

**Звіт про управління  
товариства з  
обмеженою  
відповідальністю  
«ГЕОЮНІТ»  
/код ЄДРПОУ  
33347161/  
за 2020 рік**

# Розділ 1 Організаційна структура

ТОВ «ГЕОЮНІТ» зареєстроване Оболонською районною в місті Києві державною адміністрацією від 09.02.2005 № 10691020000002214.

Податковий номер платника податків: 33347161.

Місцезнаходження платника податків: 04073, м. Київ, пр-т Степана Бандери, буд. 9, корпус 1, вхід літера "А", офіс 1-103/7.

ТОВ «ГЕОЮНІТ» взято на облік в контролюючих органах 10.03.2005 № 6527, з 01.01.2021 року перебуває на обліку в ДПІ в Оболонському районі м.Києва.

Є платником: податку на прибуток, податку на додану вартість, податку з доходів фізичних осіб, рентної плати за користування радіочастотним ресурсом України, військового збору, єдиного внеску.

Свідоцтво про реєстрацію платника податку на додану вартість від 16.03.2017 року, індивідуальний податковий номер 333471626540, на підставі свідоцтва від 16.03.2017 № 200331095, виданого ДПІ в Оболонському районі ГУ ДФС у м. Києві, з 01.01.2019 року перебуває на обліку в Офісі великих платників ДФС.

Дата взяття на облік платником ЕСВ 22.02.2005, реєстраційний номер 03-23296, ДПІ в Оболонському районі ГУ ДФС у м. Києві, клас професійного ризику – 35, категорія страхування - 111.

- генеральний директор ТОВ «ГЕОЮНІТ» Соловйов Ігор Вячеславович,
- головний бухгалтер ТОВ «ГЕОЮНІТ» Бокач Валентина Іванівна.

ТОВ «ГЕОЮНІТ» — провідна сервісна компанія України, що здійснює послуги з проведення польових сейсмозвідувальних робіт, обробки та інтерпретації даних. Фахівці підприємства мають 20-річний досвід роботи на ринку сейсмозвідувальних послуг.

За цей час відпрацьовано понад 10 000 пог. км і 7 000 кв. км сейсмічних профілів. Замовниками послуг є провідні українські та іноземні підприємства нафтогазового сектору.

Контакти

[+38 \(044\) 221 18 71](tel:+380442211871)

[+38 \(044\) 383 35 37](tel:+380443833537)

[office@geounit.com.ua](mailto:office@geounit.com.ua)

Компанія здійснює свою діяльність на підставі дозволів Українського державного центру радіочастот на користування радіочастотними ресурсами за номерами:

БС-150-59-0204786, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 23.10.2015  
БС-150-53-0204778, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 23.10.2015  
БС-150-46-0204777, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 23.10.2015  
БС-150-14-0204776, ш.см.0, МГц, дійсний до 24.02.2019 від 23.10.2015  
БС-150-44-0204787, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 23.10.2015  
БС-150-63-0204788, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 23.10.2015  
БС-150-63-0204789, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 23.10.2015  
БС-150-21-0204790, ш.см.0, МГц, дійсний до 25.06.2018 від 23.10.2015  
БС-150-59-0249709, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 21.04.2017  
БС-150-53-0249708, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 21.04.2017  
БС-150-46-0249707, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 21.04.2017  
БС-150-14-0345518, ш.см.0, МГц, дійсний до 24.02.2018 від 21.04.2017  
БС-150-44-0249706, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 21.04.2017  
БС-150-63-0249710, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 21.04.2017  
БС-150-63-0249711, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2018 від 21.04.2017  
БС-150-21-0345519, ш.см.0, МГц, дійсний до 25.06.2018 від 21.04.2017  
БС-400-53-0302437, ш.см.0, МГц, дійсний до 15.02.2023 від 05.01.2018  
БС-150-46-0338946, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2023 від 13.07.2018  
БС-150-53-0338945, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2023 від 13.07.2018  
БС-150-59-0338944, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2023 від 13.07.2018  
БС-150-63-0338947, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2023 від 13.07.2018  
БС-150-63-0338948, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2023 від 13.07.2018  
БС-150-44-0338943, ш.см.0, МГц, дійсний до 18.06.2023 від 13.07.2018  
БС-150-21-0486142, ш.см.0, МГц, дійсний до 25.06.2023 від 13.07.2018  
БС-150-14-0486143, ш.см.0, МГц, дійсний до 24.02.2024 від 13.07.2018

### **Специфіка виробничого процесу сейсмозвідки**

Сьогодні сейсмозвідка - це основний спосіб отримання інформації про поклади корисних копалини. На основі аналізу даних сейсмозвідки геофізичні компанії складають для підприємств нафтогазової галузі прогнози, пов'язані з розміщенням родовищ. З комерційної точки зору не меншу роль грає оперативність обробки даних - діяльність геофізиків є частиною безперервного конвеєра, що включає розвідку, прогноз і розробку родовища. Серйозні вимоги до точності і термінів прогнозування визначають параметри обчислювальних платформ, оброблювальних даних сейсмозвідки.



При сейморозвідці площа близько декількох десятків квадратних кілометрів покривається системою датчиків і вибухових пристроїв. В результаті виробленого на поверхні землі вибуху виникає сейсмічна хвиля, і датчики знімають дані про розповсюдження обурень усередині пластів. За цими даними створюється геологічна модель, що дозволяє визначити потенційні місця розташування нафти і газу.

Завдання сейморозвідки діляться на два основні класи: двовимірна (2D) і тривимірна (3D) зйомка. У першому випадку датчики розташовуються по окремих лініях (розрізах) і дослідження проводяться в глибину і уздовж розрізу. 3D-розвідка припускає розподіл датчиків по поверхні досліджуваної площі і дозволяє одержати тривимірну модель розташування копалин. Цей варіант забезпечує точнішу і повнішу інформацію про родовище, але вимагає більше обчислювальних ресурсів, оскільки на порядок зростає об'єм одержуваних даних. Як правило, компанії проводять розвідку за двовимірною технологією, за наслідками якої виділяються зони для детальнішого обстеження за допомогою 3D-зйомки. Об'єм даних при 2D-зйомці складає 2,0-3,0 Гбайт, а при тривимірній зйомці - до 1,5 Гбайт.

## Розділ 2. Результати діяльності

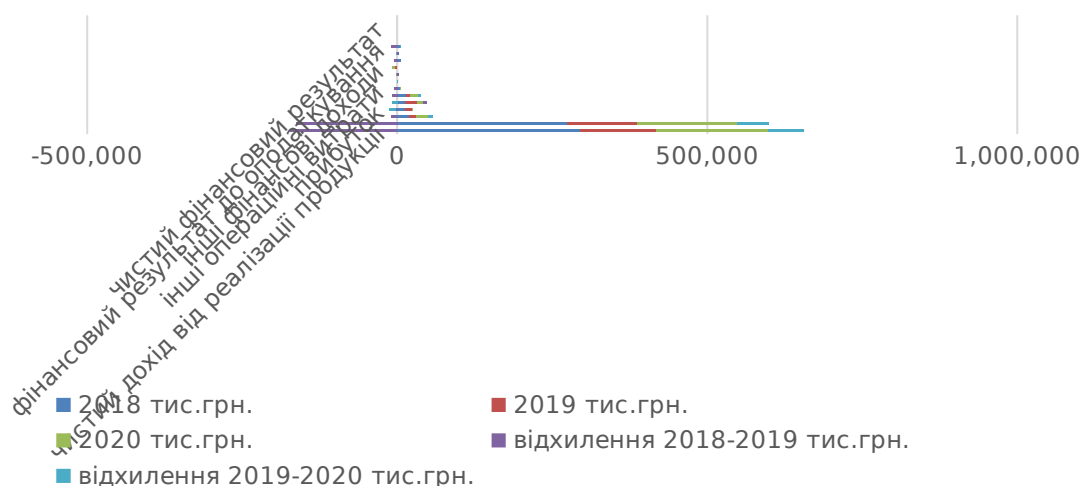
### Агрегований баланс-нетто

	АКТИВ	Умовне позначення	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	Необоротні активи	НА	29 695	23 068
1.1	Основні засоби	ОЗ	26 557	20 527
2	Оборотні активи	ОА	158 865	213 238
2.1	Запаси і затрати	ЗЗ	69 173	59 783
2.2	Дебіторська заборгованість	ДБ	30 745	146 047
2.3	Грошові кошти	ГК	381	631
2.4	Інші поточні зобов'язання	ІА	53 937	1 742
3	Витрати майбутніх періодів	ВМ	0	0
	<b>Баланс-нетто:</b>	<b>БН</b>	<b>188 560</b>	<b>236 306</b>
	ПАСИВ	Умовне позначення	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	Власний капітал	ВК	-14 151	-18 334
2	Забезпечення наступних витрат і платежів	ЗНВ	0	0
3	Довгострокові зобов'язання	ДЗ	285	1 360
4	Поточні зобов'язання	ПЗ	202 426	253 280
4.1	в т.ч. кредиторська заборгованість	КЗ	144 208	173 534
5	Доходи майбутніх періодів	ДМ	0	0
	<b>Баланс-нетто:</b>	<b>БН</b>	<b>188 560</b>	<b>236 306</b>

### Звіт про фінансові результати

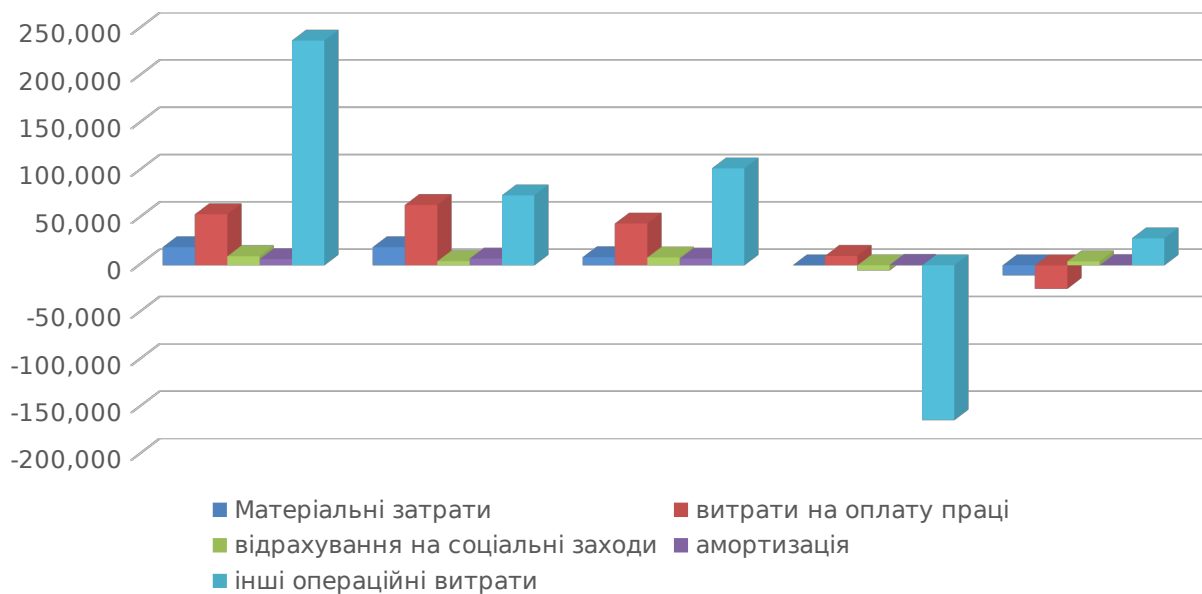
Код рядка ф.2	СТАТТЯ ЗВІТУ	Умовне позначення	За звітний період	За попередній період
2000	<b>Чистий дохід від реалізації продукції</b>	ЧистД	180 511	123 448
2050	Собівартість реалізованої продукції	СобРП	162 250	112 070
2090,2095	<b>Валовий прибуток/збиток</b>	<b>ВалПР</b>	<b>18 261</b>	<b>11 378</b>
2120	Інші операційні доходи	Іод	63	10 922
2130	Адміністративні витрати	АВ	10 495	18 487
2150	Витрати на збут	ВЗб	0	0
2180	Інші операційні витрати	Іов	11 356	6 977
2190,2195	<b>Фін. рез-ти від операційної діяльності</b>	<b>Фод</b>	<b>-3 527</b>	<b>-3 164</b>
2350,2355	<b>Чистий фінансовий результат</b>	<b>ЧистФР</b>	<b>-4 183</b>	<b>-4 659</b>

## ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ



Показники	2018	2019	2020	відхилення 2018-2019	відхилення 2019-2020
	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
чистий дохід від реалізації продукції	295 208	123 448	180 511	-171 760	57 063
собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	274 925	112 070	162 250	-163 006	50 180
<b>Валовий</b>					
прибуток	20 283	11 378	18 261	-8 905	6 883
інші операційні доходи	13 099	10 922	63	-2 177	-10 859
адміністративні витрати	13 218	18 487	10 495	5 269	-7 992
інші операційні витрати	15 074	6 977	11 356	-8 097	4 379
<b>фінансовий результат від операційної діяльності</b>					
прибуток	5 090			-5 090	0
інші фінансові доходи	38	26	4	-12	-22
інші доходи	0	994	243	994	-751
інші витрати	0			0	0
<b>фінансовий результат до оподаткування</b>					
прибуток	5 128			-5 128	0
витрати з податку на прибуток	112	1 754	269	1 642	-1 485

## ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ



Показники	2018	2019	2020	відхилення 2018-2019	відхилення 2019-2020
	тис.грн	тис.грн	тис.грн	тис.грн.	тис.грн.
Матеріальні затрати	19 154	19 096	8 560	-58	-10 536
витрати на оплату праці	53 977	63 853	44 106	9 876	-24 747
відрахування на соціальні заходи	9 614	4 272	8 336	-5 342	4 064
амортизація	6 610	7 017	7 047	407	30
інші операційні витрати	237 385	73 815	102 229	-163 570	28 414



# Розділ 3. Ліквідність та зобов'язання

## Основні фінансові показники і коефіцієнти

№ п/п	Найменування показника	Норм. знач.	Формула розрахунку	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
<b>ОЦІНКИ МАЙНОВОГО СТАНУ</b>					
1	Загальна сума господарських засобів, що знаходяться в розпорядженні п/ва	-	БН	188 560	236 306
2	Частка необоротних активів в активах	-	НА/БН	0,15	0,1
3	Частка основних засобів в активах	-	ОЗ/БН	0,14	0,09
	Частка осн. засобів в необоротн. активах	-	ОЗ/НА	0,99	0,89
4	Коефіцієнт зносу основних засобів	-	$\frac{\Phi 1. \text{ряд. } 1012}{\text{ряд. } 1011}$	0,57	0,67
5	Коефіцієнт придатності	-	$\frac{\Phi 1. \text{ряд. } 1010}{\text{ряд. } 1011}$	0,43	0,33
<b>ФІНАНСОВОЇ СТІЙКОСТІ</b>					
1	Коефіцієнт фінансової незалежності (автономії)	0,5-0,8	ВК/БН	-0,08	-0,08
2	Коефіцієнт концентрації залученого капіталу	0,2-0,5	ЗК/БН	0	0
3	Коефіцієнт незалежності (2)	1,0-4,0	ВК/ЗК	1	1
4	Коефіцієнт фінансової залежності	1,25-2,0	БН/ВК	-13,32	-12,89
5	Коефіцієнт структури залученого капіталу		ДЗ/ЗК	0	0
6	Коефіцієнт інвестування	>1,0	ВК/НА	-0,48	-0,79
7	Коефіцієнт покриття запасів і затрат власними оборотними коштами	0,6-0,8	$(ВК-НА)/ЗЗ$	-0,59	-0,69
8	Коефіцієнт прогнозу банкрутства	в динам.	$(ОА+ВМ-ПЗ-ДМ)/БН$	-0,23	-0,17
9	Коефіцієнт фінансової стійкості		$ВК/(ПЗ+ДМ)$	-0,07	-0,07
1	Співвідношення Дт- і Кт- заборгованості	< 1,0	ДБ/КЗ	0,21	0,84

<b>РЕНТАБЕЛЬНОСТІ</b>					
1	Рентабельність майна (активів)	в динам.	$\frac{\text{ЧистФР}}{\text{БН}_{(c)}} * 100$	-2,47	-1,77
2	Рентабельність власного капіталу	в динам.	$\frac{\text{ЧистФР}}{\text{ВК}_{(c)}} * 100$	32,92	22,82
3	Рентабельність основних засобів	в динам.	$\frac{\text{ЧистФР}}{\text{ОЗ}_{(c)}} * 100$	-17,54	-20,38
4	Рентабельність основної діяльності	в динам.	$\frac{\text{ЧистФР}}{\text{СобРП}} * 100$	-3,15	-2,58
5	Період окупності власного капіталу, міс.	-	$\frac{\text{ВК}_{(c)}}{\text{ЧистПР}}$	2,25	4,38



<b>ЛІКВІДНОСТІ та ПЛАТОСПРОМОЖНОСТІ</b>					
1	Оборотний капітал	> 0	(ВК+ЗНВ+ДЗ)-НА	-43 561	-40 042
2	<b>Власний оборотний (функціонуючий) капітал (ВОК)</b>	<b>&gt; 0</b>	<b>ВК+ДЗ-НА</b>	<b>-43 561</b>	<b>-40 042</b>
4	Коефіцієнт покриття (загальної ліквідності)	2,0-2,5	(ОА+ВМ)/(ПЗ+ДМ)	0,78	0,84
5	Коефіцієнт швидкої ліквідності	0,8-1,5	(ОА-ЗЗ+ВМ)/(ПЗ+ДМ)	0,44	0,61
6	Коефіцієнт абсолютної ліквідності	0,25-0,3	ГК/(ПЗ+ДМ)	0,00	0,00
7	Частка оборотних активів в активах п/ва		ОА/БН	0,84	0,90
8	Частка виробничих запасів в оборотних активах		ЗЗ/ОА	0,44	0,28

<b>ДІЛОВОЇ АКТИВНОСТІ</b>					
1	Чистий дохід від реалізації		ЧистД	123 448,00	180 511
2	Чистий фінансовий результат		ЧистФР	-4 659	-4 183
3	Продуктивність праці, грн./чол.		ЧистД/СЧ	286,42	439,20
4	Фондовіддача	-	ЧистД/ОЗ(с)	3,97	7,67
5	Оборотність власного капіталу		ЧистД/ВК(с)	-15,51	-11,11
6	Оборотність активів	1,15	ЧистД/БН(с)	0,57	0,85
7	Оборотність запасів (оборотів)	-	СобРП/ЗЗ(с)	2,14	2,52
8	Період обертання запасів, днів		360/к-т7	168	142,9
9	Коефіцієнт погашення дебіторської заборгованості		ДБ(с)/ ЧистД	0,73	0,49
10	Оборотність дебіторської заборгованості, оборотів		ЧистД /ДБ(с)	1,38	2,04
11	Період обертання дебіторської заборгованості, днів		360/к-т10	261	176,5
12	Оборотність кредиторської заборгованості, днів		КЗ(с)*360/СобРП	727	352,5
13	Тривалість операційного циклу, днів		к-т11+к-т8	429	319,4
14	Тривалість фінансового циклу, днів		к-т13-к-т12	-298	-33,1

(с) - середня величина, що розраховується як середня арифметична

## Розрахунок фінансових показників (коефіцієнтів)

№ п/п	Показник	Норм. знач.	Формула розрахунку	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
<b>1. Аналіз майнового стану підприємства.</b>					
1.1	Коефіцієнт зносу основних засобів	зменш.	$\frac{\text{ф.1 р.1012}}{\text{ф.1 р.1011}}$	0,57	0,67
1.2	Коефіцієнт оновлення	збільш.	$\frac{\text{ф.5р.260(гр.5)}}{\text{ф.1р.1011(гр.4)}}$	0,00	0,00
1.3	Коефіцієнт вибуття	менш. ніж к-т 1.2	$\frac{\text{ф.5р.260(гр.8)}}{\text{ф.1р.1011(гр.3)}}$	0,00	0,00
<b>2. Аналіз ліквідності підприємства.</b>					
2.1	Коефіцієнт покриття	>1	$\frac{\text{ф.1 р.1195}}{\text{ф.1р.1695}}$	0,78	0,84
2.2	Коефіцієнт швидкої ліквідності	0,6-0,8	$\frac{\text{ф.1(р.1195-}\Sigma(\text{р.1101-1104))}}{\text{ф.1р.1695}}$	0,1	0,9
2.3	Коефіцієнт абсолютної ліквідності	>0,збільш.	$\frac{\text{ф.1(р.1160+1165)}}{\text{ф.1р.1695}}$	0,02	0,02
2.4	Чистий оборотний капітал (тис.грн.)	>0,збільш.	$\text{ф.1 (р.1195 - р.1695)}$	-43 561	-40 042
<b>3. Аналіз платоспроможності (фінансової стійкості) підприємства.</b>					
3.1	Коефіцієнт платоспроможності (автономії)	>0,5	$\frac{\text{ф.1р.1495}}{\text{ф.1р.1900}}$	-0,08	-0,08
3.2	Коефіцієнт фінансування	<1,зменш.	$\frac{\text{ф.1(р. 1595+1695)}}{\text{ф.1р.1495}}$	-14,32	-13,89
3.3	Коефіцієнт забезпеченості власними оборотними засобами	>0,1	$\frac{\text{ф.1 (р.1195 - р.1695)}}{\text{ф.1р.1695}}$	-0,22	-0,16
3.4	Коефіцієнт маневреності власного капіталу	>0, збільш.	$\frac{\text{ф.1 (р.1195 - р.1695)}}{\text{ф.1р.1495}}$	3,08	2,18
<b>4. Аналіз ділової активності підприємства.</b>					
4.1	Коефіцієнт оборотності активів	збільш.	$\frac{\text{ф.2р.035}}{\text{ф.1(р.1300(гр.3)+р.1300(гр.4))}/2}$	0,57	0,85
4.2	Коефіцієнт оборотності кредиторської заборгованості	збільш.	$\frac{\text{ф.2р.2000}}{\text{ф.1(}\Sigma(\text{р.1695)гр.3+}\Sigma(\text{р.1695)гр.4)}/2}$	0,77	0,79
4.3	Коефіцієнт оборотності дебіторської заборгованості	збільш.	$\frac{\text{ф.2р.2000}}{\text{ф.1(}\Sigma(\text{р.1125-р.1155)гр.3+}\Sigma(\text{р.1125-р.1155)гр.4)}/2}$	1,38	2,98
4.4	Строк погашення дебіторської заборгованості (днів)	зменш.	трив.періоду/ к-т 4.3	261	121
4.5	Строк погашення кредиторської заборгованості (днів)	зменш.	трив.періоду/ к-т 4.2	468	456
4.6	Коефіцієнт оборотності матеріальних запасів	збільш.	$\frac{\text{ф.2р.2050}}{\text{ф.1(}\Sigma(\text{р.1101-р.1104)гр.3+}\Sigma(\text{р.1101-р.1104)гр.4)}/2}$	0,54	2,63
4.7	Коефіцієнт оборотності основних засобів (фондовіддача)	збільш.	$\frac{\text{ф.2р.2000}}{\text{ф.1(р.1011(гр.3)+ (р.1011(гр.4))}/2}$	0,48	2,92
4.8	Коефіцієнт оборотності власного капіталу	збільш.	$\frac{\text{ф.2р.2000}}{\text{ф.1(р.1495(гр.3)+ (р.1495(гр.4))}/2}$	-3,88	-11,11
<b>5. Аналіз рентабельності підприємства.</b>					
5.1	Коефіцієнт рентабельності активів	>0, збільш.	$\frac{\text{ф.2р.2350 або р.2355}}{\text{ф.1(р.1300(гр.3)+р.1300(гр.4))}/2}$	0,00	-0,02
5.2	Коефіцієнт рентабельності власного капіталу	>0, збільш.	$\frac{\text{ф.2р.2350 або р.2355}}{\text{ф.1(р.1495(гр.3)+р.1495(гр.4))}/2}$	0,11	0,26
5.3	Коефіцієнт рентабельності діяльності	>0, збільш.	$\frac{\text{ф.2р.2350 або р.2355}}{\text{ф.2 р.2000}}$	-0,04	-0,02
5.4	Коефіцієнт рентабельності продукції	>0, збільш.	$\frac{\text{ф.2 (р.2190 (або р.2195)+2180-2120)}}{\text{ф.2 (р.2050+2130+2150)}}$	0,16	0,09

## Розділ 4. Екологічні аспекти

Діяльність ТОВ «ГЕОЮНІТ» не пов'язана із використанням із утворенням викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

## Розділ 5. Соціальні аспекти та кадрова політика

Станом на 01.01.2021 року чисельність працівників становила 352 особу, з яких 294 чоловіків та 58 жінок. На підприємстві працюють 26 інваліди та 20 учасників АТО.

За сумлінну працю та додатковий обсяг робіт працівники підприємства отримують матеріальні заохочення.

Працівники підприємства дотримуються правил безпеки праці на виробництві. Роботи виконуються згідно з галузевими стандартами з охорони праці та техніки безпеки у відповідності до міжнародних стандартів IAGC (International Association of Geophysical Contractors).

Постійно проводяться навчання щодо професійного підвищення кваліфікації кадрів.

Для всіх майбутніх працівників створюються рівні можливості працевлаштування.

Увагу керівництва компанії спрямовано на участь у соціальних програмах громад Полтавської, Харківської та Львівської областей.

# Розділ 6. Ризики

## **Внутрішній ринок:**

Головним для ТОВ «ГЕОЮНІТ» є український ринок геофізичних послуг. В даний час спостерігається збільшення попиту на сейсмозвідувальні дослідження в середньостроковій перспективі, також прогноз аналітиків свідчить про зростання тенденції в довгостроковій перспективі для України, що є сприятливим стимулюючим фактором розвитку геофізичної галузі.

## **Основні фактори впливу на галузь:**

Замовниками геофізичних досліджень є нафто- і газовидобувні компанії і держава, тому стан галузі в цілому залежить від коштів, що спрямовуються зазначеними суб'єктами на пошук і розробку нафтових і газових родовищ. Таким чином, геофізична галузь безпосередньо залежить від стану нафтогазової галузі і загального стану української економіки. Важливим фактором впливу є рівень державного сприяння розвідці і дорозвідці нафти і газу з метою приросту запасів стратегічно важливою для країни ресурсної бази.

Погіршення ситуації в галузі можливо в разі економічної кризи або припинення пошуку родовищ газу в Україні. Тенденція зміцнення економічних відносин з азіатськими партнерами, а саме з Китаєм, в довгостроковій перспективі допоможе частково нівелювати погіршення ситуації в галузі. В даний час спостерігається уповільнення розвитку економіки України, що може негативно позначитися на стані галузі, в т.ч. динаміці розвитку ТОВ «ГЕОЮНІТ».

Крім того, в разі консолідації нафтогазового ринку, ТОВ «ГЕОЮНІТ» буде необхідно здійснити певні дії, спрямовані на утримання існуючих замовників та збереженні планованих рівнів контрактації, а також скорегувати внутрішні процеси для залучення нових клієнтів відповідно до змінених вимог з боку нових клієнтів.

## **Галузеві ризики:**

- 1) *Подія:* Циклічність кон'юнктури попиту на геофізичні послуги. *Заходи, що вживаються:* Диверсифікація портфеля замовлень, розширення ринку;
- 2) *Подія:* Сезонність попиту на геофізичні послуги. *Заходи, що вживаються:* Диверсифікація портфеля замовлень, вихід на інші (в т.ч. міжнародні) ринки, що дозволяють використовувати обладнання цілий рік або в міжсезоння.
- 3) *Подія:* Зростання конкуренції в галузі. *Заходи, що вживаються:* Нарощування конкурентоспроможності, вибудовування довгострокових відносин з ключовими замовниками, використання технологічних переваг, отриманих в результаті співпраці з закордонними партнерами.

Найбільш значущі, на думку ТОВ «ГЕОЮНІТ», можливі зміни в галузі (на внутрішньому ринку):

- зниження обсягів щорічного фінансування державної програми з освоєння природних ресурсів і програм нафтових і газових компаній з проведення геологорозвідувальних робіт (геолого-розвідувальні, геофізичні роботи в області вивчення надр (далі по тексту - ГРР), (обсяги ГРР, фінансові інвестиції в ГРР) із-за погіршення стану української економіки та/або фінансового стану нафтогазових компаній;
- зростання конкуренції в Україні з боку українських і іноземних геофізичних компаній;
- тендерна форма отримання замовлень на нафторозвідку «провокує» демпінг з боку недобросовісних підрядників, знижуючи рентабельність і прибутковість робіт в умовах інфляції, що також позбавляє великі вітчизняні геофізичні компанії можливості інвестування достатніх коштів у розвиток нової техніки і технологій;
- сезонність виробництва робіт в Західному і Східному регіоні України (основні для пошуку нафти та газу регіони) знижує економічну ефективність використання сучасного обладнання та кваліфікованого персоналу через їх незатребуваність в міжсезоння;
- несприятливі (аномальні) кліматичні чинники, що негативно впливають на терміни та обсяги виконання виробничих планів (неможливість ведення робіт через сильні морози або штормовий вітер, бездоріжжя внаслідок раннього весняного потепління або пізнього початку зими і т.п.).

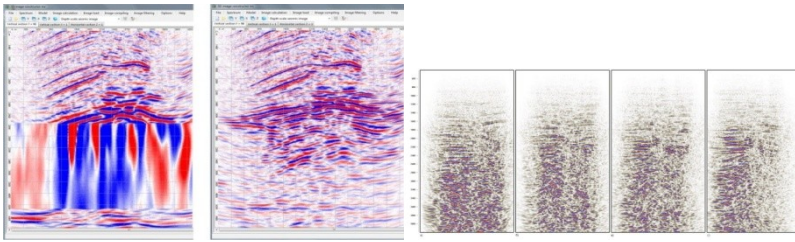
Передбачувані дії ТОВ «ГЕОЮНІТ» в цьому випадку:

Як протидія негативним факторам ТОВ «ГЕОЮНІТ» використовує:

- підвищення конкурентоспроможності за рахунок збільшення продуктивності праці, зниження витрат;
- скорочення термінів проведення робіт, використання сучасної техніки і технологій;
- застосування гнучких цінових стратегій участі в тендерах;
- освоєння міжнародного ринку сейсмозвідувальних послуг, що дозволяє завантажувати обладнання.

# Розділ 7. Дослідження та інновації

## *Переобробка сейсмозвідувальної інформації*



Фахівцями компанії розроблено, запатентовано і впроваджено нове програмне забезпечення для аналізу швидкостей і побудови об'ємних сейсмічних зображень анізотропних середовищ з використанням графічних процесорів.

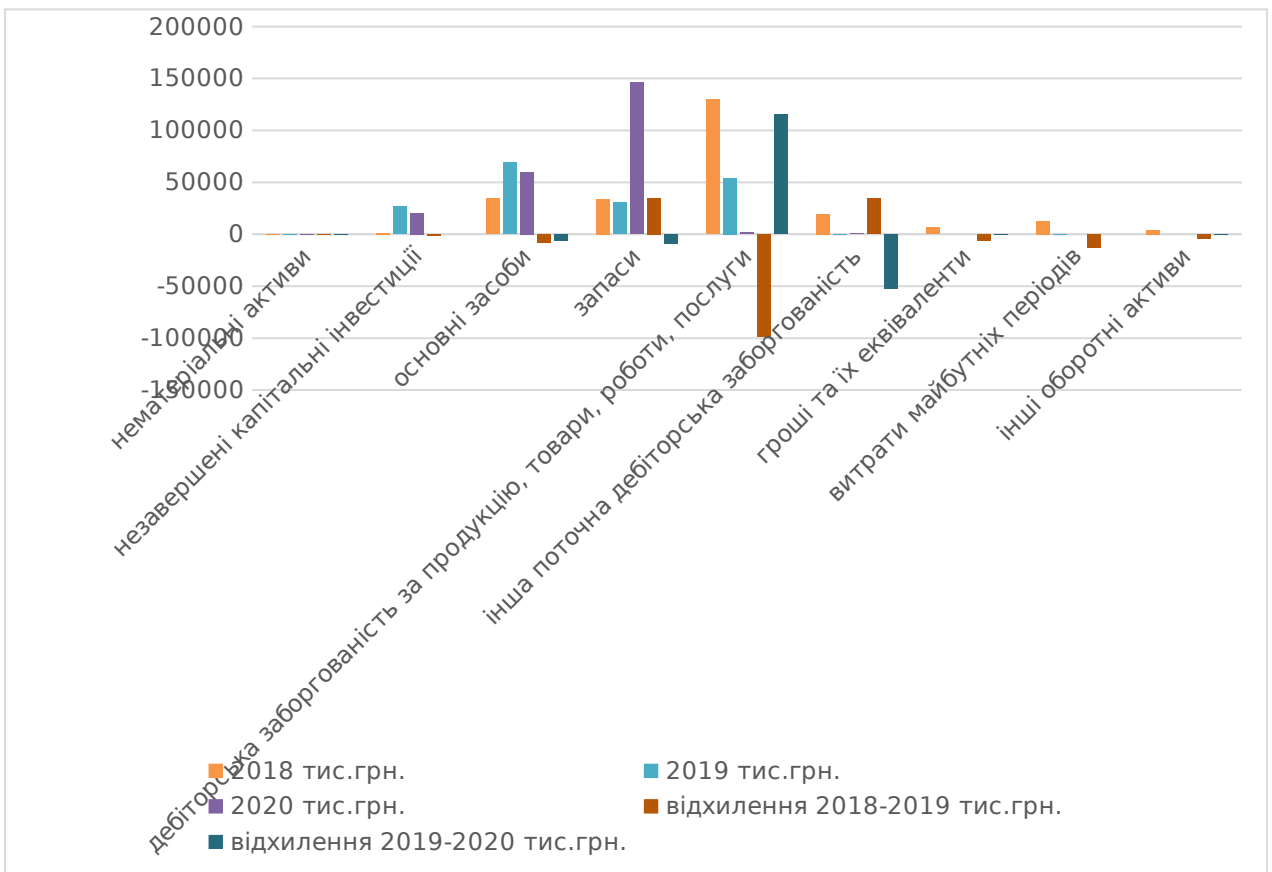
### **Основні особливості програмного забезпечення для аналізу швидкостей анізотропних середовищ:**

- Використання графічних процесорів для паралельних обчислень (сейсмічні зображення, інтерполяція, згладжування, фільтрація).
- Прискорений режим формування зображення з використанням просторової фільтрації.
- Отримання двох-або тривимірних спектрів швидкостей.
- Гнучкі алгоритми побудови швидкісних моделей, включаючи анізотропні декомпозиції сейсмічних зображень.
- Використання довільних вертикальних координат джерел і приймачів (довільний рельєф).
- Побудова 3D сейсмічних зображень з використанням даних 3D ВСП.
- Застосування різних моделей швидкостей для падаючих і висхідних хвиль.
- Візуалізація зображення в процесі обчислень з використанням різних параметрів (шість незалежних вікон).



## Розділ 8. Фінансові інвестиції

Показники	2018	2019	2020	відхиленн я 2018- 2019	відхиленн я 2019- 2020
	тис.грн	тис.грн	тис.грн	тис.грн.	тис.грн.
нематеріальні активи	293	257	221	-72	-36
незавершені капітальні інвестиції	1 117	0	0	-1 117	0
основні засоби	34 228	26 557	20 527	-7 671	-6 030
запаси	34 073	69 173	59 873	35 100	-9 300
дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	129 425	30 745	146 047	-98 680	115 302
інша поточна дебіторська заборгованість	19 654	53 937	1 742	34 283	-52 195
гроші та їх еквіваленти	6 486	381	631	-6 105	250
витрати майбутніх періодів	12 759	0	0	-12 759	0
інші оборотні активи	4 267	148	0	-4 119	-148



#### Основні засоби

Показники	2018	2019	2020	відхилення 2018-2019	відхилення 2019-2020
	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
первісна вартість	65 461	62 112	61 501	-3 349	-611
знос	31 233	35 555	40 974	4 322	5 419
залишкова вартість	34 228	26 557	20 527	-7 671	-6 030
Кзн	0,48	0,57	0,67	0,09	0,1
Кпр	0,52	0,43	0,33	-0,09	-0,1

Коефіцієнт зносу:

$$K_z = \text{Зоф} / \text{ОФпп}$$

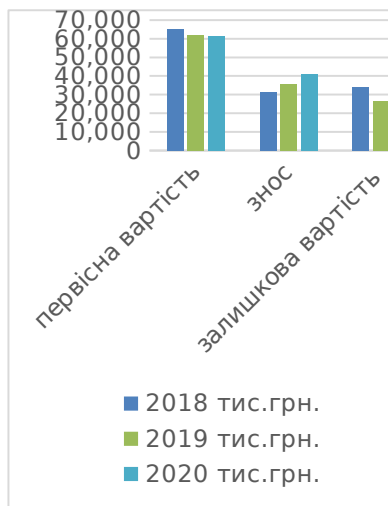
де Зоф - сума зносу основних засобів;

ОФпп - первісна повна вартість основних засобів.

Коефіцієнт придатності:

$$K_{пр} = \text{ОФз} / \text{ОФпп}$$

де ОФз - залишкова вартість основних засобів.



Коефіцієнт зносу у 2020р., в порівнянні з 2018-2019рр. збільшився, а коефіцієнт придатності зменшився, по відношенню до 2018-2019рр., тож можна зробити висновок що, технічний стан обладнання на підприємстві погіршується.

## Розділ 9. Перспективи розвитку

Головним для ТОВ «ГЕОЮНІТ» є український ринок геофізичних послуг. В даний час спостерігається різке зростання попиту на сейсмозвідувальні дослідження, що є сприятливим стимулюючим фактором розвитку геофізичної галузі України.

Український геофізичний сервіс (в т.ч. сейсмозвідувальний) забезпечує нафтогазові компанії і паливно-енергетичний комплекс (ПЕК) країни в цілому інформацією стратегічного характеру про стан і розвиток їх ресурсної бази, що важливо з позицій енергетичної та державної безпеки України.

З іншого боку геофізичний сервіс забезпечує видобувні компанії інформацією, дозволяє раціонально, економічно і технологічно ефективно використовувати величезні інвестиції, що направляються на пошук, розвідку, розробку родовищ.

Велика частина видобутку нафти та газу в Україні здійснюється на зрілих родовищах, відкритих і розроблених в радянський період. У зв'язку зі зменшенням додаткового ефекту від технологій підвищення нафтовіддачі пластів для підтримки і збільшення виробництва нафти та газу потрібна

розвідка і розробка як нових провінцій, так і збільшення використання високотехнологічних сейсморозвідувальних робіт на зрілих родовищах.

Основним замовником послуг є АТ «Укргазвидобування» - найбільша газовидобувна компанія у Центральній і Східній Європі. В Україні це – великий гравець, що видобуває 73% природного газу та спеціалізується на виробництві газового конденсату. АТ «Укргазвидобування» – 100% дочірнє підприємство НАК «Нафтогаз України». Голова компанії НАК «Нафтогаз України» Андрій Коболев на Всеукраїнському форумі «Україна 30» презентував нову стратегію до 2025 року. Документ було затверджено Наглядовою радою компанії і найближчим часом буде направлено на розгляд уряду України. Згідно «Стратегії 2025» протягом найближчих 10 років планується вкласти 20-25 мільярдів доларів в інвестиції для пошуку нових, великих покладів газу

АТ «Укргазвидобування» веде розробку газових, нафтогазових і нафтогазоконденсатних родовищ в Харківській, Полтавській, Сумській, Донецькій, Луганській, Дніпропетровській, Львівській, Івано-Франківській, Закарпатській, Чернівецькій та Волинській областях. Сейсморозвідувальні роботи АТ «Укргазвидобування» з пошуку нових родовищ вуглеводнів замовляє в Дніпровсько-Донецькій западині та у Карпатському регіоні.

Основним завданням ТОВ «ГЕОЮНІТ» є оптимізація обсягів і зростання ефективності геологорозвідувальних робіт для гарантування стабільного зростання видобутку в середньостроковій і довгостроковій перспективі.