Бизнес-план
проекта

бурения глубоких скважин для добычи нефти, газа, газоконденсата для Заказчиков - недропользователей

2021

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ – РЕЗЮМЕ ПРОЕКТА……..3

2. SWOT АНАЛИЗ ПРОЕКТА…..……..……4

3. ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА……..……6
Местонахождение объекта……..……6
Описание буровых работ……..…..…6
Выбор технологии работ……...…..…6
Характеристика закупаемого оборудования……...……..…6
Экологические вопросы производства……7
4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ УЧАСТНИКАХ ПРОЕКТА……....7
Анализ ценовых показателей…….…...7
Учредители …….……..…..10
Виды и объемы деятельности……..…10
Финансовое состояние……..…10
Информация о руководителях……..…10
5.КОНКУРЕНЦИЯ И АНАЛИЗ РЫНКА СБЫТА……..12
Рынок бурения в России……...……12
Логистика, транспортировка..……....12
Конкуренция…….……..…..12
Маркетинг ……..……..12
6.ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН……13
Условия и допущения, принятые для расчета……..13
Исходные данные……13
Капитальные затраты .. …….……..13
Операционные затраты……17
Потребность в первоначальных средствах……....17
7. ОЦЕНКА РИСКОВ……18

Данное предложение подготовлено для Инвестора, заинтересованного во вложении финансовых средств, ориентировочно – 6 млрд. рублей, (70 млн. евро), в приобретение и модернизацию организацию бурового предприятия ООО «Геострим» (115191, г. Москва, 4-й Рощинский проезд, д. 15, офис 203), четырьмя буровыми станками, оборудованием и бригадами. Инициатор приобретения - ООО «ЗУБР-1». Юридический/почтовый адрес: Россия, 450055, Башкортостан, г. Уфа, проспект Октября 152/1-86;тел: +7 917 459 88 69; ИНН/КПП: 0277937971 / 027701001; ОГРН: 1180280072224 . Зарегистрировано 30 ноября 2018 года.

Окупаемость проекта, в течение трех лет, с годовой доходностью 30 %, на вложенный капитал.

1. ВВЕДЕНИЕ – ОБЗОР РЫНКА БУРОВЫХ УСЛУГ В РОССИИ

Согласно выводам нового обзора российской аналитической компании, на данный момент парк буровых установок (БУ) в РФ, насчитывает около **1,4** тыс. единиц. Рост парка буровых установок, с 2009 г., составил около 18%. Но, согласно оценкам RPI, в среднем около **25**% парка находится в нерабочем фонде по причинам высокой изношенности и технической непригодности для проведения текущих работ. В настоящее время в отечественном парке буровых установок доминирующее место принадлежит БУ российского производителя «Уралмаш», на которого приходится более 60%. Около 30% на рынке занимает китайская компания «Хунхуа СНГ». Доля БУ от производителя из КНР, за последние 8 лет, **удвоилась.**

На этом фоне удручающе выглядят цифры обновления российского парка БУ. По данным RPI, в течение 2010–2017 годов **спрос на буровые установки** в России составлял от 48 до 65 единиц в год. В стоимостном выражении значительная часть спроса формировалась за счет дорогих установок большой грузоподъемности в арктическом исполнении для проектов, на Северо-Западе, в Восточной Сибири и на Ямале.

В парке российских буровых станков более **40** % имеют возраст более 20 лет и 32% возраст менее 10 лет. По данным RPI, по итогам 2017 г. в России зафиксирован рост объемов проходки, в эксплуатационном бурении, на 11,7% до 27,6 млн. м., при незначительном снижении уровня добычи нефти на 0,1% — с 547,5 млн. т. в 2016 г. до 546,8 млн. т в 2017 г. Такая ситуация может говорить о том, что рост цен на нефть поддерживает инвестиционную активность нефтяных компаний, как на новых месторождениях с прицелом на перспективу 3–5 лет, так и на зрелых активах. При этом часть наименее рентабельных скважин консервируется или переводится на другие режимы эксплуатации, чем с одной стороны формально выполняется требование соглашения с ОПЕК, а с другой — происходит оптимизация затрат.

Ожидается, что объем нефтедобычи в России в 2021 г. вырастет примерно на 0,5% по сравнению с 2019 г., а в последующий период производство нефти покажет умеренный рост и достигнет пика в 570–574 млн. т. в 2024–2030 годах. В перспективе до 2030 г., на рынке бурения, прогнозируется два основных разнонаправленных тренда — это удешевление бурения простых скважин на старых месторождениях и **рост стоимости бурения** на новых месторождениях.

По данным ЦДУ ТЭК, в 2019 году суммарный объем инвестиций в эксплуатационное и разведочное бурение по всем компаниям, добывающим нефть в России, составил 673,5 млрд. руб. (11,1 млрд. долл.). Прирост инвестиций в эксплуатационное бурение по сравнению с 2015 г. оценивается в 19,4%. Объем вложений в разведочное бурение увеличился до 9%.Среднегодовой темп прироста (CAGR) инвестиций в бурение в 2015–2019 гг. составил 13,4%.

Для примера востребованности сервиса буровых услуг, приведены данные одной нефтяной компании, в локальном ДО:

Таблица № 1

Необходимая потребность для поддержания текущего уровня добычи нефти, по бурению скважин, на примере бизнес плана одного из шестнадцати Заказчиков.

	2021	2022	2023	2024	2025
Бурение эксплуатационных скважин, шт.	18	22	22	25	25
Бурение разведочных скважин, шт.	1	2	2	2	1
Объем, инвестирования, млрд. рублей	5,9	7,9	7,9	9,5	9,5

2. «SWOT» - АНАЛИЗ ПРОЕКТА

Целью в приобретении и вводе в эксплуатацию четырех буровых станков бурового предприятия, является получения прибыли, бессрочно, в обозримом горизонте.

Основная стратегия проекта: Быстрое бурение - быстрая выручка. Много бурения - много выручки. Снижение затрат - увеличение прибыли.

Реализация стратегии проекта: Предлагается закупить ООО «Геострим» и оснастить, как минимум, четырьмя буровыми станками, отвечающее высоким современным требованиям буровое предприятие, со следующими преимуществами:

А. Географо-экономическим расположением территории вблизи нефтегазовых регионов, а также с наличием квалифицированных трудовых ресурсов;

Б. Эксплуатацией современного бурового оборудования, позволяющего бурить скважины, в сложных горно-геологических условиях и в условиях полной автономии (отсутствие дорожной инфраструктуры, линейной энергетики, постоянного водоснабжения, суровый климат, болотистая местность);

В. Благоприятные политические и экономические процессы, ограничивающие доступ зарубежных компаний, на Российский рынок и слабый уровень технически перевооруженных российских предприятий.

Стадии проекта, в 2021-2022 году

1 этап: Заключение договора и приобретение акредитованного ООО «Геострим»;

2 этап: Заключение договора о закупе буровых установок и оборудования, с заводом-изготовителем, с условиями оплаты и продолжительности изготовления, доставки, таможенной очистки, сертификации;

3 этап: Предоставление и рассылка информационного письма, потенциальному Заказчику, о готовности предоставлять буровые услуги новыми буровыми станками;

4 этап: Приглашение от Заказчика, к участию в тендерной процедуре. Проведение тендера. Коммерческое предложение ООО «Геострим» планируется заявить на 10 % ниже, конкурентов и предложить больше опций по снижению затрат, увеличению добычи нефти Заказчиком

6 этап: Подписание договора, между Заказчиком, и подрядчиком-буровым предприятием ООО «ООО «Геострим»;

7 этап: Мобилизация, изготовленных и закупленных буровых установок и оборудования, ТМЦ, до места работ;

8 этап: Формирование регионального офиса и буровых бригад. Заключение договоров с сервисными подрядчиками;

9 этап: Монтаж буровых установок и оборудования на кустовых площадках месторождений Заказчиков;

10 этап: Выполнение договора - строительство скважин для Заказчиков;

11 этап: Возврат финансовых средств, в течение трех лет;

12 **этап:** Участие, выигрыш тендера, заключение, выполнение следующего доходного договора,

3. ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА

Акредитованное буровое предприятие «ООО «Геострим» будет выполнять, минимум, четырьмя буровыми бригадами, строительство глубоких скважин, для Заказчиков - нефтяных и газовых компаний, с окупаемостью первоначальных вложений, в течение трех лет.

Местонахождение объекта

После испытаний и оценки продуктивных пластов, в пробуренных разведочных скважинах, планируется активное эксплуатационное бурение в Тимано-Печорской газовой провинции, на полуострове Гыдан, на полуострове Таймыр, в Восточной Сибири, в Саратовской области России или за рубежом.

Описание буровых услуг

Бурение вертикальных, наклонно-направленных, горизонтальных скважин, будет выполняться по средней метровой ставке - 60 365 тыс. рублей, без НДС, с 10 % дисконтом, к действующим ставкам:

Выбор технологии работ

Планируется применение «опережающего бурения», высокотехнологичного породоразрушающего инструмента и бурового оборудования, автоматизации технологических спуско – подъемных процессов, применение масла, в качестве бурового раствора, передвижки, снижения затрат на энергопотребление.

Характеристика закупаемого оборудования

Исходными данными для выбора технологического оборудования являются требования Заказчика, предъявляемые к качеству бурения и продолжительности работ.

Из истории бурения на месторождениях Заказчиков: если 10 лет назад, из 100 забуренных скважин, семь скважин признавались браком, то на 2017 год, только 2 скважины признаны браком. Если 10 лет назад эксплуатационная скважина, бурилась, в течение 70 суток, то, в 2017 году - 50 суток. ООО «Геострим»» может бурить, наклонно направленные скважины за 30 суток;

Таким образом, буровое оборудование должно быть заказано, спроектировано, заводом-изготовителем, изготовлено, испытано, под нагрузкой, для минимизации непроизводительного

времени и достижения максимально возможных, близких к «Техническому пределу» показателей проходки, спуско - подъемных операций, передвижки, с буровым инструментом за «пальцем», крупноблочного монтажа буровой установки. Это позволит сократить продолжительность бурения до 30 суток, на скважину или принести дополнительную выручку, до 200 млн. рублей, в год, с каждой буровой бригады.

Актуально, также, наличие собственных сопутствующих сервисов, «дежурного» автотранспорта, выработка электроэнергии, с минимальными затратами.

Экологические вопросы производства

Традиционно, буровой подрядчик, самостоятельно, рассчитывает и оплачивает, бюджет плату за выбросы вредных веществ, на основании паспортных данных двигателей. В случае эксплуатации новых электрогенераторов, а также внедрения мероприятий по снижению энергозатрат, выплаты будут незначительными, в пределах нескольких десятков тысяч рублей, в квартал. Отработанные масла, фильтра вывозятся с буровой и сдаются в специализированные пункты приема.

Для утилизации продуктов жизнедеятельности, отходов столовой, сточных вод из банно-прачечного комплекса, туалетов, душевых, монтируется « шамбо »,с вводом и размножением бактерий, для которых отходы - питательная среда, в жилом городке буровой бригады.

Розливы бурового раствора исключаются замкнутой технологической цепочкой. Выбуренная горная порода, имеет 4 категорию класса опасности и после переработки, утилизируется внутри «тела» песчаной площадки или внутрипромысловой дороги.

4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ УЧАСТНИКАХ ПРОЕКТА

Анализ ценовых показателей

Средняя стоимость бурения эксплуатационных скважин с горизонтальным окончанием, на месторождениях недропользователей Заказчиков, варьируется около 240 млн. рублей, без НДС, в зависимости от глубины и категории сложности бурения. Стоимость строительства скважин, рассчитывается индивидуально. ООО «Геострим» также, готово, предложить Заказчику, более привлекательные ценовые предложения и расширенный список опций. В качестве примера, показаны, в таблице № 2 и 3 коммерческие предложения, предварительно, уже согласованные с одним из Заказчиков. По соображениям конфиденциальности, не указываю его принадлежность.

Таблица № 2

ГРАФИК ПОЭТАПНОГО ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ
по строительству эксплуатационных скважин куста № 5

	Наименование работ, наименование этапов	Код по титулу	Длина скважины/ интервалы бурения (м)	Количество суток (сут)	Дата начала этапа	Дата окончания этапа	Стоимость без НДС (руб.)	Стоимость с НДС (руб.)	Крайняя дата финансирования
	2	3	4	5	6	7	8	9	13
	Строительство скважин куста № 5		**24 100**	**413**			**1 460 325 405,38**	**1 723 183 978,35**	
	Строительство скважины № 1033	**007.390.001**	**4 700**	**115**			**307 326 960,90**	**362 645 813,86**	
	Мобилизация , Этап №1			31	15.02.2019	18.03.2019	41 119 613,55	48 521 143,99	17.05.2019
	Монтаж первичный БУ, Этап №2			30	18.03.2019	17.04.2019	44 449 331,35	52 450 210,99	16.06.2019
1	Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап №3		400	7	**17.04.2019**	24.04.2019	24 800 016,00	29 264 018,88	23.06.2019
	Бурение и крепление технической колонны, Этап №4		1 760	17	24.04.2019	11.05.2019	74 960 160,00	88 452 988,80	10.07.2019
	Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап №5		2 340	20	11.05.2019	31.05.2019	100 868 040,00	119 024 287,20	30.07.2019
	Бурение и крепление хвостовика, Этап №7		200	10	31.05.2019	10.06.2019	21 129 800,00	24 933 164,00	09.08.2019
	Строительство скважины № 1412	**007.391.001**	**4 900**	**59**			**274 796 530,00**	**324 259 905,40**	
	Передвижка БУ (15 м), Этап № 8			2	10.06.2019	12.06.2019	6 891 514,00	8 131 986,52	11.08.2019
	Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап №3		400	7	12.06.2019	19.06.2019	24 800 016,00	29 264 018,88	18.08.2019
2	Бурение и крепление технической колонны, Этап №4		1 760	17	19.06.2019	06.07.2019	74 960 160,00	88 452 988,80	04.09.2019
	Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап №5		1 940	18	06.07.2019	24.07.2019	83 625 640,00	98 678 255,20	22.09.2019
	Бурение и крепление хвостовика, Этап №6		800	15	24.07.2019	08.08.2019	84 519 200,00	99 732 656,00	07.10.2019
	Строительство скважины № 1417	**007.392.001**	**4 900**	**59**			**274 796 530,00**	**324 259 905,40**	
	Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	08.08.2019	10.08.2019	6 891 514,00	8 131 986,52	09.10.2019
	Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап №3		400	7	10.08.2019	17.08.2019	24 800 016,00	29 264 018,88	16.10.2019
3	Бурение и крепление технической колонны, Этап №4		1 760	17	17.08.2019	03.09.2019	74 960 160,00	88 452 988,80	02.11.2019
	Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап №5		1 940	18	03.09.2019	21.09.2019	83 625 640,00	98 678 255,20	20.11.2019
	Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		800	15	21.09.2019	06.10.2019	84 519 200,00	99 732 656,00	05.12.2019
	Строительство скважины № 1418	**007.393.001**	**4 900**	**59**			**274 796 530,00**	**324 259 905,40**	
	Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	06.10.2019	08.10.2019	6 891 514,00	8 131 986,52	07.12.2019
	Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап № 3		400	7	08.10.2019	15.10.2019	24 800 016,00	29 264 018,88	14.12.2019
4	Бурение и крепление технической колонны, Этап № 4		1 760	17	15.10.2019	01.11.2019	74 960 160,00	88 452 988,80	31.12.2019
	Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап № 5		1 940	18	01.11.2019	19.11.2019	83 625 640,00	98 678 255,20	18.01.2020
	Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		800	15	19.11.2019	04.12.2019	84 519 200,00	99 732 656,00	02.02.2020
	Строительство скважины № 1536	**007.393.001**	**4 700**	**121**			**328 608 854,48**	**387 758 448,29**	
	Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	04.12.2019	06.12.2019	6 891 514,00	8 131 986,52	04.02.2020
	Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап № 3		400	7	06.12.2019	13.12.2019	24 800 016,00	29 264 018,88	11.02.2020
5	Бурение и крепление технической колонны, Этап № 4		1 760	17	13.12.2019	30.12.2019	74 960 160,00	88 452 988,80	28.02.2020
	Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап № 5		2 340	20	30.12.2019	19.01.2020	100 868 040,00	119 024 287,20	19.03.2020
	Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		200	10	19.01.2020	**29.01.2020**	21 129 800,00	24 933 164,00	29.03.2020
	Освобождение устья скважины, Этап № 7			5	29.01.2020	03.02.2020	4 860 124,00	5 734 946,32	03.04.2020
	Демонтаж БУ, Этап № 9			20	03.02.2020	23.02.2020	24 852 243,98	29 325 647,90	23.04.2020
	Рекультивация, Этап № 10			10	20.06.2020	30.06.2020	2 450 346,50	2 891 408,87	29.08.2020
	Демобилизация до г.			30	23.02.2020	24.03.2020	67 796 610,00	79 999 999,80	23.05.2020
	ИТОГО:		**24 100**	**413**					

Таблица № 3

ГРАФИК ПОЭТАПНОГО ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ
по строительству эксплуатационных скважин куста № 14

Наименование работ, наименование этапов	Код по титулу	Длина скважины/ интервалы бурения (м)	Количество суток (сут)	Дата начала этапа	Дата окончания этапа	Стоимость без НДС (руб.)	Стоимость с НДС (руб.)	Крайняя дата финансирования
2	3	4	5	6	7	8	9	13
Строительство скважин куста № 14		**46 780**	**627**			**2 593 243 335,38**	**3 060 027 135,75**	
Строительство скважины № 1463	**007.390.001**	**4 640**	**114**			**304 740 600,90**	**359 593 909,06**	
Мобилизация , Этап №1			31	15.04.2019	16.05.2019	41 119 613,55	48 521 143,99	13.09.2019
Монтаж первичный БУ, Этап №2			30	16.05.2019	15.06.2019	44 449 331,35	52 450 210,99	13.10.2019
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап №3		400	7	**15.06.2019**	22.06.2019	24 800 016,00	29 264 018,88	20.10.2019
Бурение и крепление технической колонны, Этап №4		1 760	17	22.06.2019	09.07.2019	74 960 160,00	88 452 988,80	06.11.2019
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап №5		2 280	19	09.07.2019	28.07.2019	98 281 680,00	115 972 382,40	25.11.2019
Бурение и крепление хвостовика, Этап №6		200	10	28.07.2019	07.08.2019	21 129 800,00	24 933 164,00	05.12.2019
Строительство скважины № 1464	**007.391.001**	**4 980**	**58**			**240 719 210,00**	**284 048 667,80**	
Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	07.08.2019	09.08.2019	6 891 514,00	8 131 986,52	07.12.2019
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап №3		400	7	09.08.2019	16.08.2019	24 800 016,00	29 264 018,88	14.12.2019
Бурение и крепление технической колонны, Этап №4		1 760	17	16.08.2019	02.09.2019	74 960 160,00	88 452 988,80	31.12.2019
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап №5		2 620	22	02.09.2019	24.09.2019	112 937 720,00	133 266 509,60	22.01.2020
Бурение и крепление хвостовика, Этап №6		200	10	24.09.2019	04.10.2019	21 129 800,00	24 933 164,00	01.02.2020
Строительство скважины № 1458	**007.392.001**	**4 540**	**54**			**221 752 570,00**	**261 668 032,60**	
Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	04.10.2019	06.10.2019	6 891 514,00	8 131 986,52	03.02.2020
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап №3		400	7	06.10.2019	13.10.2019	24 800 016,00	29 264 018,88	10.02.2020
Бурение и крепление технической колонны, Этап №4		1 760	17	13.10.2019	30.10.2019	74 960 160,00	88 452 988,80	27.02.2020
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап №5		2 180	18	30.10.2019	17.11.2019	93 971 080,00	110 885 874,40	16.03.2020
Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		200	10	17.11.2019	27.11.2019	21 129 800,00	24 933 164,00	26.03.2020
Строительство скважины № 1457	**007.393.001**	**4 320**	**56**			**249 795 050,00**	**294 758 159,00**	
Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	27.11.2019	29.11.2019	6 891 514,00	8 131 986,52	28.03.2020
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап № 3		400	7	29.11.2019	06.12.2019	24 800 016,00	29 264 018,88	04.04.2020
Бурение и крепление технической колонны, Этап № 4		1 760	17	06.12.2019	23.12.2019	74 960 160,00	88 452 988,80	21.04.2020
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап № 5		1 360	15	23.12.2019	07.01.2020	58 624 160,00	69 176 508,80	06.05.2020
Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		800	15	07.01.2020	22.01.2020	84 519 200,00	99 732 656,00	21.05.2020
Строительство скважины № 1459	**007.393.001**	**5 000**	**59**			**279 107 130,00**	**329 346 413,40**	
Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	22.01.2020	24.01.2020	6 891 514,00	8 131 986,52	23.05.2020
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап № 3		400	7	24.01.2020	31.01.2020	24 800 016,00	29 264 018,88	30.05.2020
Бурение и крепление технической колонны, Этап № 4		1 760	17	31.01.2020	17.02.2020	74 960 160,00	88 452 988,80	16.06.2020
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап № 5		2 040	18	17.02.2020	06.03.2020	87 936 240,00	103 764 763,20	04.07.2020
Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		800	15	06.03.2020	21.03.2020	84 519 200,00	99 732 656,00	19.07.2020
Строительство скважины № 1461	**007.394.001**	**4 400**	**54**			**215 717 730,00**	**254 546 921,40**	
Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	21.03.2020	23.03.2020	6 891 514,00	8 131 986,52	21.07.2020
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап № 3		400	7	23.03.2020	30.03.2020	24 800 016,00	29 264 018,88	28.07.2020
Бурение и крепление технической колонны, Этап № 4		1 760	17	30.03.2020	16.04.2020	74 960 160,00	88 452 988,80	14.08.2020
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап № 5		2 040	18	16.04.2020	04.05.2020	87 936 240,00	103 764 763,20	01.09.2020
Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		200	10	04.05.2020	14.05.2020	21 129 800,00	24 933 164,00	11.09.2020
Строительство скважины № 611	**007.395.001**	**4 950**	**58**			**239 426 030,00**	**282 522 715,40**	
Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	14.05.2020	16.05.2020	6 891 514,00	8 131 986,52	13.09.2020
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап № 3		400	7	16.05.2020	23.05.2020	24 800 016,00	29 264 018,88	20.09.2020
Бурение и крепление технической колонны, Этап № 4		1 760	17	23.05.2020	09.06.2020	74 960 160,00	88 452 988,80	07.10.2020
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап № 5		2 590	22	09.06.2020	01.07.2020	111 644 540,00	131 740 557,20	29.10.2020
Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		200	10	01.07.2020	11.07.2020	21 129 800,00	24 933 164,00	08.11.2020
Строительство скважины № 1460	**007.396.001**	**4 500**	**58**			**251 299 830,00**	**296 533 799,40**	
Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	11.07.2020	13.07.2020	6 891 514,00	8 131 986,52	10.11.2020
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап № 3		400	7	13.07.2020	20.07.2020	24 800 016,00	29 264 018,88	17.11.2020
Бурение и крепление технической колонны, Этап № 4		1 760	17	20.07.2020	06.08.2020	74 960 160,00	88 452 988,80	04.12.2020
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап № 5		1 640	17	06.08.2020	23.08.2020	70 693 840,00	83 418 731,20	21.12.2020
Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		700	15	23.08.2020	07.09.2020	73 954 300,00	87 266 074,00	05.01.2021
Строительство скважины № xxx	**007.397.001**	**4 500**	**58**			**251 299 830,00**	**296 533 799,40**	
Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	07.09.2020	09.09.2020	6 891 514,00	8 131 986,52	07.01.2021
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап № 3		400	7	09.09.2020	16.09.2020	24 800 016,00	29 264 018,88	14.01.2021
Бурение и крепление технической колонны, Этап № 4		1 760	17	16.09.2020	03.10.2020	74 960 160,00	88 452 988,80	31.01.2021
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап № 5		1 640	17	03.10.2020	20.10.2020	70 693 840,00	83 418 731,20	17.02.2021
Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		700	15	20.10.2020	04.11.2020	73 954 300,00	87 266 074,00	04.03.2021
Строительство скважины № xxx	**007.398.001**	**4 950**	**58**			**339 385 354,48**	**400 474 718,29**	
Передвижка БУ (15 м), Этап № 7			2	04.11.2020	06.11.2020	6 891 514,00	8 131 986,52	06.03.2021
Бурение и крепление направления и кондуктора, Этап № 3		400	7	06.11.2020	13.11.2020	24 800 016,00	29 264 018,88	13.03.2021
Бурение и крепление технической колонны, Этап № 4		1 760	17	13.11.2020	30.11.2020	74 960 160,00	88 452 988,80	30.03.2021
Бурение и крепление эксплуатационной колонны, Этап № 5		2 590	22	30.11.2020	22.12.2020	111 644 540,00	131 740 557,20	21.04.2021
Бурение и крепление хвостовика, Этап № 6		200	10	22.12.2020	01.01.2021	21 129 800,00	24 933 164,00	01.05.2021
Освобождение устья скважины, Этап № 7			5	01.01.2021	06.01.2021	4 860 124,00	5 734 946,32	06.05.2021
Демонтаж БУ, Этап № 8			20	06.01.2021	26.01.2021	24 852 243,98	29 325 647,90	26.05.2021
Рекультивация, Этап № 9			10	20.06.2021	30.06.2021	2 450 346,50	2 891 408,87	28.10.2021
Демобилизация до г			30	26.01.2021	25.02.2021	67 796 610,00	79 999 999,80	25.06.2021
ИТОГО:		**46 780**	**627**					

Учредители

Зайцев Павел Владимирович, генеральный директор ООО «ЗУБР-1» и инвестор, на условиях долевого участия ,в соотношении 50% и 50%. Выкупаем у предыдущих владельцев ООО «Геострим» и инвестор переводит средства, на счет ООО «Геострим», на закуп буровых станков, оборудования, бригадного хозяйства, тендерной процедуры, заключения договора, с Заказчиками, найм буровых бригад, сервисных подрядчиков, транспортные затраты.

Виды и объемы деятельности

Виды: эксплуатационное глубокое бурение нефтяных и газовых скважин.

Объем деятельности, зависит от объемов лотов, подаваемых на тендер Заказчиками. Планируемая, вероятная загрузка каждой бригады, ежегодно – строительством эксплуатационных скважин, стоимостью 1,5 млрд. рублей, без НДС;

Финансовое состояние

В соответствии с инвестиционными планами инвестора. Зайцев П.В и ООО «ЗУБР-1» средств не имеет.

Информация о руководстве, проектном офисе, персонале

Генеральный директор - Павел Владимирович Зайцев. Два образования. Стаж - 27 лет, в бурении, освоении, ГРП, текущем, подземном, капитальном ремонте скважин. Работал в российских и зарубежных компаниях, в России и за рубежом, «Роснефть», «ТНК-ВР», «Шлюмберже», «Бейкер Хьюз», «CIS International»… Есть рекомендации, отзывы, статьи, в корпоративных журналах, о моих выполненных буровых проектах. Из последних достижений - максимально достигнутая, на данном месторождении, коммерческая скорость - 3472ст.м./мес. Максимально достигнутая скорость бурения секции 393мм - 64 м/час, в секции 295мм - 46 м/час, в секции 219,1мм – 21м/ч, в карбонатных отложениях, на месторождениях Заказчика.

Региональный проектный офис будет сформирован из главных специалистов, с многолетним стажем работы в нефтяных компаниях, досконально знающих особенности в нефтяной промышленности. Буровые бригады планируется выбрать из действующего состава другого бурового предприятия, переживающего не лучшие времена. По предварительным итогам запроса коммерческих предложений, у заводов - изготовителей бурового оборудования - подтвержден ценовой диапазон и готовность поставки, на месторождение.

Фотография и стоимость буровой установки

УРАЛМАШ

Общество с ограниченной ответственностью
«Уралмаш Нефтегазовое Оборудование Холдинг»
(ООО «Уралмаш НГО Холдинг»)

Проспект 60-летия Октября, 21, корп. 4,
Москва, Россия, 117036
тел. +7 (495) 7830569, факс +7 (495) 7830568,
ОГРН 1107746487844,
e-mail: info@Uralmash-NGO.com,
www.uralmash-ngo.com

Генеральному директору
ООО «ЗУБР»

Зайцеву П.В.

от 06.11.2018 № 1706

на № 08-10-142 от 18.10.2018

Технико-коммерческое предложение на БУ 6000/400 ЭК-БМЧ

Уважаемый Павел Владимирович!

В ответ на письмо от 18.10.2018, № 08-10-142 направляем технико-коммерческое предложение на поставку буровой установки БУ 6000/400 ЭК-БМЧ для кустового бурения в блочно - модульном эшелонном исполнении, с электрическим частотно - регулируемым приводом в комплекте с силовым верхним приводом СВП-450 ЭЧР, третьим насосным блоком УНБТ-1180L, оборудованием системы очистки, механизированным приемным мостом, электростанциями дизельными 4000 кВт., аварийной электростанцией 315 кВт., СУМОШ Verti-G\Hammer Mill.

Стоимость одного комплекта данной буровой установки, в соответствии с Приложением №1, составляет 935 370 000,00 (Девятьсот тридцать пять миллионов триста семьдесят тысяч) рублей, без учета НДС, на условиях поставки DDP (Усинск).

В стоимость включены шеф-монтаж и наладка оборудования на месторождении.

Либо, в зависимости от текущей тенденции и предпочтений нефтяных и газовых компаний сверхмобильные буровые установки, грузоподъемностью 250 тонн.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «Л-СТАРТ»
125212, г. Москва, ул. Выборгская,д.16, стр.4, оф.502
Тел./факс: +7(495) 935-73-21
E-mail: info@l-start.ru

ИСХ. № 0027 от 18. 01. 2021г.

КОМУ:

Генеральному директору
ООО «ЗУБР-1»
П.В. Зайцеву

ТЕМА: **Коммерческое предложение**

Уважаемый Павел Владимирович!

Направляем Вам коммерческое предложение на поставку Мобильного бурового комплекса ILS-270 E в электрическом исполнении в соответствии с Спецификацией оборудования мобильного бурового комплекса ООО «ЗУБР-1»

№	Наименование	Стоимость* за ед., руб. с НДС
1	Мобильная буровая установка ILS-270E (на самоходном шасси)	123 600 000
2	Механизм перемещения мобильной буровой установки ILS-270E	56 650 000
3	Автоматические приемные мостки, с утепленными гидроцилиндрами подъема труб на буровую, с системой предварительного свинчивания БТ в свечи	9 500 000
4	Гидравлический ключ ГКШ-8000 «Тимеркул»	18 000 000
5	Система управления буровыми насосами «СУБН»	35 200 000
6	Буровой насосный блок 2 х 1250 кВт на базе пятиплунжерных насосов 2 500 л.с.	55 000 000
7	Система управления главными агрегатами МБУ «VFD-НКУ»	41 000 000
8	Распределительное устройство электроснабжения «РУ 6кВ - НКУ 0,4кВ»	24 500 000
9	Система верхнего привода SLC г/п не менее 270 тн.	101 600 000
10	Система верхнего привода ОАО «Электромеханика» г/п не менее 270 тн.	79 000 000
11	Система очистки и подготовки раствора	87 600 000
12	Компрессор производства ЧКЗ	7 100 000
13	Котельная установка производительностью 1,5 тн. пара в час	9 500 000
14	Коммуникационный, быстроразборный, теплоизолированный короб «КБК 10-200» с автоматической системой смотки/намотки силовых кабелей	13 200 000
15	Доставка оборудования до объекта Заказчика	10 000 000
ИТОГО с СВП SLC		**592 450 000**
ИТОГО с СВП ОАО «Электромеханика»		**569 850 000**

*Стоимость комплекса может варьироваться в разных пределах в зависимости от комплектации той или иной единицы составляющего комплекс оборудования. В свою очередь, стоимость комплектации зависит от различных производителей.

Срок поставки на объект Заказчика:	**180-210 дней** с даты заключения договора и получения предоплаты

5. КОНКУРЕНЦИЯ И АНАЛИЗ РЫНКА СБЫТА

Рынок бурения в России

Нефтяные компании-недропользователи: «ЛУКОЙЛ», «Роснефть», «Газпромнефть», «Газпром», «Новатек и др., для поддержания или наращивания объемов добычи нефти и газа, постоянно привлекают буровые предприятия, для бурения скважин и разведывают новые месторождения.

Логистика, транспортировка

В зависимости от наличия или отсутствия транспортной инфрастуктуры месторождения, на котором будет заключен договор на строительство скважин.

Конкуренция

1. ООО "Таргин-бурение"- обеспечены объемами работ, так как аффилированы к «Башнефть-добыча», но имеют старый парк буровых установок ;

2. ООО «ВПТ Нефтемаш» - не имеют постоянные объемы работ, относительно свежий парк буровых установок, слабая технологическая поддержка;

3. АО «Инвестгеосервис»- сосредоточены, в основном, в Западной и Восточной Сибири, работают на «Новатек», «Славнефть», относительно свежий парк буровых установок;

5. ООО «Эриелл» - имеют постоянные объемы работ, сосредоточены на «Газпромнефть», слабая технологическая поддержка;

6. «Сибирская сервисная компания» не имеют постоянные объемы работ, относительно свежий парк буровых установок, слабая технологическая поддержка;

7. БК «Евразия» - обеспечены объемами работ, так как аффилированы к «Лукойл», относительно свежий парк буровых установок.

Маркетинг

Как упоминалось, ранее, рынок буровых услуг, достаточно локализован в России. Высокие производственные показатели, в сочетании со спектром дополнительных услуг, позволят на многие годы, быть обеспеченными объемами буровых работ.

6. ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Условия и допущения, принятые для расчета

Для расчета экономической эффективности организации бурового предприятия приняты наихудшие условия и наибольшие возможные затраты.

Исходные данные

Техническое Задание на строительство скважин, на нефть или газ, где указаны исходные данные скважин, размещаются Заказчиком, в тендерной документации. На основании этих данных подсчитывается и предлагается, Заказчику, коммерческое предложение.

Капитальные затраты (CAPEX)

Для реализации проекта, формирования буровых бригад и оборудования, потребуются следующие единовременные, основные затраты, представленные ниже.

Таблица № 4

Наименование	единиц	Стоимость,млн.руб.
Буровой станок БУ 6000/400 или Идель 270	4	4 488
Жилой городок, на 60 человек	4	200
Емкости, под воду, д/т или нефтетанки	12	72
Короткообразный кран, 60 тонн.,	4	160
Поворотный телескопический погрузчик	4	40
ж/б плиты, контейнеры	200	10
Гидроключи для ОК,426,324,245,178 мм	4	24
ПВО, с ПУГ, трубные 73,89,101,127мм, глухие, на 350 кгс/см2	4	36
Седельный тягач -	8	56
Погрузчик-экскаватор(ковш, отвал, экскаватор, гидромолот, шнек)-	4	24
Комплекты аварийного инструмента.	4	8
связь, оргтехника, TV, бытовая техника, офисная мебель, документация,	4	0,48
Программное обеспечение 1С, «Тетра софт», СИЗ, средства пожаротушения	4	5
Надувной арочник	4	12
Вахтовка «Камаз» - 30 мест	4	32
Траллы,п/прицепы: бортовой, для д/топлива, тех. воды, нефти,20м2	8	48
котельные установки	4	48
«Тиога» - воздушные нагреватели, тепловые пушки, осветители - уличные	12	6
Хим. Лаборатория.	4	4
РВД, БРС, гайковерты, сварочные трансформаторы, ключи	4	2
Инструмент СБТ 127 и 102мм. 4000м+4000м.	4	180
УБТ, ТБТ -240,178мм,127,101 мм, штропа , элеваторы	4	21
Итого:		5 476

Операционные издержки (OPEX)

Затратами текущего периода являются расходы, за период, на тендерование , договорную работу, офис, найм, обучение, доставку до/с места проведения работ, ФОТ персонала , сертификацию оборудования, мобилизацию и разгрузочно-погрузочные работы, монтаж оборудования,2500 тонн,ТМЦ-3500 тонн, на каждый буровой станок. На один/четыре буровых станков потребуется 131 млн. рублей / 0,524 млрд. рублей, на первые 12 месяцев, до начала перечисления оплаты этапов выполненных работ доходных договоров, компаниями - заказчиками.

Доходно-расходная часть

В качестве стандартного примера показаны расчеты экономики, выполненного договора, на строительство пяти скважин, за 196 дней (6,5 мес.) из которых видно, что даже при наихудшем сценарии (малые объемы строительства скважин, невысокая стоимость погонного метра бурения, политика штрафных санкций, со стороны Заказчика), вложенные средства, 1,8 млрд. руб., в каждую буровую бригаду, окупаются за три года. В целях неразглашения конфиденциальной информации, предприятие, пробурившее скважины, указано условной буквой «Х».

Таблица № 5

Организация:XXXX
Период:Июль 2018 г. - Декабрь 2018 г.
Сценарий:Текущий
Проекты:XXXX

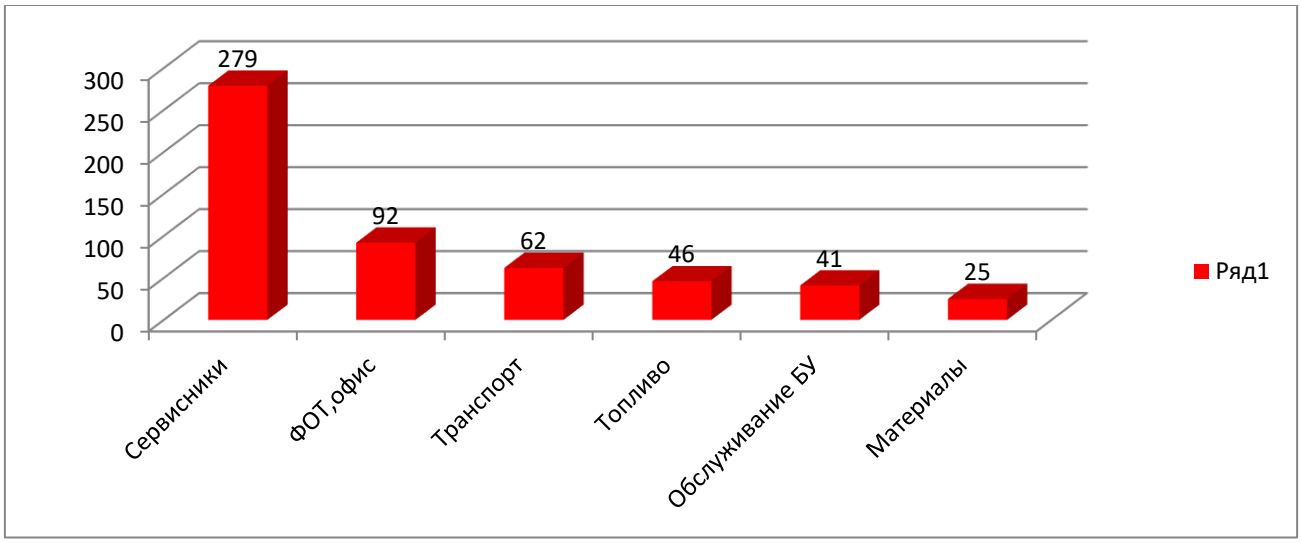
Расходы-доходы бурового предприятия,пробурившего пять скважин,для Заказчика недропользователя "XXXX за пол-года,с несобственными,с нанятыми сервисными,подрядными организациями.

Наименование показателя	Скв.145 К-1	Скв.146 К-1	Скв.144 К-1	Скв.143 К-1	Скв.142 К-1	пол-года Итого	год Планируемые расходы-доходы ООО "Геострим" со своими сервисами	
Проходка, м	**4 002**	**4 135**	**3 778**	**3 836**	**4 102**	**19 853**		
Сутки работ	**160**	**44**	**35**	**38**	**107**	**384**		
Бурение	45	41	32	35	42	195		
ВМР	115	3	3	3	35	159		
Прочее					30	30		
ВЫРУЧКА	**246 332**	**172 575**	**157 587**	**161 296**	**203 493**	**941 283**	1,8 млрд.	
Выручка от реализации основные виды деятельности	**246 332**	**172 575**	**157 587**	**161 296**	**203 493**	**941 283**		
РАСХОДЫ по видам деятельности, всего	**-197 521**	**-99 694**	**-85 990**	**-111 619**	**-185 635**	**-680 459**	772 млн	42%
Расходы основное производство (счет 20)	**-169 169**	**-87 644**	**-74 092**	**-93 480**	**-160 454**	**-584 838**		
Расходы на персонал	**-26 742**	**-15 052**	**-11 527**	**-14 945**	**-23 798**	**-92 063**	180 000 000	
Фонд заработной платы	**-18 134**	**-9 622**	**-7 758**	**-9 554**	**-17 055**	**-62 125**		
Заработная плата, по тарифным ставкам (окладам) с учетом	-12 853	-7 000	-5 572	-7 244	-12 056	-44 724		
Доплаты и надбавки (кроме р/к и с/н)	-1 742	-959	-719	-703	-1 509	-5 633		
Резерв на оплату отпусков	-3 539	-1 664	-1 467	-1 607	-3 491	-11 768		
Премии	**-2 409**	**-1 575**	**-1 096**	**-1 982**	**-2 124**	**-9 186**		
Ежемесячные и квартальные премии	-2 246	-1 112	-846	-1 033	-1 600	-6 837		
Единовременные премии	-163	-463	-250	-949	-524	-2 349		
Налоги и сборы с ФОТ	**-4 637**	**-2 551**	**-1 881**	**-2 369**	**-3 726**	**-15 164**		
Социальные льготы и выплаты	**-1 423**	**-1 217**	**-718**	**-921**	**-789**	**-5 068**		
Добровольное медицинское страхование	-169	-99	-50	-90	-121	-529		
Компенсации (питание, проживание)	-27	-10	-5	-7	-1	-51		
Компенсация проезда (до пункта сбора)	-1 217	-1 050	-642	-819	-665	-4 393		
Оплата проезда (проезд в льготный отпуск)	-11	-47	-20	-4	-2	-84		
Социальные льготы и выплаты прочие		-11				-11		
Обучение и повышение квалификации персонала	**-1**			**-1**	**-1**	**-3**		
Командировочные расходы	**-138**	**-86**	**-74**	**-118**	**-102**	**-518**		
Материалы	**-4 204**	**-2 642**	**-2 329**	**-3 677**	**-12 592**	**-25 444**	50 000 000	
Материалы на технологический сервис	**-1 065**	**-186**	**-221**	**-219**	**-213**	**-1 905**		
Труба обсадная	-35	-35		-35	-35	-139		
Оснастка обсадных колонн	-151	-151	-221	-184	-179	-886		
Труба НКТ	-879					-879		
Материалы бурового подрядчика	**-2 424**	**-2 129**	**-1 932**	**-3 153**	**-11 682**	**-21 319**		
Инструмент, инвентарь бригадный	**-151**	**-117**	**-91**	**-24**	**-934**	**-1 318**		
Материалы ПТО (талевые канаты, переводники,	**-305**	**-438**	**-665**	**-221**	**-707**	**-2 336**		
ЗИП	**-1 496**	**-1 473**	**-1 169**	**-2 478**	**-9 787**	**-16 404**		
ЗИП для бурового оборудования	**-1 200**	**-784**	**-821**	**-786**	**-2 086**	**-5 677**		
ЗИП СО (система очистки)					-5	-5		
ЗИП СВП ОГМ				-176	-97	-273		
ЗИП буровых пневмо- и гидроключей, ротора,					-15	-15		
ЗИП ПВО			-42	-235		-277		
ЗИП для бурового оборудования прочее	-1 200	-784	-779	-374	-1 969	-5 107		
ЗИП для энергетического оборудования	**-296**	**-689**	**-348**	**-1 692**	**-7 702**	**-10 727**		
ЗИП ДГУ	-1		-9	-515	-135	-660		
ЗИП энерго прочее	-295	-689	-339	-1 177	-7 567	-10 067		
Материалы для вышкостроения, стройматериалы	**-471**	**-101**	**-6**	**-430**	**-252**	**-1 260**	2 000 000	
Материалы бурового подрядчика прочие						**-2**		
Спецодежда	**-431**	**-186**	**-143**	**-225**	**-172**	**-1 157**		
ТМЦ: Охрана труда и техника безопасности	**-48**		**-18**	**-68**	**-102**	**-236**		
Материалы прочие	**-236**	**-142**	**-15**	**-13**	**-422**	**-828**		
Энергия и топливо	**-6 745**	**-8 638**	**-5 902**	**-8 490**	**-16 559**	**-46 336**	90 000 000	
ГСМ	**-6 745**	**-8 638**	**-5 902**	**-8 490**	**-16 559**	**-46 336**		
ГСМ к силовому оборудованию	-322	-1 091	-394	-247	-678	-2 733		
ГСМ энергообеспечения	-6 423	-7 547	-5 508	-6 301	-11 048	-36 827		
ГСМ теплообеспечения				-1 578	-4 833	-6 411		
ГСМ прочее				-365		-365		
Услуги	**-89 601**	**-37 608**	**-35 031**	**-40 819**	**-76 306**	**-279 364**	366 000 000	
Услуги технологических сервисов	**-49 781**	**-31 668**	**-29 880**	**-33 120**	**-39 251**	**-183 701**		
Услуги по наклонно-направленному бурению	-10 507	-10 878	-9 894	-10 053	-10 806	-52 139		
Услуги по приготовлению бурового раствора	-9 700	-8 525	-8 002	-8 138	-8 456	-42 822		
Услуги тампонажные	-25 772	-8 337	-8 181	-9 547	-12 291	-64 028		
Услуги долотного сервиса	-3 802	-3 928	-3 803	-3 644	-3 897	-19 075		
Геофизические работы				-1 737	-3 901	-5 638		
Геолого-технологические исследования								
Услуги субподряда	**-29 253**				**-11 953**	**-41 206**		
Субподряд по по мобилизации/демобилизации	-11 454					-11 454		
Субподряд по монтажу/демонтажу БУ	-17 798				-11 953	-29 752		
Сервисное обслуживание оборудования	**-3 664**	**-3 788**	**-3 241**	**-3 486**	**-5 253**	**-19 433**		
Сервисное обслуживание электрооборудования	-2 149	-2 056	-1 635	-1 775	-2 643	-10 258		
Сервисное обслуживание механического оборудования	-667	-654	-535	-548	-875	-3 280		
Сервисное обслуживание котельных установок		-268	-426	-463	-621	-1 778		
Сервисное обслуживание оборудования прочего	-847	-810	-645	-700	-1 114	-4 117		
Услуги по ремонту и обслуживанию ОС	**-1 091**	**-434**	**-142**	**-1 605**	**-2 131**	**-5 403**		
Услуги по ремонту бурового оборудования	-1 091	-258	-142			-1 490		
Услуги по ремонту энергетического оборудования		-177		-25	-24	-225		
Услуги по ремонту зданий и сооружений (в т.ч. вагон-домов)				-1 581	-2 107	-3 688		
Услуги связи	**-707**	**-408**	**-339**	**-266**	**-425**	**-2 144**	4 000 000	
Услуги спутниковой связи	-483	-266	-231	-146	-272	-1 398		
Услуги связи прочие	-223	-142	-109	-119	-153	-746		
Расходы по страхованию	**-781**	**-561**	**-660**	**-911**	**-1 637**	**-4 549**	5 000 000	
Расходы по страхованию имущества		-23	-148	-415	-1 007	-1 593		
Расходы по страхованию работ	-781	-537	-512	-496	-630	-2 957		
Услуги вневедомственной охраны и ЧОП					**-337**	**-337**		
Услуги по ОТ, ТБ и ООС	**-181**	**-151**	**-111**	**-104**	**-14 119**	**-14 666**	15 000 000	
Медосмотр	-64	-39	-28	-40	-33	-203		
Работы по возникновению и предупреждению ГНВП	-84	-74	-60	-64	-79	-361		
Обучение по безопасным методам работы и ПБ	-33	-37	-18		-7	-96		
Утилизация шлама и др. отходов					-14 000	-14 000		
Услуги по ОТ, ТБ и ООС прочие		-1	-5			-6		
Услуги по организации питания	**-1 278**	**-450**	**-526**	**-619**	**-756**	**-3 629**		
Услуги по освидетельствованию / экспертизе /	**-2 294**			**-598**	**-174**	**-3 067**		
Лицензирование, оформление прав и разрешений	**-160**					**-160**		
Проезд по ПМП, по платным дорогам	-160					-160		
Услуги прочие	**-411**	**-148**	**-130**	**-110**	**-270**	**-1 070**		
Услуги стороннего транспорта	**-23 800**	**-10 634**	**-6 676**	**-10 799**	**-10 194**	**-62 104**		
Авиа услуги	**-6 146**	**-5 762**	**-2 954**	**-6 150**	**-3 094**	**-24 107**	30 000 000	
Авиа услуги по транспортировке персонала		-778	-2 057			-2 835		
Авиа услуги по транспортировке грузов	-6 146	-4 984	-897	-6 150	-3 094	-21 272		
Водный транспорт	**-667**					**-667**		
Услуги стороннего транспорта прочие	**-2**	**-271**		**-128**	**-25**	**-425**		
Автотракторные услуги	**-16 985**	**-4 601**	**-3 722**	**-4 522**	**-7 075**	**-36 905**		
Автотракторные услуги по транспортировке грузов	-11 035	-53			-517	-11 605		
Автотракторные услуги для работы на объекте/в цеху	-5 351	-4 005	-3 351	-4 144	-5 880	-22 731		
Автотракторные услуги по транспортировке персонала	-599	-543	-372	-378	-677	-2 570		
Аренда ОС	**-16 786**	**-7 065**	**-5 621**	**-6 104**	**-7 547**	**-43 123**		
Аренда бурового и энергетического оборудования	**-16 765**	**-7 065**	**-5 620**	**-6 104**	**-7 546**	**-43 098**		
Аренда бурильной трубы	-45	-25	-20	-21	-26	-138		
Аренда СВП	-16 720	-7 040	-5 600	-6 080	-7 520	-42 960		
Аренда прочая	**-20**		**-2**	**-2**	**-1**	**-25**		
Амортизация	**-1 291**	**-6 003**	**-7 006**	**-8 646**	**-7 160**	**-30 106**	30 000 000	
Амортизация механо-энергетического оборудования	-306	-3 964	-5 065	-5 848	-3 881	-19 064		
Износ бурильного инструмента	-545	-1 019	-589	-1 127	-2 129	-5 409		
Амортизация вагон-домов	-156	-85	-131	-205	-164	-741		
Амортизация ОС прочих	-284	-935	-1 221	-1 466	-987	-4 892		
Лизинг ОС					**-6 299**	**-6 299**		
Лизинг бурового оборудования					-4 877	-4 877		
Лизинг бурильного инструмента					-1 421	-1 421		
Маржинальная прибыль, тыс.руб.	**77 164**	**84 931**	**83 495**	**67 817**	**43 038**	**356 444**		
Маржинальная прибыль, %	**31%**	**49%**	**53%**	**42%**	**21%**	**38%**		
Вспомогательные расходы (счет 23)	**-2 501**	**-1 400**	**-926**	**-971**	**-1 532**	**-7 330**		
Общепроизводственные расходы (счет 25)	**-4 907**	**-2 639**	**-2 271**	**-3 410**	**-5 483**	**-18 711**		
Общехозяйственные расходы (счет 26)	**-10 088**	**-4 733**	**-4 508**	**-6 060**	**-11 353**	**-36 741**		
Прочие доходы (счет 91.01)	**16 054**	**9 103**	**5 121**	**6 182**	**12 111**	**48 572**		
Прочие расходы (счет 91.02)	**-26 911**	**-12 382**	**-9 314**	**-13 881**	**-18 924**	**-81 410**		
ПРИБЫЛЬ до налогообложения	**48 811**	**72 881**	**71 597**	**49 677**	**17 858**	**260 824**		
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, тыс.руб.	**39 049**	**58 304**	**57 278**	**39 742**	**14 286**	**208 659**	540 000 000	
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, %	**16%**	**34%**	**36%**	**25%**	**7%**	**22%**	30%	
EBITDA, тыс.руб.	**67 266**	**85 092**	**83 429**	**65 247**	**40 071**	**341 105**		
EBITDA, %	**27%**	**49%**	**53%**	**40%**	**20%**	**36%**		

Объемы работ зависят от стоимости выигранного тендера и заключенного договора, с Заказчиком.

Графическое отображение расходов, при строительстве скважин

Таблица № 6



Как видно, из графика, основные затраты составляют расходы на сервисные сопутствующие сервиса:

1.Цементирование скважин - 40 %;
2.наклонно направленное бурение - 25 %;
3.Буровые растворы - 20 %;
4.Долота - 13 %;
5.ГИС - 2 %.

При наличии собственных сервисов по цементированию и буровых растворов, ,с учетом себестоимости материалов, затраты снизятся на 30 %.

Вдвое, сокращаются расходы, если иметь собственное техническое обслуживание буровой установки, кейтеринг, котельной установки, "дежурный" автотранспорт, вышечно-монтажные, пусконаладочные работы, сервиса по буровым растворам, цементированию скважин. В этом случае расходы, снизятся на 30 %, а прибыль увеличится до 60 %. Но и это не весь потенциал для оптимизации…

Таким образом, снижение, сопутствующих строительству скважин, затрат, сокращает срок окупаемости, за три года, повышает прибыльность и привлекательность данного предприятия.

Потребность в первоначальных средствах

Средства, 6 млрд. рублей, необходимы как можно ранее, т.к. оборудование металлоемкое и требует до 9 месяцев на изготовление и доставку, до объекта проведения работ.

Суммарные доходы-расходы, с выплатой затрат - прибыли, инвестору, на первоначальные вложения, приведены в следующей таблице и продлены на горизонт - 3 года.

Таблица № 7

	2021г	в 2022г	2023г	2024г
Условная стоимость строительства скважин, с минимальной 50 % загрузкой, четырьмя бригадами, в год. млн рублей.		3696	3696	3696
Затраты на четыре буровых станка, оборудование, транспорт, ТМЦ, сервисников , ФОТ, офис, млн. рублей.	3000	3000	1509	1509
Выплата погашения расходов, в год, млн. рублей, без учета отсрочки платежа Заказчиком.120 дней и налогов		696	2187	2187

Примечание: фактическая стоимость строительства скважин может отличаться, от условной.

7. ОЦЕНКА РИСКОВ

Буровые станки и оборудование будут заказаны у крупного и известного производителя, дорожащего своей репутацией, не допускающих задержки или срыва поставки продукции. Имеющийся опыт команды, позволяет заключать договора, только с проверенными заказчиками - недропользователями, автоперевозчиками бурового оборудования, поставщиками ТМЦ.

Необходимо отметить имеющийся неофициальный интерес, к запуску нового, современного, бурового предприятия, со стороны Заказчиков, представителей «Газпром-добыча», «Газпромнефть», «Новатек», «Независимая нефтяная компания» и других компаний - недропользователей.

Благодарю за внимание.
Надеюсь, на взаимовыгодное сотрудничество.