе водозабора.

Необходимо выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока и др.).

На территории второго пояса ЗСО допускается использование химических методов борьбы с эвтрофикацией водоемов при условии применения препаратов, имеющих положительное санитарно - эпидемиологическое заключение государственной санитарно-эпидемиологической службы Российской Федерации.

Необходимо оборудование судов, дебаркадеров и брандвахт, эксплуатируемых в пределах второго пояса ЗСО, устройствами для сбора фановых и подсланевых вод и твердых отходов; оборудование на пристанях сливных станций и приемников для сбора твердых отходов.

На территории второго пояса ЗСО запрещается производить рубки леса главного пользования

№ 001590

ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большойный
городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920/ КПП 472601001

К экспертному заключению
От 10.03.2010 № 1386

и реконструкции, а также закрепление за лесозаготовительными предприятиями древесины на корню и лесосечного фонда долгосрочного пользования. Допускаются только рубки ухода и санитарные рубки леса.

Запрещается во втором поясе ЗСО расположение стойбищ и выпаса скота, а также всякое другое использование водоема и земельных участков, в пределах прибрежной полосы шириной не менее 500 м, которое может привести к ухудшению качества или уменьшению количества воды источника водоснабжения.

Использование источников водоснабжения в пределах второго пояса ЗСО для туризма, водного спорта и рыбной ловли допускается в установленных местах при условии соблюдения гигиенических требований к охране поверхностных вод, а также гигиенических требований к зонам рекреации водных объектов.

В границах второго пояса зоны санитарной охраны запрещается сброс промышленных, сельскохозяйственных, городских и ливневых сточных вод, содержание в которых химических веществ и микроорганизмов превышает установленные санитарными правилами гигиенические нормативы качества воды.

В пределах второго пояса ЗСО запрещается:

- размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
- применение удобрений и ядохимикатов;
- рубка леса главного пользования и реконструкции.

Перечень мероприятий по третьему поясу ЗСО

На территории третьего пояса ЗСО отсутствуют объекты, загрязняющие источник водоснабжения. В пределах третьего пояса ЗСО планируется строительство производственных объектов в рамках обустройства газового месторождения Семаковское.

В процессе эксплуатации водозабора необходимо проведение регулирования отведения территории для нового строительства жилых, промышленных и сельскохозяйственных объектов, а также согласование изменений технологий действующих предприятий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения.

Не допускается отведение сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод.

Все работы, в том числе добыча песка, гравия, донноуглубительные в пределах акватории третьего пояса ЗСО допускаются по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора лишь при обосновании гидрологическими расчетами отсутствия ухудшения качества воды в створе водозабора.

На территории третьего пояса ЗСО допускается использование химических методов борьбы с эвтрофикацией водоемов при условии применения препаратов, имеющих положительное санитарно - эпидемиологическое заключение государственной санитарно-эпидемиологической службы Российской Федерации.

Необходимо оборудование судов, дебаркадеров и брандвахт, эксплуатируемых в пределах третьего пояса ЗСО, устройствами для сбора фановых и подсланевых вод и твердых отходов; оборудование на пристанях сливных станций и приемников для сбора твердых отходов.

Мероприятия по санитарно-защитной полосе водоводов

В пределах санитарно - защитной полосы водоводов должны отсутствовать источники загрязнения почвы и грунтовых вод.

№ 001591

ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188340, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большойной
- городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920/ КПП 472601001

К экспертному заключению
От 10.03.2020 № 1386

Не допускается прокладка водоводов по территории свалок, полей ассенизации, полей фильтрации, полей орошения, кладбищ, скотомогильников, а также прокладка магистральных водоводов по территории промышленных и сельскохозяйственных предприятий.

Заключение:

По результатам проведенной санитарно-эпидемиологической экспертизы установлено, что проектная документация – «Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь». Этап 5. Водозабор. Зона санитарной охраны **СООТВЕТСТВУЕТ** требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические правила к охране поверхностных вод», СанПиН 2.1.4.1175-02 «Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников».

Врач по общей гигиене

ООСН РБ и УТ

должность

подпись

Э.Ф. Петрова

Ф.И.О.

Технический директор

должность


подпись


К.А. Воронов

Ф.И.О.

№ 001592

ФГБУЗ ЦГиЭ №38 ФМБА России, 188540, Ленинградская область, г. Сосновый Бор, Большойцкий городок, д.3/13, телефон/факс (881369) 2-41-67, ИНН 7720151920/ КПП 472601001





**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 Ямало-
 Ненецкому автономному округу

(наименование территориального органа)


САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 89.01.03.000.Т.000121.05.20 от 01.05.2020 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

"Обустройство газового месторождения Семаковское. Первая очередь" Этап 5. Водозабор. Зона санитарной охраны"

ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", 660075, г. Красноярск, ул. Маерчака, дом 10 (Российская Федерация)




СООТВЕТСТВУЮТ ~~(НЕ СООТВЕТСТВУЮТ)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)


СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения",
 СанПиН 2.1.5.980-00 "Гигиенические требования к охране поверхностных вод".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение № 2351 от 20.04.2020г., выдано ФГБУЗ Центр гигиены и эпидемиологии №38 ФМБА России
 (свидетельство об аккредитации органа инспекции RA.RU.710165 от 14.09.2016г.)



Главный государственный санитарный врач
 (заместитель главного государственного санитарного врача)



№1714148

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017 г., уровень «В».