

УДК 338.31

*Г.И. Гарафиева*

Казанский национальный исследовательский технологический университет, Казань,  
email: hgul@mail.ru

## **ВЛИЯНИЕ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ ОБОРОТНЫХ АКТИВОВ НА ВЫРУЧКУ НЕФТЕГАЗОВЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ ЯМАЛО- НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

**Ключевые слова:** оборотные активы, коэффициент оборачиваемости оборотных активов, продолжительность оборота оборотных активов, выручка.

Настоящее исследование посвящено анализу оборотных активов, а именно оценке показателей их оборачиваемости. На основе расчета коэффициента оборачиваемости оборотных активов и продолжительности оборота автором проведен анализ управления данными видами активов на примере нефтегазовых предприятий Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО). Выявлена связь между оборачиваемостью оборотных активов и выручкой, определены предприятия с положительным и отрицательным влиянием продолжительности оборота на изменение выручки. В ходе исследования определены резервы роста выручки при снижении продолжительности оборота оборотных активов предприятий нефтегазовой промышленности ЯНАО.

*G.I. Garafieva*

Kazan National Research Technological University, Kazan, email: hgul@mail.ru

## **INFLUENCE OF CURRENT ASSETS TURNOVER ON REVENUE OF OIL AND GAS ENTERPRISES OF THE YAMAL-NENETS AUTONOMOUS OKRUG**

**Keywords:** current assets, current asset turnover ratio, current asset turnover period, revenue.

This study is devoted to the analysis of current assets, namely the assessment of their turnover indicators. Based on the calculation of the turnover ratio of current assets and the duration of turnover, the author analyzed the management of these types of assets using the example of oil and gas enterprises of the Yamalo-Nenets Autonomous Okrug (YNAO). The relationship between the turnover of current assets and revenue was revealed, enterprises with a positive and negative impact of the duration of turnover on changes in revenue were identified. In the course of the study, reserves for revenue growth were determined with a decrease in the duration of turnover of current assets of oil and gas enterprises of the Yamalo-Nenets Autonomous Okrug.

Показатели оборачиваемости оборотных активов являются важными инструментами финансового анализа. На основе коэффициентов оборачиваемости можно оценить эффективность управления запасами (высокое значение коэффициента указывает на высокую скорость продаж, что минимизирует расходы на хранение и риск устаревания товаров), осуществить контроль за дебиторской задолженностью (коэффициент позволяет оценить, насколько быстро компания получает платежи от своих клиентов; высокое значение коэффициента говорит об эффективном управлении дебиторской задолженностью и хорошей платежеспособности клиентов), провести анализ ликвидности (высокое значение коэффициента свидетельствует

о способности быстро превращать активы в денежные средства для покрытия своих обязательств).

Таким образом, исследование оборачиваемости оборотных активов и их влияния на выручку предприятий является важной задачей для оценки эффективности управления оборотными активами. В современных условиях высококонкурентного рынка и неопределенности эффективность управления оборотными активами становится ключевым фактором для обеспечения финансовой устойчивости и роста предприятий. Оборачиваемость оборотных активов напрямую влияет на выручку, рентабельность и платежеспособность компаний. В связи с этим вопросы, затронутые в настоящей статье, имеют особую актуальность и значимость.

### Цель исследования

Цель данного исследования заключается в анализе влияния оборачиваемости оборотных активов на выручку нефтегазовых предприятий ЯНАО.

Для достижения поставленной цели были решены следующие задачи:

- определена динамика коэффициента оборачиваемости и продолжительности оборота оборотных активов на примере нефтегазовых предприятий ЯНАО;
- количественно оценена связь между оборачиваемостью оборотных активов и выручкой предприятий;
- выявлены резервы роста выручки в результате снижения продолжительности оборота оборотных активов нефтегазовых предприятий ЯНАО.

### Материал и методы исследования

В современных исследованиях уделяется большое внимание оборотным активам, в частности показателям оборачиваемости. Так, В.С. Истомин, рассматривает этапы периода оборота оборотных активов [1]; А.А. Андриевская, Э.М. Черняк [3], С.Р. Саттарова [9], Э.В. Сукманов, А.Ю. Шашкова [8], Т.В. Шмулевич [4], Ф.Р. Ешугова и др. [5] систематизируют подходы к оценке показателей оборачиваемости; М.М. Воєводина, Я.С. Грязнева, О.В. Бурцева [7], О.В. Власенко, Н.В. Жданова, Д.И. Иляшевич [6], Я.В. Кульбанова [2], И.П. Черникова [10] изучают способы ускорения оборачиваемости.

Поскольку от оборачиваемости оборотных активов зависит величина выручки, можно определить изменение последней в результате изменения продолжительности оборота:

$$\Delta B = - \Delta PO_{OA} * \frac{B_{отч}}{360} \quad (1)$$

где  $\Delta B$  – изменение выручки в результате изменения продолжительности оборота оборотных активов;

$\Delta PO_{OA}$  – изменение продолжительности оборота оборотных активов;

$B_{отч}$  – выручка отчетного года.

На основе данной формулы можно определить резерв роста выручки из-за снижения продолжительности оборота оборотных активов (при снижении

до уровня того периода, когда показатель имел минимальное значение):

$$\uparrow B = (PO_{O_{отч}} - PO_{O_{min}}) * \frac{B_{отч}}{360} \quad (2)$$

где  $\uparrow B$  – резерв роста выручки в результате снижения продолжительности оборота оборотных активов;

$PO_{OA}$  – продолжительность оборота оборотных активов в отчетном году;

$PO_{min}$  – продолжительность оборота оборотных активов в году с минимальным ее значением;

$B_{отч}$  – выручка отчетного года.

### Результаты исследования и их обсуждение

Коэффициент оборачиваемости оборотных активов нефтегазовых предприятий ЯНАО за период с 2019 по 2023 гг. представлен в таблице 1.

Таким образом, в АО «Арктикгаз» наблюдается устойчивый рост коэффициента оборачиваемости с 2019 по 2023 гг., что указывает на увеличение эффективности использования оборотных активов. В АО «Ачимгаз» можно отметить значительное снижение коэффициента оборачиваемости в 2022 и 2023 гг., что свидетельствует о снижении деловой активности и эффективности управления оборотными активами. В АО «Газпромнефть-ННГ» показатели варьируются, но наблюдается общее повышение оборачиваемости оборотных активов с 2020 по 2023 гг. Для ЗАО «Нортгаз» характерно относительно стабильное значение коэффициента оборачиваемости, с небольшими колебаниями.

В ООО «Ачим Девелопмент» наблюдается резкий рост показателя с 2020 г., что говорит о значительном улучшении использования оборотных активов. Для ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» характерен высокий рост коэффициента в 2021 г. с последующим снижением, но все же показатели остаются на достаточно высоком уровне. В ООО «Газпром Добыча Уренгой» наблюдается стабильность с небольшими колебаниями в коэффициентах.

**Таблица 1**

Коэффициент оборачиваемости оборотных активов предприятий нефтегазовой промышленности ЯНАО в 2019-2023 гг.

|                               | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Изменение     |               |               |               |
|-------------------------------|------|------|------|------|------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                               |      |      |      |      |      | 2020/<br>2019 | 2021/<br>2020 | 2022/<br>2021 | 2023/<br>2022 |
| АО «Арктикгаз»                | 4,16 | 4,16 | 7,21 | 7,47 | 7,89 | 0,00          | 3,04          | 0,26          | 0,42          |
| АО «Ачимгаз»                  | 2,59 | 2,84 | 2,90 | 0,38 | 0,16 | 0,25          | 0,06          | -2,52         | -0,22         |
| АО «Газпромнефть-ННГ»         | 2,72 | 1,97 | 3,33 | 4,90 | 5,54 | -0,75         | 1,36          | 1,57          | 0,63          |
| ЗАО «Нортгаз»                 | 5,17 | 5,11 | 6,54 | 5,08 | 5,49 | -0,05         | 1,43          | -1,47         | 0,42          |
| ОАО «Севернефтегаз-пром»      | 3,19 | 2,61 | 2,38 | 2,13 | 1,89 | -0,58         | -0,24         | -0,25         | -0,24         |
| ООО «Ачим Девелопмент»        | 0,00 | 0,00 | 2,80 | 2,86 | 3,07 | 0,00          | 2,80          | 0,05          | 0,21          |
| ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» | 1,98 | 3,12 | 5,26 | 4,53 | 4,13 | 1,14          | 2,14          | -0,73         | -0,40         |
| ООО «Газпром Добыча Уренгой»  | 3,76 | 3,67 | 4,89 | 4,10 | 3,75 | -0,09         | 1,22          | -0,79         | -0,35         |
| ООО «Новатэк-Пуровский ЗПК»   | 1,87 | 1,75 | 1,67 | 1,23 | 1,41 | -0,12         | -0,08         | -0,44         | 0,18          |
| ООО «Нубк»                    | 2,26 | 2,07 | 1,47 | 1,01 | 0,97 | -0,20         | -0,59         | -0,47         | -0,04         |
| ООО «НЭУ»                     | 2,27 | 1,72 | 1,39 | 1,44 | 1,21 | -0,54         | -0,33         | 0,05          | -0,23         |
| ООО «Пургазсервис»            | 2,70 | 2,12 | 2,62 | 1,92 | 1,81 | -0,57         | 0,50          | -0,70         | -0,11         |
| ООО «Умсс»                    | 1,53 | 0,77 | 0,77 | 3,54 | 2,00 | -0,76         | -0,01         | 2,78          | -1,54         |
| ООО «Яргео»                   | 2,58 | 1,07 | 1,78 | 2,73 | 6,73 | -1,51         | 0,71          | 0,95          | 4,00          |

Источник: расчеты автора на основе данных финансовой отчетности предприятий.  
URL: <https://bo.nalog.ru/organizations-card/2223664> (дата обращения: 31.10.2024).

**Таблица 2**

Продолжительность оборота оборотных активов предприятий нефтегазовой промышленности ЯНАО, дней

|                               | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Изменение     |               |               |               |
|-------------------------------|------|------|------|------|------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                               |      |      |      |      |      | 2020/<br>2019 | 2021/<br>2020 | 2022/<br>2021 | 2023/<br>2022 |
| АО «Арктикгаз»                | 86   | 86   | 50   | 48   | 46   | 0,01          | -36           | -2            | -3            |
| АО «Ачимгаз»                  | 139  | 127  | 124  | 936  | 2249 | -12           | -3            | 812           | 1312          |
| АО «Газпромнефть-ННГ»         | 132  | 183  | 108  | 73   | 65   | 50            | -75           | -35           | -8            |
| ЗАО «Нортгаз»                 | 70   | 70   | 55   | 71   | 66   | 1             | -15           | 16            | -5            |
| ОАО «Севернефтегаз-пром»      | 113  | 138  | 152  | 169  | 191  | 25            | 14            | 18            | 22            |
| ООО «Ачим Девелопмент»        | -    | -    | 128  | 126  | 117  | -             | -             | -2            | -9            |
| ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» | 182  | 115  | 68   | 80   | 87   | -67           | -47           | 11            | 8             |
| ООО «Газпром Добыча Уренгой»  | 96   | 98   | 74   | 88   | 96   | 2             | -25           | 14            | 8             |
| ООО «Новатэк-Пуровский ЗПК»   | 192  | 206  | 215  | 293  | 255  | 14            | 9             | 78            | -38           |
| ООО «Нубк»                    | 159  | 174  | 244  | 358  | 372  | 15            | 70            | 113           | 14            |
| ООО «НЭУ»                     | 159  | 209  | 259  | 250  | 297  | 50            | 50            | -8            | 47            |

продолжение табл. 2

| окончание табл. 2  |     |     |     |     |     |     |      |      |     |
|--------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|------|-----|
| ООО «Пургазсервис» | 133 | 169 | 137 | 187 | 199 | 36  | -32  | 50   | 11  |
| ООО «Умсс»         | 235 | 466 | 469 | 102 | 180 | 231 | 3    | -368 | 78  |
| ООО «Яргео»        | 140 | 337 | 202 | 132 | 53  | 197 | -135 | -70  | -78 |

Источник: расчеты автора на основе данных финансовой отчетности предприятий.  
URL: <https://bo.nalog.ru/organizations-card/2223664> (дата обращения: 31.10.2024).

**Таблица 3**

**Изменение выручки в результате изменения продолжительности оборота оборотных активов нефтегазовых предприятий ЯНАО**

|                               | в млн. руб. |         |          |          | в процентах к выручке текущего года |       |        |        |
|-------------------------------|-------------|---------|----------|----------|-------------------------------------|-------|--------|--------|
|                               | 2020        | 2021    | 2022     | 2023     | 2020                                | 2021  | 2022   | 2023   |
| АО «Арктикгаз»                | -4,9        | 29893,3 | 1414,7   | 2193,9   | 0,0                                 | 10,1  | 0,5    | 0,7    |
| АО «Ачимгаз»                  | 2898,6      | 808,3   | -77853,9 | -49043,7 | 3,4                                 | 0,8   | -225,7 | -364,5 |
| АО «Газпромнефть-ННГ»         | -23974,5    | 65103,9 | 33061,8  | 10188,0  | -14,0                               | 20,8  | 9,6    | 2,3    |
| ЗАО «Нортгаз»                 | -31,5       | 815,7   | -715,4   | 229,0    | -0,2                                | 4,3   | -4,4   | 1,5    |
| ОАО «Севернефтегазпром»       | -3060,0     | -1705,9 | -2648,2  | -3201,5  | -6,9                                | -3,9  | -4,9   | -6,0   |
| ООО «Ачим Девелопмент»        | -           | -       | 503,0    | 2106,0   | -                                   | -     | 0,7    | 2,4    |
| ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» | 14998,6     | 15742,0 | -3345,4  | -2368,7  | 18,5                                | 13,0  | -3,1   | -2,1   |
| ООО «Газпром Добыча Уренгой»  | -1843,9     | 27778,2 | -23809,1 | -12466,0 | -0,7                                | 6,8   | -4,0   | -2,3   |
| ООО «Новатэк-Пуровский ЗПК»   | -743,4      | -583,4  | -3964,7  | 1950,7   | -3,8                                | -2,6  | -21,6  | 10,5   |
| ООО «Нубк»                    | -384,8      | -1780,3 | -2219,9  | -332,6   | -4,2                                | -19,5 | -31,5  | -3,9   |
| ООО «НЭУ»                     | -906,2      | -762,3  | 135,7    | -581,1   | -13,9                               | -13,9 | 2,3    | -12,9  |
| ООО «Пургазсервис»            | -11,1       | 13,8    | -22,2    | -5,1     | -10,0                               | 8,9   | -13,8  | -3,2   |
| ООО «Умсс»                    | -44,8       | -0,5    | 217,3    | -30,0    | -64,1                               | -1,0  | 102,1  | -21,7  |
| ООО «Яргео»                   | -31160,2    | 32961,4 | 15336,4  | 13836,4  | -54,8                               | 37,4  | 19,4   | 21,8   |

Источник: расчеты автора на основе данных финансовой отчетности предприятий.  
URL: <https://bo.nalog.ru/organizations-card/2223664> (дата обращения: 31.10.2024).

В ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Нубк», ООО «НЭУ» наблюдается постепенное снижение коэффициента с 2019 по 2023 гг., что требует внимания к управлению оборотными активами. Для ООО «Новатэк-Пуровский ЗПК» характерно снижение показателя с 2019 по 2022 гг. с небольшим улучшением в 2023 г. В ООО «Пургазсервис» зафиксировано общее снижение коэффициента с небольшими улучшениями в некоторые годы, в ООО «Умсс» – резкий скачок в 2022 г., за которым последовало снижение, что может свидетель-

ствовать о нестабильности в управлении оборотными активами на данных предприятиях. В ООО «Яргео» имел место существенный рост показателя в 2023 г., что говорит о значительном улучшении управления оборотными активами.

Что касается изменений в показателе оборачиваемости оборотных активов, то в 2020г. самый высокий рост коэффициента наблюдался в ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» (составил 1,14), в 2021 г. – в АО «Арктикгаз» (составил 3,04), в 2022 г. – в ООО «Умсс» (составил 2,78), в 2023 г. – ООО «Яргео» (со-

ставил 4,00). В то же время самое значительное снижение показателя в 2020 г. имело место в ООО «Яргео» (составило 1,51), в 2021 г. – в ООО «Нубк» (составило 0,59), в 2022 г. – в АО «Ачимгаз» (составило 2,52), в 2023 г. – в ООО «Умсс» (составило 1,54). Самым лучшим в плане изменений оборачиваемости оборотных активов можно считать 2021 г., поскольку в данном году зафиксировано наибольшее количество положительных изменений среди предприятий: в АО «Арктикгаз» рост составил 3,04; АО «Газпромнефть-ННГ» – 1,36; ЗАО «Нортгаз» – 1,43; ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» – 2,14; ООО «Газпром Добыча Уренгой» – 1,22; ООО «Ачим Девелопмент» – 2,80. В то же время самым худшим является 2022 г., т.к. в указанном году наблюдается значительное количество негативных изменений: в АО «Ачимгаз» снижение коэффициента оборачиваемости составило 2,52; в ЗАО «Нортгаз» – 1,47; ОАО «Севернефтегазпром» – 0,25; ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» – 0,73; ООО «Газпром Добыча Уренгой» – 0,79; ООО «Пургазсервис» – 0,70; ООО «Умсс» – 1,54.

Продолжительность оборота оборотных активов нефтегазовых предприятий ЯНАО представлена в табл. 2.

На основе полученных результатов можно выделить следующие предприятия, улучшившие (сократившие) продолжительность оборота: АО «Арктикгаз» (с 86 дней в 2019г. до 46 дней в 2023 г. со значительным сокращением в 2020 г.), АО «Газпромнефть-ННГ» (со 183 дней в 2020 г. до 65 дней в 2023 г. с существенным сокращением в 2021, 2022гг.), ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» (со 182 дней в 2019 г. до 87 дней в 2023 г. со значительным сокращением в 2020, 2021 гг.), ООО «Яргео» (с 337 дней в 2020 г. до 53 дней в 2023 г. со значительным сокращением в 2021 г.), ООО «Умсс» (с 466 дней в 2020 г. до 180 дней в 2023 г. с существенным сокращением в 2022 г.). В то же время следует выделить предприятия с ухудшением (увеличением) продолжительности оборота: АО «Ачимгаз» (со 124 дней в 2021 г. до 2249 дней в 2023 г. с существенным ростом в 2022, 2023 гг.), ОАО «Севернефтегазпром» (со 113 дней в 2019 г. до 191 дней в 2023 г.), ООО «Новатэк-

Пуровский ЗПК» (со 192 дней в 2019 г. до 255 дней в 2023 г. с существенным ростом в 2022г.), ООО «Нубк» (со 159 дней в 2019 г. до 372 дней в 2023 г. с существенным ростом в 2021, 2022 гг.), ООО «НЭУ» (со 159 дней в 2019 г. до 297 дней в 2023 г. с существенным ростом в 2020, 2021 гг.), ООО «Пургазсервис» (со 133 дней в 2019 г. до 199 дней в 2023 г. с существенным ростом в 2020, 2022 гг.). Следует отметить, что в ООО «Ачим Девелопмент» в 2019-2020 гг. продолжительность оборота оборотных активов не рассчитана из-за низкой величины выручки; рост выручки в последующие годы обусловлен началом добычи углеводородов на новых участках ачимовских отложений Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения

Рост (снижение) выручки в результате изменения продолжительности оборота оборотных активов предприятий нефтегазовой промышленности ЯНАО представлен в табл. 3.

На основе полученных расчетов можно выделить следующие предприятия, у которых наблюдается существенное снижение выручки в результате роста продолжительности оборота оборотных активов: ООО «Яргео» (снижение в 2020 г. на 31160,2 млн. руб.), АО «Газпромнефть-ННГ» (снижение в 2020 г. на 23974,5 млн. руб.), АО «Ачимгаз» (снижение в 2022 г. на 77853,9 млн. руб.), ООО «Газпром Добыча Уренгой» (снижение в 2023 г. на 23809,1 млн. руб.), АО «Ачимгаз» (снижение в 2023 г. на 49043,7 млн. руб.). В то же время значительный рост выручки из-за снижения продолжительности оборота наблюдается на следующих предприятиях: ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» (рост в 2020 г. на 14998,6 млн. руб.), АО «Газпромнефть-ННГ» (рост в 2021 г. на 65103,9 млн. руб.), АО «Арктикгаз» (рост в 2021 г. на 29893,3 млн. руб.), ООО «Газпром Добыча Уренгой» (рост в 2021 г. на 27778,2 млн. руб.), ООО «Яргео» (рост в 2021г. на 32961,4 млн. руб.), АО «Газпромнефть-ННГ» (рост в 2022 г. на 33061,8 млн. руб.).

Резерв роста выручки отдельных нефтегазовых предприятий ЯНАО в результате снижения продолжительности оборота до минимального уровня представлен в таблице 4.

**Таблица 4**

Величина дополнительной выручки предприятий нефтегазовой промышленности ЯНАО в результате снижения продолжительности оборота оборотных активов до минимального уровня

|                               | Минимальная продолжительность оборота оборотных активов в 2019-2022 гг., дней | Снижение продолжительности оборота оборотных активов в 2023 г. до минимальной продолжительности оборота, дней | Рост выручки |                               |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------------------|
|                               |                                                                               |                                                                                                               | тыс. руб.    | в процентах к выручке 2023 г. |
| АО «Арктикгаз»                | 46                                                                            | -                                                                                                             | -            | -                             |
| АО «Ачимгаз»                  | 124                                                                           | 2125                                                                                                          | 79405,45     | 590,2                         |
| АО «Газпромнефть-ННГ»         | 65                                                                            | -                                                                                                             | -            | -                             |
| ЗАО «Нортгаз»                 | 55                                                                            | 11                                                                                                            | 448,09       | 2,9                           |
| ОАО «Севернефтегазпром»       | 113                                                                           | 78                                                                                                            | 11548,37     | 21,7                          |
| ООО «Ачим Девелопмент»        | 117                                                                           | -                                                                                                             | -            | -                             |
| ООО «Газпром Добыча Ноябрьск» | 68                                                                            | 19                                                                                                            | 5806,16      | 5,2                           |
| ООО «Газпром Добыча Уренгой»  | 74                                                                            | 22                                                                                                            | 34421,94     | 6,2                           |
| ООО «Новатэк-Пуровский ЗПК»   | 192                                                                           | 63                                                                                                            | 3254,42      | 17,5                          |
| ООО «Нубк»                    | 159                                                                           | 213                                                                                                           | 5012,70      | 59,1                          |
| ООО «НЭУ»                     | 159                                                                           | 138                                                                                                           | 1724,19      | 38,4                          |
| ООО «Пургазсервис»            | 133                                                                           | 65                                                                                                            | 28,90        | 18,1                          |
| ООО «Умсс»                    | 102                                                                           | 78                                                                                                            | 30,04        | 21,7                          |
| ООО «Яргео»                   | 53                                                                            | -                                                                                                             | -            | -                             |

Источник: расчеты автора на основе данных финансовой отчетности предприятий. URL: <https://bo.nalog.ru/organizations-card/2223664> (дата обращения: 31.10.2024). Рост выручки не рассчитан для предприятий, в которых продолжительность оборота в 2023 г. минимальна.

Если говорить об изменениях выручки в относительном выражении (табл. 3), то наибольшее снижение из-за роста продолжительности оборота выявлено у таких предприятий как ООО «Умсс» (снижение в 2020 и 2023 гг. на 64,1% и 21,7% соответственно), ООО «Яргео» (снижение в 2020 г. на 54,8%), ООО «Нубк» (снижение в 2021 и 2022 гг. на 19,5% и 31,5% соответственно), АО «Ачимгаз» (снижение в 2022 и 2023 гг. на 225,7% и 364,5% соответственно), ООО «Новатэк-Пуровский ЗПК» (снижение в 2022 г. на 21,6%). Также следует выделить предприятия, у которых наблюдается существенный рост выручки в процентах к текущей величине в результате улучшения управления оборотными активами: ООО «Газпром Добыча

Ноябрьск» (рост в 2020 г. на 18,5%), ООО «Яргео» (рост в 2021, 2022 и 2023 гг. на 37,4%, 19,4% и 21,8% соответственно), АО «Газпромнефть-ННГ» (рост в 2021 г. на 20,8%), ООО «Умсс» (рост в 2022 г. на 102,1%).

На основе результатов табл. 4 выявлено, что АО «Ачимгаз» имеет резерв роста выручки в результате снижения продолжительности оборота в размере 79405,45 тыс. руб. или 590,2%. Такой высокий резерв роста выручки обусловлен значительным увеличением продолжительности оборота оборотных активов предприятия в 2023 г.: увеличение составило 1312 дней (табл. 2) или 140,1%. Также существенный резерв роста выручки из-за улучшения управления оборотными активами имеет ООО «Нубк»:

если предприятие снизит продолжительность оборота на 213 дней (до уровня 2019 г.) выручка вырастет на 5012,70 руб. или 59,1%. Говоря о возможностях роста выручки, следует выделить также ООО «НЭУ», которое может увеличить данный показатель на 38,4%, ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Умсс» с резервом роста выручки 21,7%, ООО «Пургазсервис» и ООО «Новатэк-Пуровский ЗПК» с резервами роста выручки 18,1% и 17,5% соответственно.

### Выводы

Коэффициент оборачиваемости оборотных активов является одним из важных финансовых показателей, поскольку характеризует, насколько эффективно компания использует свои оборотные активы для получения выручки. Высокий коэффициент оборачиваемости может свидетельствовать о хорошем управлении запасами, дебиторской задолженностью и денежными средствами. Продолжительность оборота оборотных активов (или период оборота оборотных активов) – это финансовый показатель, который характеризует среднее количество дней, необходимое компании для преобразования своих оборотных активов (таких как запасы и дебиторская задолженность) в денежные средства. Короткий период оборота указывает на то, что предприятие быстро превращает свои оборотные активы в денежные средства (выручку), и свидетельствует об эффективном управлении данными активами.

Длинный период оборота, напротив, может говорить о проблемах с управлением оборотными активами, наличием избыточных запасов или высокого уровня дебиторской задолженности.

В целом, исследование показало, что оборачиваемость оборотных активов является ключевым финансовым показателем, влияющим на выручку нефтегазовых предприятий ЯНАО. Высокий коэффициент оборачиваемости указывает на эффективное управление оборотными активами, что приводит к росту выручки. Самой успешной компанией является АО «Арктикгаз». Снижение коэффициента оборачиваемости может свидетельствовать о проблемах в управлении оборотными активами. Наибольшее ухудшение наблюдается у АО «Ачимгаз» и ООО «Нубк». Уменьшение продолжительности оборота улучшает финансовые показатели компании. Сокращение периода оборота позволяет быстрее превращать активы в выручку, как видно на примере ООО «Яргео». Некоторые нефтегазовые предприятия ЯНАО имеют значительный резерв роста выручки в результате снижения продолжительности оборота оборотных активов. Наибольшие резервы наблюдаются у АО «Ачимгаз» и ООО «Нубк».

Таким образом, полученные результаты свидетельствуют о необходимости оценки оборачиваемости оборотных активов для выявления резерва роста выручки предприятий нефтегазовой промышленности ЯНАО.

### Библиографический список

1. Истомин В.С. Особенности расчета и интерпретации показателей, характеризующих деловую активность организации // Вестник Амурского государственного университета. Серия: Естественные и экономические науки. 2023. № 101. С. 199-206.
2. Кульбанова Я.В. Анализ оборачиваемости оборотных активов и выявление резервов повышения эффективности их использования // Научно-образовательный потенциал молодежи в решении актуальных проблем XXI века. 2021. № 17. С. 28-31.
3. Андриевская А.А. и др. Анализ динамики показателей оборачиваемости оборотных средств производственного предприятия г. Томска. 2021.
4. Шмулевич Т.В. О роли диагностики оборотных активов в финансово-логистическом анализе деятельности предприятия // Экономика и бизнес: теория и практика. 2022. № 8. С. 263-267.
5. Ешугова Ф.Р. и др. Методики оценки оборотных активов на региональном уровне // Естественно-гуманитарные исследования. 2021. № 5 (37). С. 102-108.
6. Власенко О.В., Жданова Н.В., Иляшевич Д.И. Совершенствование управления оборотными активами предприятия // Проблемы и перспективы устойчивого развития агропромышленного комплекса. 2022. С. 245.

7. Воеводина М.М., Грязнева Я.С., Бурцева О.В. Анализ влияния оборачиваемости оборотных средств на финансовое положение сельскохозяйственной организации // Наука и Образование. 2023. Т. 6. № 2.
8. Сукманов Э.В., Шашкова А.Ю. Экономический анализ оборотных средств предприятия // Политика, экономика и инновации. 2021. № 3 (38). С. 6.
9. Саттарова С.Р. Анализ оборачиваемости оборотных средств как показателя эффективности их использования // Экономика будущего: тренды, вызовы и возможности. 2023. С. 404-408.
10. Черникова И.П. Пути повышения эффективности использования оборотных средств предприятия // NovaUm. Ru. 2019. № 22. С. 64-70.