



**«НАСТ-М»**

**Общество с ограниченной ответственностью**

юридический адрес: 614010 РФ, Пермский край, г.Пермь, ул.Куйбышева, д.95Б, этаж 8, офис 807

почтовый адрес: 614010 РФ, Пермский край, г.Пермь, ул.Куйбышева, д.95Б, офис 808

тел. 8 (342) 2159-320; email: ooo\_nast-m@mail.ru

ОГРН 1165958092376; ИНН/КПП 5906141793/590401001

р/с 40702810129200000624 в Филиале «Нижегородский» АО «АЛЬФА-БАНК»

г. Нижний Новгород к/с 30101810200000000824 БИК 042202824

**Заказчик** Акционерное общество «УРАЛНЕФТЕСЕРВИС»

**Обустройство Гущинского месторождения нефти**

*МО Ординский муниципальный округ*

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

**2-133-ППТ**

**Основная часть**

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



**«НАСТ-М»**

**Общество с ограниченной ответственностью**

юридический адрес: 614010 РФ, Пермский край, г.Пермь, ул.Куйбышева, д.95Б, этаж 8, офис 807

почтовый адрес: 614010 РФ, Пермский край, г.Пермь, ул.Куйбышева, д.95Б, офис 808

тел. 8 (342) 2159-320; email: ooo\_nast-m@mail.ru

ОГРН 1165958092376; ИНН/КПП 5906141793/590401001

р/с 40702810129200000624 в Филиале «Нижегородский» АО «АЛЬФА-БАНК»

г. Нижний Новгород к/с 30101810200000000824 БИК 042202824

**Заказчик** Акционерное общество «УРАЛНЕФТЕСЕРВИС»

**Обустройство Гущинского месторождения нефти**

*МО Ординский муниципальный округ*

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

**2-133-ППТ**

**Основная часть**

Директор

И.А. Татаринов

Главный инженер проекта

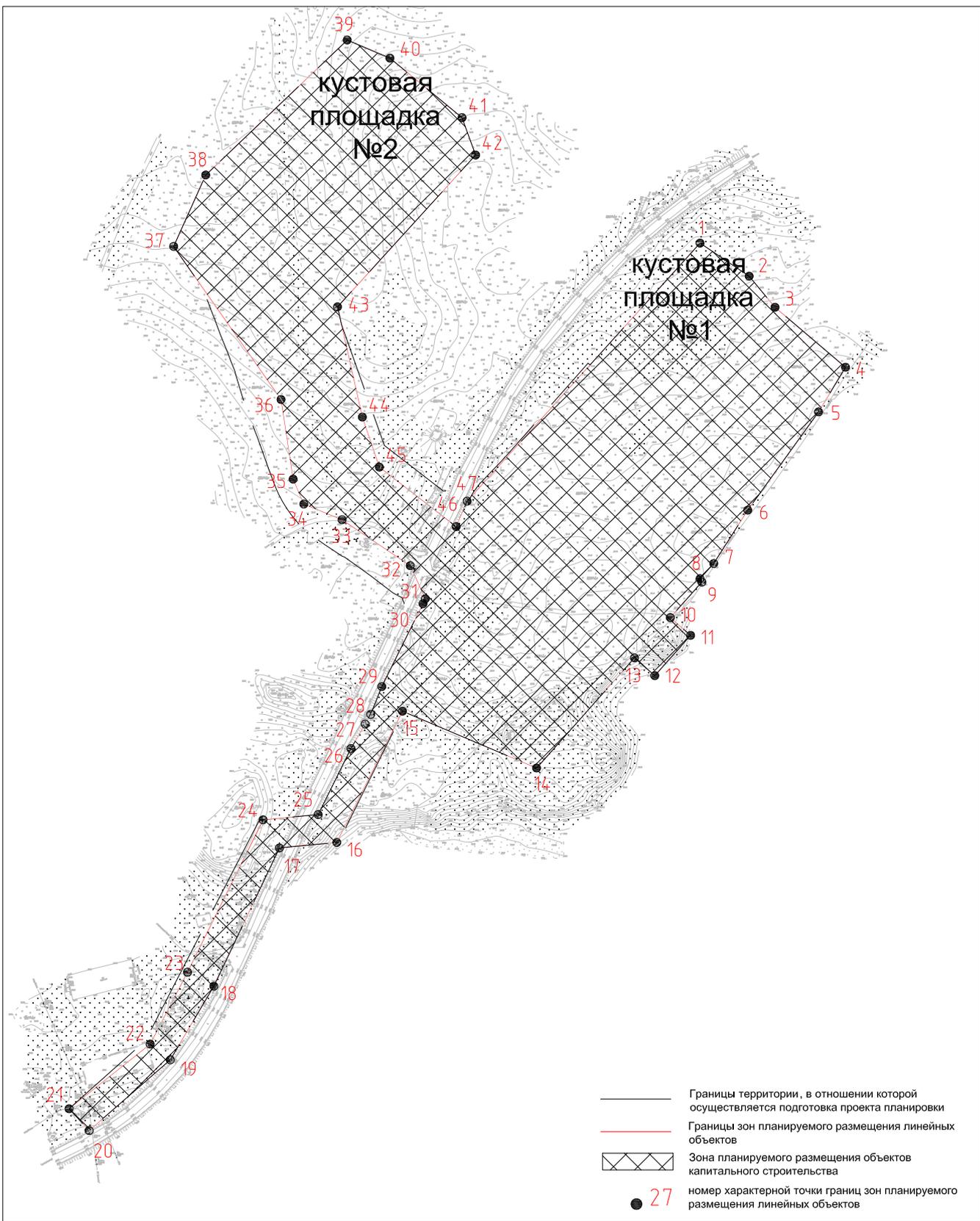
А.А. Калугин

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 1 Проект планировки территории. Графическая часть.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						2-133-ППТ	Лист
Изм.	Кодуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				



						2-133-ППТ			
						Обустройство Гучинского месторождения нефти			
Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата				
						Чертеж планировки территории	стадия	лист	листов
							П	1	1
Разработал Уляшев						М 1: 4000	ООО "НАСТ-М"		

Раздел 2 Положение о размещении линейных объектов.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					2-133-ППТ	Лист
								2
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

**1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.**

Назначение проектируемых объектов:

- добыча нефтегазоводяной смеси;
- предварительная подготовка нефти скважин Гущинского месторождения нефти;
- обеспечение транспорта нефти;
- обеспечение электроснабжения проектируемых сооружений;
- обеспечение подъезда к проектируемым сооружениям.

После замерной установки жидкость поступает на малогабаритную сепарационную установку МБСНУ-150 с температурой от 0 до 10°C и давлением до 0,9 МПа. После предварительной сепарации на С-1 при давлении от 0,3 до 0,5 МПа сброс воды с сепаратора производится клапаном КлР-4 по межфазному уровню. После сепаратора для нагрева жидкость направляется на подогреватель нефти П-1, после которого поступает в накопительные емкости ЕН-1/1,2 для остаточной сепарации и сброса воды. Откачка нефти из емкости предусмотрена на налив СНА-1/1,2 с помощью насосов Н-2/1,2.

Пластовая вода из накопительных емкостей и отсепарированный газ утилизируется с помощью установки УТУПС.

Топливный газ для дежурных горелок и на блок подогревателей отбирается из блока сепаратора С-1.

В случае аварии на подогревателе нефти предусмотрен сброс продукта в аварийную емкость  $V=8 \text{ м}^3$ .

Продукция проектируемых добывающей скважин кустовых площадок №1 и №2 Гущинского месторождения под давлением, создаваемым насосами (в зависимости от выбора способа эксплуатации: электропогружным или штанговым) по выкидным трубопроводам поступает на площадку ППСН для предварительной подготовки. Учет жидкости осуществляется с помощью счетчиков СКЖ.

Для борьбы с асфальтосмолопарафиновыми отложениями (АСПО) на глубинно-насосном оборудовании проектной документацией предусмотрены следующие решения:

- при варианте эксплуатации скважин приводом штангового скважинного насоса (ШГН), предусмотрены насосные штанги, оборудованные механическими скребками;
- при варианте эксплуатации скважин электропогружным центробежным насосом (ЭЦН), предусмотрена установка депарафинизационная ПАДУ-3.

На ППСН жидкость поступает для предварительного нагрева на подогреватель нефти П-1 НУС-0,1. Для аварийного отключения блоков подогревателей в случае аварии на входе и выходе продукции и трубопроводе топливного газа предусмотрена запорная арматура с дистанционным управлением (электроприводом). Для снижения опасности распространения аварии проектом предусматривается автоматическое опорожнение в подземную емкость. После П-1 для дегазации жидкость направляется в нефтегазовый сепаратор С-1  $V=12,5 \text{ м}^3$ , после которого поступает в емкости Е-1,2  $V=60 \text{ м}^3$  для сброса воды. Отделившаяся вода из накопительных емкостей и отсепарированный газ утилизируется с помощью установки термической утилизации промышленных стоков УТУПС. Предварительно дегазированная и обезвоженная нефть поступает на вход насосов Н-1,2, после которых направляется на установку налива в автоцистерны СНА. В случае разгерметизации цистерны проектом предусматривается сбор жидкости в аварийную емкость ЕА-1  $V=40 \text{ м}^3$ . Газ, отсепарированный на ППСН, используется в качестве топливного для подогревателя П-1 и для собственных нужд факельной установки и УТУПС. Для утилизации оставшегося газа предусмотрена факельная установка Ф-1. Отделение конденсата от сжигаемого газа происходит с помощью конденсатосборник К-1  $V=8 \text{ м}^3$ . Сбор дренажа с технологического оборудования осуществляется в подземные дренажные емкости ЕД-1  $V=40 \text{ м}^3$  ЕД-2  $V=25 \text{ м}^3$ . Общий объем дренажных емкостей определен на основании требований п.6.3.1.29 ГОСТ Р 58367-2019.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2-133-ППТ	Лист 3



**2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.**

В административном отношении объект изысканий расположен в МО Ординский муниципальный округ Пермского края.

Ближайшие населенные пункты – Грызаны, Терехино.

Транспортная сеть развита и представлена автомобильной дорогой общего пользования федерального значения «Пермь – Екатеринбург», автомобильной дорогой общего пользования регионального значения «Голдыри–Орда–Октябрьский» с асфальтобетонным покрытием, другими автодорогами местного значения, а также грунтовыми дорогами. Проезд возможен в любое время года.

Естественная поверхность в районе работ подвергалась частичному влиянию техногенных факторов при гражданском строительстве, эксплуатации промышленных объектов и земель сельскохозяйственного назначения.

Объект расположен в границах кадастрового квартала 59:28:082010.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2-133-ППТ

Лист
5

### 3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Координаты поворотных точек (система координат МСК-59)

Номер поворотной точки	Координаты	
	X	Y
1	410538,61	2269579,93
2	410514	2269616,22
3	410490,82	2269635,31
4	410446,17	2269687,38
5	410412,94	2269667,51
6	410339,78	2269615,17
7	410300,05	2269590,02
8	410288,71	2269579,91
9	410286,21	2269581,26
10	410259,77	2269557,94
11	410246,54	2269572,94
12	410216,54	2269546,49
13	410229,77	2269531,49
14	410147,75	2269459,16
15	410190,07	2269360,07
16	410092,34	2269311,57
17	410088,27	2269269,17
18	409985,29	2269220,71
19	409930,47	2269188,53
20	409877,82	2269128,59
21	409894,08	2269113,77
22	409942,2	2269173,73
23	409995,72	2269201,3
24	410109,21	2269257,09

25	410113,12	2269297,8
26	410162,24	2269322,03
27	410180,45	2269332,52
28	410187,76	2269336,64
29	410208,4	2269344,82
30	410270,1	2269375,22
31	410273,8	2269376,96
32	410298,44	2269365,78
33	410332,65	2269315,48
34	410344,3	2269287,18
35	410362,85	2269279,3
36	410422,14	2269270,34
37	410536,13	2269191,04
38	410589,31	2269214,72
39	410689,81	2269319,27
40	410676,32	2269350,81
41	410631,99	2269404,13
42	410604,18	2269414,13
43	410491,18	2269312,12
44	410409,06	2269330,46
45	410371,79	2269343,03
46	410327,51	2269399,78
47	410346,48	2269407,85

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2-133-ППТ	Лист
							6





**6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.**

Необходимость осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утверждённой документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов указывается (при наличии) в проектной документации на строительство объекта согласно постановления 87 от 16.02.2008.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2-133-ППТ	Лист
							9





своевременный ремонт оборудования в процессе эксплуатации, периодическое испытание на прочность и герметичность;  
 предусмотренное проектной документацией заводское оборудование имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2-133-ППТ

Лист
12

