

## ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ (Лот № 107-1)

Для составления Группового Рабочего Проекта на строительство эксплуатационных горизонтальных скважин с эксплуатационной колонной 178мм на Ватинском месторождении, пласт Ю1

№ п/п	Показатели	Условия
1	2	3
1	Месторождение	Ватинское
2	Основание для проектирования (проект разведки, проект пробной эксплуатации, проект или тех. схема разработки, протокол)	Дополнение к проекту разработки Ватинского месторождения. Протокол ЦКР Роснедр по УВС № 5000 от 22.12.2010 г.
3	Система очистки	1 вариант – амбарная система 2 вариант – безамбарная система
4	Отклонение забоя по кровле пласта Протяженность горизонтального участка	До 1800 м До 800м по стволу
5	Цель бурения (добыча нефти, нагнетание воды и т. д.)	Добыча нефти
6	Номера скважин, которые будут строиться по проекту	КП- №230- №№ 2230, 2232, 2234, 2236, 2238 КП- №157- №№ 1570, 1572, 1574, 1576, 1578 КП- №179- №№ 1790, 1792, 1794, 1796, 1798
7	Назначение скважин (поисковые, разведочные, эксплуатационные)	Эксплуатационные – добывающие
8	Вид бурения (вертикальный, наклонно-направленный, горизонтальный)	Горизонтальный
9	Способ бурения	Турбинно-роторный
10	Тип буровой установки	Уралмаш-3000 ЭУК-1М
11	Вид энергии	1 вариант – энергия ДВС, 2 вариант - электрическая
12	Проектный горизонт	Ю1
13	Глубина кровли проектного пласта (по вертикали) м, толщина пласта, (по вертикали) м	2545м – среднее, hcp – 7,0 м
14	Глубина скважины по вертикали, м	2552 м при Al rot.=55,0м
15	Конструкция скважины, глубина спуска по вертикали (зацементированная колонна, готовый фильтр, открытый забой, перфорированная колонна)	324 мм направление, Н - 50 м, 245мм кондуктор Н - 700 м 178мм экпл.колонна Н-2545м 114,3мм хвостовик 2545-2552 м (по вертикали; до 800м по стволу).
16	Траектория скважины	Макс. пространственная интенсивность не более 2,0 град/10м. В интервале спуска погружного оборудования макс. Пространственная интенсивность не более 3 град/100м
17.	Пластовое давление	Ю1 – 25,0 МПа
18.	Техника и технология вскрытия продуктивного пласта в условиях минимальных репрессий или депрессии	Вскрытие пласта производить в условиях, предотвращающих загрязнение призабойной зоны продуктивного пласта.
19.	Тип бурового раствора (интервал продукт. пласта)	биополимерный раствор
20.	Комплекс геофизических исследований в открытом стволе и в колонне	Согласно утвержденному комплексу от 15.11.1999г

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"

И.о. начальника ДСС ОАО "СН-МНГ"

И.С. Юрков

А.Н. Терешун

## ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ (лот № 107-2)

Для составления Группового Рабочего Проекта на строительство эксплуатационных горизонтальных скважин с эксплуатационной колонной 178мм на Западно-Асомкинском месторождении, пласт Ю2

№ п/п	Показатели	Условия
1	2	3
1	Месторождение	Западно-Асомкинское
2	Основание для проектирования (проект разведки, проект пробной эксплуатации, проект или тех. схема разработки, протокол)	Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Асомкинского месторождения. Протокол ЦКР Роснедр по УВС № 6147 от 24.12.2014 г.
3	Система очистки	1 вариант – амбарная система 2 вариант – безамбарная система
4	Отклонение забоя по кровле пласта Протяженность горизонтального участка	До 1100 м До 800м по стволу
5	Цель бурения (добыча нефти, нагнетание воды и т. д.)	Добыча нефти
6	Номера скважин, которые будут строиться по проекту	КП- №23- №№1230, 1232, 1234, 1236, 1238 КП- №24- №№1240, 1242, 1244, 1246, 1248
7	Назначение скважин (поисковые, разведочные, эксплуатационные)	Эксплуатационные – добывающие
8	Вид бурения (вертикальный, наклонно-направленный, горизонтальный)	Горизонтальный
9	Способ бурения	Турбинно-роторный
10	Тип буровой установки	Уралмаш-3000 ЭУК-1М
11	Вид энергии	1 вариант – энергия ДВС, 2 вариант - электрическая
12	Проектный горизонт	Ю2
13	Глубина кровли проектного пласта (по вертикали.) м, толщина пласта, (по вертикали) м	3085м – среднее, h <sub>ср</sub> – 10,0 м
14	Глубина скважины по вертикали, м	3095 м при Al rot.-45,0м
15	Конструкция скважины, глубина спуска по вертикали (зацементированная колонна, готовый фильтр, открытый забой, перфорированная колонна)	324 мм направление, Н - 50 м, 245мм кондуктор Н - 700 м 178мм эксл. колонна Н-3085м 114,3мм хвостовик 3085-3095 м (по вертикали; до 800м по стволу).
16	Траектория скважины	Макс. пространственная интенсивность не более 2,0 град/10м. В интервале спуска погружного оборудования макс. Пространственная интенсивность не более 3 град/100м
17.	Пластовое давление	30,4 МПа
18.	Техника и технология вскрытия продуктивного пласта в условиях минимальных репрессий или депрессии	Вскрытие пласта производить в условиях, предотвращающих загрязнение призабойной зоны продуктивного пласта.
19.	Тип бурового раствора (интервал продукт. пласта)	биополимерный раствор
20.	Комплекс геофизических исследований в открытом стволе и в колонне	Согласно утвержденному комплексу от 15.11.1999г

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"

И.С. Юрков

И.о. начальника ДСС ОАО "СН-МНГ"

А.Н. Терешун

## ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ (Лот №107-3)

Для составления Группового Рабочего Проекта на строительство эксплуатационных горизонтальных скважин с эксплуатационной колонной 178мм на Западно-Усть-Балыкском месторождении, пласт Б10.

№ № п/п	Показатели	Условия
1	2	3
1	Месторождение	Западно-Усть-Балыкское
2	Основание для проектирования (проект разведки, проект пробной эксплуатации, проект или тех. схема разработки, протокол)	Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского месторождения. Протокол ЦКР Роснедр по УВС №5818 от 12.12.2013г.
3	Система очистки	безамбарная система
4	Отклонение забоя по кровле пласта Протяженность горизонтального участка	До 1800 м До 800м по стволу
5	Цель бурения (добыча нефти, нагнетание воды и т. д.)	Добыча нефти
6	Номера скважин, которые будут строиться по проекту	КП- № 16- №№1160, 1162, 1164, 1166, 1168 КП- № 24- №№1240, 1242, 1244, 1246, 1248
7	Назначение скважин (поисковые, разведочные, эксплуатационные)	Эксплуатационные – добывающие
8	Вид скважины	Горизонтальная
9	Способ бурения	Турбинно-роторный
10	Тип буровой установки	Уралмаш-3000 ЭУК-1М
11	Вид энергии	Энергия ДВС
12	Проектный горизонт	Б10
13	Глубина кровли проектного пласта L, м, по вертикали, толщина пласта h, м, по вертикали	2518м- среднее, hcp – 6м
14	Глубина скважины по вертикали, м	2524м при Al rot.=47,0м
15	Конструкция скважины, глубина спуска по вертикали (зацементированная колонна, готовый фильтр, открытый забой, перфорированная колонна)	324 мм направление, Н - 50 м, 245мм кондуктор Н - 700 м 178мм экспл.колонна Н - 2518м 114мм «хвостовик» - 2518м-2524м (по вертикали; до 800м по стволу - не цементируется).
16	Траектория скважины	Макс. пространственная интенсивность не более 2,0 град/10м. В интервале спуска погружного оборудования макс. Пространственная интенсивность не более 3 град/100м
17.	Пластовое давление	24,9 МПа
18.	Техника и технология вскрытия продуктивного пласта в условиях минимальных репрессий или депрессии	Вскрытие пласта производить в условиях, предотвращающих загрязнение призабойной зоны продуктивного пласта.
19.	Тип бурового раствора (интервал продукт. пласта)	биополимерный раствор
20.	Комплекс геофизических исследований в открытом стволе и в колонне	Согласно утвержденному комплексу от 15.11.1999г.

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"

И.С. Юрков

И.о. начальника ДСС ОАО "СН-МНГ"

А.Н. Терешун

## ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ (Лот №107-4)

Для составления Группового Рабочего Проекта на строительство эксплуатационных горизонтальных скважин с эксплуатационной колонной 178мм на Ново-Покурском месторождении, пласт Ю1/2

№ № п/п	Показатели	Условия
1	2	3
1	Месторождение	Ново-Покурское
2	Основание для проектирования (проект разведки, проект пробной эксплуатации, проект или тех. схема разработки, протокол)	Технологической схема разработки Ново-Покурского месторождения. Протокол ЦКР Роснедр по УВС № 4791 от 22.12.2009 г.
3	Система очистки	амбарная система
4	Отклонение забоя по кровле пласта Протяженность горизонтального участка	До 1800 м До 800м по стволу
5	Цель бурения (добыча нефти, нагнетание воды и т. д.)	Добыча нефти
6	Номера скважин, которые будут строиться по проекту	КП- №75- №№1750, 1752, 1754, 1756, 1758 КП- №77- №№1770, 1772, 1774, 1776, 1778
7	Назначение скважин (поисковые, разведочные, эксплуатационные)	Эксплуатационные – добывающие
8	Вид бурения (вертикальный, наклонно-направленный, горизонтальный)	Горизонтальный
9	Способ бурения	Турбинно-роторный
10	Тип буровой установки	Уралмаш-3000 ЭУК-1М
11	Вид энергии	1 вариант – энергия ДВС, 2 вариант - электрическая
12	Проектный горизонт	Ю1
13	Глубина кровли проектного пласта (по вертикали.) м, толщина пласта, (по вертикали) м	2888м – среднее, h – 7 м
14	Глубина скважины по вертикали, м	2895м при Al rot.-47,0м
15	Конструкция скважины, глубина спуска по вертикали (зацементированная колонна, готовый фильтр, открытый забой, перфорированная колонна)	324 мм направление, Н - 50 м, 245мм кондуктор Н - 700 м 178мм экпл.колонна Н-2888м 114,3мм хвостовик 2888-2895 м (по вертикали; до 800м по стволу).
16	Траектория скважины	Макс. пространственная интенсивность не более 2,0 град/10м. В интервале спуска погружного оборудования макс. Пространственная интенсивность не более 3 град/100м
17.	Пластовое давление	Ю1/2 – 28,6 МПа
18.	Техника и технология вскрытия продуктивного пласта в условиях минимальных репрессий или депрессии	Вскрытие пласта производить в условиях, предотвращающих загрязнение призабойной зоны продуктивного пласта.
19.	Тип бурового раствора (интервал продукт. пласта)	биополимерный раствор
20.	Комплекс геофизических исследований в открытом стволе и в колонне	Согласно утвержденному комплексу от 15.11.1999г

Начальник геологического отдела ОАО «СН-МНГ»

И.С. Юрков

И.о. начальника ДСС ОАО «СН-МНГ»

А.Н. Терешун

**ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ** (Лот №107-5)

для составления группового рабочего проекта на бурение разведочно-эксплуатационных скважин для временного технического водоснабжения нефтяных скважин на Восточно-Охтеурском месторождении (Максимкинский ЛУ).

1	Месторождение	Восточно-Охтеурское (Максимкинский ЛУ)
2	Местоположение месторождения	Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ, Нижнесвартовский район
3	Цель бурения	Временное техническое водоснабжение бурящихся скважин
4	Назначение скважин	Водоснабжение производственных нужд при бурении
5	Вид бурения	вертикальный
6	Тип водоподъемного оборудования	эрлифт
7	Характеристика существующего водоснабжения	Вода привозная
8	Водопотребность объекта	120м <sup>3</sup> /сут.
9	Основные технические данные:	
9.1.	Проектный горизонт	Согласно гидрогеологическому заключению
9.2.	Проектная глубина	150м
9.3.	Конструкция скважины: • кондуктор - 245мм высота подъема цемента до устья • эксплуатационная колонна – 168мм высота подъема цемента до устья • фильтровая колонна – 114мм в т.ч. – водоприемная часть - отстойник	15м  125м  115 - 150м 125 - 145м 145 - 150м
10.	Тип буровой установки	УРБ-3АМ
11.	Пароснабжение	ППУ-1200*100
12.	Транспортная схема перевозки грузов при строительстве артскважин	Согласно проекту для данного месторождения
13.	Перечень скважин, бурящихся по данному проекту	5к, 6к
14.	Схема расположения скважин на месторождении	Прилагается

Примечание: Залегание водоносного горизонта и глубина скважины уточняются по гидрогеологическому заключению.

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"

Исп. Козлова Т.Н. 46-183



И.С. Юрков

**ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ** (лот №107-5)

для составления группового рабочего проекта на бурение разведочно-эксплуатационных скважин для временного технического водоснабжения нефтяных скважин на Островном месторождении (Южно-Островной ЛУ).

1	Месторождение	Островное (Южно-Островной ЛУ)
2.	Местоположение месторождения	Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район
3	Цель бурения	Временное техническое водоснабжение бурящихся скважин
4	Назначение скважин	Водоснабжение производственных нужд при бурении
5	Вид бурения	вертикальный
6	Тип водоподъемного оборудования	эрлифт
7	Характеристика существующего водоснабжения	Вода привозная
8	Водопотребность объекта	120м3/сут.
9	Основные технические данные:	
9.1.	Проектный горизонт	Согласно гидрогеологическому заключению
9.2.	Проектная глубина	150м
9.3.	Конструкция скважины: • кондуктор - 245мм высота подъема цемента до устья • эксплуатационная колонна - 168мм высота подъема цемента до устья • фильтровая колонна - 114мм в т.ч. - водоприемная часть - отстойник	15м  125м  115 - 150м 125 - 145м 145 - 150м
10.	Тип буровой установки	УРБ-3АМ
11.	Пароснабжение	ППУ-1200*100
12.	Транспортная схема перевозки грузов при строительстве артскважин	Согласно проекту для данного месторождения
13.	Перечень скважин, бурящихся по данному проекту	11к,17к,13к,12к,21к
14.	Схема расположения скважин на месторождении	Прилагается

Примечание: Залегание водоносного горизонта и глубина скважины уточняются по гидрогеологическому заключению.

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"



И.С. Юрков

**ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ** (Лот № 107-5)

для составления группового рабочего проекта на бурение разведочно-эксплуатационных скважин для временного технического водоснабжения нефтяных скважин на Кетовском месторождении.

1	Месторождение	Кетовское
2	Местоположение месторождения	Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ, Нижнесвартовский район
3	Цель бурения	Временное техническое водоснабжение бурящихся скважин
4	Назначение скважин	Водоснабжение производственных нужд при бурении
5	Вид бурения	вертикальный
6	Тип водоподъемного оборудования	эрлифт
7	Характеристика существующего водоснабжения	Вода привозная
8	Водопотребность объекта	120м <sup>3</sup> /сут.
9	Основные технические данные:	
9.1.	Проектный горизонт	Согласно гидрогеологическому заключению
9.2.	Проектная глубина	150м
9.3.	Конструкция скважины: • кондуктор - 245мм высота подъема цемента до устья • эксплуатационная колонна - 168мм высота подъема цемента до устья • фильтровая колонна - 114мм в т.ч. - водоприемная часть - отстойник	15м  125м  115 - 150м 125 - 145м 145 - 150м
10.	Тип буровой установки	УРБ-3АМ
11.	Пароснабжение	ППУ-1200*100
12.	Транспортная схема перевозки грузов при строительстве артезианских скважин	Согласно проекту для данного месторождения
13.	Перечень скважин, бурящихся по данному проекту	8к,1к,46к,47к,39к,43к,44к
14.	Схема расположения скважин на месторождении	Прилагается

Примечание: Залегание водоносного горизонта и глубина скважины уточняются по гидрогеологическому заключению.

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"



И.С. Юрков

**ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ** (Лот 107-5)

для составления группового рабочего проекта на бурение разведочно-эксплуатационных скважин для временного технического водоснабжения нефтяных скважин на Южно-Аганском месторождении.

1	Месторождение	Южно-Аганское
2	Местоположение месторождения	Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район
3	Цель бурения	Временное техническое водоснабжение бурящихся скважин
4	Назначение скважин	Водоснабжение производственных нужд при бурении
5	Вид бурения	вертикальный
6	Тип водоподъемного оборудования	эрлифт
7	Характеристика существующего водоснабжения	Вода привозная
8	Водопотребность объекта	120м3/сут.
9	Основные технические данные:	
9.1.	Проектный горизонт	Согласно гидрогеологическому заключению
9.2.	Проектная глубина	150м
9.3.	Конструкция скважины: • кондуктор - 245мм высота подъема цемента до устья • эксплуатационная колонна - 168мм высота подъема цемента до устья • фильтровая колонна - 114мм в т.ч. - водоприемная часть - отстойник	15м 125м 115 - 150м 125 - 145м 145 - 150м
10.	Тип буровой установки	УРБ-3АМ
11.	Пароснабжение	ППУ-1200*100
12.	Транспортная схема перевозки грузов при строительстве артезианских скважин	Согласно проекту для данного месторождения
13.	Перечень скважин, бурящихся по данному проекту	10к
14.	Схема расположения скважин на месторождении	Прилагается

Примечание: Залегание водоносного горизонта и глубина скважины уточняются по гидрогеологическому заключению.

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"



И.С. Юрков