

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»**

УТВЕРЖДЕН
Годовым общим собранием акционеров
ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
Протокол от 27.06.2024 № 96

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
Протокол от 23.05.2024 №567

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2023 год

Генеральный директор

Ю. В. Дудников

г. Орск
2024

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Полное официальное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Орскнефтеоргсинтез».

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Орскнефтеоргсинтез».

Место нахождения и почтовый адрес: 462407, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Орск, ул. Гончарова, 1а.

Зарегистрировано 31.03.1994 в Муниципальном учреждении Орская городская регистрационная палата за № 695.

Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц и регистрационный номер: 05.08.2002г. №1025601998498.

Идентификационный номер налогоплательщика: 5615002700.

Реестродержатель:

- Наименование: Акционерное общество «Сервис-Реестр», действующее на основании лицензии по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 045-13983-000001, выданной 02.03.2004 ФКЦБ России;
- Место нахождения и почтовый адрес: 107045, г. Москва, ул. Сретенка, д. 12;
- Телефон: +7 (495) 783-01-62, +7 (495) 608-10-43;
- E-mail: sekr@servis-reestr.ru;
- Сайт: www.servis-reestr.ru

2. ИТОГИ РАБОТЫ

2.1. Финансовые результаты

Таблица 1. Финансовые показатели по итогам 2023г. в сравнении с 2022г., тыс. руб.

Наименование показателя	2023 г.	2022 г.
Выручка, в том числе:	22 832 486	21 281 934
Реализация на внутреннем рынке собственной готовой продукции	76	4 334
Реализация услуг ДОЛ	14 598	12 788
Реализация на внутреннем рынке услуг по переработке	22 741 622	21 193 682
Реализация прочих промышленных услуг на внутреннем рынке	75 490	67 141
Реализация на внутреннем рынке покупных материальных ценностей	700	3 989
Себестоимость продаж, в том числе:	(14 392 694)	(13 633 746)
Себестоимость готовой продукции на внутреннем рынке	(80)	(3 520)
Себестоимость услуг ДОЛ	(23 183)	(20 716)
Себестоимость реализованных услуг по переработке на внутреннем рынке	(14 288 530)	(13 539 163)
Себестоимость реализованных на внутреннем рынке прочих промышленных услуг	(80 054)	(66 945)
Покупная стоимость реализованных товаров на внутреннем рынке	(847)	(3 402)
Коммерческие расходы	(18)	(25)
Управленческие расходы	(1 598 320)	(1 326 919)
Прибыль (убыток) от продаж, в том числе:	6 841 454	6 321 244
Результат от реализации готовой продукции на внутреннем рынке	(4)	814

Результат от реализации услуг ДОЛ	(8 585)	(7 928)
Результат от реализации услуг по переработке на внутреннем рынке	6 854 772	6 327 600
Результат от реализации на внутреннем рынке прочих промышленных услуг	(4 582)	171
Результат от реализации покупных материальных ценностей на внутреннем рынке	(147)	587
Проценты к получению	273 995	291 016
Проценты к уплате	(4 620 795)	(3 748 444)
Прочие доходы	10 317 247	40 831 888
Прочие расходы	(31 582 830)	(38 691 391)
Прибыль (убыток) до налогообложения	(18 770 929)	5 004 313
Налог на прибыль	3 730 074	(1 095 189)
в т.ч. текущий налог на прибыль	(233 917)	-
отложенный налог на прибыль	3 963 991	(1 095 189)
Прочее	(64)	(32 263)
Чистая прибыль (убыток) и совокупный финансовый результат	(15 040 919)	3 876 861

2.2. Объем переработки (выполнение производственной программы)

Таблица 2. Выполнение производственной программы в 2022-2023г.г., тонн

Показатели	2022	2023	откл.	
			+ / -	%
Сырая нефть итого	3 526 858	3 487 292	- 39 566	- 1,1
Сырая нефть по трубе	1 949 756	2 376 440	426 683	21,9
Сырая нефть по Ж/Д	1 577 102	1 110 853	- 466 249	- 29,6
Газовый конденсат	546 872	758 103	211 231	38,6
Иное нефтяное сырье	302 317	302 930	613	0,2
Нефтяного сырья всего	4 376 047	4 548 324	172 278	3,9
Водород с УПВ-1, СПВ	44 870	46 643	1 774	4,0
Потребление присадок	11 329	6 618	- 4 711	- 41,6
МТВЕ	7 799	1 797	- 6 002	- 77,0
ОКТА плюс	470	280	- 190	- 40,5
Прочие присадки	3 060	4 541	1 482	48,4
Итого сырье для нефтепереработки	4 432 245	4 601 586	169 341	3,8
Производство нефтепродуктов	4 090 225	4 299 962	209 737	5,1
Автомобильные бензины	733 328	789 233	55 905	7,6
Премиум-95 класс 5	63 968	27 135	- 36 832	- 57,6
Регуляр-92 класс 5	390 164	212 122	- 178 042	- 45,6
Регуляр-92 класс 4	219 285	303 115	83 829	38,2
Нормаль-80 класс 2	59 911	246 861	186 950	312,0
Бензины прочие	199 889	91 609	- 108 280	- 54,2
Бензин газовый стабильный	198 810	89 779	- 109 030	- 54,8
Бензолсодержащая фракция	1 080	1 830	750	69,5
Реактивное топливо	169 142	178 399	9 256	5,5
Топливо РТ	169 142	178 399	9 256	5,5
Дизельные топлива всего	2 006 271	2 222 828	216 556	10,8

Дизельные топлива	2 006 271	2 173 847	167 576	8,4
Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса К4 марки ДТ-Л-К4	11 935	33 533	21 598	181,0
Топливо дизельное зимнее ДТ-З-К4	-	7 303	7 303	-
Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса К5 марки ДТ-Л-К5	669 117	523 952	- 145 165	- 21,7
Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса К5: ДТ-Л-К5 (ТрансНефть)	478 876	498 198	19 322	4,0
Дизельное топливо Евро, межсезонное, сорта Е, экологического класса К5: ДТ-Е-К5	283 019	381 489	98 469	34,8
Топливо дизельное зимнее ДТ-З-К5	563 324	729 373	166 049	29,5
Дистиллят газового конденсата средний (высокосернистый)	-	48 980	48 980	-
Мазут	263 248	280 230	16 982	6,5
Сжиженные газы	32 766	26 033	- 6 732	- 20,5
Пропан технический	8 352	8 210	- 142	- 1,7
Пропан-бутан технический	13 347	9 548	- 3 800	- 28,5
Бутановая фракция	11 066	8 276	- 2 790	- 25,2
Битумы нефтяные	554 852	558 788	3 936	0,7
Другие продукты	130 729	152 842	22 113	16,9
Дистиллят ГК депарафинизированный	-	25 955	25 955	-
Сера гранулированная	27 260	26 803	- 457	- 1,7
Сера комовая	-	422	422	-
Остаток нефтяной экологический	29 221	-	- 29 221	- 100,0
Гудрон	27 653	51 823	24 170	87,4
СУГ на производство водорода	46 595	47 840	1 245	2,7
Газ на топливо	259 206	269 358	10 153	3,9
Жидкое топливо	5 263	4 614	- 649	- 12,3
Недостача (+) / Излишки (-)	499	10	- 489	- 98,0
Безвозвратные потери	49 393	51 935	2 542	5,1
Полуфабрикаты	27 659	- 24 294	- 51 953	- 187,8
Глубина переработки нефти, %	92,96	92,70	- 0,16	
Выход светлых нефтепродуктов, с учетом полуфабрикатов %	71,08	71,83	0,75	

За 2023 год переработано 4 548,3 тыс. тонн нефтяного сырья, в том числе:

- 3 487,3 тыс. тонн нефти;
- 758,1 тыс. тонн газового конденсата;
- 302,9 тыс. тонн иного нефтяного сырья.

Объем переработки нефтяного сырья в 2023 году на 172,3 тыс. тн больше, чем в 2022 году.

В 2023 году глубина переработки составила 92,70 %, что на 0,16% ниже показателя 2022 года.

Отбор светлых товарных нефтепродуктов в 2023 году составил 71,83%, что на 0,75 % выше показателя 2022 года. Рост показателя выхода светлых обусловлен увеличением выработки светлых нефтепродуктов, в том числе автомобильных бензинов и дизельных топлив.

В 2023 году относительно 2022 года улучшена корзина выпускаемых нефтепродуктов: на 138,7 тыс.тн увеличено производство дизельных топлив класса 5.

2.3. Инвестиционные, стратегические проекты (модернизация, строительство).

Капитальное строительство.

В 2023 году продолжается реализация проектов в рамках Программы развития ПАО «Орскнефтеоргсинтез». При корректировке Программы развития в состав 6-го пускового комплекса были включены проекты «Транспортная инфраструктура», «Отопительная насосная №3» и «Реконструкция АУТН с установкой дополнительного стояка налива РТ». Назначение и основные технические решения по новым технологическим установкам, включенным ранее в Программу развития ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в составе «Пускового комплекса №5», не меняются.

В состав 5-го пускового комплекса включено строительство:

- Установка замедленного коксования с объектами общезаводского хозяйства;
- Установка гидроочистки дистиллятов коксования;
- Реконструкция установки гидрокрекинга с объектами ОЗХ.

В состав 6-го пускового комплекса включено строительство:

- Транспортная инфраструктура;
- Отопительная насосная №3;
- Реконструкция АУТН с установкой дополнительного стояка налива РТ.

Итоги 2023 года

Общий объем финансирования по проектам нового строительства и реконструкции в 2023 году составил 16 123 млн. руб., в том числе объем финансирования «Пускового комплекса №5» составил 15 340 млн. руб., что на 36% меньше запланированного, но на 42% больше, чем в 2022 году.

Освоение капитальных вложений по проектам нового строительства и реконструкции в рамках Пусковых комплексов №5 и №6 за 2023 год составило 14 290 млн. руб.:

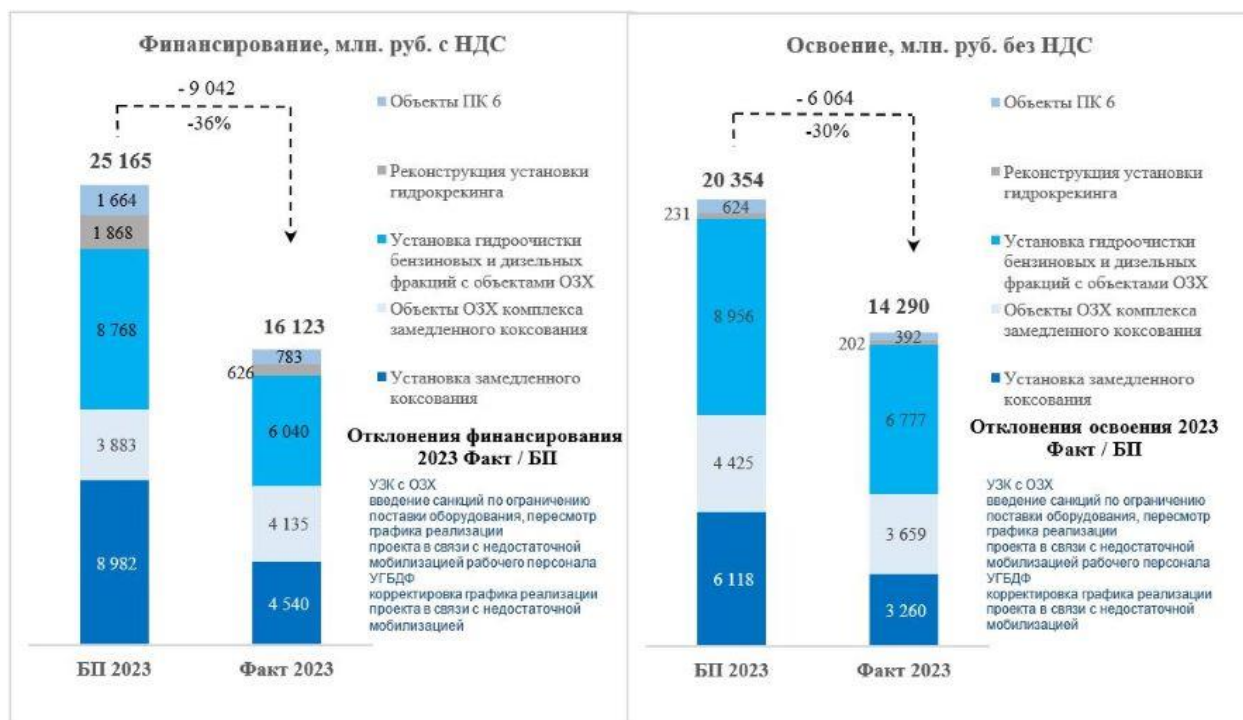
- Освоение «Пускового комплекса №5» составило 13 898 млн. руб., что на 30% меньше запланированного и на 39% больше освоения 2022г.

- Освоение «Пускового комплекса №6» составило 392 млн. руб., что в 2 раза больше освоения за 2022 год.

Ввод фондов по проектам нового строительства и реконструкции в 2023 году составил 1 028 млн. руб. по объектам «Установка замедленного коксования»; «Объекты общезаводского хозяйства комплекса замедленного коксования»; «Строительство установки гидроочистки дистиллятов коксования»; «Реконструкция АУТН с доп. стояком налива РТ».

В 2023 год введены в эксплуатацию «Лаборатория охраны природы» - Пусковой комплекс №5 и «Реконструкция АУТН с доп. стояком налива РТ» - Пусковой комплекс №6.

Таблица 3. Графики финансирования и освоения за 2023 год



Планы на 2024 год

Набор установок, предусмотренный в проекте, является оптимальным с точки зрения капиталовложений и выработки товарной продукции, отвечающей потребностям Российского рынка нефтепродуктов.

В 2024г. планируется осуществить инвестиции, направленные на реконструкцию действующих и строительство новых объектов в рамках Программы развития ПАО «Орскнефтеоргсинтез».

В 2024 году планируется завершение строительства и ввод в эксплуатацию «Установки гидроочистки бензиновых и дизельных фракций с объектами ОЗХ» и «Объектов общезаводского хозяйства комплекса замедленного коксования».

Таблица 4. Бюджеты проектов

Наименование проекта	Бюджет проектов, млн руб. с НДС
Пусковой комплекс №5	
Установка замедленного коксования с объектами ОЗХ	57 899
Установка гидроочистки бензиновых и дизельных фракций с объектами ОЗХ	20 976
Реконструкция установки гидрокрекинга с объектами ОЗХ	8 932
Итого по Пусковому комплексу №5	87 807
Пусковой комплекс №6	
Транспортная инфраструктура	4 119
Отопительная насосная №3	924
Реконструкция АУТН с установкой дополнительного стояка налива РТ	92
Итого по Пусковому комплексу №6	5 136

Таблица 5. Бизнес-план финансирования на 2024 год

Наименование проекта	БП 2024, млн руб. с НДС
Пусковой комплекс №5	
Установка замедленного коксования с объектами ОЗХ	20 333
Установка гидроочистки бензиновых и дизельных фракций с объектами ОЗХ	1 855
Реконструкция установки гидрокрекинга с объектами ОЗХ	4 472
Итого по Пусковому комплексу №5	26 660
Пусковой комплекс №6	
Транспортная инфраструктура	1 118
Отопительная насосная №3	643
Итого по Пусковому комплексу №6	1 760

Основные характеристики проектов

Установка замедленного коксования:

Процесс замедленного коксования предназначен для получения из гудрона дополнительного количества светлых нефтепродуктов – бензина и дизельной фракции, а также тяжелого газойля коксования и нефтяного кокса.

Внедрение процесса коксования в схему завода исключает выработку товарного мазута и увеличивает выработку дизельного топлива класса 5 и других светлых нефтепродуктов.

Мощность установки замедленного коксования по сырью составляет 150 тонн/час (1200 тыс. тонн/год). Оборудование установки обеспечивает устойчивую работу в диапазоне 60-110% от номинальной производительности.

Производительность блока очистки и разделения предельных углеводородов составляет 26,3 тонн/час (210 тыс.тонн/год). Диапазон устойчивой работы оборудования блока – 34-110% от расчетной производительности.

В результате ввода в эксплуатацию установки замедленного коксования весь объем гудрона перерабатывается в кокс и вторичные продукты коксования. Товарный мазут не вырабатывается.

Установка гидроочистки бензиновых и дизельных фракций с блоком подготовки водорода

В состав установки гидроочистки дистиллятов коксования входят: реакторный блок (высокого давления); блок отпарной колонны (низкого давления); блок фракционирования стабильного бензина (низкого давления); блок аминовой очистки углеводородного газа (низкого давления); секция концентрирования водорода; вспомогательные системы. Производительность установки гидроочистки бензиновых и дизельных фракций с блоком подготовки водорода по сырью составляет:

- годовая - 600 тыс. т/год;
- часовая - 70,0 т/ч.

Производительность блока подготовки водорода:

- годовая - 257 160 тыс. нм³/год;
- часовая 30 000 нм³/ч.

Установка отпарки кислых стоков и регенерации МДЭА

Расчетная производительность составляет:

- Секция 300. Отпарка кислых стоков: - годовая 280,0 тыс. т/год, - часовая 35 000,0 кг/ч.
- Секция 400. Регенерация МДЭА: - годовая 1 024,0 тыс. т/год, - часовая 128 000,0 кг/ч.

Установка химводоподготовки №2

Предназначена для производства котловой воды для систем утилизации тепла в составе установок Комплекса.

Производительность установки – 60 тонн/час (480 тыс. тонн в год) по химочищенной воде. Производительность установки по исходной свежей воде – 90 м³/час (720 м³/год).

Резервуары питьевой воды с насосной

Предназначена для обеспечения питьевой водой объектов комплекса замедленного коксования, а также других действующих объектов ПАО «Орскнефтеоргсинтез».

Объем хранения питьевой воды – 2 резервуара по 600 м³.

Резервуары железобетонные монолитные

Центральная распределительная подстанция (ЦРП-2А)

Объект предназначен для обеспечения электроэнергией следующих объектов комплекса замедленного коксования напряжением 10 кВ и 0,4 кВ: РТП-86 установки замедленного коксования; Водоблок первой системы;

Резервуары питьевой воды с насосной. Существующие потребители ЦРП-2

Факельное хозяйство

Производительность углеводородного факела комплекса замедленного коксования соответствует величине наибольшего аварийного сброса.

Производительность «кислого» факела комплекса замедленного коксования соответствует величинам наибольших аварийных сбросов с установки отпарки кислых стоков, регенерации МДЭА

Межцеховые коммуникации (МЦК)

Состоящие из 6 эстакад, предназначены для связи сооружений комплекса замедленного коксования между собой внутри площадки комплекса, а также с другими действующими установками и существующими объектами общезаводского хозяйства завода

Водоблок первой системы

Объект предназначен для обеспечения технологических объектов комплекса охлаждающей оборотной водой первой системы. Водоблок состоит из одной системы оборотного водоснабжения - первая система мощностью 3600 м³/час.

Установка гидрокрекинга

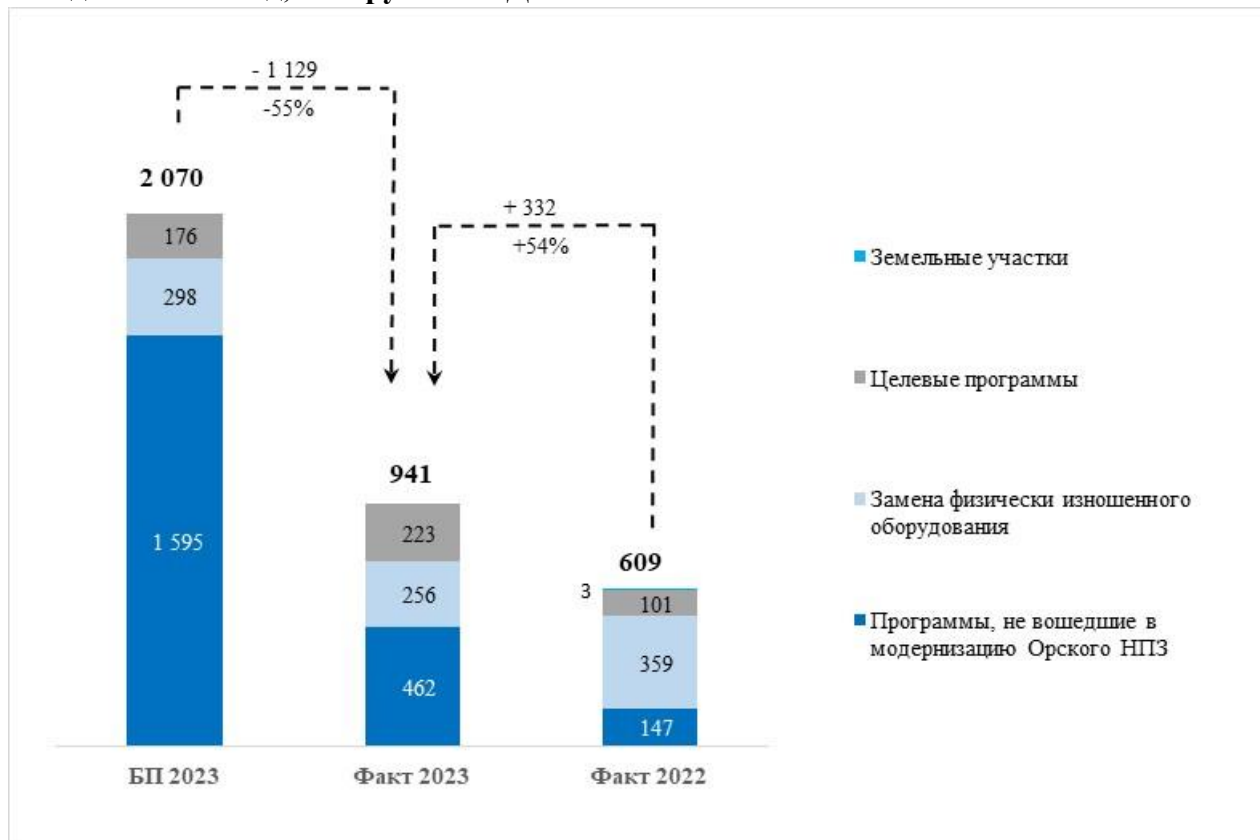
Предназначена для переработки вакуумного газойля (ВГО) и тяжелого газойля коксования в высококачественные средние дистилляты, что позволяет увеличить глубину переработки нефти и повысить эффективность производства товарных моторных топлив Класа 5.

Целью реконструкции установки гидрокрекинга являются увеличение проектной производительности на 20% и вовлечения тяжелого газойля коксования в свежее сырье.

2.4. Приоритетные направления деятельности, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы.

Выполнение программы капитальных вложений «Техпереворужение» за 2023 год

Таблица 6. Выполнение программы капитальных вложений «Техпереворужение завода» за 2023 год, млн руб. без НДС



По программам, направленным на техническое перевооружение завода и обеспечение безаварийной работы за 2023г., выполнение плана составило 45%. Фактически освоено средств на сумму 941 млн руб. без НДС, что больше на 54% по отношению к показателю за 2022 г.

Итоги 2023 года

Энергосбережение

По программе «Энергосбережение» в 2023г. было начато выполнение мероприятия «Модернизация Т-24а на установке ЭЛОУ-АВТ» с затратами в размере - 30 519 тыс. руб. Был установлен сварной пакет пластин в установленный кожух для проведения испытательного пробега в течении 6 месяцев. По результатам успешного пробега возможно рассмотреть установку дополнительного блока пластин с целью повышения уровня рекуперации.

Оптимизация технологических процессов

В 2023 г. было завершено и сдано на основные фонды мероприятие «Замена внутренних устройств колонны К-1» уст. АВТ-3 с затратами в размере 13 875 тыс. руб. без НДС, которое направлено на обеспечение безаварийной и безопасной работы

производственных объектов, а также улучшения технико-экономических показателей работы оборудования технологических установок.

По мероприятию «Дооснащение дополнительным аппаратом КВО-9, ХК-3а и замена емкости Е-12 на блоке стабилизации установки 22-4М и Схемы разделения потоков бензиновых фракций 105-178 и 710-105» начаты работы и поставлено оборудование с затратами в размере 103 229 тыс. руб., завершение работ и сдача на основные фонды запланированы в 2024г.

Поставлено оборудование для мероприятий по «Снижение натрия в гудроне» в размере 28 247 тыс. руб., работы и ввод на основные фонды запланированы в БП 2024г.

Так же, в рамках утвержденных средств БП 2023 г. по программе «Оптимизация технологических процессов» начато выполнение мероприятия «Эстакада слива ВГО», которое необходимо для увеличения приема сырья (вакуумного газойля), поступающего в железнодорожных цистернах на предприятие. Длительность реализации проекта 2023-2024гг.

Замена физически изношенного оборудования, требующего монтажа

По программе «Замена физически изношенного оборудования, требующего монтажа» план выполнен на 76%, в стоимостном выражении 187 929 тыс. руб.

В рамках программы по цехам выполнены мероприятия:

- на установках установка Л-35-11/300 и ЛГ-35-11/300-95, выполнены и сданы на основные фонды мероприятия по замене трубных пучков Т-7/2, Х-13, ХК-4 и теплообменника Т-7/2 на сумму 25 810 тыс. руб.;
- на установке ЛЧ - 24-2000-86 выполнены и сданы на основные фонды работы по мероприятию "Устранение скопления жидкости в застойных участках трубопровода сероводорода", стоимость составила 11 471 тыс. руб.
- на установке Гидрокрекинг так же произвели замену «Замена трубного пучка теплообменника Т-104» для повышения коэффициента теплообмена, на сумму 30 963 тыс. руб.;

В цехе №10 в рамках БП 2023 было реализовано и сдано на основные фонды мероприятие «Оснащение резервуара №388 струйным, перемешивающим устройством», стоимостью 5 715 тыс. руб., а также выполнены ПИР по «Выполнение проекта увеличения диаметра трубопровода до 500 мм с учетом уклона от резервуаров 395, 396 до узла переключения» стоимостью 3 210 тыс. руб.

Для цеха ЦЗЛ был приобретен и сдан на основные фонды «Прибор для определения фракционного состава нефти и нефтепродуктов», стоимостью 32 263 тыс. руб.

В цех РМЦ закуплены и сданы на основные фонды «Станки токарно-винторезные» для обработки наружных и внутренних цилиндрических, конических, фасонных и торцовых поверхностей - 2 шт., стоимостью 12 514 тыс. руб.

По блоку «Оборудование, не требующее монтажа» было приобретено и сдано на основные фонды оборудование для цеха ЦЗЛ (взамен физически изношенного оборудования) и приборы не требующее монтажа.

Промышленная безопасность

По целевой программе «Энергетика» поставлено оборудование для выполнения работ по «Замена электрооборудования установки 35-11-2 в составе: РУ-0,4 KV-3», выполнение работ и сдача на основные фонды запланировано в БП 2024г.

По программе «ББК» выполнен ряд мероприятий:

- «Оснащение значимых объектов критической информационной инфраструктуры программно-аппаратным комплексом защиты информации. (ЗОКИИ)» поставлено и смонтировано оборудование в размере 88 678 тыс. руб.
- «Модернизация периметрального ограждения: замена периметрального ограждения, организация противоподкопа» - выполнение предписания, реконструкция существующего ограждения, стоимость составила 52 798 тыс. руб.;
- завершены работы по «Оснащение технологических установок периметральными средствами обнаружения (6 установок)» затраты сложились в размере 35 156 тыс. руб.,

По целевой программе «Информационные технологии» приобретено и сдано на основные фонды оборудование для «Наращивание серверных мощностей», а также «Модульная инженерная система Canon PlotWave 3000» общей стоимостью 4 695 тыс. руб.

По социальному направлению в 2023 были выполнены работы в ДОЛ «Спутник» по установке бассейна на территории детского лагеря стоимостью 11 107 тыс. руб.

Оборудование, не входящее в сметы строек

В 2023 году предприятием были приобретены транспорт и оборудование по программе «Оборудование, не входящее в сметы строек» и «Оборудование, не требующее монтажа» на сумму 68 386 тыс. руб., в т. ч.:

- транспорт - автобусы- 2 шт., самосвал Камаз 65115-6058-50, погрузчик Гека Д50 с механической КПП, а также кран-манипулятор автомобильный на шасси КАМАЗ 65115 с КМУ;
- оборудование - анализатор плотности жидкости DMA 4200, анализатор растворенного кислорода, система лазерной центровки вала, электропривод Rotork.

Техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы на 2024 год

В 2024 г. планируется выполнение программы «Техническое перевооружение завода», которая предусматривает доведение опасных производственных объектов до действующих норм и требований промышленной безопасности, устранение замечаний Ростехнадзора и предписаний Росгвардии, улучшение охраны труда, безопасности производства, улучшение экологической обстановки на предприятии, а также повышение технико-экономических показателей работы завода. Всего на 2024 г. запланировано 3 228 910 тыс. руб. с НДС. Основной объем средств планируется направить на завершение мероприятия «Эстакада слива ВГО».

Оптимизация технологических процессов

В 2024г. планируются мероприятия, направленные на оптимизацию технологических процессов и повышение эффективности работы ПАО «Орскнефтеоргсинтез» на сумму 2 405 565 тыс. руб. с НДС. Реализация программы позволит обеспечить стабильную работу установок, увеличить их загрузку и улучшить качество выпускаемой продукции.

Основным направлением программы является завершение реализации мероприятия «Строительство эстакады слива ВГО на ОНОС», что позволит повысить технико-экономические показатели ПАО «Орскнефтеоргсинтез» за счет выполнения производственной программы по выгрузке нефтяного сырья, поступающего железнодорожным транспортом. На реализацию проекта запланировано финансирование в размере - 1 960 255 тыс. руб. с НДС.

Так же планируется завершить мероприятие «Дооснащение дополнительным аппаратом КВО-9, ХК-3а и замена емкости Е-12 на блоке стабилизации установки 22-4М и

Схемы разделения потоков бензиновых фракций 105-178 и 710-105» с утвержденным бюджетом в размере 181 843 тыс. руб. с НДС.

Реализация мероприятий программы «Оптимизация технологических процессов для повышения эффективности работы ПАО «Орскнефтеоргсинтез» начались в 2020 г. и продолжатся в 2024.

Замена физически изношенного оборудования, требующего монтажа

На реализацию программы «Замена физически изношенного оборудования, требующего монтажа» выделено средств в размере 353 260 тыс. руб. с НДС. Программа направлена на обеспечение безаварийной и безопасной работы производственных объектов, а также для улучшения технико-экономических показателей работы оборудования.

В рамках программы цеха № 1 планируются работы «Монтаж системы удаления летучих продуктов разложения высокотемпературного энергоносителя блока ВОТ», «Подключение лафетных стволов №1,2 стационарно к водопроводной сети высокого давления» стоимость 26 441 тыс. руб. с НДС.

В рамках мероприятий цеха №2 необходимо выполнить:

- «Устройство узла слива присадок (противоизносной и цетаноповышающей) в Танк-контейнеры и их транспортировка к емкостям присадок Е-2002-2005 на установке ЛЧ-24-2000-86» с финансированием в размере 16 021 тыс. руб. Данное мероприятие необходимо для сокращения времени на приготовление концентратов и своевременное вовлечение присадок в стабильное диз. топливо.

В цехе №10, в связи с несоответствием нормам и правилам Ростехнадзора по эксплуатации насосов, необходимо выполнить мероприятия по замене насосов № 4, 4а, 5 марки 10НД-6Н, Н-5, Н-2 с сальниковым уплотнением на агрегат насосный 12НДС с бюджетом – 25 300 тыс. руб. с НДС.

По цеху ВИК запланированы мероприятия:

- «Модернизация локальных очистных сооружений (ЛОС) цеха ВИК» стоимость 28 569 тыс. руб. с НДС.
- «Закуп и монтаж вентиляторной градирни на замену аварийной градирни №5 участка оборотного водоснабжения №2, водоблок №3» стоимость 24 401 тыс. руб. с НДС.

Для цеха ЦЗЛ планируется приобретение 2х универсальных установок для определения цетанового и октанового числа с финансированием 73 671 тыс. руб. с НДС.

Приобретение оборудования, не требующего монтажа

Программа «Приобретение оборудования, не требующего монтажа» направлена на приобретение новых или взамен изношенных приборов:

- приборы ЦЗЛ - на 2024 г. запланировано средств в размере 55 600 тыс. руб. с НДС.
- прочее оборудование, не требующего монтажа запланировано 4 075 тыс. руб. с НДС

Целевые программы

В 2024 г. предусмотрено выполнение мероприятий по целевым программам, бюджет программы 305 995 тыс. руб. с НДС.

По целевой программе «Промышленная безопасность» запланированы мероприятия:

- «Пожарный пеноподъемник ППП 38-100» стоимость 14 474 тыс. руб. с НДС;
- «Внедрение на производстве системы производственной безопасности LOCKOUT/TAGOUT» стоимость 10 200 тыс. руб.;
- «Оборудование системами безопасности работ, выполняемых на высоте» стоимость работ 7 126 тыс. руб.

- В рамках целевой программы «ББК» запланированы следующие мероприятия:
- «Оснащение программно-аппаратных комплексов для СБ ОКИИ» стоимость 119 312 тыс. руб. с НДС;
- «Оснащение периметральной сигнализацией реконструированного периметрального ограждения» стоимость 24 360 тыс. руб. с НДС.
- «Оснащение сигнализацией участка периметра складского хозяйства от поста №12 до поста №11» стоимость 14 400 тыс. руб. с НДС;
- «Монтаж противотаранных устройств и шлагбаумов на посту №4 и №11» стоимостью 8 859 тыс. руб. с НДС

По целевой программе «Информационные технологии» запланировано приобретение оборудования «Серверная инфраструктура для импортозамещения программного обеспечения», «Замена физически-изношенного оборудования», «Замена физически изношенного активного сетевого оборудования» с финансированием в размере 44 676 тыс. руб. с НДС.

Оборудование, не входящее в сметы строек

ПАО «Орскнефтеоргсинтез» планирует в рамках БП 2024 г. приобрести по блоку «Оборудование, не входящее в сметы строек» автотранспорт - Автокран XCMG XCT 30S г/п 30 т., Бульдозер Т-9.01Я1БЛ-1, Экскаватор погрузчик UMG TLB935, общей стоимостью 62 801 тыс. руб. с НДС, что позволит исключить срыв сроков выполнения погрузо-разгрузочных работ во время ремонтов технологических установок.

Таблица 7. Финансирование программ капитальных вложений на 2024 год, направленных на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы, тыс. руб. с НДС.

№ п/п	Наименование программы	Всего	СМР	Оборудование	ПИР	Прочие
1	Мероприятия, реализуемые в рамках Системы непрерывных улучшений (СНУ)	4 028	653	2 345	1 031	0
2	Оптимизация технологических процессов для повышения эффективности	2 405 565	1 673 011	616 482	98 194	17 878
3	Энергосбережение	45 454	1 791	41 520	2 040	103
4	Замена ФИО	353 260	91 294	189 800	68 455	3 710
5	Целевые программы	305995	59620	227216	13659	5500
5.1	Энергетика	30039	984	25771	2374	910
5.2	Промышленная безопасность	39960	4742	33484	1734	0
5.3	Экология	1198		1198		
5.4	ББК	188422	52194	122087	9552	4590
5.5	Информационные технологии	44676		44676		
5.6	Социальная программа	1700	1700			
6	Земельные участки, недвижимость	7917		7917		
7	Оборудование, не требующее монтажа	59675		59675		
8	Оборудование, не входящее в сметы строек	47016		47016		
	Всего по программе «Техническое перевооружение»	3 228 910	1 826 367	1 191 972	183 380	27 191

3. Положение Общества в отрасли

ПАО «Орскнефтеоргсинтез» – одно из крупнейших предприятий г. Орска, единственное нефтеперерабатывающее предприятие Оренбургской области.

Мощность завода по переработке нефти составляет 6,0 млн тонн в год. Орский НПЗ занимает устойчивое и стабильное положение среди предприятий отрасли. Общий объем переработки сырья на предприятии за отчетный период составил 4 548 тыс. тонн. Объем переработки вырос на 4% по сравнению с 2022 годом. Увеличение объема переработки осуществлено согласно текущему планированию.

Орский НПЗ – старейшее в нефтеперерабатывающей отрасли страны – сейчас одно из самых стабильно работающих и развивающихся в восточном Оренбуржье. На предприятии добились значительных успехов по увеличению выпуска высокооктановых марок автомобильного топлива, по выпуску дизельного топлива европейского качества, увеличению глубины переработки, снижению безвозвратных потерь. Так в 2023 г. на ПАО «Орскнефтеоргсинтез» объем выработки светлых нефтепродуктов составил 3 272 тыс. тонн или 71,83% от переработанного сырья. По сравнению с 2022 г. показатель выхода светлых увеличился на 0,75 %.

Набор технологических процессов позволяет выпускать широкий ассортимент различной продукции: автобензины марки АИ-95, АИ-92, А-80; дизельное топливо европейского стандарта — летнее, зимнее; реактивное топливо; битум дорожный, разработанный специально для резко континентального климата, под заказ автодорожных служб; мазут. Продукция предприятия реализуется на внутреннем рынке России, преимущественно в её центральных областях, а также экспортируется в страны ближнего и дальнего зарубежья. Основным партнером ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по поставке нефти и реализации нефтепродуктов является АО «ФортеИнвест». На сегодняшний день выработка нефтепродуктов, направляемых на экспорт – приоритетное направление деятельности ПАО «Орскнефтеоргсинтез» и предприятие принимает меры по увеличению такой продукции в зависимости от конъюнктуры рынка.

На заводе продолжает осуществляться строительство новых производственных объектов и внедряются прогрессивные технологии.

Модернизация

По итогам ключевого этапа модернизации (запуск гидрокрекинга) завод получил возможность увеличить выпуск нефтепродуктов пятого экологического класса, значительно увеличив отбор светлых нефтепродуктов.

Инвестиции в строительство новых объектов продолжают осуществляться несмотря на сложную обстановку, вызванную санкциями западных стран. В 2023 году предприятие продолжает реализацию проекта по строительству Комплекса замедленного коксования.

Переработка

В результате проведенной модернизации завода, пуска новых объектов за период 2018-2019гг. (комплекс гидрокрекинга, установка производства серы, УВПМ) и круглогодичного производства битума показатель глубины переработки нефти в 2023 году составил 92,70%.

Реализация

Реализация конкурентоспособной высококачественной продукции, в том числе, экологически чистых бензинов Евро-4 и Евро-5, дизельного топлива и реактивного топлива марки РТ;

Достижение лидирующих позиции на основных рынках сбыта: внутренний рынок РФ, рынки стран Средней Азии, рынки стран дальнего зарубежья.

В 2023г. выполнены мероприятия для увеличения показателя выхода светлых и увеличения срока межремонтного пробега установок.

С 2020г. ведется реализация проекта комплекса замедленного коксования, который позволит за счет выработки дополнительного сырья, тяжелого газойля коксования, максимально загрузить установку гидрокрекинга, а также увеличить производство бензинов экологического класса Евро-5.

С вводом УЗК Орский НПЗ планирует максимально эффективно перерабатывать нефтяное сырье и прекратить производство мазута.

По итогам реализации данного проекта предполагается, что глубина переработки нефтяного сырья превысит 98%.

4. Перспективы развития Общества

Основным направлением деятельности ПАО «Орскнефтеоргсинтез» является переработка нефтяного сырья, производство товарных нефтепродуктов и сжиженных углеводородных газов (СУГ). В настоящее время ПАО «Орскнефтеоргсинтез» располагает следующими технологическими процессами переработки нефти и нефтяного сырья:

- первичная переработка нефти;
- вторичные процессы переработки (риформинги с предварительной гидроочисткой, гидроочистка дизельных и спец топлив, изомеризация C5-C6);
- производство элементарной серы;
- висбрекинг;
- производство битума;
- газофракционирование;
- гидрокрекинг вакуумного газойля
- установка вакуумной перегонки мазута (УВПМ).

Приоритетным направлением развития ПАО «Орскнефтеоргсинтез» является увеличение глубины переработки за счет увеличения сложности технологических процессов (увеличение «Индекса Нельсона»). Для чего в ПАО «Орскнефтеоргсинтез» осуществляется строительство и ввод в действие новых технологических установок и глубокая реконструкция существующих.

Ведутся проектирование и подготовка территории комплекса замедленного коксования. В состав комплекса войдет установка замедленного коксования, установка гидроочистки бензиновых и дизельных фракций с блоком подготовки водорода, отпарки кислых стоков и регенерации МДЭА, химводоподготовки и комплекс объектов ОЗХ.

Перспективный комплекс замедленного коксования позволит полностью отказаться от производства мазута, с увеличением производства «светлых» нефтепродуктов и СУГ.

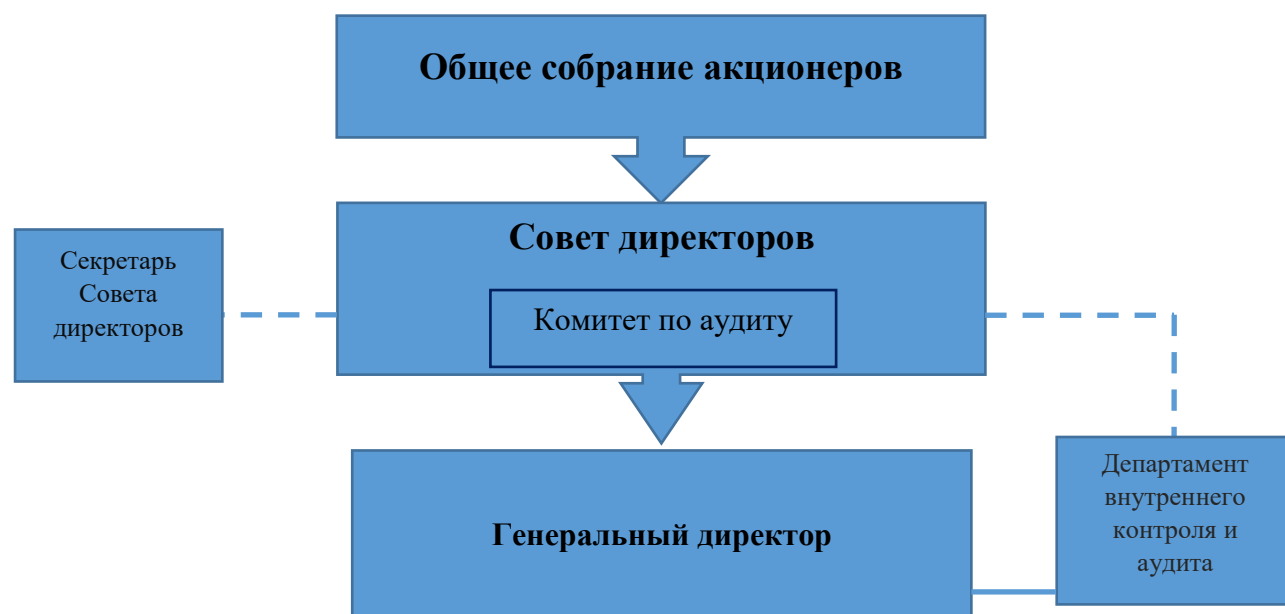
5. Корпоративное управление

5.1. Структура корпоративного управления

В соответствии с действующими корпоративными документами структура управления ПАО «Орскнефтеоргсинтез» включает в себя следующее:

- Общее собрание акционеров – высший орган управления Общества, принимающий решения по основным вопросам его деятельности;
- Совет директоров – орган управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров;
- В состав Совета директоров входит Комитет по аудиту, который оказывает содействие Совету директоров в подготовке и принятии решений в функциональной области в соответствии со своей компетенции;

- Генеральный директор – единоличный исполнительный орган Общества, который осуществляет оперативное управление текущей деятельностью Общества, обеспечивает эффективную работу Общества и реализует поставленные Советом директоров задачи;
- Секретарь Совета директоров осуществляет организационное обеспечение деятельности органов управления, а также корпоративных процедур, направленных на реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.
- Комитет Совета директоров по аудиту и Департамент внутреннего контроля и аудита – контролирует финансово-хозяйственную деятельность Общества.



5.2. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

На Общем собрании акционеров принимаются решения по основным вопросам деятельности Общества.

Порядок подготовки, созыва и проведения Общих собраний акционеров определен Положением об Общем собрании акционеров. Процедура проведения собрания обеспечивает равную возможность участия всех акционеров Общества в собрании.

На Общем собрании акционеров по каждому вопросу повестки дня акционерам предлагается для голосования отдельный проект решения. Бюллетени для голосования на Общем собрании акционеров предоставляют акционерам возможность выразить свое мнение относительно вопроса повестки дня и отдать свой голос за или против предлагаемого проекта либо воздержаться от голосования.

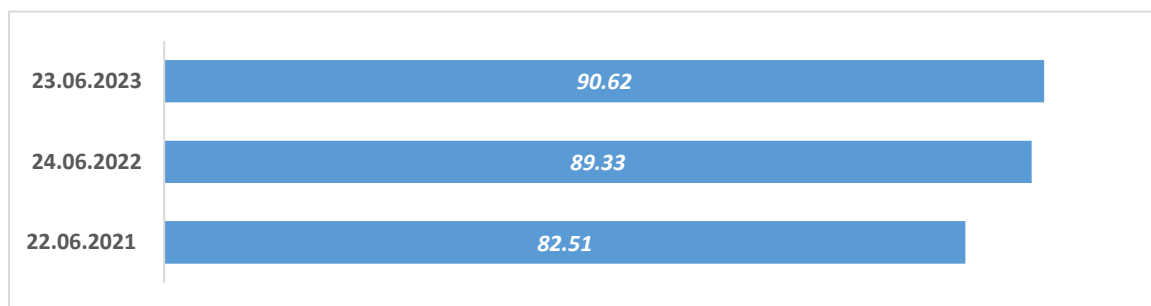
В соответствии с Федеральным законом от 24.02.2021 N 17-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "О международных компаниях и международных фондах» и о приостановлении действия отдельных положений Федерального закона «Об акционерных обществах» по решению Совета директоров допускалось проведение годового общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В 2023 году было проведено годовое Общее собрание акционеров и четыре внеочередных Общих собраний акционеров в форме заочного голосования.

Сообщения о проведении Общих собраний акционеров, а также информация о результатах голосования и решениях, принятых Общими собраниями акционеров,

раскрывается в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и размещается на сайте Общества (<https://www.ornpz.ru/informaciya/-/-.html>).

Кворум годовых общих собраний акционеров за 2021 – 2023 гг., %



5.3. Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ (ред. от 25.12.2023) «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также осуществляет функции контроля за исполнением исполнительным органом Общества решений, принятых Общим собранием акционеров или Советом директоров.

Форма проведения заседания определяется с учетом важности вопросов повестки дня. На очных заседаниях в 2023 году (проводились в режиме видеоконференции):

- рассмотрены и утверждены отчеты об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год, I – III кварталы 2023 года;
- рассмотрен отчет о мерах и состоянии противопожарной и промышленной безопасности Общества;
- утвержден бизнес-план ПАО «Орскнефтеоргсинтез» на 2024 год.

В соответствии с Уставом Общества количественный состав Совета директоров составляет 9 (девять) человек. В ноябре 2022 года Тян Р.Н. вышел из состава Совета директоров.

Участие в 2023 году членов Совета директоров в работе Совета директоров*

Члены Совета директоров	Совет директоров
Зайцев А.В.	21/23
Кебадзе А.С. (с 15.12.2023)	1/1
Козлов В.В.	23/23
Кузьменков А. А. (до 15.12.2023)	17/22
Мелякин Ю.И.	23/23
Мороз В. М.	23/23
Наташина Т. Н.	21/23
Сахаров Д.М. (с 23.06.2023)	15/15
Толоконников А. Н.	23/23
Харитонцев Я. Е.	23/23

*Примечание: формат данных «21/23» в таблице означает, что член Совета директоров принял участие в 21 из 23 состоявшихся заседаний. Совпадение количества состоявшихся и фактически посещенных заседаний свидетельствует, как правило, о высокой степени вовлечения директора в работу Совета директоров и/или комитета.

Сведения о членах Совета директоров, в том числе их краткие биографические данные и информация о владении акциями в течение отчетного периода:

Зайцев Антон Владимирович

Впервые избран в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2021 году.

Год рождения: 1973.

Образование: Ярославский государственный технический университет, специальность «Химическая технология органических веществ», квалификация – инженер-химик-технолог (1995).

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
07.2019 – 01.2024	Директор департамента переработки нефти, заместитель Генерального директора по производству АО «ФортеИнвест»
06.2021 – 01.2024	Член Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
07.2021 – 10.2021	Член Совета директоров АО «КОМПАНИЯ «АДАМАС»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Кебадзе Александр Сергеевич

Впервые избран в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2023 году.

Год рождения: 1981.

Образование: Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, бакалавр по направлению экономика (2002). Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, магистр по направлению экономика (2004).

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
09.2015 – 05.2021	Заместитель Генерального директора по коммерции АО «ФортеИнвест»
06.2021 – 06.2023	Генеральный директор ООО «ИГЛ ЭНЕРДЖИ»
06.2023 – по настоящее время	Генеральный директор АО «ФортеИнвест»
11.2023 – по настоящее время	Заместитель Председателя Совета директоров АО «Ойлгазтэт»
11.2023 – по настоящее время	Заместитель Председателя Совета директоров ООО «ГЕОПРОГРЕСС»
11.2023 – по настоящее время	Заместитель Председателя Совета директоров АО «ПРЕОБРАЖЕНСКНЕФТЬ»
11.2023 – по настоящее время	Член Совета директоров АО «ФортеИнвест»
12.2023 – по настоящее время	Председатель Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Кузьменков Алексей Александрович

Председатель Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез».

Председатель Комитета Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» по аудиту.

Впервые избран в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2009 году.

Год рождения: 1971.

Образование: Московский государственный инженерно-физический институт (технический университет), специальность: Физика металлов, квалификация – инженер-физик 1994г.

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
10.2009 – 12.2023	Председатель Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
01.2015 – 11.2023	Член Совета директоров АО «ПРЕОБРАЖЕНСКНЕФТЬ»
02.2015 – 11.2023	Член Совета директоров АО «Ойлгазтэт»
09.2015 – 08.2021	Первый заместитель Генерального директора АО «ФортеИнвест»
09.2015 – 11.2023	Член Совета директоров АО «ФортеИнвест»
12.2015 – 11.2023	Член Совета директоров ООО «ГЕОПРОГРЕСС»
02.2017 – 10.2021	Член Совета директоров АО «КОМПАНИЯ «АДАМАС»
09.2019 – 11.2023	Заместитель Председателя Совета директоров ООО «Афипский НПЗ»
08.2021 – 06.2023	Генеральный директор АО «ФортеИнвест»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Козлов Виталий Владимирович

Впервые избран в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2022 году.

Год рождения: 1977.

Образование: высшее.

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
11.2018 – 04.2019	Генеральный директор ООО «Афипский НПЗ»
04.2019 – 01.2020	Заместитель Генерального директора по взаимодействию с Государственными органами власти АО «ФортеИнвест»
09.2019 – по настоящее время	Член Совета директоров ООО «Афипский НПЗ»
01.2020 – 05.2021	Заместитель Генерального директора по стратегии и взаимодействию с органами Государственной власти АО «ФортеИнвест»
05.2021 – по настоящее время	Первый заместитель Генерального директора по коммерции и взаимодействию с органами Государственной власти АО «ФортеИнвест»
06.2021 – 10.2021	Член Совета директоров АО «КОМПАНИЯ «АДАМАС»
06.2021 – по настоящее время	Член Совета директоров АО «Ойлгазтэт»
06.2021 – по настоящее время	Член Совета директоров ООО «ГЕОПРОГРЕСС»
06.2021 – по настоящее время	Член Совета директоров АО «ПРЕОБРАЖЕНСКНЕФТЬ»
06.2022 – по настоящее время	Член Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
09.2022 – по настоящее время	Председатель Совета директоров АО «ФортеИнвест»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Мелякин Юрий Иванович

Впервые избран в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2021 году.

Год рождения: 1959.

Образование: Тюменская высшая школа МВД РФ, специальность: Правоведение, квалификация – юрист (1992).

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
06.2019 – 02.2021	Начальник Службы безопасности АО «ФортеИнвест»
02.2021 – по настоящее время	Заместитель Генерального директора по безопасности АО «ФортеИнвест»
06.2021 – по настоящее время	Член Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Мороз Валентин Михайлович

Впервые избран в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2017 году.

Год рождения: 1951.

Образование: Белорусский технологический институт, направление: Химическая технология переработки нефти, квалификация – инженер-химик-технолог (1973).

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
08.2011 – 11.2023	Заместитель Генерального директора по перспективным проектам АО «ФортеИнвест»
12.2017 – по настоящее время	Член Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
09.2019 – настоящее время	Член Совета директоров ООО «Афипский НПЗ»
12.2020 – 05.2021	Член Совета директоров АО «КНПЗ-КЭН»
09.2022 – настоящее время	Член Совета директоров АО «ФортеИнвест»
11.2023 – настоящее время	Первый заместитель Генерального директора по производству и строительству АО «ФортеИнвест»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Наташина Тамара Нодариевна

Впервые избрана в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2011 году.

Год рождения: 1976.

Образование: Северокавказский государственный технический университет, специальность «Юриспруденция», квалификация – юрист (1999).

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
07.2011 – по настоящее время	Заместитель Генерального директора по правовым и корпоративным вопросам АО «ФортеИнвест»
11.2011 – по настоящее время	Член Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
01.2015 – настоящее время	член Совета директоров АО «ПРЕОБРАЖЕНСКНЕФТЬ»
02.2015 – по настоящее время	член Совета директоров АО «Ойлгазтэт»

Период работы	Должность
09.2015 – настоящее время	Член Совета директоров АО «ФортеИнвест»
03.2016 – по настоящее время	член Совета директоров ООО «ГЕОПРОГРЕСС»
02.2017 – 10.2021	Член Совета директоров АО «КОМПАНИЯ «АДАМАС»
09.2019 – по настоящее время	Член Совета директоров ООО «Афипский НПЗ»
01.2021 – 05.2021	Член Совета директоров АО «КНПЗ-КЭН»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Сахаров Денис Михайлович

Впервые избран в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2023 году.

Год рождения: 1986.

Образование: Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, специальность: Финансы и кредит, квалификация – экономист (2008)

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
06.2013 – 02.2022	Руководитель направления по работе с рынками капитала и отношениям с инвесторами Департамента корпоративных финансов и отношений с инвесторами, Заместитель Директора Департамента корпоративных финансов, Руководитель направления долгового финансирования Департамента корпоративных финансов ПАО «ОАК»
02.2022 – 12.2022	Директор Финансового департамента АО «ФортеИнвест»
12.2022 – по настоящее время	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «ФортеИнвест»
06.2023 – по настоящее время	Член Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
05.2023 – по настоящее время	член Совета директоров АО «ПРЕОБРАЖЕНСКНЕФТЬ»
05.2023 – по настоящее время	член Совета директоров АО «Ойлгазтэт»
06.2023 – по настоящее время	Член Совета директоров АО «ФортеИнвест»
04.2023 – по настоящее время	член Совета директоров ООО «ГЕОПРОГРЕСС»
04.2023 – по настоящее время	Член Совета директоров ООО «Афипский НПЗ»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Толоконников Алексей Николаевич

Впервые избран в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2015 году.

Год рождения: 1979.

Образование: Московская Государственная Юридическая Академия, специализация: Финансовое право (2001)

Кандидат юридических наук (2007)

Финансовая Академия при Правительстве РФ, специализация: Финансы и кредит (2008)

London Business School, программа MBA (2010).

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
12.2015 – по настоящее время	Член Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»
08.2017 – 06.2023	член Совета директоров АО «НК «Нефтиса»

Период работы	Должность
08.2017 – 06.2023	Член Совета директоров ООО «Сладковско-Заречное»
10.2017 – по настоящее время	Директор Долмер Энтерпрайзис Лимитед
06.2019 – по настоящее время	Член Совета директоров АО «ФортеИнвест»
09.2019 – по настоящее время	Член Совета директоров ООО «Афипский НПЗ»
2019 – 02.2022	Старший управляющий Директор - Старший Банкир, Управление по работе с конгломератами, ПАО Сбербанк
03.2022 – по настоящее время	Президент ООО «ХК «ОКТО»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Харитонцев Ярослав Егорович

Впервые избран в Совет директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» в 2020 году.

Год рождения: 1984.

Гражданство: Российская Федерация.

Должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года

Период работы	Должность
11.2015 – 10.2020	ООО «Сбербанк Инвестиции». Менеджер проектов; Руководитель направления; Директор
10.2020 – по настоящее время	ПАО Сбербанк. Департамент инвестиционной деятельности. Управляющий директор – начальник Центра управления портфелем
12.2020 – по настоящее время	Член Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез»

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

В течение 2023 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

5.4. Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью ПАО «Орскнефтеоргсинтез» осуществляется единоличным исполнительным органом Общества – Генеральным директором.

В течение 2023 года полномочия Генерального директора осуществлял:

Кращук Сергей Геннадьевич. Срок полномочий: с 11.03.2020 по 10.03.2023. Решение принято 06.03.2020 Советом директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» (протокол № 475).

Досрочно прекращены 24.01.2023г. Решение принято 23.01.2023 года Советом директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» (протокол № 540).

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Дудников Юрий Владимирович. Срок полномочий с 25.01.2023 по 24.01.2024. Решение принято 23.01.2023 года Советом директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» (протокол №540).

05.12.2023 года решением Совета директоров ПАО «Орскнефтеоргсинтез» (протокол №561) избран Генеральным директором сроком на 3 года с 25.01.2024 по 24.01.2027.

Акциями ПАО «Орскнефтеоргсинтез» не владеет.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

5.5. Акции, дивиденды

Уставный капитал Общества на 31 декабря 2023 года составлял 953 497 рублей и состоял из 3 575 615 обыкновенных именных бездокументарных акций и 1 191 870 привилегированных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,2 руб. каждая.

Распоряжением Самарского регионального отделения ФКЦБ от 12 апреля 2004 года №04-9239 обыкновенным именным бездокументарным акциям присвоен государственный регистрационный номер 1-01-02180-Е.

Распоряжением Самарского регионального отделения ФКЦБ от 12 апреля 2004 года №04-9240 привилегированным именным бездокументарным акциям присвоен государственный регистрационный номер 2-01-02180-Е.

На 31 декабря 2023 года общее количество счетов, зарегистрированных лиц в реестре владельцев именных ценных бумаг ПАО «Орскнефтеоргсинтез», составило 2 248, в том числе 1 номинальный держатель и 1 доверительный управляющий.

Таблица 8. Информация об акционерах, владеющих не менее 5% уставного капитала или не менее 5% обыкновенных акций Общества

Наименование	По состоянию на 31.12.2022			По состоянию на 31.12.2023			Δ доли в уставном капитале
	Доля от обыкновенных акций, %	Доля от привилегированных акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля от обыкновенных акций, %	Доля от привилегированных акций, %	Доля в уставном капитале, %	
АО «ФортеИнвест»	85,3290	64,3804	80,0919	85,3290	64,3804	80,1214	0,0295
SBI Voskhod Capital SICAV-SIF	9,9999	0	7,4999	0	0	0	-7,4999
ООО Сбербанк Инвестиции»	0	0	0	9,9999	0	7,4999	7,4999

По итогам 2019, 2021, 2022 г.г. дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Обществом не начислялись и не выплачивались. По итогам 2020г. дивиденды по обыкновенным акциям Обществом не начислялись и не выплачивались.

Таблица 9. Выплата дивидендов

Год	Источник выплаты объявленных дивидендов	Размер дивиденда на одну привилегированную акцию, руб.	Объявленные дивиденды всего, руб.	Выплаченные дивиденды, руб., с учетом НДФЛ	
				всего	в т.ч. в 2023 г.
2020	Специальный фонд на выплату дивидендов по привилегированным акциям	2,51	2 991 593,70	2 814 971,64	677,7

Дивиденды выплачены не в полном объеме, в связи с отсутствием актуальной информации об акционерах.