

**Исходные данные для разработки проекта НДВ от источников
Месторождения «Прибрежное», при пробной эксплуатации
в 2026-2027г.г.**

План добычи нефти при пробной эксплуатации месторождения
«Прибрежное», на 2026-2027гг

№	Год	Добыча нефти	
		тонн/год	м³/год
1.	2026	17 090	17 618,557
2.	2027	18 550	19 123,711

Плотность нефти – 0,97т/м³

Площадка № 1 – N-1 (Прибр-3)

Источник загрязнения N 0101, ДЭС, мощностью 300 кВт

(Координаты х-5125700, у-668200)

Количество – 1 ед.

Модель двигателя – CUMMINS

Максимальная мощность двигателя – 300кВт

Время работы– 8592 ч/год

Расход топлива – 63 л/час*8592ч/год= 541296л/год или 541,296м³/год * 0,82т/м³ = 443,863тонн/год

Диаметр выхлопной трубы – 0,15м

Высота выхлопной трубы – 3 м

Источник загрязнения №6101. АГЗУ

(Координаты х-5125700, у-668200)

Тип, марка установки – Массомер

Предохранительный клапан - 1ед.

Время работы клапана- 20ч/год

Время работы в год - 8592 ч/год

Количество ЗРА и ФС: 35- ЗРА и 105- ФС

Источник загрязнения №6102. Блок дозирования реагента

(Координаты х-5125700, у-668200)

Тип блока, марка – БДР – 2,5

Количество – 1 ед.

Абсолютное давление в линии отдува (гПа) – 206 гПа

Наименование используемого хим.реагента – деэмульгатор TOPDEM 520

Максимальный расход реагента – 1,713тонн/год

Молекулярная масса паров продукта – 94,5

Абсолютное давление в линии отдува – 10МПа или 100000 гПа

Плотность реагента (по паспорту) – 0,959т/м³

Время работы в год:

2026 год- 8592 ч;

2027 год-8592ч

Источник загрязнения №6103. Нефтегазосепаратор

(Координаты х-5125700, у-668200)

Количество – 1 ед.

Объем сепаратора – 6,3 м³

Время работы - 8592 ч/год

Количество ЗРА и ФС: 6- ЗРА и 22 -ФС

Предохранительный клапан - 1 ед

Время работы клапана- 1 ч/год

Источник загрязнения №6104. Выкидная линия

(Координаты х-5125700, у-668200)

Количество ЗРА и ФС: 10 ЗРА и 20 ФС

Источник загрязнения N 6105. РГС - 60 м³

(Координаты х-5125700, у-668200)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 1712,5 тонн

2027 года - 1850 тонн

Источник загрязнения N 6106. РГС- 60 м³

(Координаты х-5125700, у-668200)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 1712,5 тонн

2027 года - 1850 тонн

Источник загрязнения N 6107. РГС- 60 м³

(Координаты х-5125700, у-668200)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 1712,5 тонн

2027 года - 1850 тонн

Источник загрязнения N 6108. РГС- 60 м³

(Координаты х-5125700, у-668200)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные
Минимальная температура нефти, °С - 25
Максимальная температура нефти, °С – 50
Плотность нефти – 0,977т/м³
Давление паров смеси -5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63
Температура начала кипения смеси, °С – 229
Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:
2026 года – 1712,5 тонн
2027 года - 1850 тонн

Источник загрязнения №6109 Нефтеналивной стояк АСН-2В

(Координаты х-5125700, у-668200)
Количество – 1 ед.
Максимальное время работы эстакады в год – 100 часов
Годовой объем наливаемой нефти: в **2026г** – 6850 тонн, в **2027г** - 7400 тонн

Источник загрязнения №6110. Насос КМ 100-80-170

(Координаты х-5125700, у-668200)
Марка насоса – центробежный ЦН
Количество – 1 ед.
Максимальное время работы насоса – 1728 ч/год

Источник загрязнения N 6111. Дренажная емкость

(Координаты х-5125700, у-668200)
Количество – 1 ед.
Объем емкости – 8 м³
Диаметр люка – 1,2 м
Площадь поверхности испарения – 1,1 м²
Время работы– 720 ч/год

Источник загрязнения N 6112. Дренажная емкость

(Координаты х-5125700, у-668200)
Количество – 1 ед.
Объем емкости – 8 м³
Диаметр люка – 1,2 м
Площадь поверхности испарения – 1,1 м²
Время работы – 720 ч/год

Источник загрязнения N 6113. Емкость для дизельного топлива РГС- 10 м³

(Координаты х-5125700, у-668200)
Количество – 1 ед.
Объем емкости – 10 м³
Тип – наземный, горизонтальный
Количество топлива –443,863 т/год
Производительность слива и налива при закачке топлива, м³/час - 3 м³/час

Источник загрязнения N 6114. Сварочный пост

(Координаты х-5125700, у-668200)
Количество – 1 ед.
Типы и марка используемых электродов – УОНИ-13/65
Расход электродов – 150 кг/год
Время работы– 110 ч/год

Источник загрязнения N 6115. Покрасочные работы

(Координаты х-5125700, у-668200)

Тип ЛКМ (марка) – ГФ-021, ПФ-115

Расход-0,54 т

Время нанесения – 45–50 ч/год

Максимальный часовой расход, с учетом дискретности работы одного оборудования – 1 кг/час

Эксплуатационные скважины- №№ 6116-6120

Кол-во ФС и ЗРА – 20 ЗРА и 75 ФС

Кол-во скважин на 2026 год – 13 из них по:

площадке N1 – 5 скважин: №№ 6116 (Приб-3), 6117 (N1-1-1), 6118 (N1-1-2), 6119 (N1-1-4), 6120 (N1-2-3);

Кол-во скважин на 2027 год - 13 из них по:

площадке N1 – 5 скважин: №№ 6116 (Приб-3), 6117 (N1-1-1), 6118 (N1-1-2), 6119 (N1-1-4), 6120 (N1-2-3)

Площадка № 2 - N-2 (Прибр-1)

Источник загрязнения N 0201, ДЭС, мощностью 300 кВт

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед.

Модель – CUMMINS

Максимальная мощность двигателя – 300 кВт

Время работы– 8592 ч/год

Расход топлива – 63 л/час *8592ч/год= 541296л/год или 541,296м3/год * 0,82т/м3 = 443,863тонн/год

Диаметр выхлопной трубы – 0,15м

Высота выхлопной трубы – 3 м

Источник загрязнения №6201. АГЗУ

(Координаты х-5125200, у-667200)

Тип, марка установки – Массомер

Предохранительный клапан - 1 ед

Время работы клапана в год – 20ч

Время работы в год - 8592 ч/год

Количество ЗРА и ФС: 35- ЗРА и 105- ФС

Источник загрязнения №6202. Блок реагента

(Координаты х-5125200, у-667200)

Тип блока, марка – БДР – 2,5

Количество – 1 ед.

Максимальный расход реагента – 1,713тонн/год

Время работы в год:

2026 год- 8592 ч;

2027 год -8592 ч

Абсолютное давление в линии отдува (гПа) – 206 гПа

Наименование используемого хим.реагента – деэмульгатор TOPDEM 520

Максимальный расход реагента – 1,713тонн/год

Молекулярная масса паров продукта – 94,5

Абсолютное давление в линии отдува – 10МПа или 100000 гПа

Плотность реагента (по паспорту) – 0,959т/м3

Источник загрязнения №6203. Нефтегазосепаратор

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед.

Объем сепаратора – 6,3 м³

Время работы - 8592 ч/год

Количество ЗРА и ФС: 6 ЗРА и 22 ФС

Предохранительный клапан - 1 ед

Время работы клапана - 1 ч/год

Источник загрязнения №6204. Выкидная линия

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество ЗРА и ФС: 10 ЗРА и 20 ФС

Источник загрязнения N 6205. РГС - 60 м³

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 1712,5 тонн

2027 года - 1850 тонн

Источник загрязнения N 6206. РГС - 60м³

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 1712,5 тонн

2027 года - 1850 тонн

Источник загрязнения N 6207. РГС - 60 м³

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 1712,5 тонн

2027 года - 1850 тонн

Источник загрязнения N 6208. РГС - 60 м³

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 1712,5 тонн

2027 года - 1850 тонн

Источник загрязнения №6209 Нефтеналивной стояк АСН-2В

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед.

Максимальное время работы эстакады в год – 100 часов

Годовой объем наливаемой нефти: в **2026г** – 6850 тонн, в **2027г** - 7400 тонн

Источник загрязнения №6210. Насос КМ 100-80-170

(Координаты х-5125200, у-667200)

Марка насоса – центробежный ЦН

Количество – 1 ед.

Максимальное время работы насоса – 1728 ч/год

Источник загрязнения N 6211. Дренажная емкость

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед.

Объем емкости – 8 м³

Диаметр люка – 1,2 м

Площадь поверхности испарения – 1,1 м²

Время работы– 720 ч/год

Источник загрязнения N 6212. Дренажная емкость

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед.

Объем емкости – 8 м³

Диаметр люка – 1,2 м

Площадь поверхности испарения – 1,1 м²

Время работы – 720 ч/год

Источник загрязнения N 6213. Емкость для дизельного топлива РГС-10 м³

(Координаты х-5125200, у-667200)

Количество – 1 ед.

Объем емкости – 10 м³

Тип – наземный, горизонтальный

Количество топлива – 443,863 т/год

Производительность слива и налива при закачке топлива, м³/час - 3 м³/час

Эксплуатационные скважины- №№ 6214-6218

Кол-во ФС и ЗРА – 20 ЗРА и 75 ФС

Кол-во скважин на 2026 год – 13 из них по:

площадке N2 – 5 скважин: 6214 (Приб-1), 6215 (N2-1), 6216 (N2-3), 6217 (N2-5), 6218 (N2-7);

Кол-во скважин на 2027 год - 13 из них по:

площадке N2 – 5 скважин: 6214 (Приб-1), 6215 (N2-1), 6216 (N2-3), 6217 (N2-5), 6218 (N2-7)

Площадка № 3 - М-1 (Прибр-2)

Источник загрязнения N 0301, ДЭС, мощностью 300 кВт

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед.

Модель – CUMMINS

Максимальная мощность двигателя – 300 кВт

Время работы– 8592 ч/год

Расход топлива – 63 л/час *8592ч/год= 541296л/год или 541,296м3/год * 0,82т/м3 = 443,863тонн/год

Диаметр выхлопной трубы – 0,15м

Высота выхлопной трубы – 3м

Источник загрязнения №6301. АГЗУ

(Координаты х-5124200, у-668700)

Тип, марка установки – Массомер

Предохранительный клапан - 1 ед

Время работы в год - 8592 ч/год

Количество ЗРА и ФС: 35 ЗРА и 105 ФС

Источник загрязнения №6302. Блок реагента

(Координаты х-5124200, у-668700)

Координаты х-5125200, у-667200)

Тип блока, марка – БДР – 2,5

Количество – 1 ед.

Максимальный расход реагента – 1,713тонн/год

Время работы в год:

2026 год- 8592 ч;

2027 год -8592 ч

Абсолютное давление в линии отдува (гПа) – 206 гПа

Наименование используемого хим.реагента – деэмульгатор TOPDEM 520

Максимальный расход реагента – 1,713тонн/год

Молекулярная масса паров продукта – 94,5

Абсолютное давление в линии отдува – 10МПа или 100000 гПа

Плотность реагента (по паспорту) – 0,959т/м3

Источник загрязнения №6303. Нефтегазосепаратор

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед.

Объем сепаратора – 6,3 м³

Время работы - 8592 ч/год

Количество ЗРА и ФС: 6 ЗРА и 22 ФС

Предохранительный клапан - 1 ед

Время работы клапана - 1 ч/год

Источник загрязнения №6304. Выкидная линия

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество ЗРА и ФС: 6 ЗРА и 12 ФС

Источник загрязнения N 6305. РГС-60м³

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 850 тонн

2027 года - 925 тонн

Источник загрязнения N 6306. РГС-60 м³

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 850 тонн

2027 года - 925 тонн

Источник загрязнения N 6307. РГС-60 м³

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 850 тонн

2027 года - 925 тонн

Источник загрязнения N 6308. РГС-60 м³

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед., предназначена для сбора сырой нефти

Объем – 60 м³

Тип резервуаров – наземные, горизонтальные

Минимальная температура нефти, °С - 25

Максимальная температура нефти, °С – 50

Плотность нефти – 0,977т/м³

Давление паров смеси-5,15кПа, что в мм.рт. ст- 38,63

Температура начала кипения смеси, °С – 229

Объем нефти, проходящий через резервуар в течение:

2026 года – 850 тонн

2027 года - 925 тонн

Источник загрязнения №6309 Нефтеналивной стояк АСН-2В

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед.

Максимальное время работы эстакады в год – 100 часов

Годовой объем наливаемой нефти: в 2026г – 3400 тонн, в 2027г – 3700 тонн

Источник загрязнения №6310. Насос КМ 100-80-170

(Координаты х-5124200, у-668700)

Марка насоса – центробежный ЦН

Количество – 1 ед.

Максимальное время работы насоса – 1728 ч/год

Источник загрязнения N 6311. Дренажная емкость

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед.

Объем емкости – 8 м³

Диаметр люка – 1,2 м

Площадь поверхности испарения – 1,1 м²

Время работы – 720 ч/год

Источник загрязнения N 6312. Дренажная емкость

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед.

Объем емкости – 8 м³

Диаметр люка – 1,2 м

Площадь поверхности испарения – 1,1 м²

Время работы – 720 ч/год

Источник загрязнения N 6313. Емкость для дизельного топлива РГС

(Координаты х-5124200, у-668700)

Количество – 1 ед.

Объем емкости – 10 м³

Тип – наземный, горизонтальный

Количество топлива – 443,863 т/год

Производительность слива и налива при закачке топлива, м³/час - 3 м³/час

Эксплуатационные скважины- №№ 6314-6316

Кол-во ФС и ЗРА – 12 ЗРА и 45 ФС


Кол-во скважин на 2026 год – 13 из них по:


площадке М2 – 3 скважины: 6314 (Приб-2), 6315 (М1-1-1), 6316 (М1-2-1).

Кол-во скважин на 2027 год - 13 из них по:

площадке М2 – 3 скважины: 6314 (Приб-2), 6315 (М1-1-1), 6316 (М1-2-1).

Данные предоставлены:

 Куанышев Ж.А. Заместитель генерального директора (по производственным вопросам)

 Габбасова К.Т. инженер-эколог