МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Акционерное общество «Жасыл даму»

Отчет по расчетам по изъятию единиц углеродной квоты. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.

г. Астана
2025 г.

Лист согласования

«Отчет по расчетам по изъятию единиц углеродной квоты. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.»

№	ФИО	Должность	Подпись
1	Ахметова Ботагоз Акмалиденовна	Управляющий директор	
2	Джамалов Данияр Сагитович	Директор департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	
3	Хамидуллина Асель Канатовна	Главный менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	
4	Қамзабек Елхан Диханұлы	Главный менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	
5	Умербаева Сания Раупыковна	Менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	

Содержание

1. Краткая информация по изъятию углеродных квот за 2024 год.....130
2. Анализ продукции квотируемых установок электроэнергетической промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....131
3. Анализ продукции квотируемых установок горнодобывающей промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....184
4. Анализ продукции квотируемых установок химической промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....195
5. Анализ продукции квотируемых установок металлургической промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....204
6. Анализ продукции квотируемых установок обрабатывающей промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....215
7. Анализ продукции квотируемых установок нефтегазовой промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....232
8. Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты.....248
Приложения к отчету.....257

1. Краткая информация по изъятию углеродных квот за 2024 год

Изъятие углеродных квот за 2024 год посчитано по всем установкам входящим в Национальный план углеродных квот на 2022–2025 гг., за исключением ТОО «Кастинг», в связи с непредоставлением ими отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов.

В энергетической промышленности изъятие углеродных квот было произведено у 49 установки и составило 5 996 869 тонн CO2. В нефтегазовой промышленности изъятию углеродных квот подлежало 1 665 043 тонн CO2 у 35 установок. В горнодобывающей промышленности изъятие углеродных квот было у 14 установок и составило 88 090 тонн CO2. В металлургической промышленности изъятие углеродных квот было произведено у 17 установок и составило 3 349 914 тонн CO2. В химической промышленности изъятию углеродных квот подлежало 193 714 тонн CO2 у 6 установок. В обрабатывающей промышленности изъятие углеродных квот произведено у 8 установок и составило 872 561 тонн CO2.

Итого к изъятию углеродных квот за 2024 год подлежали 12 166 191 тонн CO2.

2. Анализ продукции квотируемых установок электроэнергетической промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

В 2024 году энергетическая промышленность Казахстана продемонстрировала устойчивый рост и активное развитие, особенно в направлении внедрения возобновляемых источников энергии. Общий объем выработки электроэнергии за год составил 117,9 млрд кВт·ч, что на 4,5% превышает показатель предыдущего года. При этом потребление электроэнергии также увеличилось и достигло 120 млрд кВт·ч, показав рост на 4,3%. В декабре был зафиксирован рекордный уровень потребления – 17 203 МВт, что на 3,5% выше аналогичного значения за 2023 год.[1]

На начало 2024 года установленная мощность электростанций в стране составила 24 641,9 МВт, при этом располагаемая мощность составила 20 428,4 МВт. Структура производства электроэнергии по-прежнему в значительной степени опирается на традиционные источники: угольные электростанции обеспечивают 55,5% генерации, газовые – 28%. Гидроэлектростанции дают 10,1%, а доля возобновляемых источников энергии составляет 6,4%.

Развитие возобновляемой энергетики стало одним из приоритетов отрасли. В 2024 году в Казахстане было введено в эксплуатацию три новых объекта возобновляемых источников энергии общей мощностью 34,75 МВт, а объем инвестиций в их строительство составил 13,7 млрд тенге. До конца года ожидается завершение еще пяти проектов общей мощностью 128,4 МВт.[2]

По состоянию на сегодняшний день в стране действует 148 объектов ВИЭ с суммарной установленной мощностью 2 903,7 МВт. Из них 59 – это ветровые электростанции мощностью 1 409,55 МВт, 46 – солнечные электростанции мощностью 1 222,61 МВт, 40 – малые гидроэлектростанции мощностью 269,79 МВт и 3 биогазовые установки с суммарной мощностью 1,77 МВт.[3]

Позитивные изменения коснулись и надежности энергосистемы: зафиксировано снижение аварийности на 13%, а продолжительность аварийных ремонтов сократилась на 35% по сравнению с прошлым годом.

На 2025 год запланирована реализация девяти новых проектов в сфере ВИЭ с суммарной мощностью 455,5 МВт, а также строительство и модернизация традиционных энергетических объектов, обеспечивающих прирост на 166 МВт. Кроме того, планируются масштабные работы по

[1] https://www.kegoc.kz/ru/press-center/press-releases/165502/
[2] https://www.gov.kz/memleket/entities/energo/press/news/details/901374
[3] https://inbusiness.kz/ru/last/energetika-v-cifrah-i-faktah-chto-prines-kazahstanu-2024-god

ремонту и модернизации тепловых сетей, что должно повысить надежность и эффективность энергетической инфраструктуры страны.[4]

Таким образом, 2024 год стал для Казахстана годом поступательного развития энергетической отрасли, в котором продолжилось укрепление генерации, повышение надежности инфраструктуры и ускоренное внедрение экологически чистых технологий.

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» – это тепловая электростанция с установленной мощностью 4 000 МВт. Станция занимает лидирующее место в Казахстане среди объектов, работающих на твердом топливе. На сегодняшний день ее располагаемая мощность составляет 3 500 МВт, что делает Экибастузскую ГРЭС-1 не только крупнейшей в стране, но и одной из крупнейших угольных электростанций в мире.[5]

На Экибастузской тепловой электрической станции имени Булата Нуржанова наблюдается значительный рост объема производства электроэнергии. В 2024 году выработка составила 22 543 692,8 МВт-ч, что на 29,5 % больше среднего значения за 2017–2019 годы (17 406 680,29 МВт-ч) *(Рисунок 1).*

Рис. 1.

Источник: Данные субъектов квотирования

[4] https://online.zakon.kz/Document/?doc_id=36258876
[5] https://gres1.kz/page.php?slug=contact-us

ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» было создано в результате реорганизации по решению единственного участника – ТОО «Kazakhmys Energy». Электростанция функционирует как самостоятельное юридическое лицо. Установленная электрическая мощность составляет 743 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.[6]

Производство электроэнергии на Главной распределительной электростанции сократилось на 23,32 % – средний объем за 2017–2019 гг. составлял 4 448 876,93 МВт-ч, тогда как в 2024 г. он опустился до 3 411 496 МВт-ч.

В то же время объем выработки теплоэнергии на станции вырос на 1,85 %: среднее значение за тот же период было 600 038,33 Гкал, а в 2024 г. достигло 611 122 Гкал *(Рисунок 2)*.

Рис. 2.

Источник: Данные субъектов квотирования

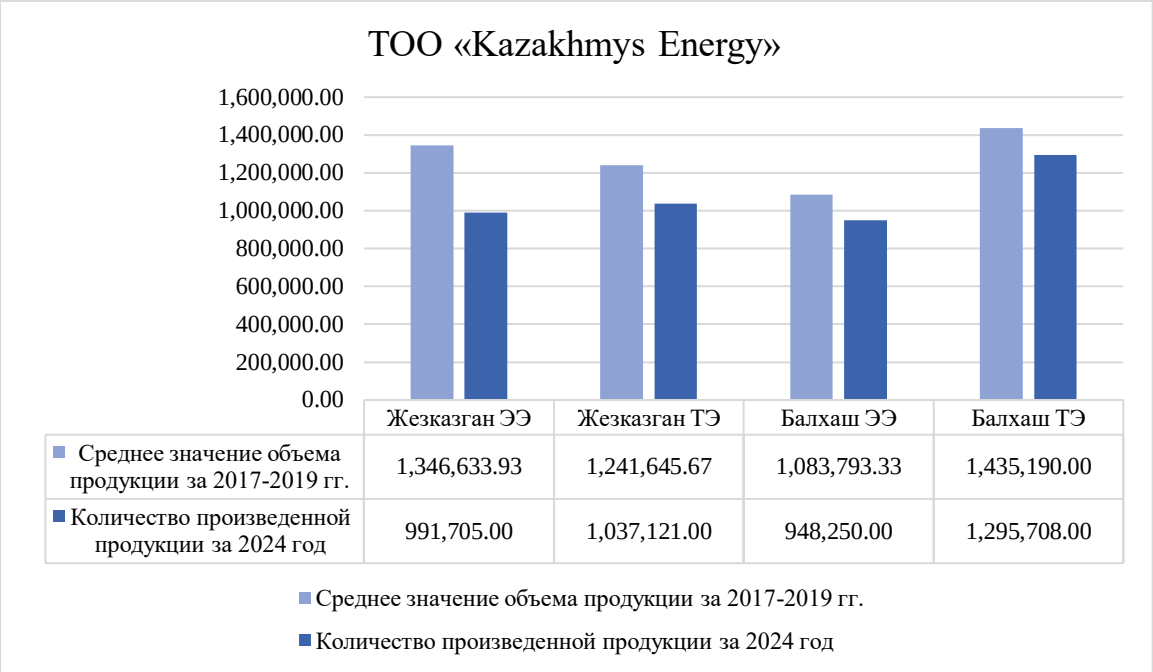
В состав **ТОО «Kazakhmys Energy»** входят две теплоэлектроцентрали – Жезказганская и Балхашская ТЭЦ. Эти станции обеспечивают тепловой энергией производственные объекты Корпорации Казахмыс, а также жилой фонд и социальные объекты в городах Жезказган, Сатпаев, Балхаш, Топар, Абай и прилегающих населенных пунктах.[7]

На Жезказганской теплоэлектроцентрали за 2024 год было произведено 991 705 Мвт-ч электроэнергии, что на 26,36 % меньше среднего за 2017–2019 гг. (1 346 633,93 Мвт-ч). Объем теплоэнергии на

[6] https://gres-topar.kz/ru/o-kompanii/
[7] https://kazakhmys-energy.kz/ru/o-kompanii/

Жезказганской теплоэлектроцентрали в 2024 г. составил 1 037 121 Гкал, что на 16,47 % ниже среднего показателя 2017–2019 гг. (1 241 645,67 Гкал).

Производство электроэнергии на Балхашской теплоэлектроцентрали в 2024 г. составило 948 250 Мвт-ч, что на 12,49 % ниже по сравнению со средним за 2017–2019 гг. (1 083 793,33 Мвт-ч). Объем выработки теплоэнергии снизился на 9,71 % – с 1 435 190 Гкал (2017–2019) до 1 295 708 Гкал в 2024 г. *(Рисунок 3)*.



	Жезказган ЭЭ	Жезказган ТЭ	Балхаш ЭЭ	Балхаш ТЭ
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	1,346,633.93	1,241,645.67	1,083,793.33	1,435,190.00
Количество произведенной продукции за 2024 год	991,705.00	1,037,121.00	948,250.00	1,295,708.00

Рис. 3.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – казахстанское энергопредприятие с установленной мощностью 1 000 МВт. Основные виды деятельности включают производство электро- и теплоэнергии, ее передачу, распределение и продажу, а также добычу энергетического угля.[8]

Производство электроэнергии на станции Экибастузская государственная районная электростанция-2 в 2024 г. составило 6 045 210 Мвт-ч, что на 14,34 % превышает средний показатель за 2017–2019 гг. (5 286 844,67 Мвт-ч).

Объем теплоэнергии увеличился незначительно – до 76 215 Гкал в 2024 г., что на 0,31 % больше среднего значения 2017–2019 гг. (75 980,67 Гкал) (Рисунок 4).

[8] https://gres2.kz/slider/ao-stancziya-ekibastuzskaya-gres-2/

Рис. 4.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Караганда Энергоцентр» осуществляет централизованную подачу тепла и поставку электроэнергии в Караганде. В состав компании входят две ТЭЦ. Карагандинская ТЭЦ-3 – объект регионального значения с установленной электрической мощностью 670 МВт (располагаемая – 532,2 МВт) и тепловой мощностью 1 069,1 Гкал/ч. Карагандинская ТЭЦ – станция местного значения с располагаемой электрической мощностью 24 МВт и тепловой – 226,8 Гкал/ч.[9]

Карагандинская Теплоэлектроцентраль-1 в 2024 году произвела 94 931,32 Мвт-ч электроэнергии, что на 11,81 % меньше по сравнению со средним объемом за 2017–2019 гг. (107 653,28 Мвт-ч). В то же время выпуск теплоэнергии на станции увеличился с 645 210,79 Гкал (среднее значение за 2017–2019 гг.) до 679 071,28 Гкал в 2024 году, что составляет рост на 5,25 %.

Карагандинская Теплоэлектроцентраль-3 в 2024 году выработала 4 176 274,54 Мвт-ч электроэнергии, что на 4,04 % ниже среднего уровня за 2017–2019 гг., который составлял 4 351 993,99 Мвт-ч. При этом объем теплоэнергии продемонстрировал небольшое увеличение: в 2024 году он составил 2 431 438,15 Гкал, что на 0,22 % выше среднего значения за 2017–2019 гг. (2 426 019,86 Гкал) *(Рисунок 5)*.

[9] https://www.kec.kz/?do=cat&category=generalinfo

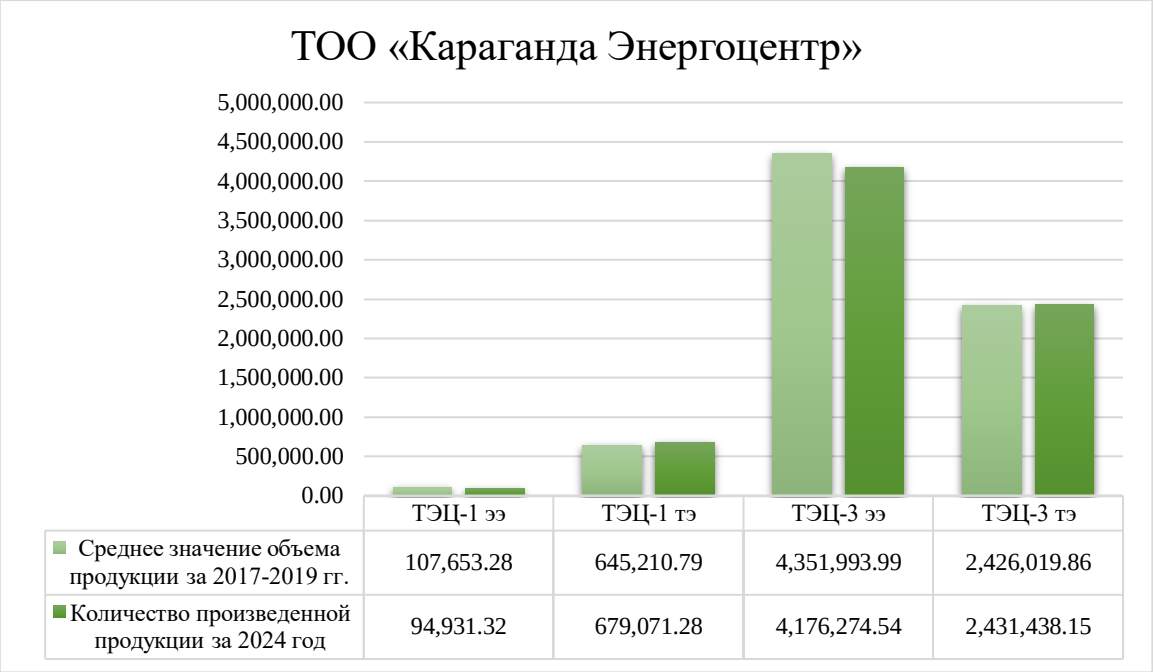


Рис. 5.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Астана-Энергия» эксплуатирует две теплоэлектроцентрали. ТЭЦ-1 оснащена 10 котлами и 3 турбинами, суммарная электрическая мощность составляет 22 МВт. ТЭЦ-2 включает 8 паровых и 6 водогрейных котлов, а также 6 турбоагрегатов с установленной мощностью 600 МВт. Совокупная установленная электрическая мощность предприятий – 622 МВт, тепловая – 3 042,4 Гкал/ч. По состоянию на 31.12.2020 г. станции произвели свыше 72 млрд кВт·ч электроэнергии.[10]

На Теплоэнергоцентрали-1 в 2024 году наблюдается значительный рост как по объему электроэнергии, так и по теплоэнергии. Производство электроэнергии увеличилось на 54,94 % по сравнению со средним значением 2017–2019 гг. – с 70 007,12 Мвт-ч до 108 494,54 Мвт-ч. Особенно заметен рост в сегменте теплоэнергии: за 2024 год было выработано 1 799 460,4 Гкал, что на 52 % превышает средний показатель предыдущего периода (1 183 853,97 Гкал).

На Теплоэнергоцентрали-2 за 2024 год зафиксирован устойчивый рост объемов производства как электроэнергии, так и теплоэнергии. Электроэнергия была выработана в объеме 3 784 493,07 Мвт-ч, что превышает среднее значение за 2017–2019 гг. (3 243 906,75 Мвт-ч) на 16,66 %. По теплоэнергии также отмечен рост с 5 709 959,24 Гкал до 6 637 970,45 Гкал, что составляет увеличение на 16,26 % по сравнению со средним уровнем за базовый период *(Рисунок 6)*.

[10] https://astana-energy.kz/nasha-istoriya

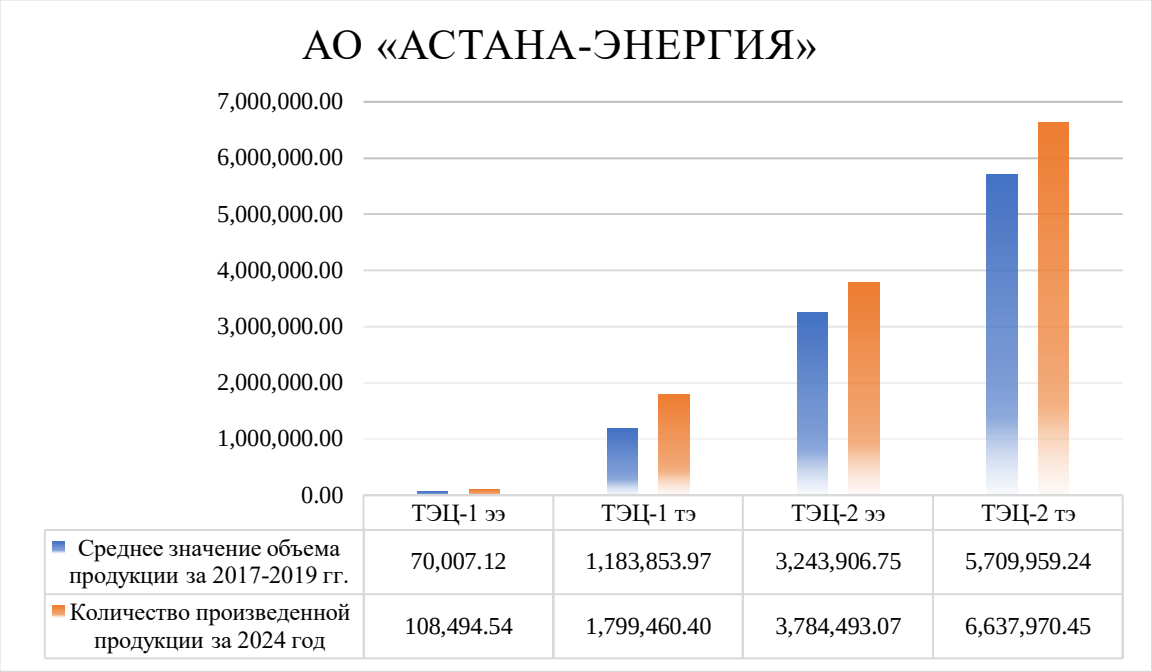


Рис. 6.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Алматинские Электрические Станции» (АлЭС) занимается производством электро и тепловой энергии для города Алматы и Алматинской области. Компания снабжает энергией население, а также промышленные и сельскохозяйственные предприятия региона. Является субъектом естественной монополии в сфере теплопроизводства. Входит в группу компаний АО «Самрук-Энерго». В структуре АлЭС – 8 производственных подразделений.[11]

На ТЭЦ-1 объем производства электроэнергии в 2024 году составил 327 078 Мвт-ч, что на 11,63 % ниже среднего значения за 2017–2019 гг. (370 133,33 Мвт-ч). В то же время объем теплоэнергии вырос на 18,61 %, увеличившись с 1 285 093,33 Гкал до 1 524 163 Гкал.

На ТЭЦ-2 зафиксировано незначительное снижение выработки электроэнергии – с 2 690 571 до 2 516 623 Мвт-ч, что составляет спад на 6,46 %. При этом по теплоэнергии наблюдается умеренный рост: 3 570 167 Гкал в 2024 году против 3 498 304 Гкал в среднем за 2017–2019 гг. (+2,06 %).

На ТЭЦ-3 выработка электроэнергии снизилась на 18,59 %, с 1 080 169,33 до 879 557 Мвт-ч. Аналогичная тенденция наблюдается и по теплоэнергии: падение на 8,71 %, с 110 250,33 до 100 654 Гкал.

[11] https://ales.kz/ru/company-activities/16-proizvodstvennye-pokazateli

Западный тепловой комплекс показал значительный рост по теплоэнергии. В 2024 году было выработано 888 636 Гкал, что превышает средний показатель за 2017–2019 гг. (667 358,67 Гкал) на 33,17 %. *(Рисунок 7)*.

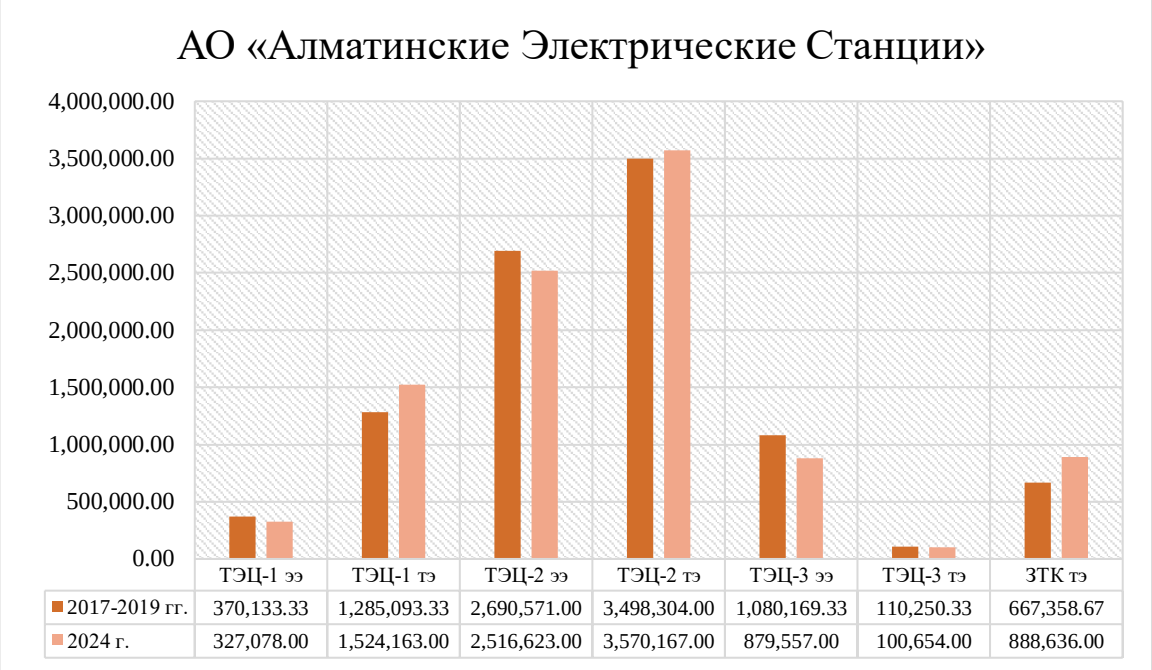


Рис. 7.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, охватывающая все этапы энергоснабжения Павлодарской области, включая генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов. Электрическая мощность ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 составляет 665 МВт, а тепловая мощность – 1 486 Гкал/ч. Компания обеспечивает электроснабжение территории области площадью 124,8 тыс. км².

За 2024 год объем выработки электроэнергии на ТЭЦ-2 составил 492 352,75 Мвт-ч, что на 22,48 % ниже среднего значения за 2017–2019 годы (634 967,59 Мвт-ч). По теплоэнергии также наблюдается значительное снижение с 724 821,33 Гкал до 531 785 Гкал, что составляет спад на 26,63 %. Таким образом, по обоим видам продукции зафиксировано ощутимое сокращение объемов.

На ТЭЦ-3 зафиксировано умеренное снижение объема выработки электроэнергии. В 2024 году было произведено 2 926 062,07 Мвт-ч, что на 5,65 % меньше, чем в среднем за 2017–2019 гг. (3 101 330,44 Мвт-ч). При этом по теплоэнергии, наоборот, наблюдается положительная динамика: рост на 5,86 %, с 2 450 398 до 2 593 961 Гкал. *(Рисунок 8)*.

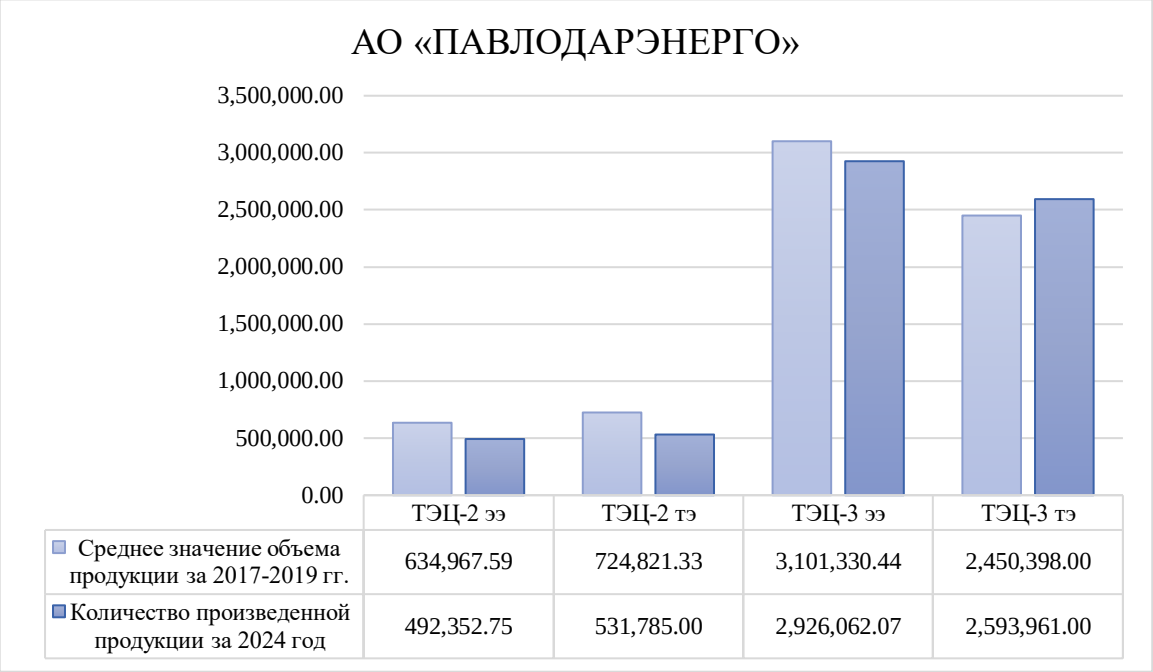


Рис. 8.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Energy Solution Center» (ранее ТОО «Экибастузтеплоэнерго») включает в себя Экибастузскую ТЭЦ и «Экибастузские тепловые сети». Основной целью компании является обеспечение стабильного и сбалансированного теплоснабжения города Экибастуза, что соответствует стратегическим целям материнской компании, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Установленная электрическая мощность ЭТЭЦ – 12 МВт, тепловая мощность – 782 Гкал/ч.[12]

В 2024 году объем выработки электроэнергии на ЭТЭЦ составил 70 259 Мвт-ч, что на 11,91 % ниже среднего уровня за 2017–2019 годы (79 775,67 Мвт-ч). В то же время по теплоэнергии отмечается небольшой рост: 1 499 368 Гкал против 1 480 228,67 Гкал, что эквивалентно увеличению на 1,29 %. *(Рисунок 9)*.

[12] https://pavlodarenergo.kz/ru/podrazdeleniya/too-ekibastuzteploenergo.html

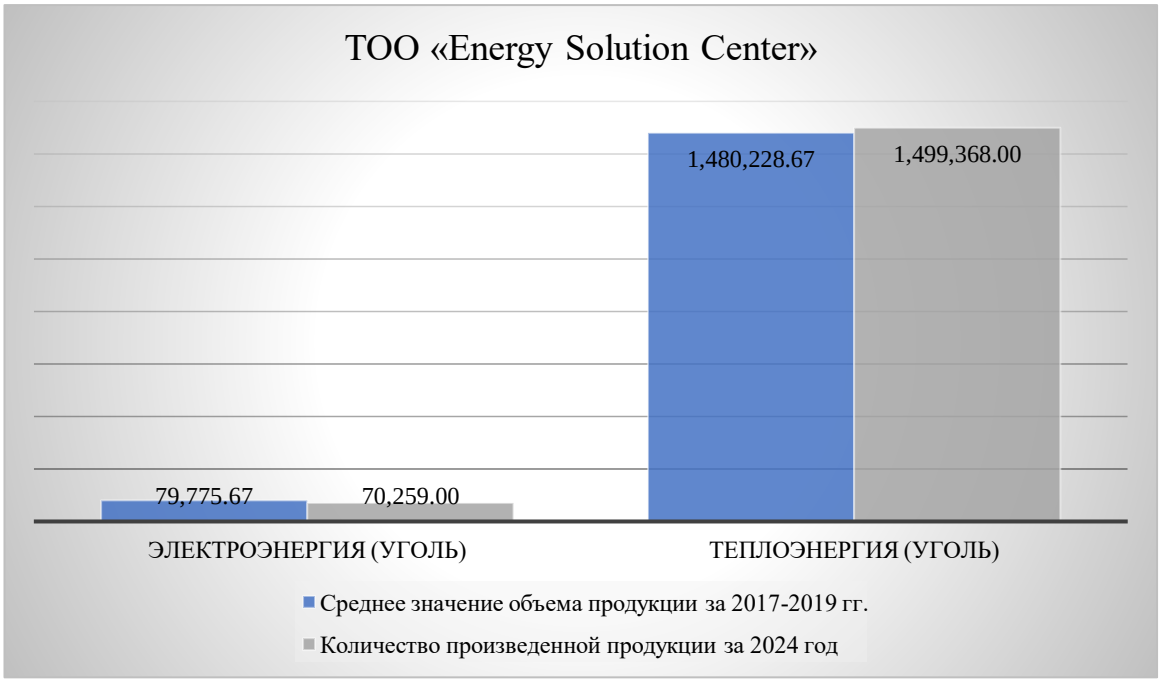


Рис. 9.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, охватывающая все этапы энергоснабжения Северо-Казахстанской области, включая генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов. На 1 января 2017 года установленная мощность компании составляет 541 МВт электроэнергии и 713 Гкал/ч тепловой энергии. В производстве используется каменный уголь Экибастузского бассейна. Протяженность линий электропередач компании составляет около 13 440,1 км, а тепловых сетей – 233,347 км.[13]

В 2024 году выработка электроэнергии на Петропавловской ТЭЦ-2 составила 2 329 496,24 Мвт-ч, что означает снижение на 29,48 % по сравнению со средним значением за 2017–2019 годы (3 303 392,27 Мвт-ч). Вместе с тем, производство теплоэнергии за 2024 год показало умеренный рост – 1 879 194,84 Гкал, что на 3,99 % выше среднего показателя предыдущих лет (1 807 207,52 Гкал) *(Рисунок 10)*.

[13] https://www.sevkazenergo.kz/ru/o-kompanii.html

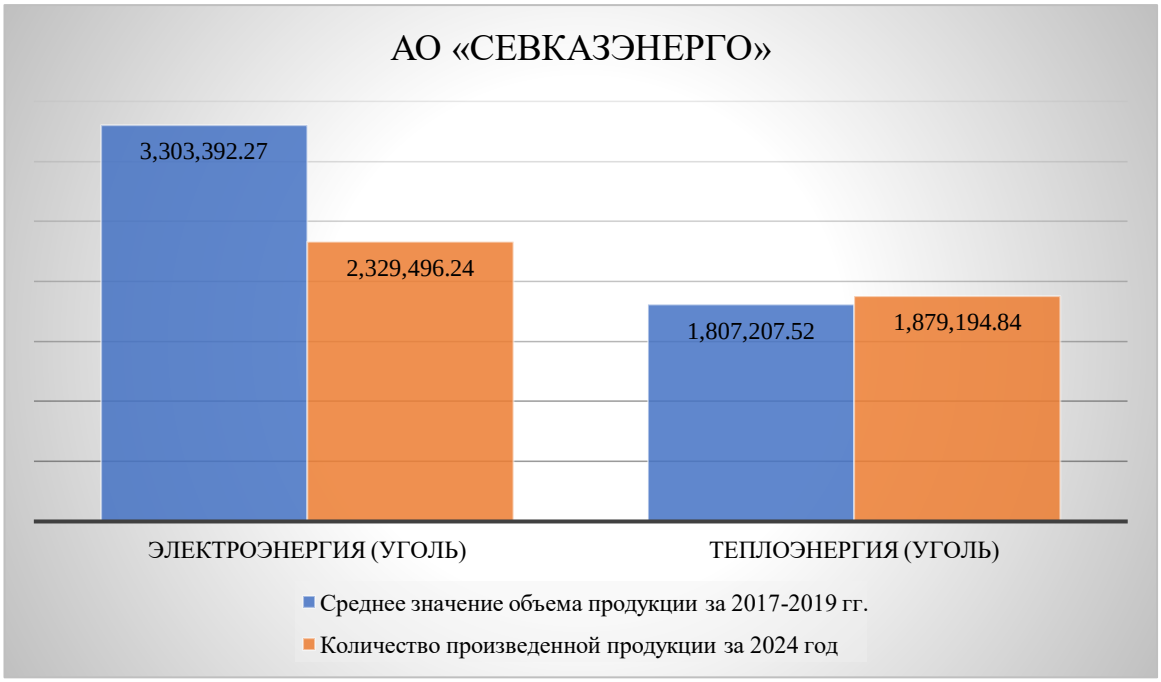


Рис. 10.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» занимается производством электрической и тепловой энергии комбинированным методом. На станции установлены 9 котлоагрегатов и 8 турбоагрегатов. Основным топливом является уголь, а для растопки котлов используется мазут. ТЭЦ обеспечивает теплоснабжение крупных промышленных предприятий и покрывает более 80 % потребностей жилищно-коммунального сектора города. Установленная тепловая мощность станции – 859,9 Гкал/ч, электрическая мощность – 372,5 МВт. По состоянию на 29.04.2024 г. свободных и доступных тепловых мощностей нет.[14]

За 2024 год Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль произвела 1 932 102,62 Мвт-ч электроэнергии, что немного превышает средний объем за 2017–2019 годы (1 915 276,67 Мвт-ч). Увеличение составило 0,88 %, что свидетельствует о стабильной работе станции в части электроснабжения. В то же время отпуск теплоэнергии снизился – 2 513 674,29 Гкал в 2024 году против 2 615 127 Гкал в среднем за предыдущие годы. Снижение составило 3,88 % *(Рисунок 11)*.

[14] https://uktets.kz/ru/predpriyatie/o-kompanii

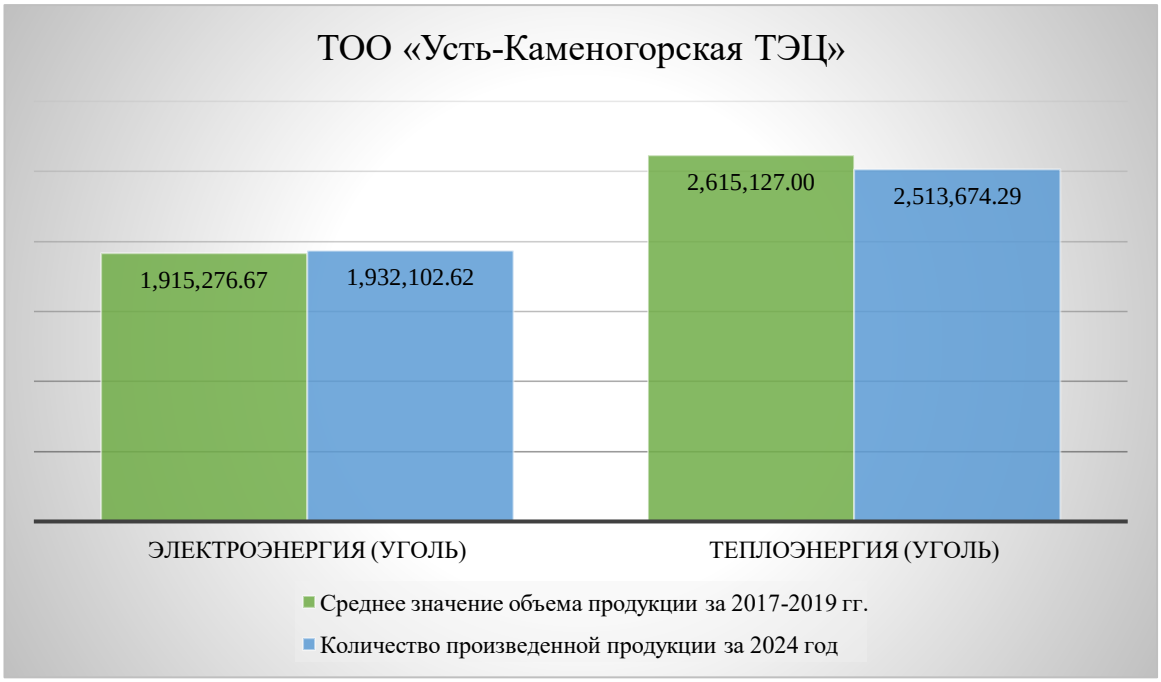


Рис. 11.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Степногорская ТЭЦ» имеет установленную мощность 180 МВт, производительность паросиловых установок – 1 420 тонн пара в час, а мощность водогрейной котельной составляет 500 Гкал/ч. С момента своего запуска станция нацелена на обеспечение надежного и стабильного снабжения электрической и тепловой энергией города Степногорска, а также прилегающих поселков (Заводской, Аксу, Карабулак) и промышленных предприятий.[15]

В 2024 году на Степногорской теплоэлектроцентрали наблюдается значительное снижение объемов производства электроэнергии: выработано 376 095,84 Мвт-ч, что на 52,04 % меньше по сравнению со средним показателем 2017–2019 годов (784 353,9 Мвт-ч). Объем теплоэнергии также снизился, но менее существенно – с 909 856,08 Гкал до 853 232,59 Гкал, что соответствует сокращению на 6,23 %. Несмотря на спад, ТЭЦ продолжает играть важную роль в теплоснабжении региона. *(Рисунок 12)*.

[15] http://st-tec.kz/about.php

Рис. 12.

Источник: Данные субъектов квотирования

Филиал АО «Шығыс жылу» в г. Риддере (ранее - АО «Риддер ТЭЦ») – тепловая электростанция местного значения, расположенная в городе Риддер Восточно-Казахстанской области. Выработанная энергия используется для обеспечения потребностей города и полиметаллического комбината ТОО «Казцинк». Станция входит в Единую энергосистему Казахстана. Установленная электрическая мощность составляет 59 МВт, а тепловая мощность – 247,3 Гкал/ч. Основным топливом является каменный уголь, а резервным – мазут.[16]

В 2024 году на Риддерской теплоэлектроцентрали произошло резкое снижение объемов производства электроэнергии: выработано всего 22 239 МВт·ч, что на 91,55 % меньше, чем в среднем за 2017–2019 годы (265 193,94 МВт·ч). Что касается теплоэнергии, объем производства также сократился с 761 837,67 Гкал до 576 029 Гкал, что составляет снижение на 24,39 %. *(Рисунок 13)*.

16 https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%B8%D0%B4%D0%B4%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%A2%D0%AD%D0%A6

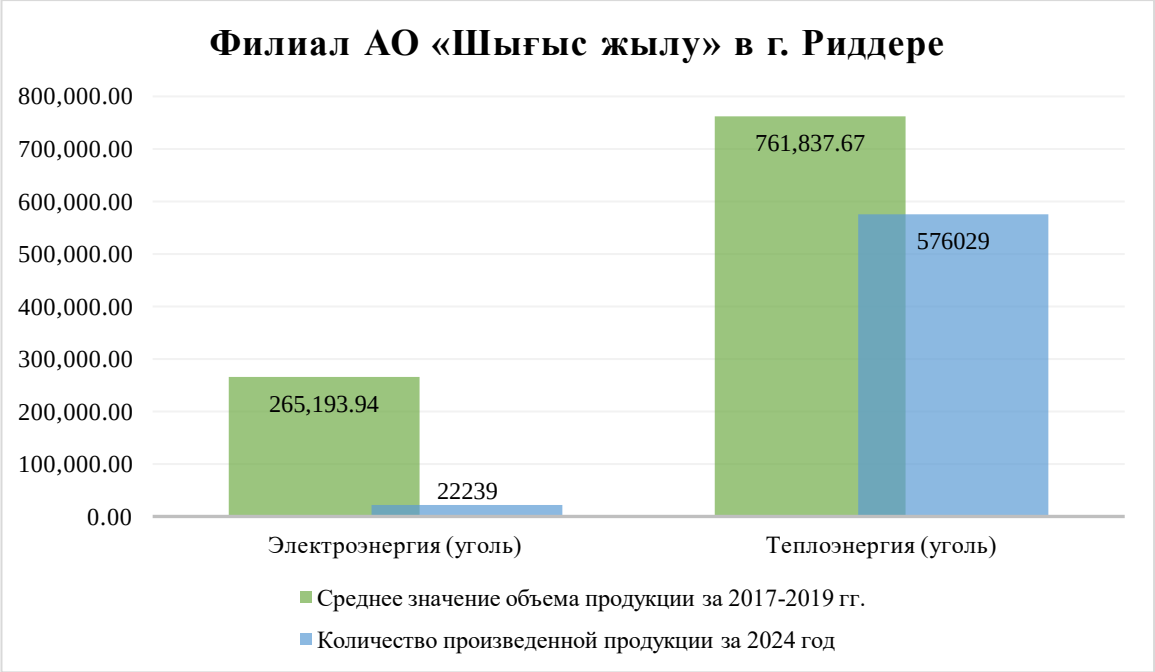


Рис. 13.

Источник: Данные субъектов квотирования

Частная компания Nova Novatis Ltd. (ранее ТОО «Bassel Group LLS») занимается производством электроэнергии для предприятий города Темиртау и тепловой энергии для отопления старой части города. Установленная мощность станции на сегодняшний день составляет 84 МВт. В состав оборудования входят 3 котлоагрегата с паропроизводительностью 230 тонн в час и 2 турбогенератора мощностью 42 МВт. Электростанция работает в комбинированном режиме, производя как электрическую, так и тепловую энергию с отбором на турбины.[17]

Объем производства электроэнергии на Bassel Group LLS за 2024 год составил 576 519,28 Мвт-ч, что на 13,57 % ниже среднего значения за 2017–2019 годы (667 010,6 Мвт-ч). Однако, производство теплоэнергии на предприятии в 2024 году увеличилось на 13,03 %, с 77 675,02 Гкал в среднем за 2017–2019 годы до 87 824,13 Гкал в 2024 году *(Рисунок 14)*.

[17] http://basselgroup.kz/

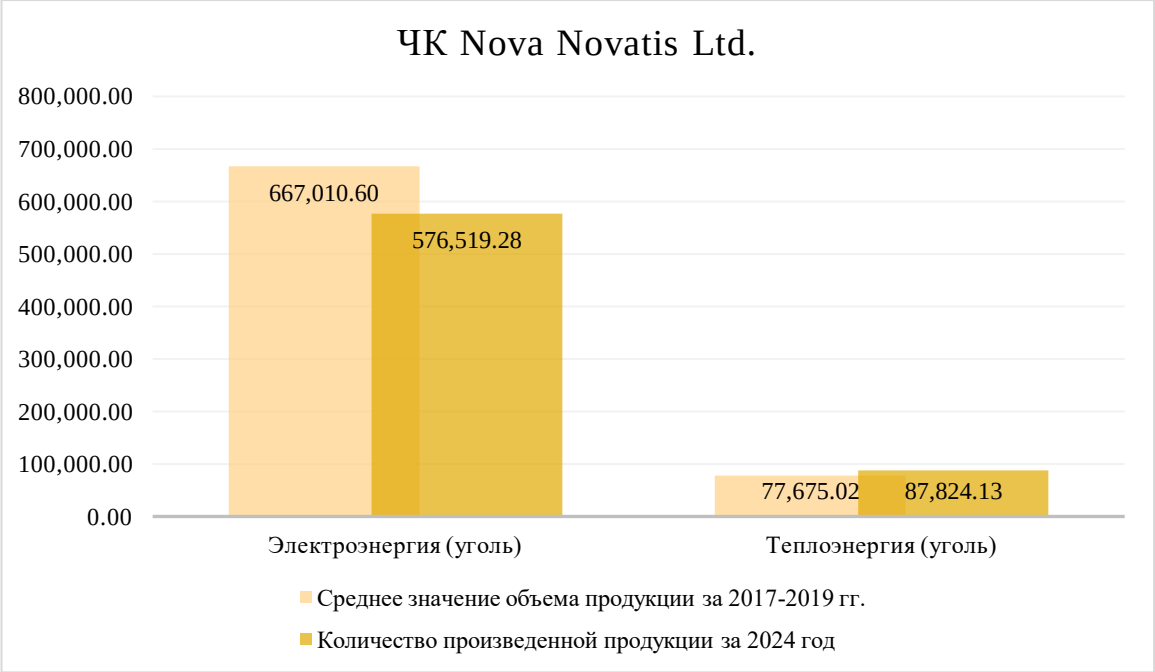


Рис. 14.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Согринская ТЭЦ» занимается производством электрической и тепловой энергии. В качестве основного топлива используется уголь, который поставляется железнодорожным транспортом, а растопочным топливом является мазут. Установленная мощность ТЭЦ составляет 168 Гкал/ч по теплу и 75 МВт по электричеству. На 2023 год располагаемая мощность станции составляет 108 Гкал/ч по теплу и 62 МВт по электричеству.[18]

Производство электроэнергии на Согринской теплоэлектроцентрали в 2024 году составило 360 900 Мвт-ч, что на 1,48 % больше среднего объема за 2017–2019 годы (355 631,33 Мвт-ч). В то же время, объем производства теплоэнергии снизился на 16,7 %, с 336 646,33 Гкал в среднем за 2017–2019 годы до 280 437 Гкал в 2024 году *(Рисунок 15)*.

[18] https://sgsk.kz/ru/predpriyatie/o-kompanii

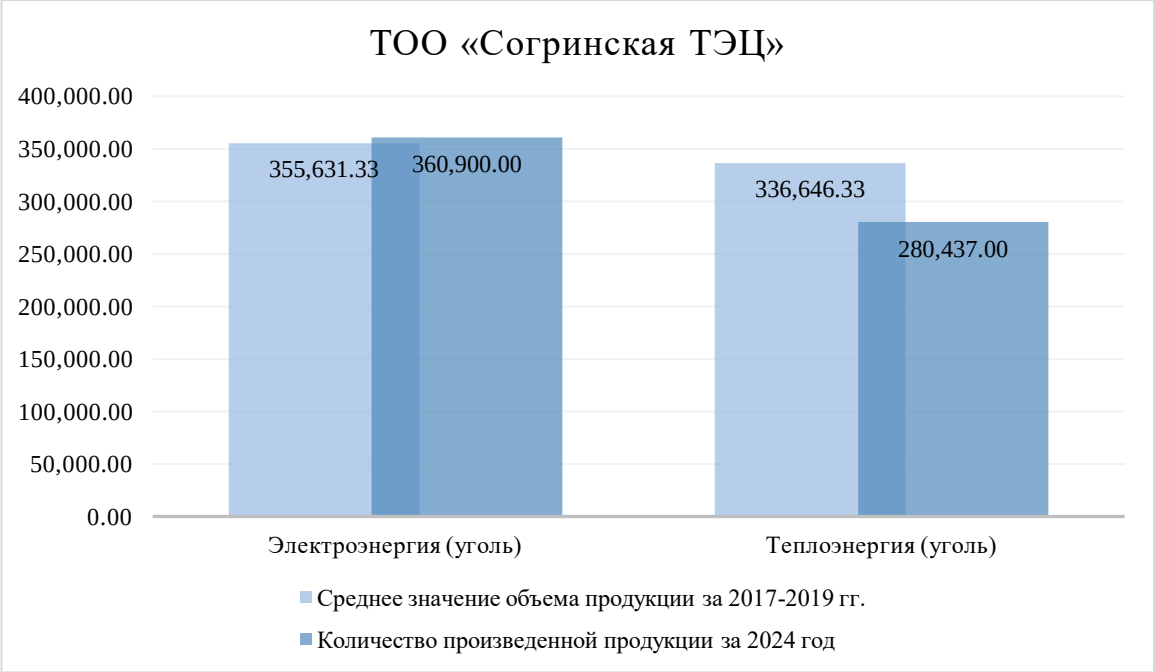


Рис. 15.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Текелийский энергокомплекс» использует каменный уголь марки Д и мазут марки М (в качестве растопочного топлива). Производственная мощность составляет от 188 000 до 202 000 тыс. кВт·ч. Установленная мощность комплекса: электрическая – 24 МВт, тепловая – 42 Гкал/ч.[19]

Производство электроэнергии на Текелийском энергокомплексе в 2024 году составило 192 778,7 Мвт-ч, что на 3,47 % меньше, чем в среднем за 2017–2019 годы (199 675,21 Мвт-ч). В то же время, объем производства теплоэнергии в 2024 году составил 144 758,18 Гкал, что на 2,13 % больше среднего объема за 2017–2019 годы (141 721,66 Гкал) *(Рисунок 16)*.

[19] https://tekeli-ek.kz/?page_id=13

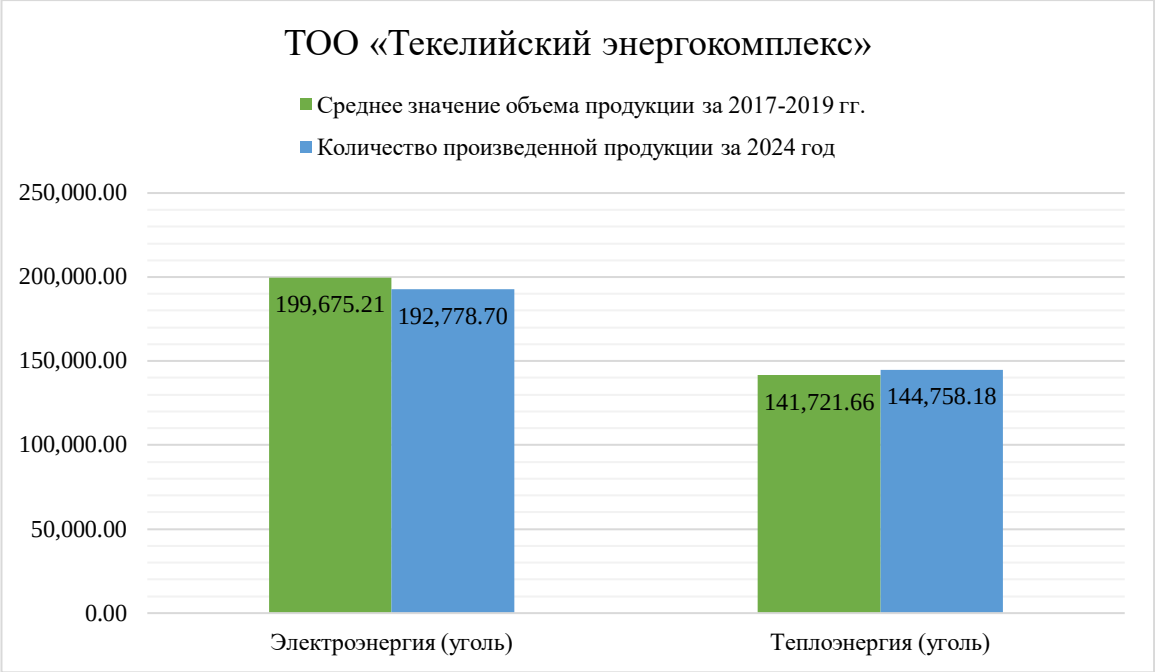


Рис. 16.

Источник: Данные субъектов квотирования

КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган. Производство теплоэнергии на Котельной «Баскуат» в 2024 году составило 570 629 Гкал, что на 14,62 % больше, чем в среднем за 2017–2019 годы (498 132,33 Гкал).

На Котельной № 2 в 2024 году было произведено 72 530,5 Гкал теплоэнергии, что на 92,01 % больше, чем в среднем за 2017–2019 годы (37 802,67 Гкал).

На Котельной № 4 производство теплоэнергии в 2024 году составило 37 869 Гкал, что на 9,57 % меньше среднего показателя за 2017–2019 годы (41 882,67 Гкал) *(Рисунок 17)*.

Рис. 17.

Источник: Данные субъектов квотирования

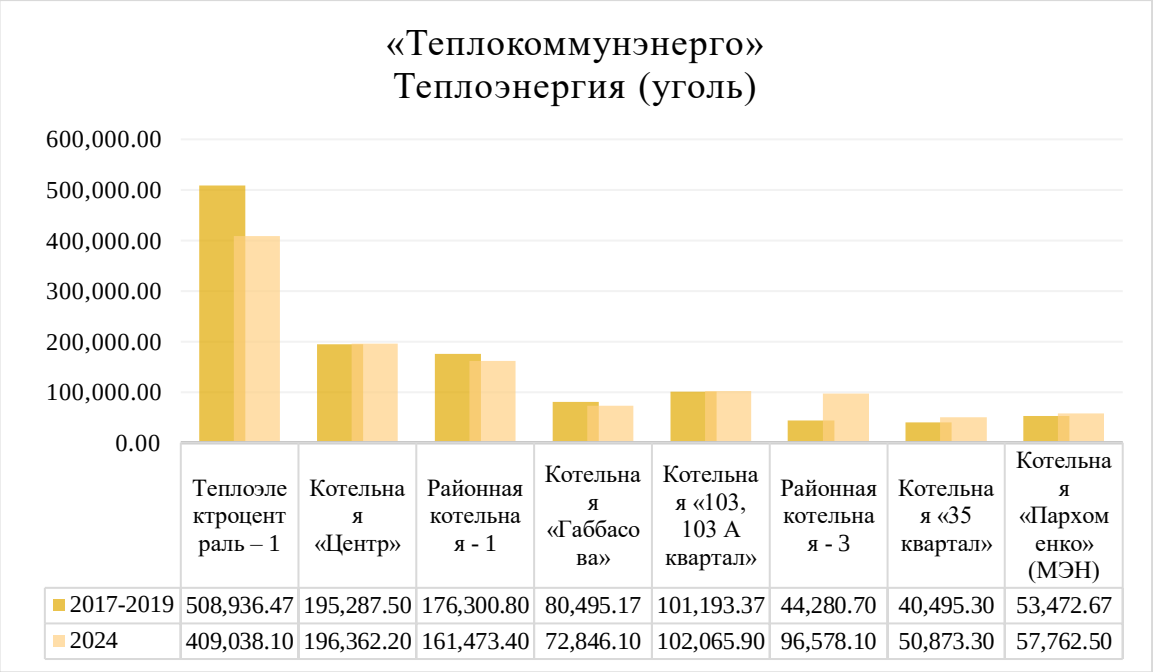
ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» является государственным учреждением, подведомственным «Отделу жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области». Компания обслуживает одну ТЭЦ, 16 локальных котельных средней и малой мощности, 72 тепловых пункта и 303,3 км тепловых сетей. Теплоснабжение города Семея осуществляется раздельно для правобережной и левобережной частей, каждая из которых имеет независимую систему отопления. Установленная тепловая мощность источников предприятия составляет 818 Гкал/ч, располагаемая – 656,97 Гкал/ч, присоединенная – 616 Гкал/ч.[20]

Производство теплоэнергии на Теплоэлектроцентрали – 1 в 2024 году составило 409 038,1 Гкал, что на 19,64 % меньше, чем в среднем за 2017–2019 годы (508 936,47 Гкал).

На Районной котельной – 1 в 2024 году произведено 161 473,4 Гкал теплоэнергии, что на 8,46 % меньше, чем среднее значение за 2017–2019 годы (176 300,8 Гкал).

На Котельной «Габбасова» в 2024 году было произведено 72 846,1 Гкал теплоэнергии, что на 9,5 % меньше, чем в среднем за 2017–2019 годы (80 495,17 Гкал). По остальным установкам данного предприятия замечается рост продукции *(Рисунок 18)*.

[20] https://semeytke.kz/obshhaja-informacija/



	Теплоэлектроцентраль – 1	Котельная «Центр»	Районная котельная - 1	Котельная «Габбасова»	Котельная «103, 103 А квартал»	Районная котельная - 3	Котельная «35 квартал»	Котельная «Пархоменко» (МЭН)
2017-2019	508,936.47	195,287.50	176,300.80	80,495.17	101,193.37	44,280.70	40,495.30	53,472.67
2024	409,038.10	196,362.20	161,473.40	72,846.10	102,065.90	96,578.10	50,873.30	57,762.50

Рис. 18.

Источник: Данные субъектов квотирования

КГП «Тепловодоцентраль города Серебрянск и поселка Новая Бухтарма» акимата района Алтай. Производство теплоэнергии на Котельной п. Новая-Бухтарма в 2024 году составило 67 400,69 Гкал, что на 4,41 % меньше по сравнению с средним значением за 2017–2019 годы (70 545 Гкал).

На Котельной г. Серебрянск в 2024 году было произведено 47 903,36 Гкал теплоэнергии, что на 7,91 % больше, чем в среднем за 2017–2019 годы (44 427,33 Гкал) *(Рисунок 19)*.

Рис. 19.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» – единственный централизованный поставщик тепловой энергии в городе Шахтинск. Предприятие осуществляет производство, передачу, распределение и снабжение теплом, а также выработку и реализацию электроэнергии через собственные шины. Установленная мощность станции составляет 18 МВт по электрической энергии и 141,6 Гкал/ч по тепловой; располагаемая мощность – 12 МВт и 113,9 Гкал/ч соответственно.[21]

Производство электроэнергии на Котельном цехе в 2024 году составило 17 140,8 Мвт-ч, что на 42,68 % меньше, чем в среднем за 2017–2019 годы (29 740,67 Мвт-ч). Производство теплоэнергии в 2024 году составило 271 889 Гкал, что на 37,49 % больше по сравнению с показателем за 2017–2019 годы (197 717 Гкал) *(Рисунок 20)*.

[21] http://shtec.kz/#/history/

Рис. 20.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «ПРОМТЕПЛО». Объем теплоэнергии, произведенной на Промышленной котельной № 1, в 2024 году составил 150 077 Гкал, что на 5,67 % ниже среднего показателя за 2017-2019 гг. (159 108,33 Гкал). В свою очередь, Промышленная котельная ПК-6 произвела 42 798 Гкал теплоэнергии, что почти соответствует среднему значению за 2017-2019 гг. (41 857 Гкал) *(Рисунок 21)*.

Рис. 21.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Шығыс жылу» (ранее – АО «Усть-Каменогорские тепловые сети») на протяжении 40 лет обеспечивает тепловой энергией свыше 100 000 потребителей, выполняя функции ее производства, передачи, распределения и поставки. Протяженность теплосетей компании составляет 454,85 км; в ее инфраструктуре – 11 центральных тепловых пунктов, 15 перекачивающих насосных станций и 8 котельных с общей установленной мощностью 224,52 Гкал/ч. Ежегодно малые котельные общества вырабатывают 337 847 Гкал тепловой энергии, а дополнительно приобретают 2 058 782 Гкал у ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» и ТОО «Согринская ТЭЦ».[22]

Производство теплоэнергии на Котельной № 2 в 2024 году составило 291 814,07 Гкал, что на 65,09 % больше, чем в среднем за 2017–2019 годы (176 882,92 Гкал). Производство теплоэнергии на Котельной № 3 в 2024 году составило 53 395 Гкал, что на 16,73 % больше, чем в среднем за 2017–2019 годы (45 768,5 Гкал) *(Рисунок 22)*.

Рис. 22.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Kazakhmys Distribution» входит в топливно-энергетический комплекс холдинга и отвечает за несколько направлений: передачу и распределение электрической энергии; производство, передачу,

[22] https://ukteplo.kz/company/

распределение и снабжение тепловой энергии; а также водоснабжение и водоотведение.[23]

Объем выработки теплоэнергии на Тепловой станции № 1 в 2024 году составил 504 788,52 Гкал, что на 8,24 % меньше по сравнению со средним значением за 2017–2019 годы (550 176,83 Гкал).

В 2024 году Тепловая станция № 2 произвела 294 068,41 Гкал теплоэнергии, что на 8,22 % выше среднего уровня за 2017–2019 годы (271 765 Гкал) *(Рисунок 23)*.

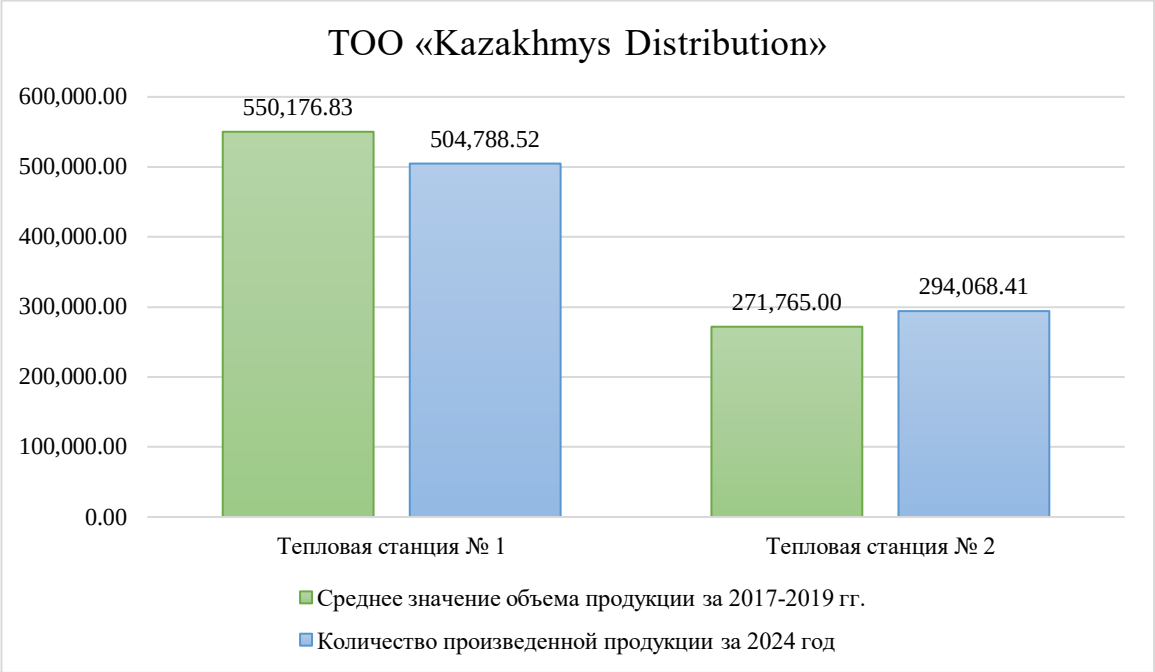


Рис. 23.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Востокэнерго». В 2024 году объем выработки теплоэнергии на Белоусовском энергоцехе составил 61 092,94 Гкал, что на 34,96 % ниже среднего значения за 2017–2019 годы (93 940,54 Гкал).

На Усть-Таловском энергоцехе Объем произведенной теплоэнергии в 2024 году составил 220 521 Гкал, что превышает среднее значение 2017–2019 гг. (186 451,25 Гкал) на 18,28 %.

На Жезкентском энергоцехе в 2024 году произведено 193 522,2 Гкал теплоэнергии – это на 2,94 % меньше, чем в среднем за 2017–2019 гг. (199 383,01 Гкал) *(Рисунок 24)*.

[23] http://www.kazakhmys-distribution.kz/

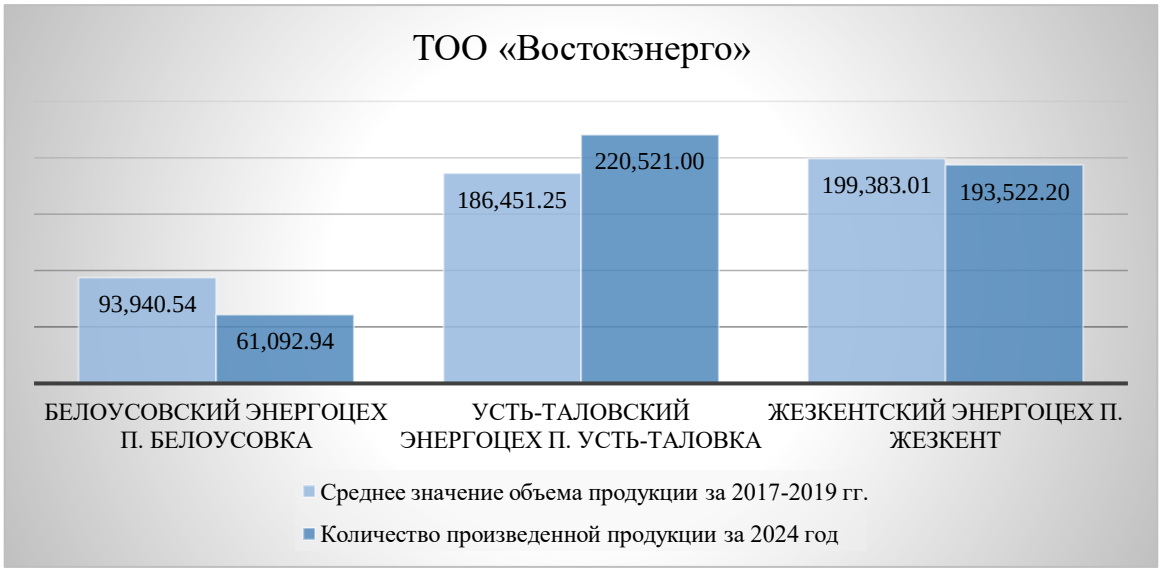


Рис. 24.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром» является главным производителем электроэнергии в Мангистауской области, обеспечивая ею промышленность, социальные объекты и жилой фонд региона. Энергокомплекс включает ТЭС и две теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2). Распределение энергии в городах и районах области осуществляется по сетям сторонних энергопередающих организаций. Установленная мощность комплекса составляет 1 330 МВт, располагаемая – 910,7 МВт.[24]

Теплоэлектроцентраль № 1. За 2024 год объем выработанной электроэнергии на станции составил 175 549 Мвт-ч, что на 22,88 % ниже среднего уровня 2017–2019 годов (227 600,9 Мвт-ч. В то же время объем теплоэнергии немного увеличился – с 621 357,67 Гкал до 629 246 Гкал, рост составил 1,27 %.

Теплоэлектроцентраль № 2. В 2024 году станция произвела 1 882 305 Мвт-ч электроэнергии, что на 6,91 % меньше среднего значения 2017–2019 годов (2 022 135,67 Мвт-ч). Однако объем теплоэнергии за этот период вырос существенно – с 3 089 333,33 Гкал до 3 757 454 Гкал, то есть на 21,62 %.

Тепловая электрическая станция. В 2024 году станция произвела 2 541 852 Мвт-ч электроэнергии, что на 3,72 % больше среднего показателя за 2017–2019 гг. (2 450 689 Мвт-ч) *(Рисунок 25)*.

[24] https://maek.kz/index.php/ru/home-3/services/electricity

	ТЭЦ-1 ээ	ТЭЦ-1 тэ	ТЭЦ-2 ээ	ТЭЦ-2 тэ	ТЭС ээ
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	227,600.90	621,357.67	2,022,135.67	3,089,333.33	2,450,689.00
Количество произведенной продукции за 2024 год	175,549.00	629,246.00	1,882,305.00	3,757,454.00	2,541,852.00

Рис. 25.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Жамбылская ГРЭС имени Т.И. Батурова» выполняет полный цикл работ по выработке, передаче, распределению и реализации электрической и тепловой энергии. Помимо этого, станция обладает разрешениями на проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, прием, хранение и слив мазута, добычу подземных вод, холодное водоснабжение, а также на прием и биологическую очистку хозяйственно-фекальных стоков. Цель предприятия – обеспечить надежное электроснабжение потребителей Южного Казахстана и покрыть сезонный дефицит электроэнергии в осенне-зимний период.[25]

В 2024 году объем производства электроэнергии на станции составил 3 438 896,33 Мвт-ч, что на 65,77 % превышает средний показатель за 2017–2019 годы (2 074 494,35 Мвт-ч). В то же время теплоэнергии произведено 8 114,68 Гкал, что немного ниже среднего уровня за предыдущие годы (8 974 Гкал), снижение составило 9,57 % *(Рисунок 26)*.

[25] https://zhgres.kz/%D0%9E-%D0%BD%D0%B0%D1%81/

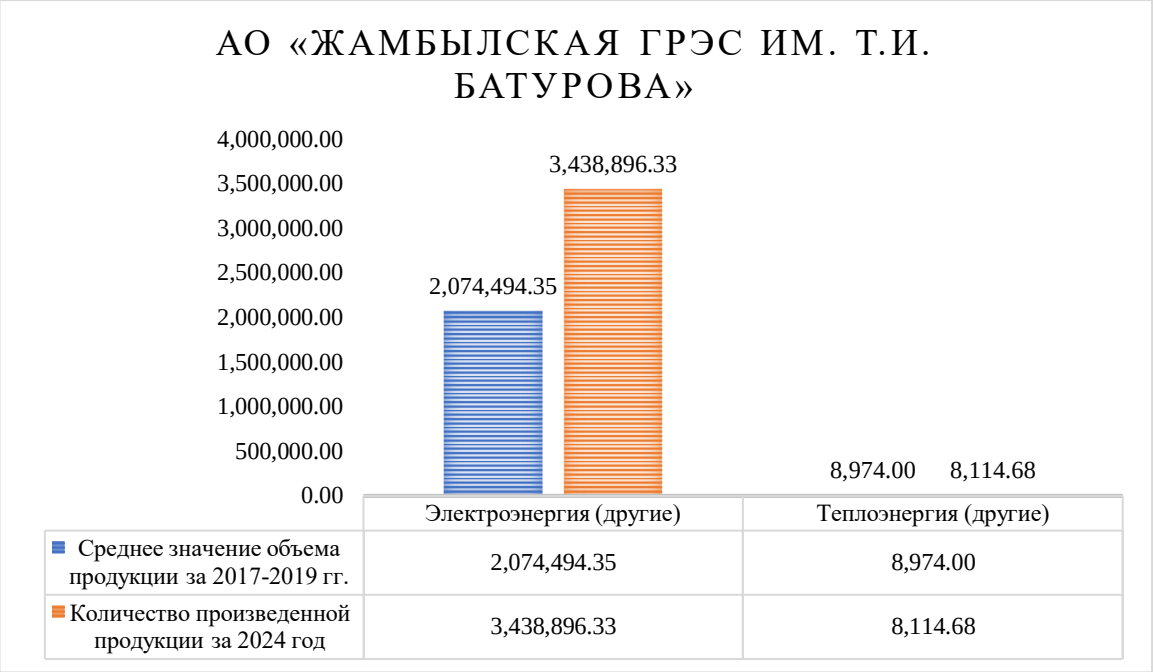


Рис. 26.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Атырауская ТЭЦ» отвечает за выработку электроэнергии и тепла, обеспечивая электричеством всю Атыраускую область и тепловой энергией город Атырау. Основным топливом станции является природный газ, аварийным – мазут. Установленная электрическая мощность составляет 474 МВт, тепловая – 798 Гкал/ч. В составе оборудования – 14 котлоагрегатов, 11 турбоагрегатов и газотурбинная установка мощностью 60 МВт (ГТУ-60).[26]

Объем выработки электроэнергии на Атырауской теплоэлектроцентрали в 2024 году составил 2 088 772,35 Мвт-ч, что на 8,64 % меньше по сравнению со средним показателем за 2017–2019 годы (2 286 586,25 Мвт-ч).

В то же время производство теплоэнергии на станции увеличилось. В 2024 году было произведено 881 819 Гкал, что на 7,06 % выше среднего значения за 2017–2019 годы, равного 823 632,84 Гкал *(Рисунок 27)*.

[26] https://www.ahps.kz/about-the-company/

Рис. 27.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Актобе ТЭЦ» осуществляет полный цикл работы с электро- и тепловой энергией: их производство, генерирование, передачу, трансформацию, конверсию, распределение и сбыт. Компания выполняет эти функции через строительство, владение, приобретение, эксплуатацию и обслуживание энергообъектов всех уровней.[27]

На установке 1 Теплоэлектроцентраль в 2024 году наблюдается рост объемов производства как электроэнергии, так и теплоэнергии. Выработка электроэнергии составила 1 213 035,41 Мвт-ч, что на 31,31 % выше среднего значения за 2017–2019 годы (923 797,21 Мвт-ч). Производство теплоэнергии также увеличилось – с 1 742 777,67 Гкал (в среднем за 2017–2019 гг.) до 1 816 391 Гкал в 2024 году, что соответствует росту на 4,22 %. *(Рисунок 28)*.

[27] https://aktobetec.kz/ru/about

Рис. 28.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «3-Энергоорталык» владеет и эксплуатирует ТЭЦ-3 в городе Шымкент (Южно-Казахстанская область). Станция вырабатывает как электрическую, так и тепловую энергию, полностью обеспечивая потребности ГКП «Куат-Жылу-Орталык-3». В среднем за год ТЭЦ-3 производит свыше 700 млн кВт·ч электроэнергии и значительный объем тепла, что делает ее ключевым источником энергообеспечения в регионе.

На Теплоэлектроцентрали – 3 за 2024 год был зафиксирован значительный рост объемов производства электроэнергии и умеренное увеличение теплоэнергии. Выработка электроэнергии выросла почти в два раза – с 450 642,6 Мвт-ч (средний показатель за 2017–2019 гг.) до 868 182,53 Мвт-ч в 2024 году. Рост составил 92,68 %. Производство теплоэнергии также увеличилось: в 2024 году было произведено 572 341 Гкал, что на 7,36 % больше среднего значения за 2017–2019 годы (533 090,33 Гкал) *(Рисунок 29)*.

Рис. 29.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Жайыктеплоэнерго» специализируется на комбинированном производстве и отпуске электрической и тепловой энергии. Помимо генерации, компания отвечает за передачу, распределение и сбыт тепловой энергии конечным потребителям – жилому сектору, объектам социальной инфраструктуры и промышленным предприятиям. Такой полный цикл позволяет ей гибко реагировать на сезонные колебания спроса.[28]

На Теплоэлектроцентрали в 2024 году зафиксирован рост как в выработке электроэнергии, так и в производстве теплоэнергии по сравнению со средними показателями за 2017–2019 годы. Объем электроэнергии увеличился на 11,91 %, достигнув 322 332,8 Мвт-ч против среднего значения 288 031,13 Мвт-ч. Теплоэнергии в 2024 году произведено 998 434,5 Гкал, что на 4,71 % больше среднего уровня предыдущего периода (953 39,5 Гкал). *(Рисунок 30).*

[28] https://jte.kz/

Рис. 30.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Таразэнергоцентр». На Теплоэлектроцентрали – 4 в 2024 году наблюдается рост объемов производства как электроэнергии, так и теплоэнергии по сравнению со средними значениями за 2017–2019 годы.

Производство электроэнергии составило 146 019,54 Мвт-ч, что на 25,96 % выше среднего показателя предыдущего периода (115 883,84 Мвт-ч). Теплоэнергии произведено 454 470,1 Гкал, что превышает среднее значение за 2017–2019 гг. (382 291,78 Гкал) на 18,88 %.

На Районной котельной – 4 также зафиксирован прирост: в 2024 году произведено 292 357,76 Гкал теплоэнергии, что на 17,66 % больше по сравнению со средним значением за 2017–2019 годы (248 453,95 Гкал). *(Рисунок 31)*.

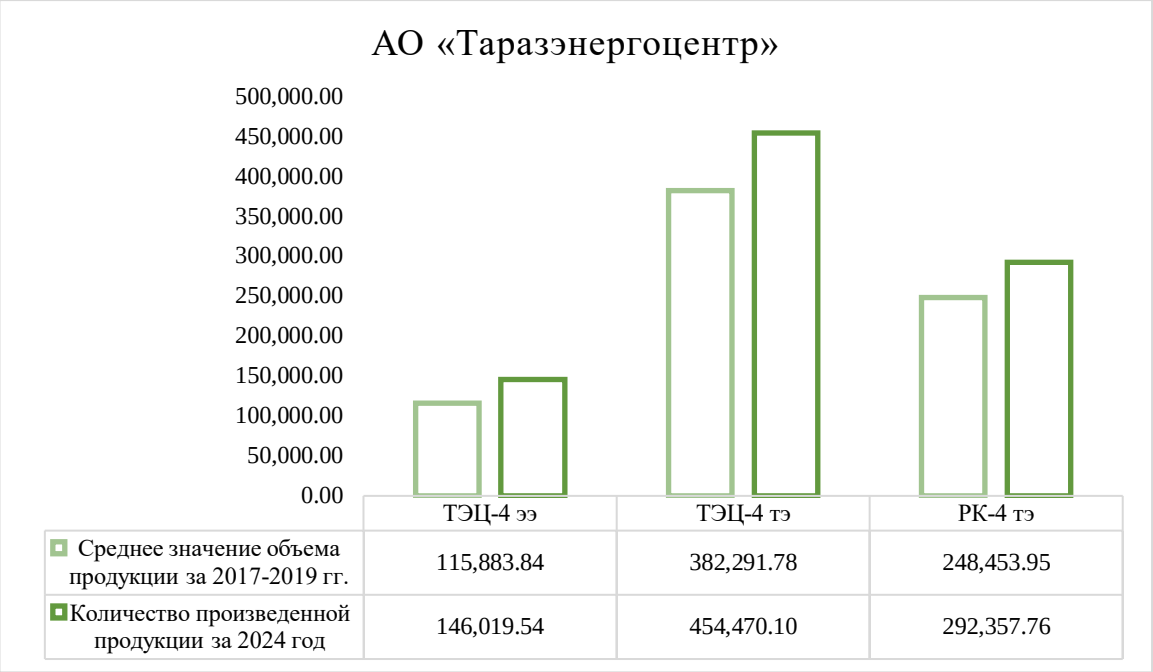


Рис. 31.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная.

На Площадке № 1 Костанайской ТЭЦ в 2024 году наблюдается снижение производства электроэнергии: объем составил 67 948 Мвт-ч, что на 4,47 % меньше среднего значения за 2017–2019 годы (71 193 Мвт-ч). Однако производство теплоэнергии увеличилось на 6,26 %, с 660 532,67 Гкал в среднем за 2017–2019 гг. до 701 928 Гкал в 2024 году.

На Площадке № 2 (Котельная № 2) в 2024 году было произведено 253 048 Гкал теплоэнергии, что на 10,37 % больше по сравнению с средним значением за 2017–2019 годы (229 209,33 Гкал).

Площадка № 3 (Котельная № 3) также показала рост: произведено 389 453 Гкал теплоэнергии, что на 3,33 % больше по сравнению с предыдущими годами (376 904,33 Гкал) *(Рисунок 32)*.

Рис. 32.

Источник: Данные субъектов квотирования

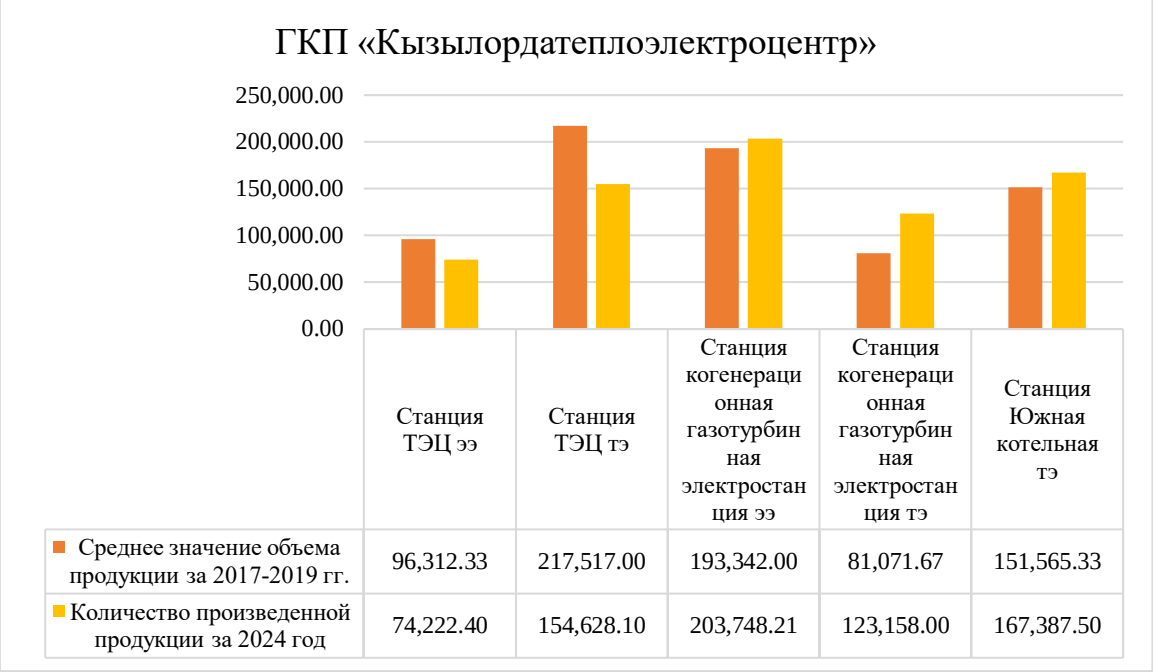
ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области.

Это государственное коммунальное предприятие объединяет несколько специализированных цехов: котельный, турбинный, электрический, химический, ремонтно-механический и цех тепловой автоматики. Общая протяженность его тепловых сетей – 110 км, они снабжают город Кызылорда централизованным отоплением и горячей водой.

На станции теплоэлектроцентра, котлоагрегаты № 6 и 9, в 2024 году наблюдается снижение как по электроэнергии, так и по теплоэнергии. Произведено 74 222,4 Мвт-ч электроэнергии, что на 22,92 % меньше среднего значения за 2017–2019 годы (96 312,33 Мвт-ч). Теплоэнергия также снизилась на 28,91 %, составив 154 628,1 Гкал в 2024 году, против 217 517 Гкал в среднем за 2017–2019 гг.

На станции когенерационной газотурбинной электростанции с газотурбинными установками № 1, 2, 3 наблюдается рост производства электроэнергии. В 2024 году было произведено 203 748,21 Мвт-ч, что на 5,39 % больше, чем в среднем за 2017–2019 гг. (193 342 Мвт-ч). Производство теплоэнергии увеличилось на 51,94 %, составив 123 158 Гкал, в то время как среднее значение за 2017–2019 гг. было 81 071,67 Гкал.

На станции Южная котельная, с паровыми котлами № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, в 2024 году произведено 167 387,5 Гкал теплоэнергии, что на 10,46 % больше, чем в среднем за 2017–2019 годы (151 565,33 Гкал). *(Рисунок 33)*.



	Станция ТЭЦ ээ	Станция ТЭЦ тэ	Станция когенерационная газотурбинная электростанция ээ	Станция когенерационная газотурбинная электростанция тэ	Станция Южная котельная тэ
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	96,312.33	217,517.00	193,342.00	81,071.67	151,565.33
Количество произведенной продукции за 2024 год	74,222.40	154,628.10	203,748.21	123,158.00	167,387.50

Рис. 33.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго» отвечает за работу всей энергетической системы города Байконур и космодрома. Предприятие производит, распределяет и отпускает электрическую и тепловую энергию, а также обеспечивает водоснабжение и водоотведение. Это комплексный поставщик, чья задача – гарантировать бесперебойное функционирование объектов космодрома и комфорт жителей города.[29]

На Тепловой электрической станции в 2024 году не было произведено электроэнергии (0 Мвт-ч), что является значительным снижением по сравнению со средним показателем за 2017–2019 гг. (26 573,19 Мвт-ч). Однако, объем произведенной теплоэнергии составил 294 742,35 Гкал, что на 15,23 % меньше по сравнению с средним значением за 2017–2019 гг. (347 635,46 Гкал). *(Рисунок 34)*.

[29] https://www.benergo.ru/page.php?id_page=3

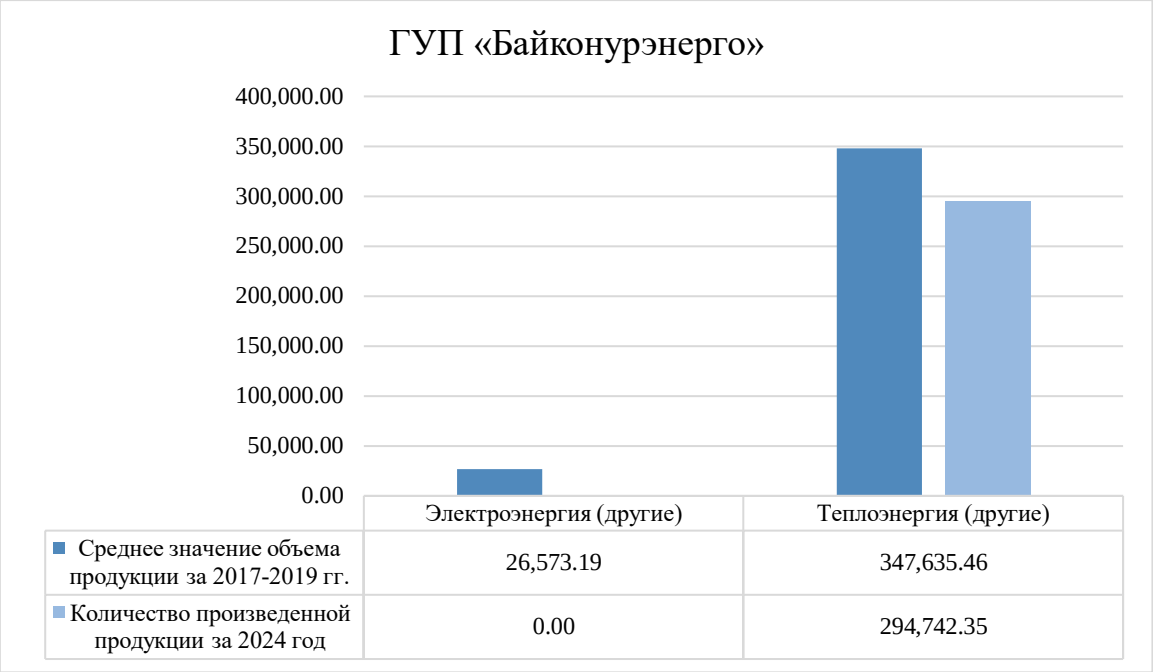


Рис. 34.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» управляет сетью из 84 котельных, которые на 2022 год остаются основными источниками централизованного теплоснабжения в Алматы. Компания отвечает за выработку, отпуск и распределение тепловой энергии по магистральным трубопроводам и разводящим сетям, обеспечивая отопление и горячее водоснабжение жилого фонда и объектов социальной инфраструктуры региона.[30]

Объем произведенной теплоэнергии на Южной районной котельной в 2024 году составил 343 471 Гкал, что на 12,03 % меньше по сравнению с средним значением за 2017–2019 гг. (390 429,65 Гкал). По остальным установкам заметен рост произведенной продукции *(Рисунок 35)*.

[30] https://atke.kz/o-kompanii

	Районная котельная «Орбита»	Южная районная котельная	Юго-Восточная районная котельная	Северо-Восточная районная котельная	Котельная «Аккент»	Премьера	Котельная "Аэропорт"
2017-2019	517,871.30	390,429.65	317,472.40	181,644.24	134,563.88	49,024.47	70,918.00
2024	757,808.00	343,471.00	349,801.00	245,469.00	201,936.00	264,718.00	74,201.00

Рис. 35.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «ТСЗ» – крупный производитель рафинированного сахара и разнообразной сахарной продукции: кристаллического, тростникового, питьевого сахара и специализированных видов (песок, трубочки, мешки). Завод оснащен современными центрифугами и сушильными установками, что позволяет поддерживать высокое качество сырья и минимизировать потери при переработке.[31]

Объем произведенной электроэнергии на Тепловой электроцентрали ТСЗ в 2024 году составил 6 391,89 МВт-ч, что значительно снизилось на 63,07 % по сравнению с средним значением за 2017-2019 гг. (17 260,2 МВт-ч). Объем теплоэнергии также снизился на 65,32 %, составив 68 683,33 Гкал в 2024 году, в то время как среднее значение за 2017-2019 гг. было 197 827 Гкал. *(Рисунок 36)*.

[31] https://www.gorodtaraz.kz/company/532-tarazskii-saharnyi-zavod.html

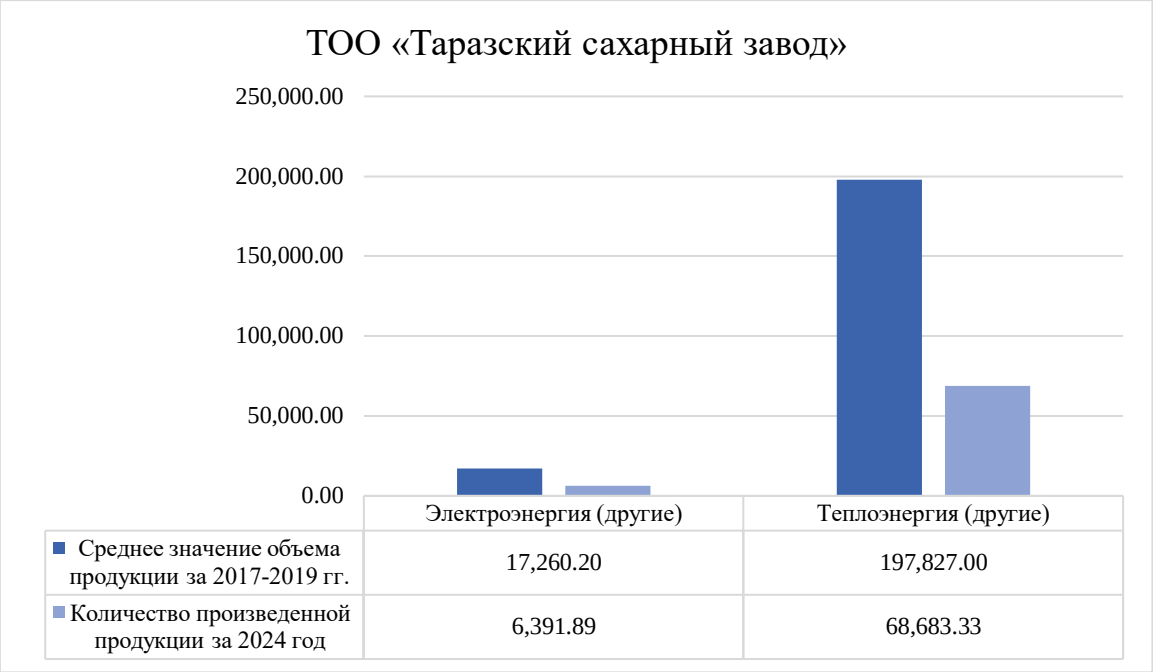


Рис. 36.

Источник: Данные субъектов квотирования

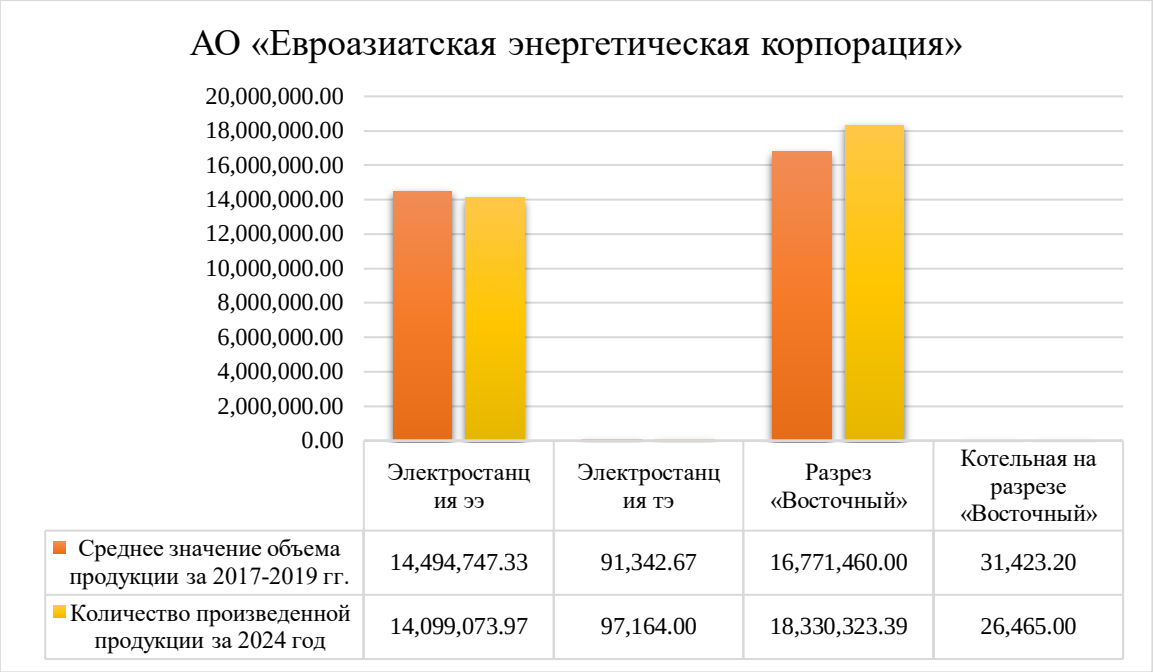
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»: Общая годовая мощность активов: 18 млн т угля и 16 млрд кВт·ч электроэнергии. На компанию приходится 17 % всей выработки электроэнергии в Казахстане. В портфель входят угольные разрезы, ТЭС и распределительные сети в нескольких регионах.[32]

Объем произведенной электроэнергии на Электростанции в 2024 году составил 14 099 073,97 МВт-ч, что немного снизилось на 2,73 % по сравнению с средним значением за 2017-2019 гг. (14 494 747,33 МВт-ч). Объем теплоэнергии увеличился на 6,43 %, составив 97 164 Гкал в 2024 году по сравнению с 91 342,67 Гкал в среднем за 2017-2019 гг.

Разрез «Восточный» в 2024 году увеличил объем добычи угля на 9,3 %, с 16 771 460 тонн (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 18 330 323,39 тонн.

Котельная на разрезе «Восточный» произвела 26 465 Гкал теплоэнергии, что на 15,67 % меньше, чем среднее значение за 2017-2019 гг. (31 423,2 Гкал). *(Рисунок 37).*

[32] https://www.erg.kz/ru/content/deyatel-nost/ao-evroaziatskaya-energeticheskaya-korporaciya



	Электростанция ээ	Электростанция тэ	Разрез «Восточный»	Котельная на разрезе «Восточный»
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	14,494,747.33	91,342.67	16,771,460.00	31,423.20
Количество произведенной продукции за 2024 год	14,099,073.97	97,164.00	18,330,323.39	26,465.00

Рис. 37.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Меркенский сахар» - производитель рафинированного сахара и разнообразной сахарной продукции.

Объем произведенной электроэнергии на Тепловой электроцентрали Меркенского сахарного завода в 2024 году составил 10 685,42 МВт-ч, что снизилось на 3,73 % по сравнению с средним значением за 2017-2019 гг. (11 099,03 МВт-ч). Объем теплоэнергии увеличился на 1,91 %, составив 129 630 Гкал в 2024 году по сравнению с 127 200 Гкал в среднем за 2017-2019 гг. *(Рисунок 38)*.

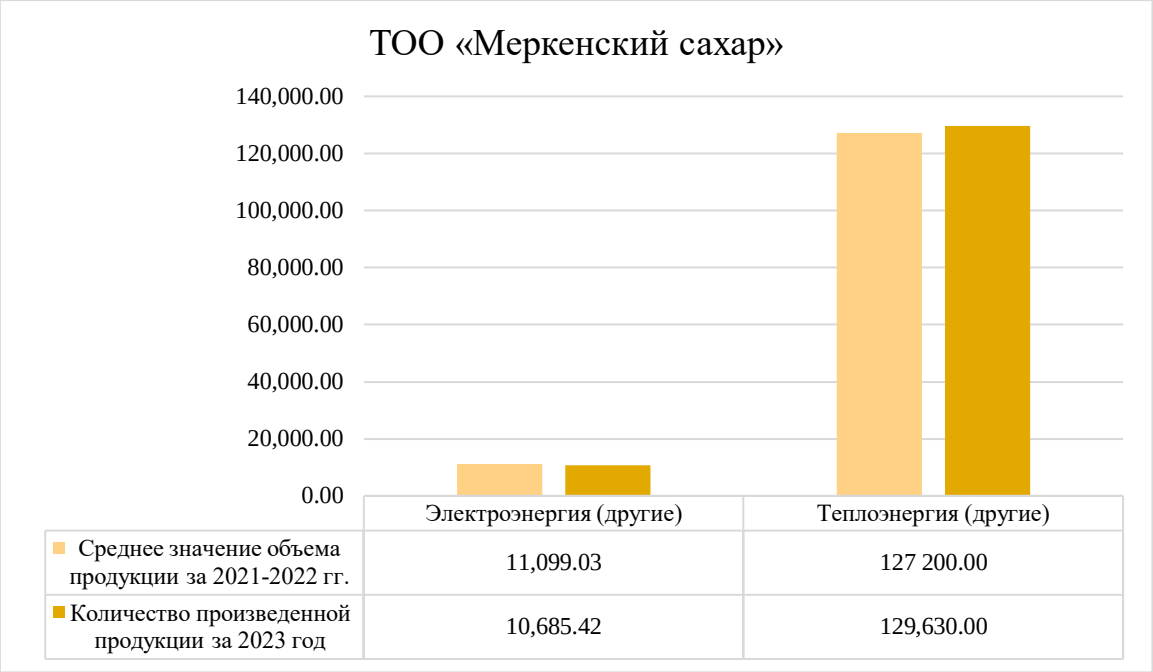


Рис. 38.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» – Основной поставщик централизованного отопления города. Котельная РК-2 оснащена тремя пылеугольными агрегатами КВТК-100-150 (300 Гкал/ч установлено, 280 Гкал/ч располагаемо), шестью вихревыми и четырьмя сбросными горелками, паромеханическими форсунками; уголь хранится на складе емкостью 56 000 т. Для растопки котлов используются мазут и факельное поддувало, что позволяет быстро выходить на проектную мощность.[33]

Объем произведенной теплоэнергии на Районной котельной № 2 в 2024 году составил 1 244 130,1 Гкал, что на 23,29 % больше по сравнению с средним значением за 2017-2019 гг. (1 009 365,73 Гкал) (1 135 220 Гкал).

КГП «Тепловодоцентраль города Алтай» акимата района Алтай. Объем произведенной теплоэнергии на Районной котельной г. Алтай в 2024 году составил 292 929,6 Гкал, что на 3,35 % меньше, чем среднее значение за 2017-2019 гг. (303 088 Гкал).

ТОО «Айтас-энерго». Комбинированный энерго и водоканал: производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией; подача воды по магистральным и распределительным трубопроводам; отвод и очистка сточных вод. Структура включает Теплоцех (Центральная котельная), цех водоснабжения и канализации, автотранспортный цех, электрохозяйство, КИПиА и административно-хозяйственный отдел.[34]

[33] https://www.kzinfo.kz/content/o-predpriyatii
[34] https://zakupki.aitas.kz/groups/5/

Объем теплоэнергии, произведенной на Айтас-энерго в 2024 году, составил 181 553 Гкал, что на 29,32 % больше, чем среднее значение за 2017-2019 гг. (140 400 Гкал).

ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района. Объем теплоэнергии, произведенной на котельной п. Глубокое в 2024 году, составил 68 693 Гкал, что на 14,43 % больше, чем среднее значение за 2017-2019 гг. (60 050 Гкал).

ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ». Владеет центральной котельной и магистральными тепловыми сетями, обслуживая город Косшы. Снабжение горячей водой не предусмотрено проектом – фокус на отоплении жилых домов и соцобъектов. Регулярные пусконаладочные работы и очистка теплообменников обеспечивают высокий КПД при сжигании угля и мазута.[35]

Объем теплоэнергии, произведенной на котельной в 2024 году, составил 112 711,6 Гкал, что на 1,8 % больше, чем среднее значение за 2017-2019 гг. (110 722,2 Гкал).

ТОО «Құрылысмет». Дочерняя структура АО «Qarmet» (бывший ArcelorMittal Temirtau), включает четыре ремонтно-производственных подразделения: РГТО, НОММ, Энергозавод и цех запасных частей. Оказывает услуги по проектированию, изготовлению, монтажу и ремонту металлургического, горно-шахтного, бурового и электрического оборудования, а также трубопроводов и насосного хозяйства.[36]

Объем теплоэнергии, произведенной на производстве № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная) в 2024 году, составил 34 050 Гкал, что на 31,62 % меньше, чем среднее значение за 2017-2019 гг. (49 637,67 Гкал) *(Рисунок 39)*.

[35] http://kotelnaya-asi.kz/#75843
[36] https://hh.kz/employer/3805439

Рис. 39.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Жанажолская ГТЭС» – газотурбинная электростанция, расположенная в 600 м западнее Жанажолского газоперерабатывающего завода. Одно из ключевых звеньев энергобаланса области: выработка пикового электрического тока для промышленности и населения, оперативный выход на максимальные режимы при пиковых нагрузках. Объем электроэнергии, произведенной на Жанажолской газотурбинной электростанции в 2024 году, составил 846 337 МВт-ч, что на 13,57 % больше, чем среднее значение за 2017-2019 гг. (745 320,47 МВт-ч).

АО «Кристалл Менеджмент» – диверсифицированная компания в сфере энергетики и недропользования. Имеет лицензию на разведку и добычу минеральных ресурсов, а также инвестирует в проекты по возобновляемым источникам энергии.[37] Объем электроэнергии, произведенной на Газотурбинной электростанции Акшабулак в 2024 году, составил 689 136,34 МВт-ч, что на 1,26 % меньше, чем среднее значение за 2017-2019 гг. (697 875,05 МВт-ч).

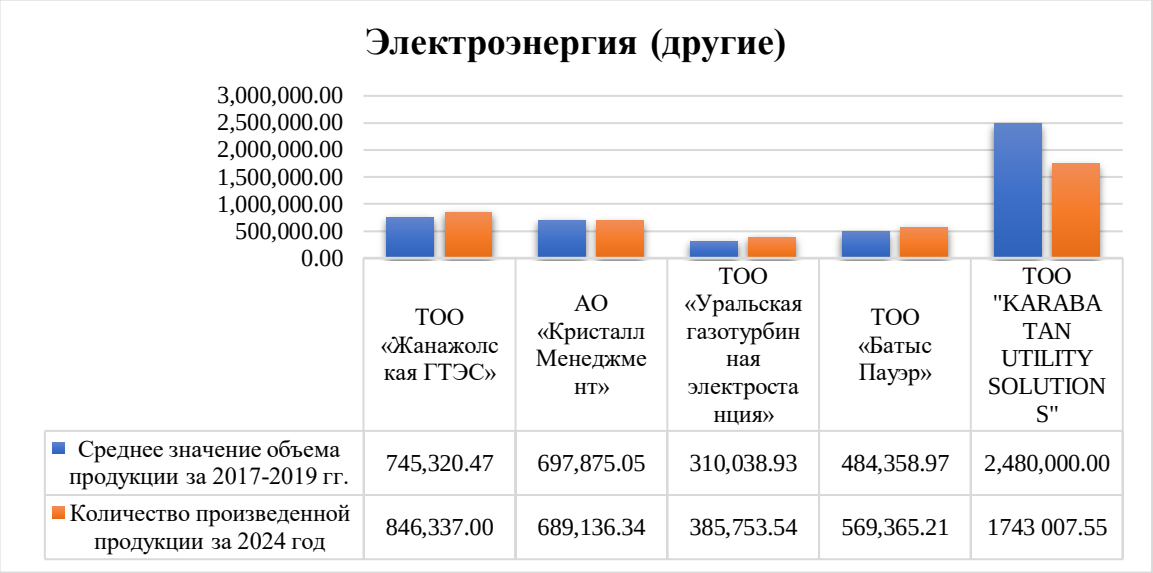
ТОО «Уральская газотурбинная электростанция». Установленная мощность – 54 МВт электрической и 75 Гкал/ч тепловой; располагаемая – 48 МВт (зима), 40 МВт (лето) и 60 Гкал/ч. Станция работает в комбинированном режиме с высокоэффективными газотурбинными агрегатами, что позволяет быстро наращивать выработку при сезонных

[37] http://www.crystal-management.kz/

пиковых нагрузках.[38] Объем электроэнергии на Уральской газотурбинной электростанции в 2024 году увеличился на 24,42 %, с 310 038,93 МВт-ч (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 385 753,54 МВт-ч.

ТОО «Батыс Пауэр». Станция общей мощностью 100 МВт, вырабатывает порядка 700 млн кВт·ч в год. Основной профиль – покрытие пикового спроса в западных регионах страны и резервирование основных сетей.[39] Объем электроэнергии на ГТЭС-200 УРАЛЬСК, первом пусковом комплексе, в 2024 году увеличился на 17,55 %, с 484 358,97 МВт-ч (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 569 365,21 МВт-ч.

ТОО «KARABATAN UTILITY SOLUTIONS» создано в 2014 году и входит в группу компаний АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», являясь дочерней структурой ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» (бывш. ТОО «Объединенная химическая компания»). Объем электроэнергии на парогазотурбинной электростанции снизился на 29,7 %, с 2 480 000 МВт-ч (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 1 743 007,55 МВт-ч в 2024 году *(Рисунок 40)*.



	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	АО «Кристалл Менеджмент»	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	ТОО «Батыс Пауэр»	ТОО "KARABATAN UTILITY SOLUTIONS"
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	745,320.47	697,875.05	310,038.93	484,358.97	2,480,000.00
Количество произведенной продукции за 2024 год	846,337.00	689,136.34	385,753.54	569,365.21	1743 007.55

Рис. 40.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска. Централизованное предприятие тепло- и энергоснабжения: производство, передача и распределение тепловой энергии, техническое обслуживание и ремонт теплосетей. Обслуживает жилой сектор города, а также бюджетные

[38] https://ugtes.kz/o-kompanii/
[39] https://www.batyspower.kz/

и промышленные объекты.[40] Объем теплоэнергии на Водогрейной котельной в 2024 году снизился на 12,13 %, с 317 208,22 Гкал (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 278 782,7 Гкал.

ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен. Объем теплоэнергии на Центральной котельной снизился на 29,33 %, с 255 950 Гкал (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 180 948 Гкал в 2024 году.

ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района. Государственное коммунальное предприятие, которое производит тепловую энергию на собственных котельных, распределяет электроэнергию, занимается сбором, обработкой и распределением воды, а также очисткой сточных вод. Централизованная диспетчеризация и аварийные бригады позволяют поддерживать бесперебойность подачи ресурсов.[41] Объем теплоэнергии на Центральной городской котельной немного снизился на 3,58 %, с 208 088,07 Гкал (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 200 638,1 Гкал в 2024 году.

ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области. Объем теплоэнергии на Аркалыкской теплоэнергоцентрали увеличился на 6,14 %, с 145 420 Гкал (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 154 308 Гкал в 2024 году.

ТОО «САРЫШАГАН СУЖЫЛУ-2014» (ранее - КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при Акимате г. Приозерска.) Увеличился объем произведенной продукции и соответственно выработка тепловой энергии в связи с теплоснабжением новых объектов (жилых домов, военного городка) г. Приозерск. Объем теплоэнергии на Котельной № 1 увеличился на 9,57 %, с 73 898,67 Гкал (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 80 962 Гкал в 2024 году.

АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО «Трансэнерго»). Объем теплоэнергии на Котельной «Актобе сити» снизился на 56,94 %, с 95 280,67 Гкал (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 41 009 Гкал в 2024 году.

РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК. Объем теплоэнергии на Котельной № 6 уменьшился на 47,99 %, с 128 640 Гкал (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 67 000 Гкал в 2024 году.

КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района Жамбылской области. Объем теплоэнергии увеличился на 13,92 %, с 80 723,52 Гкал (среднее значение за 2017-2019 гг.) до 92 102 Гкал в 2024 году *(Рисунок 41)*.

[40] https://lgke.kz/index.php/o-predpriyatii/2-gkp-pkho-lgke
[41] https://jtek.kz/?page_id=61

Рис. 41.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 1. Установки, вырабатывающие электрическую энергию

№	Наименование организации	Наименование установки	Среднее значение объема продукции за 2017 - 2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2024 год	Разница среднего значения и продукции 2024 года	%
1	**ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»**	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	17 406 680,29	22 543 692,8	5 137 012,51	29,51
2	**ТОО «Жанажолская ГТЭС»**	Жанажолская газотурбинная электростанция	745 320,47	846 337	101 016,53	13,55
3	**АО «Кристалл Менеджмент»**	Газотурбинная электростанция Акшабулак	697 875,05	689 136,34	-8 738,71	-1,25
4	**ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»**	Уральская газотурбинная электростанция	310 038,93	385 753,54	75 714,6	24,42

5	**ТОО «Батыс Пауэр»**	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	484 358,97	569 365,21	85 006,24	17,55
6	**ТОО «KARABATAN UTILITY SOLUTIONS»**	Парогазотурбинная электростанция	2 480 000	1 743 007,55	-736 992,45	-29,72

Таблица 2. Установки, вырабатывающие тепловую энергию

№	Наименование организации	Наименование установки	Среднее значение объема продукции за 2017 - 2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2024 год	Разница среднего значения и продукции 2024 года	%
1	**ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу»**	Районная котельная № 2	1 009 365,73	1 244 130,1	234 764,37	23,26
2	**КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения» Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган**	Котельная «Баскуат»	498 132,33	570 629	72 496,67	14,55
		Котельная № 2	37 802,67	72 530,5	34 727,83	91,87
		Котельная № 4	41 882,67	37 869	-4 013,67	-9,58
3	**ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области**	Теплоэлектроцентраль – 1	508 936,47	409 038,1	-99 898,37	-19,63
		Котельная «Центр»	195 287,5	196 362,2	1 074,7	0,55
		Районная котельная - 1	176 300,8	161 473,4	-14 827,4	-8,41
		Котельная «Габбасова»	80 495,17	72 846,1	-7 649,07	-9,5
		Котельная «103, 103 А квартал»	101 193,37	102 065,9	872,53	0,86
		Районная котельная - 3	44 280,7	96 578,1	52 297,4	118,1
		Котельная «35 квартал»	40 495,3	50 873,3	10 378	25,63
		Котельная «Пархоменко» (МЭН)	53 472,67	57 762,5	4 289,83	8,02
4	**КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай**	Районная котельная г. Алтай	303 088	292 929,6	-10 158,4	-3,35
5	**КГП «Тепловодоцетраль» г.**	Котельная п. Новая-Бухтарма	70 545	67 400,69	-3 144,31	-4,46

	Серебрянск и п. Новая Бухтарма	Котельная г. Серебрянск	44 427,33	47 903,36	3 476,03	7,82
6	**ТОО «ПРОМТЕПЛО»**	Промышленная котельная № 1	159 108,33	150 077	-9 031,33	-5,68
		Промышленная котельная ПК-6	41 857	42 798	941	2,25
7	**АО «ШЫҒЫС ЖЫЛУ» (ранее АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»)**	Котельная № 2	176 882,92	291 814,07	114 931,15	64,98
		Котельная №3	45 768,5	53 395	7 626,5	16,66
8	**ТОО «Айтас-энерго»**	Айтас-энерго	140 400	181 553	41 153	29,31
9	**ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района**	Котельная п. Глубокое	60 050	68 693	8 643	14,39
10	**ТОО «Kazakhmys Distribution»**	Тепловая станция № 1	550 176,83	504 788,52	-45 388,3	-8,25
		Тепловая станция № 2	271 765	294 068,41	22 303,41	8,21
11	**ТОО «Востокэнерго»**	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	93 940,54	61 092,94	-32 847,6	-34,97
		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	186 451,25	220 521	34 069,75	18,27
		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	199 383,01	193 522,2	-5 860,81	-2,94
12	**ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»**	Котельная	110 722,2	112 711,6	1 989,4	1,8
13	**ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»**	Районная котельная «Орбита»	517 871,3	757 808	239 936,7	46,33
		Южная районная котельная	390 429,65	343 471	-46 958,65	-12,03
		Юго-Восточная районная котельная	317 472,4	349 801	32 328,6	10,18
		Северо-Восточная районная котельная	181 644,24	245 469	63 824,76	35,14
		Котельная «Аккент»	134 563,88	201 936	67 372,12	50,07
		Премьера	49 024,47	264 718	215 693,53	439,97
		Котельная «Аэропорт»	70 918	74 201	3 283	4,63

14	**ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска**	Водогрейная котельная	317 208,22	278 782,7	-38 425,52	-12,11
15	**ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен**	Центральная котельная	255 950	180 948	-75 002	-29,3
16	**ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района**	Центральная городская котельная	208 088,07	200 638,1	-7 449,97	-3,58
17	**ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области**	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	145 420	154 308	8 888	6,11
18	**ТОО САРЫШАГАН СУЖЫЛУ-2014 (ранее КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при акимате города Приозерска)**	Котельная № 1	73 898,67	80 962	7 063,33	9,56
19	**АО «Aqtobe su-energy group»**	Котельная «Актобе сити»	95 280,67	41 009	-54 271,67	-56,96
20	**ТОО «Құрылысмет»**	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	49 637,67	34 050	-15 587,67	-31,4
21	**РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК**	Котельная № 6	128 640	67 000	-61 640	-47,92

22	**КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района Жамбылской области**	«Жанатас-Су-Жылу» центральная городская котельная	80 723,52	92 102	11 378,48	14,1

Таблица 3. Электростанции с комбинированным производством электрической и тепловой энергии

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017 - 2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2024 год	Разница среднего значения и продукции 2024 года	%
1	**ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»**	Главная распределительная электростанция	Электроэнергия (уголь)	4 448 876,93	3 411 496	-1 037 380,93	-23,32
			Теплоэнергия (уголь)	600 038,33	611 122	11 083,67	1,85
2	**ТОО «Kazakhmys Energy»**	Жезказганская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 346 633,93	991 705	-354 928,93	-26,36
			Теплоэнергия (уголь)	1 241 645,67	1 037 121	-204 524,67	-16,47
		Балхашская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 083 793,33	948 250	-135 543,33	-12,51
			Теплоэнергия (уголь)	1 435 190	1 295 708	-139 482	-9,72
3	**АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	Электроэнергия (уголь)	5 286 844,67	6 045 210	758 365,33	14,34
			Теплоэнергия (уголь)	75 980,67	76 215	234,33	0,31
4	**ТОО «Караганда Энергоцентр»**	Карагандинская	Электроэнергия (уголь)	107 653,28	94 931,32	-12 721,96	-11,82

		Теплоэлектроцентраль - 1	Теплоэнергия (уголь)	645 210,79	679 071,28	33 860,5	5,25
		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	4 351 993,99	4 176 274,54	-175 719,46	-4,04
			Теплоэнергия (уголь)	2 426 019,86	2 431 438,15	5 418,29	0,22
5	**АО «Астана-Энергия»**	Теплоэнергоцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	70 007,12	108 494,54	38 487,42	54,98
			Теплоэнергия (уголь)	1 183 853,97	1 799 460,4	615 606,43	52
		Теплоэнергоцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	3 243 906,75	3 784 493,07	540 586,32	16,66
			Теплоэнергия (уголь)	5 709 959,24	6 637 970,45	928 011,21	16,25
6	**АО «Алматинские Электрические Станции»**	Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (другие)	370 133,33	327 078	-43 055,33	-11,63
			Теплоэнергия (другие)	1 285 093,33	1 524 163	239 069,67	18,6
		Теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	2 690 571	2 516 623	-173 948	-6,47
			Теплоэнергия (уголь)	3 498 304	3 570 167	71 863	2,05
		Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	1 080 169,33	879 557	-200 612,33	-18,57
			Теплоэнергия (уголь)	110 250,33	100 654	-9 596,33	-8,7
		Западный тепловой комплекс	Теплоэнергия (другие)	667 358,67	888 636	221 277,33	33,16
7	**АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**	ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	634 967,59	492 352,75	-142 614,84	-22,46
			Теплоэнергия (уголь)	724 821,33	531 785	-193 036,33	-26,63
		ТЭЦ-3	Электроэнергия (уголь)	3 101 330,44	2 926 062,07	-175 268,37	-5,65
			Теплоэнергия (уголь)	2 450 398	2 593 961	143 563	5,86

8	**ТОО «Экибастузтеплоэнерго»**	ЭТЭЦ	Электроэнергия (уголь)	79 775,67	70 259	-9 516,67	-11,93
			Теплоэнергия (уголь)	1 480 228,67	1 499 368	19 139,33	1,29
9	**АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	3 303 392,27	2 329 496,24	-973 896,03	-29,48
			Теплоэнергия (уголь)	1 807 207,52	1 879 194,84	71 987,32	3,98
10	**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 915 276,67	1 932 102,62	16 825,95	0,88
			Теплоэнергия (уголь)	2 615 127	2 513 674,29	-101 452,71	-3,88
11	**ТОО «Степногорская ТЭЦ»**	Степногорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	784 353,9	376 095,84	-408 258,06	-52,05
			Теплоэнергия (уголь)	909 856,08	853 232,59	-56 623,49	-6,22
12	**ФИЛИАЛ АО «ШЫҒЫС ЖЫЛУ» В Г. РИДДЕРЕ**	Риддер теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	265 193,94	22 239	-242 954,94	-91,55
			Теплоэнергия (уголь)	761 837,67	576 029	-185 808,67	-24,39
13	**Частная компания Nova Novatis Ltd. (ранее Bassel Group LLS)**	Bassel Group LLS	Электроэнергия (уголь)	667 010,6	576 519,28	-90 491,32	-13,57
			Теплоэнергия (уголь)	77 675,02	87 824,13	10 149,11	13,07
14	**ТОО «Согринская ТЭЦ»**	Согринская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	355 631,33	360 900	5 268,67	1,48
			Теплоэнергия (уголь)	336 646,33	280 437	-56 209,33	-16,7
15	**ТОО «Текелийский энергокомплекс»**	Текелийский энергокомплекс	Электроэнергия (уголь)	199 675,21	192 778,7	-6 896,51	-3,45
			Теплоэнергия (уголь)	141 721,66	144 758,18	3 036,53	2,14
16	**ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»**	Котельный цех	Электроэнергия (уголь)	29 740,67	17 140,8	-12 599,87	-42,37
			Теплоэнергия (уголь)	197 717	271 889	74 172	37,51

17	**ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»**	Теплоэлектроцентраль № 1	Электроэнергия (другие)	227 600,9	175 549	-52 051,9	-22,87
			Теплоэнергия (другие)	621 357,67	629 246	7 888,33	1,27
		Теплоэлектроцентраль № 2	Электроэнергия (другие)	2 022 135,67	1 882 305	-139 830,67	-6,91
			Теплоэнергия (другие)	3 089 333,33	3 757 454	668 120,67	21,63
		Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	2 450 689	2 541 852	91 163	3,72
18	**АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»**	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	Электроэнергия (другие)	2 074 494,35	3 438 896,33	1 364 401,99	65,77
			Теплоэнергия (другие)	8 974	8 114,68	-859,32	-9,58
19	**АО «Атырауская ТЭЦ»**	Атырауская Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	2 286 586,25	2 088 772,35	-197 813,9	-8,65
			Теплоэнергия (другие)	823 632,84	881 819	58 186,16	7,06
20	**АО «Актобе ТЭЦ»**	Установка 1 теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	923 797,21	1 213 035,41	289 238,2	31,31
			Теплоэнергия (другие)	1 742 777,67	1 816 391	73 613,33	4,22
21	**АО «3-Энергоорталык»**	Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (другие)	450 642,6	868 182,53	417 539,93	92,65
			Теплоэнергия (другие)	533 090,33	572 341	39 250,67	7,36
22	**АО «Жайыктеплоэнерго»**	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	288 031,13	322 332,8	34 301,67	11,91
			Теплоэнергия (другие)	953 539,5	998 434,5	44 895	4,71
23	**АО «Таразэнергоцентр»**	Теплоэлектроцентраль - 4	Электроэнергия (другие)	115 883,84	146 019,54	30 135,7	26,01
			Теплоэнергия (другие)	382 291,78	454 470,1	72 178,32	18,88
		Районная котельная - 4	Теплоэнергия (другие)	248 453,95	292 357,76	43 903,81	17,67

24	**ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная**	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	Электроэнергия (другие)	71 193	67 948	-3 245	-4,56
			Теплоэнергия (другие)	660 532,67	701 928	41 395,33	6,27
		Площадка № 2 - Котельная № 2	Теплоэнергия (другие)	229 209,33	253 048	23 838,67	10,4
		Площадка № 3 - Котельная № 3	Теплоэнергия (другие)	376 904,33	389 453	12 548,67	3,33
25	**ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области**	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	Электроэнергия (другие)	96 312,33	74 222,4	-22 089,93	-22,94
			Теплоэнергия (другие)	217 517	154 628,1	-62 888,9	-28,91
		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	Электроэнергия (другие)	193 342	203 748,21	10 406,21	5,38
			Теплоэнергия (другие)	81 071,67	123 158	42 086,33	51,91
		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Теплоэнергия (другие)	151 565,33	167 387,5	15 822,17	10,44
26	**ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»**	Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	26 573,19	0	-26 573,19	-100
			Теплоэнергия (другие)	347 635,46	294 742,35	-52 893,11	-15,22
27	**ТОО «Таразский сахарный завод»**	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	Электроэнергия (другие)	17 260,2	6 391,89	-10 868,31	-62,97
			Теплоэнергия (другие)	197 827	68 683,33	-129 143,68	-65,28
28	**АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»**	Электростанция	Электроэнергия (уголь)	14 494 747,33	14 099 073,97	-395 673,36	-2,73
			Теплоэнергия (уголь)	91 342,67	97 164	5 821,33	6,37
		Разрез «Восточный»	Уголь (добыча)	16 771 460	18 330 323,39	1 558 863,39	9,29

		Котельная на разрезе «Восточный»	Теплоэнергия (уголь)	31 423,2	26 465	-4 958,2	-15,78
29	**ТОО «Меркенский сахар»**	Тепловая электроцентраль Меркенский сахарный завод	Электроэнергия (другие)	11 099,03	10 685,42	-413,61	-3,73
			Теплоэнергия (другие)	127 200	129 630	2 430	1,91

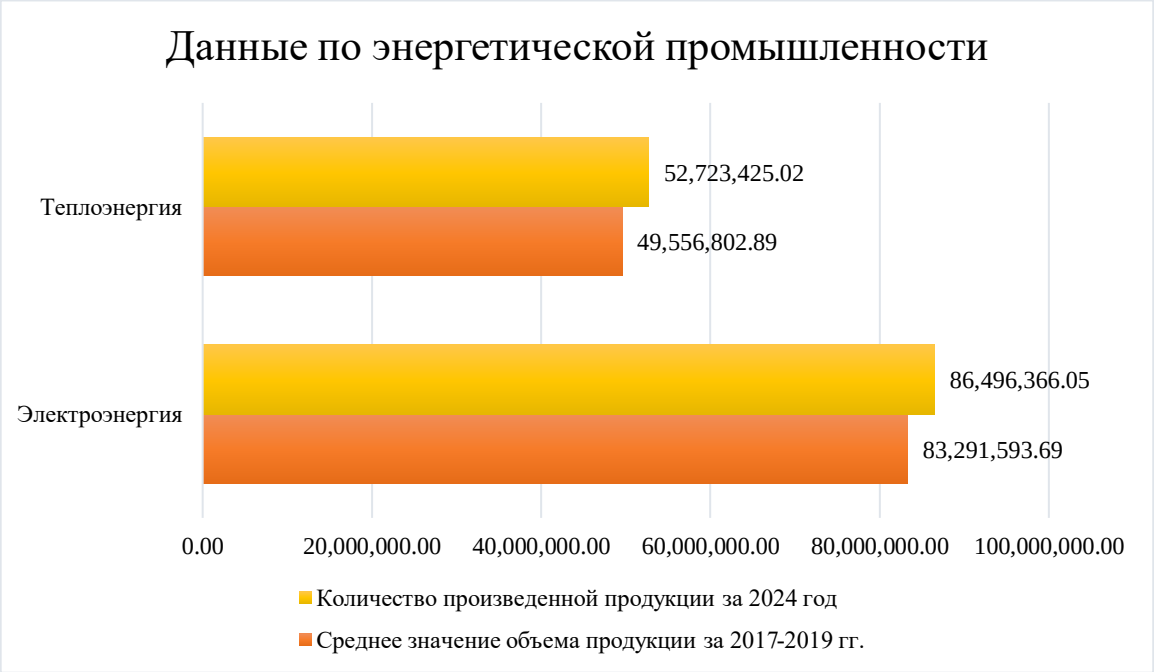


Рис. 42.

Источник: Данные субъектов квотирования

По итогу общий объем электроэнергии увеличился с 83 291 593,69 до 86 496 366,05, что составляет рост на 3,85%. Производство теплоэнергии возросло с 49 556 802,89 до 52 723 425,02, что соответствует увеличению на 6,39%. В целом, суммарный объем произведенной энергии (электро и теплоэнергии) вырос с 132 848 396,58 до 139 219 791,07 в 2024 году, обеспечив общий прирост на 4,8% по сравнению со средним значением за 2017–2019 годы. *(Таблица 4).*

Таблица 4. Общее количество произведенной продукии по энергетической промышленности

Продукция	**Среднее значение объема продукции за 2017 - 2019 гг.**	**Количество произведенной продукции за 2024 год**	**Разница среднего значения и продукции 2024 года**	**Показатели в %**

Электроэнергия	83 291 593,69	86 496 366,05	3 204 772,36	3,85
Теплоэнергия	49 556 802,89	52 723 425,02	3 166 622,12	6,39
Итого	132 848 396,58	139 219 791,07	6 371 394,49	4,8

3. Анализ продукции квотируемых установок горнодобывающей промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Горнодобывающая промышленность Республики Казахстан является одним из ключевых секторов экономики, играющим важную роль в формировании ВВП, экспортных поступлений, занятости и развития инфраструктуры. Страна располагает богатейшими природными ресурсами, включая металлы, уголь, уран и редкоземельные элементы, занимая лидирующие позиции в мировых рейтингах по запасам и добыче многих полезных ископаемых.

Угледобыча занимает особое место в промышленной системе Казахстана. По состоянию на 2024 год Казахстан входит в топ-10 крупнейших стран мира по добыче угля и обладает запасами угля, оцениваемыми более чем в 33,6 млрд тонн, из которых свыше 60% пригодны для открытой разработки.

Таблица 5. Крупнейшие угледобывающие компании Казахстана

Компания	Регион	Основная специализация
ТОО «Богатырь Комир»	Павлодарская область	Крупнейший производитель энергетического угля, разрез Богатырь
АО «Qarmet» *(ранее АрселорМиттал Темиртау)*	Карагандинская область	Подземная добыча угля, шахты в Темиртау, Абае, Шахтинске
АО «Каражыра»	ВКО	Энергетический уголь, экспорт в Китай
ТОО «Шубарколь Комир»	Карагандинская область	Малозольный, высококалорийный уголь для энергетики и коксования
ТОО «Kazakhmys Coal»	Карагандинская область	Разрез Молодежный – поставки на ТЭЦ «Казахмыс Энерджи»
ТОО «Майкубен-Вест»	Павлодарская область	Открытая добыча, поставки на внутренний рынок

Добыча угля

Общий объем добычи угля в 2024 году составил примерно 82,99 млн тонн, что практически соответствует уровню 2023 года (82,94 млн тонн). Несмотря на стабильный совокупный показатель по отрасли, между отдельными предприятиями наблюдаются колебания.

Лидером отрасли остается ТОО «Богатырь Комир», которое в 2024 году снизило объемы на 0,6%, до 42,7 млн тонн. Это умеренное сокращение не повлияло на его доминирующее положение в угольной промышленности страны. В противоположность этому, АО «Qarmet» нарастило добычу угля на 7,7%, увеличив объемы с 5,12 до 5,51 млн тонн. Значительный вклад в рост обеспечили несколько факторов:

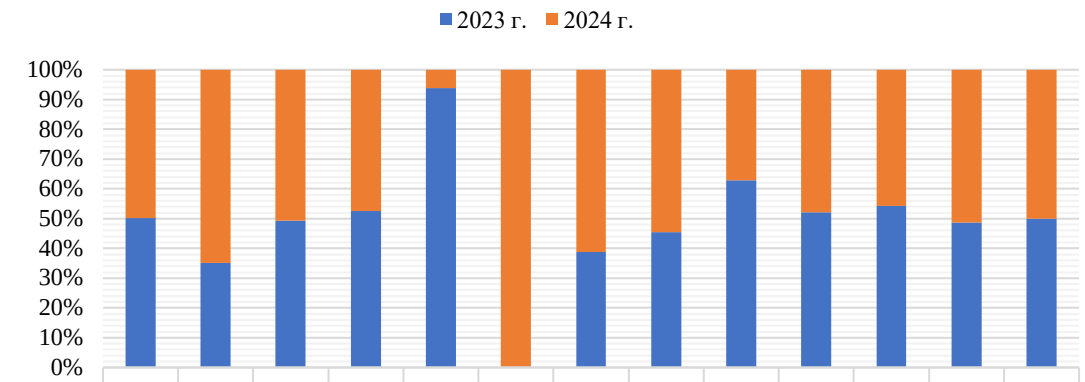
- Шахта «Тентекская» возобновила работу после простоя в 2023 году, в 2024 году здесь было добыто 141,5 тыс. тонн угля.
- Шахта «Абайская» нарастила добычу с 476 тыс. тонн до 570 тыс. тонн (+19,7%), подтвердив устойчивую динамику, в 2023 году ее объёмы уже были выше среднего уровня 2021 – 2022 годов на 53%.
- Шахта им. Ленина показала существенный рост – с 888 тыс. тонн до 1,4 млн тонн (+58%), демонстрируя восстановление после спада в 2022 году.
- Шахта «Саранская» увеличила добычу с 644 тыс. до 1,19 млн тонн (+84%) после резкого спада в предыдущем году.

Однако на большинстве других шахт АО «Qarmet» (включая им. Кузембаева, им. Костенко и др.) объемы в 2024 году остались ниже средних уровней 2021 – 2022 годов. Особенно заметен спад на шахте «Казахстанская», где добыча обрушилась с 894 тыс. до всего 59 тыс. тонн (–93,4).

Среди прочих крупных предприятий отрасли наблюдалось снижение объемов добычи:

- ТОО «Kazakhmys Coal» (разрез «Молодежный»): добыча снизилась с 9,02 до 7,62 млн тонн (–15,6%);
- АО «Каражыра»: сокращение с 8,2 до 7,54 млн тонн (–8,1%), что стало первым заметным падением после стабильности 2021 – 2023 годов;
- ТОО «Майкубен-Вест»: самое сильное снижение в отрасли – с 3,87 до 2,28 млн тонн (–41,1%).

Исключением стала АО «Шубарколь Комир», которая увеличила добычу с 13,80 до 14,20 млн тонн (+2,8%). Прирост обеспечил разрез «Западный» (+0,39 млн тонн), тогда как разрез «Центральный» сохранил добычу на уровне прошлого года *(Рисунок 43-44)*.



	Разрез "Богатырь"	Шахта "Саранская"	Шахта им. Т. Кузембаева	Шахта им. Костенко	Шахта "Казахстанская"	Шахта "Тентекская"	Шахта им. Ленина	Шахта "Абайская"	Майкубенский угольный разрез	Угольный разрез Каражыра	Угольный разрез «Молодежный»	Разрез "Центральный"	Разрез "Западный"
2024 г.	42,675	1,186,	1,288,	865,39	59,151	141,50	1,401,	570,02	2,275,	7,535,	7,615,	6,771,	7,427,
2023 г.	42,92	644,8	1,257	956,7	894,0	-	888,1	476,0	3,866	8,200	9,019	6,417	7,386

Рис. 43.

Источник: Данные субъектов квотирования

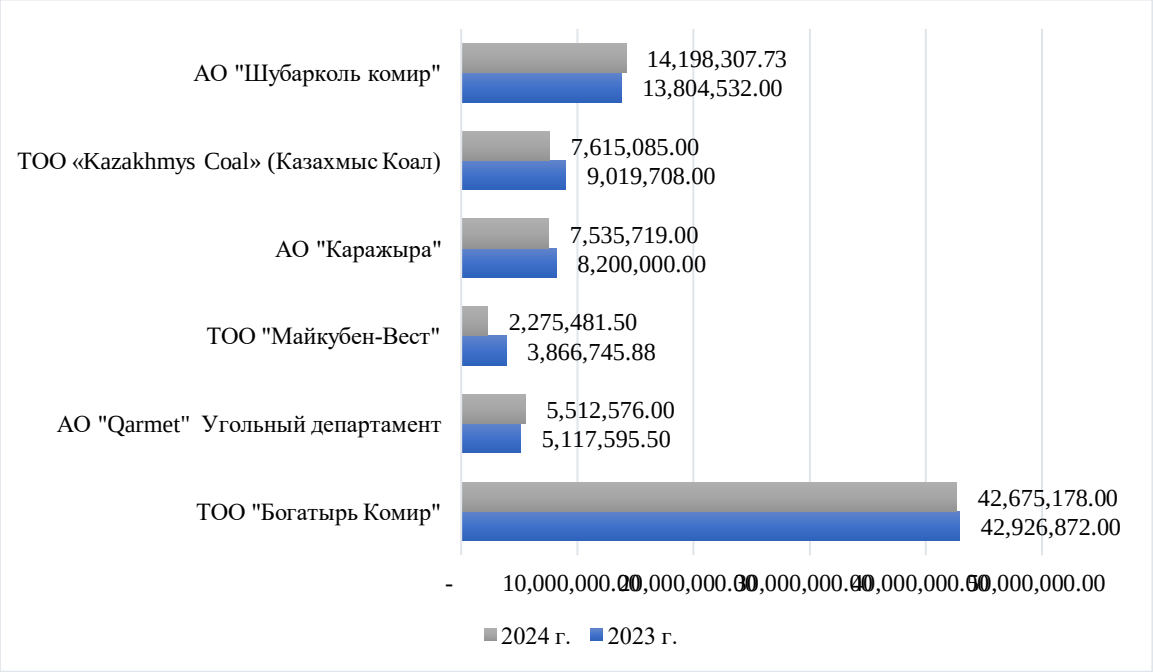


Рис. 44.

Источник: Данные субъектов квотирования

Выработка тепловой энергии

Общий объем выработки тепловой энергии в горнодобывающем секторе в 2024 году составил около 2,31 млн Гкал, что на 1,9% больше по сравнению с 2023 годом (2,27 млн Гкал). Несмотря на умеренный рост в целом по отрасли, динамика по отдельным предприятиям была разной.

Крупнейший источник тепловой энергии в горнодобывающем секторе – ТЭЦ АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» – увеличила отпуск тепла до 1,33 млн Гкал (+3,7% к 2023 г.). Это увеличение сопровождается и ростом выработки электроэнергии, что указывает на расширение производственных процессов.

В угольном департаменте АО «Qarmet» совокупная выработка тепла снизилась с 833 до 806 тыс. Гкал (–3,2%). Почти на всех шахтах компании наблюдалось снижение или поддержание прежнего объема выработки тепла в 2024 году по сравнению с 2023 г., за исключением шахты им. Ленина, где котельная выработала 117,8 тыс. Гкал, почти вдвое больше, чем годом ранее (в 2023 г. 61,7 тыс. Гкал). Это связано с тем, что в 2024 году газогенератор не функционировал из-за недостаточной концентрации метана, и все тепло обеспечивалось за счет котельной. В целом уменьшение потребности в тепле на шахтах Qarmet соответствует спаду добычи угля в предыдущем году.

Также прирост выработки тепловой энергии зафиксирован на:

- ЦОФ «Восточная» (АО «Qarmet») - с 23,3 до 33,2 тыс. Гкал (+42%), что соответствует увеличению переработки угля;
- ТОО «Богатырь Комир» (котельная станция Богатырская) – с 35,9 до 41,4 тыс. Гкал (+15,3%), что стало частичным восстановлением после спада в 2022 году, когда выработка была на 23,5% ниже среднего уровня 2021–2022 гг.

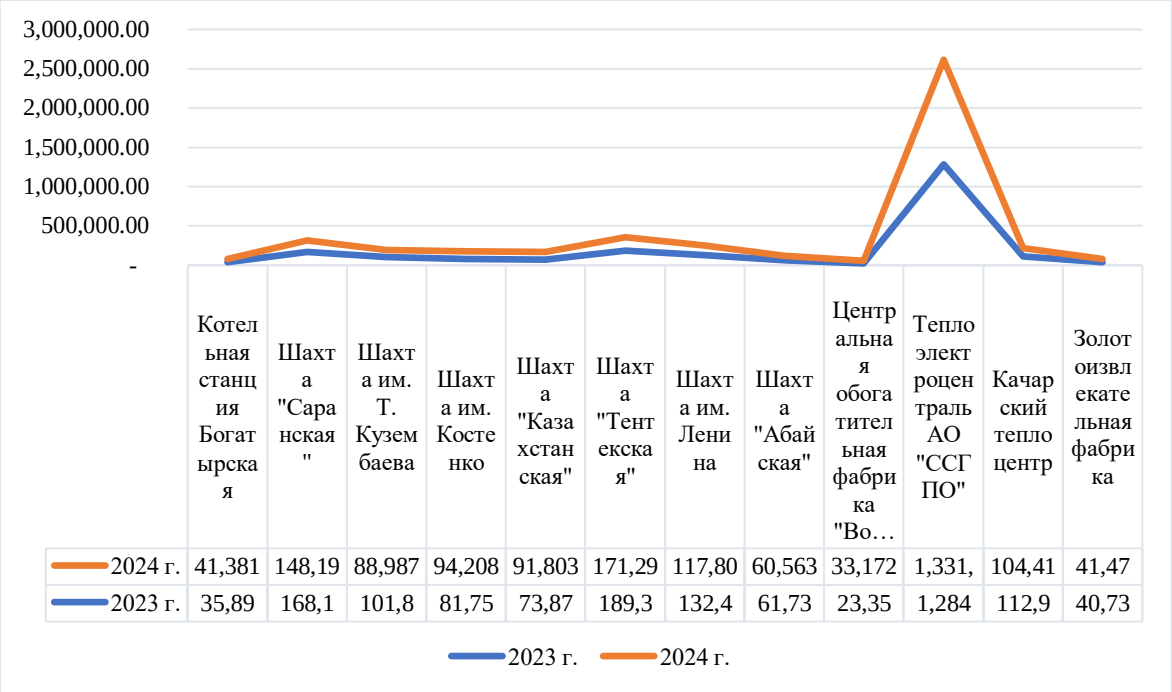
При этом, некоторые предприятия, напротив, продемонстрировали спад выработки теплоэнергии:

- АО «Qarmet» – шахта «Саранская» – снижение на 12%;
- АО «Качары руда» (Качарский теплоцентр) – сокращение до 104 тыс. Гкал (–7,5%). Падение связано с реконструкцией теплоцентра и переводом его с угля на природный газ. С октября 2023 года введены в эксплуатацию новые котлы (КВ-Г-11,63-115Н – 1 шт., КВ-Г-58,2-110Н – 2 шт.) и тепло вырабатывается уже на газе.

Стоит отметить шахту «Тентекская» АО «Qarmet»: в 2024 году ее котельная обеспечивала теплом не только собственные нужды, но и шахту Шахтинская, чья котельная была законсервирована из-за низкой

концентрации метана в газовоздушной смеси. Таким образом, рост выработки тепла здесь вызван суммарным обслуживанием двух объектов.

АО «Altyntau Kokshetau» ранее не не входила в список квотируемых установок, но в 2024 г. золотоизвлекательная фабрика выработа 41,5 тыс. Гкал тепла (угольная котельная).



	Котельная станция Богатырская	Шахта "Саранская"	Шахта им. Т. Кузембаева	Шахта им. Костенко	Шахта "Казахстанская"	Шахта "Тентекская"	Шахта им. Ленина	Шахта "Абайская"	Центральная обогатительная фабрика "Во…	Теплоэлектроцентраль АО "ССГПО"	Качарский теплоцентр	Золотоизвлекательная фабрика
2024 г.	41,381	148,19	88,987	94,208	91,803	171,29	117,80	60,563	33,172	1,331,	104,41	41,47
2023 г.	35,89	168,1	101,8	81,75	73,87	189,3	132,4	61,73	23,35	1,284	112,9	40,73

Рис. 45.

Источник: Данные субъектов квотирования

Выработка электрической энергии

В горнодобывающем секторе собственная генерация электроэнергии осуществляется преимущественно на двух установках: теплоэлектроцентрали АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» (ССГПО) и газопоршневой станции № 1 ТОО «Актюбинская медная компания» (АМК).

Общий объем выработки электроэнергии в 2024 году составил порядка 1,096 млн МВт-ч, что на 10,6% выше, чем в 2023 году (991 тыс. МВт-ч).

ТЭЦ ССГПО значительно увеличила генерацию электричества – с 778,6 тыс. до 887,6 тыс. МВт·ч (+14,0%). Увеличение обусловлено ростом производственной нагрузки, прежде всего на обогатительных и окатышевых мощностях предприятия, а также повышением производительности самой станции.

В то же время газопоршневая станция № 1 АМК выработала 208,9 тыс. МВт-ч, что на 1,7% ниже показателя 2023 года.

Следует отметить, что шахты угольного департамента АО «Qarmet», включая шахту им. Ленина, не осуществляли генерацию электроэнергии ни в 2023, ни в 2024 году. Хотя шахта им. Ленина оснащена генераторной установкой, проектные возможности генерации не были задействованы.

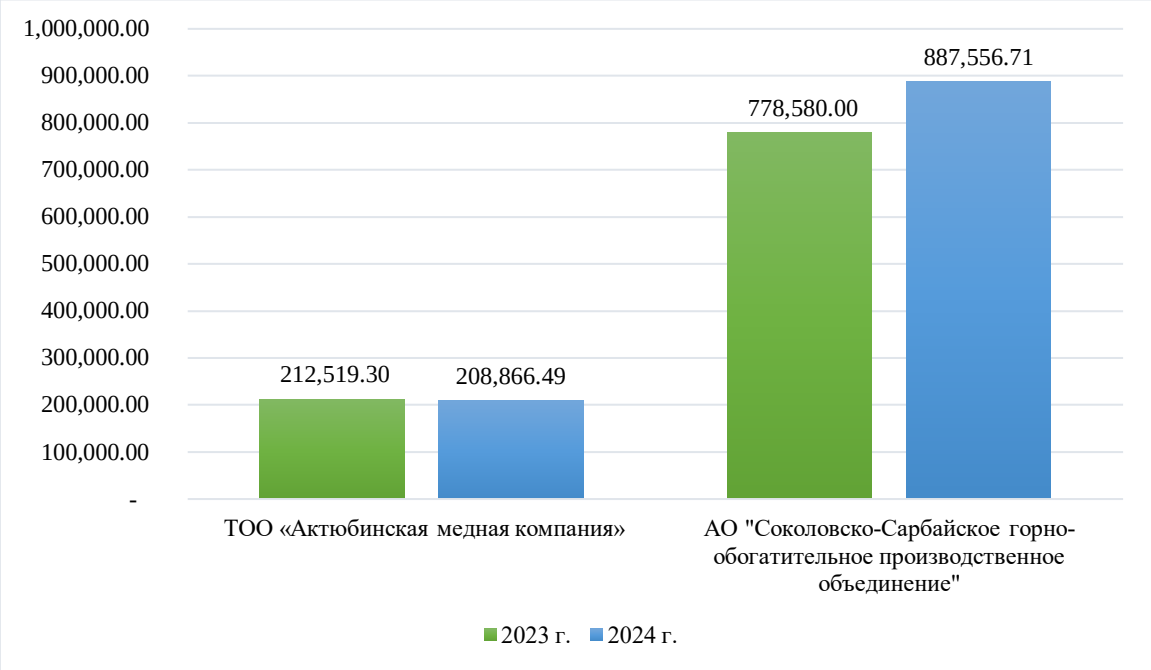


Рис. 46.

Источник: Данные субъектов квотирования

Производство железорудных окатышей

В 2023 году на фабрике производства окатышей АО «ССГПО» было выпущено 4,5937 млн тонн железорудных окатышей, что отражало снижение примерно на 21% по сравнению со уровнем 2021 – 2022 годов.

Однако в 2024 году производство окатышей продемонстрировало значительный рост – объем достиг 5,7897 млн тонн, что составляет прирост на +1,2 млн тонн (+26% по сравнению с 2023 годом). Это стало самым крупным увеличением в физическом выражении среди всех видов продукции горнодобывающего сектора.

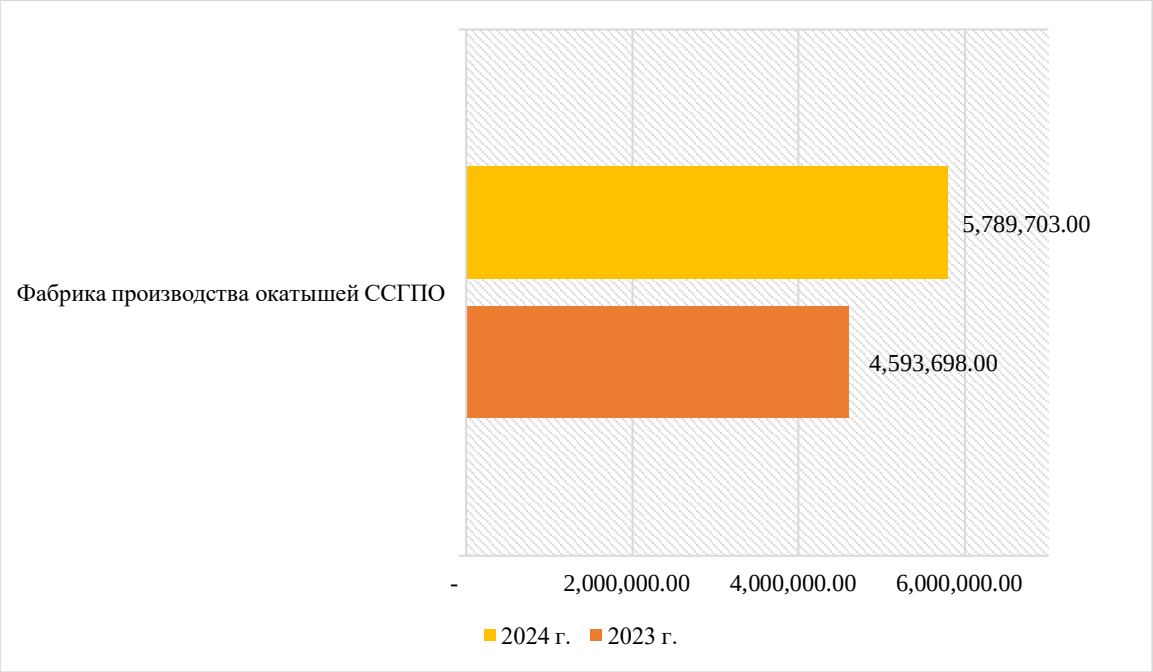


Рис. 47.

Источник: Данные субъектов квотирования

Производство обогащенного угля

Обогащение энергетического угля, включающее фабричную добычу концентрата, осуществляется на Центральной обогатительной фабрике (ЦОФ) «Восточная», входящей в угольный департамент АО «Qarmet».

В 2023 году объем производства обогащенного угля на фабрике составил 4,75 млн тонн, что превышает средний показатель 2021 – 2022 годов (4,5 млн тонн) на 5,2%. В 2024 году производство продолжило положительную динамику, увеличившись до 4,95 млн тонн, что на 4,3% больше, чем в 2023 году (+202 тыс. тонн). В совокупности за два года прирост составил почти 10%.

Рис. 48.

Источник: Данные субъектов квотирования

Производство кокса

Производство кокса осуществляется на Шубаркольском коксо-химическом заводе, входящем в структуру АО «Шубарколь Комир». Завод специализируется на выпуске специального низкозольного кокса, производимого из шубаркольского угля, и ориентирован преимущественно на потребности металлургических предприятий.

В 2023 году объем производства кокса составил 199,25 тыс. тонн, что было на 2,5% ниже уровня 2022 года. В 2024 году ситуация изменилась: предприятие увеличило загрузку мощностей и выпуск кокса достиг 209,96 тыс. тонн, что на 5,4% выше, чем в предыдущем году. Это восстановление производства может быть связано с ростом потребности в металлургическом коксе со стороны таких крупных потребителей, как ERG и Kazakhmys, а также с оптимизацией работы завода после спада в 2022–2023 годах.

В 2024 году ряд предприятий предприняли конкретные шаги в направлении повышения энергоэффективности, снижения выбросов и оптимизации расхода ресурсов.

На разрезе ТОО «Майкубен-Вест» были реализованы следующие мероприятия:

В области энергоэффективности:

- Повышена термоизоляция и проведена модернизация нежилых зданий, направленная на снижение теплопотерь;
- Осуществлен мониторинг и инструментальный контроль на организованных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В области энергосбережения:

- Внедрена практика отключения механизмов при холостом ходе;
- Осуществляется своевременное отключение наружного освещения и электронагревательных приборов;
- Установлены мачты освещения с фотореле;
- Ведется полный энергетический баланс разреза ежемесячно и статистическая отчетность ежегодно;
- Подстанции переведены на попеременную работу одного силового трансформатора с отключением второго в весенне-летний период;
- Установлены тепловые завесы ворот и дверей в здании блок-релейной станции (БРС), что снижает теплопотери.

ТОО «Kazakhmys Coal»

В части потребления электроэнергии реализованы:

- Установка частотных преобразователей на насосные агрегаты водозабора;
- Замена электродвигателей с низким КПД на более эффективные аналоги;
- Компенсация реактивной мощности на участках с высокими энергопотерями;
- Модернизация систем освещения и экскаваторного электропривода, что позволяет существенно сократить электропотребление.

В части потребления топлива:

- Внедрена система учета топлива с использованием регистраторов FAS и уровнемеров LLS;
- Проведено экранирование отопительных радиаторов, направленное на сокращение теплопотерь в помещениях.

Эти мероприятия отражают устойчивое движение предприятий в сторону повышения ресурсоэффективности и снижения углеродного следа, соответствующее требованиям экологической и энергетической политики Республики Казахстан.

В 2024 году добыча угля у ведущих производителей в целом стабилизировалась: небольшое снижение у ТОО «Богатырь Комир» было частично компенсировано существенным ростом на шахтах АО «Qarmet» и на объектах АО «Шубарколь Комир». В то же время отдельные

предприятия, такие как ТОО «Майкубен-Вест», столкнулись с заметным сокращением объемов, что привело к снижению их доли на рынке.

Значительное увеличение объемов производства продемонстрировали железорудные окатыши и обогащённый уголь, что указывает на активное восстановление и модернизацию перерабатывающего и металлургического сегмента отрасли.

Параллельно увеличилась выработка тепловой и электрической энергии на собственных источниках (ТЭЦ, котельных) в таких ключевых точках, как г. Рудный (АО «ССГПО») и котельная станция Богатырская (ТОО «Богатырь Комир»). Это отражает рост потребностей в энергии для технологических процессов, в том числе для обогащения и подготовки сырья.

Таблица 6. Данные по горнодобывающей промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Количество произведенной продукции за 2023 год	Количество произведенной продукции за 2024 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Показатели в %
1	**ТОО «Богатырь Комир»**	Разрез «Богатырь»	Уголь (добыча)	42 926 872	42 675 178	–251 694	–0,6%
		Котельная станция Богатырская	Теплоэнергия (уголь)	35 892	41 381,92	+5 489,65	+15,3%
2	**АО «Qarmet» Угольный департамент**	Шахта «Саранская»	Уголь (добыча)	644 856	1 186 488	+541 632	+84,0%
			Теплоэнергия (уголь)	168 171	148 191	–19 980	–11,9%
		Шахта им. Т. Кузембаева	Уголь (добыча)	1 257 757	1 288 839	+31 082	+2,5%
			Теплоэнергия (уголь)	101 877	89 987	-12 890	-12,7%
		Шахта им. Костенко	Уголь (добыча)	956 764	865 393	–91 371	–9,6%
			Теплоэнергия (уголь)	81 756	94 208	–12 452	–15,2%
		Шахта «Казахстанская»	Уголь (добыча)	894 014	59 151	–834 863	–93,4%
			Теплоэнергия (уголь)	73 879	91 803	–17 924	–24,3%
		Шахта «Тентекская»	Уголь (добыча)	0	141 503	+141 503	+100%
			Теплоэнергия (уголь)	189 338	171 299	-18 039	-9,5%
		Шахта им. Ленина	Уголь (добыча)	888 148	1 401 176	+513 028	+57,8%
			Электроэнергия (уголь)	0	0	0	0%
			Теплоэнергия (уголь)	132 483	117 805	-14 678	-11,1%

		Шахта «Абайская»	Уголь (добыча)	476 057	570 026	+93 969	+19,7%
			Теплоэнергия (уголь)	61 737	60 563	–1 173	-1,9%
		Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	Обогащенный уголь	4 748 744	4 951 101	+202 357	+4,3%
			Теплоэнергия (уголь)	23 352	33 173	+9 821	+42,1%
3	**ТОО «Майкубен-Вест»**	Майкубенский угольный разрез	Уголь (добыча)	3 866 746	2 275 482	–1 591 264	–41,1%
4	**АО «Каражыра»**	Угольный разрез Каражыра	Уголь (добыча)	8 200 000	7 535 719	–664 281	–8,1%
5	**ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)**	Угольный разрез «Молодежный»	Уголь (добыча)	9 019 708	7 615 085	–1 404 623	–15,6%
6	**ТОО «Актюбинская медная компания»**	Газопоршневая станция № 1	Электроэнергия (другие)	212 519	208 867	–3 652	–1,7%
7	**АО «Шубарколь комир»**	Коксо-химическое производство	Кокс	199 246	209 964	+10 718	+5,4%
		Разрез «Центральный»	Уголь (добыча)	6 417 594	6 771 146	+353 552	+5,5%
		Разрез «Западный»	Уголь (добыча)	7 386 938	7 427 162	+40 224	+0,5%
8	**АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»**	Фабрика производства окатышей	Железорудные окатыши	4 593 698	5 789 703	+1 196 005	+26,0%
		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	778 580	887 557	+108 977	+14,0%
			Теплоэнергия (уголь)	1 284 161	1 331 095	+46 934	+3,7%
		Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)	сушенный концентрат	1 572 624	1 667 105	+94 481	+6,0%
9	**АО «Качары руда»**	Качарский теплоцентр	Теплоэнергия (уголь)	112 938	104 416	–8 522	–7,5%
10	**АО «Altyntau Kokshetau»**	Золотоизвлекательная фабрика	Теплоэнергия (уголь)	40 737	41 475	+738	+1,8%

4. Анализ продукции квотируемых установок химической промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

В 2024 году химическая промышленность Казахстана демонстрировала устойчивый рост и развитие, подтвержденное как экономическими показателями, так и государственными инициативами.

По данным Центра отраслевой компетенции KazХимия, объем производства в отрасли достиг 1,12 триллиона тенге, что на 7,7% превышает показатель предыдущего года. Экспорт химической продукции также показал положительную динамику – он превысил 2 миллиарда долларов США, увеличившись на 13% по сравнению с 2023 годом.[42]

Индекс промышленного производства в химической отрасли за январь-декабрь 2024 года составил 102,8%, что указывает на стабильный рост сектора. На начало 2025 года в стране действовало 1128 предприятий, занимающихся производством химической продукции. Из них почти 97% составляли малые предприятия, что говорит о высокой степени децентрализации отрасли.[43]

Инвестиционная активность в химической промышленности также существенно возросла. За 2024 год объем инвестиций в основной капитал в этой сфере составил 208,4 миллиарда тенге – рост на 21,1% по сравнению с предыдущим годом. Казахстан активно развивает производственные мощности, реализуя 49 проектов в различных регионах страны. Эти проекты направлены как на расширение действующих предприятий, так и на внедрение новых технологий.[44]

Что касается трудовых ресурсов, в 2024 году в отрасли было занято около 19 тысяч человек, что на 7% меньше по сравнению с 2023 годом. Несмотря на снижение занятости, среднемесячная номинальная заработная плата в химической промышленности составила 504 тысячи тенге, увеличившись на 28,3% по сравнению с предыдущим годом. Это может указывать на рост производительности труда и улучшение условий оплаты на предприятиях.

Правительство Казахстана рассматривает химическую отрасль как один из приоритетов индустриально-инновационного развития. До 2035 года планируется инвестировать в химию около 4,8 триллиона тенге. Эти средства будут направлены на модернизацию предприятий, развитие

[42] https://www.kazhim.com/files/digests/17643ae336c9f8fe7430f77632014388.pdf
[43] https://stat.gov.kz/api/iblock/element/289950/file/ru/
[44] https://primeminister.kz/ru/news/v-kazakhstane-realizuetsya-49-proektov-v-sfere-khimicheskoy-promyshlennosti-30009

экспортного потенциала и увеличение локализации производства сырья и компонентов. [45]

Таким образом, химическая промышленность Казахстана в 2024 году находится на этапе активного роста и модернизации, что делает ее одним из драйверов промышленного развития страны.

АО «КазАзот» – единственный производитель аммиака и аммиачной селитры в Казахстане, полностью удовлетворяющий потребности страны в азотных минеральных удобрениях. С момента основания компания сосредоточила свои усилия на производстве удобрений, определив это направление как приоритетное в своем развитии.

Главная цель предприятия – обеспечение рынка высококачественными удобрениями по доступным ценам и поддержание стабильного производства. Продукция компании реализуется как внутри Казахстана, так и на экспорт. Доставка гранулированной аммиачной селитры и жидкого аммиака осуществляется по железной дороге и морем.

На территории завода расположены склады для хранения аммиака, азотной кислоты, химических реагентов и горюче-смазочных материалов, а также склад готовой продукции вместимостью 10 000 тонн. Кроме того, предприятие имеет собственный парк железнодорожных цистерн из 100 единиц, общей емкостью 4 000 тонн.

Для производства аммиака «КазАзот» использует природный газ с собственного месторождения «Шагырлы-Шомышты». Энергоресурсы, такие как электричество, вода и другие материалы, частично поставляет ТОО «МАЭК-Казатомпром», расположенное в непосредственной близости, а 85% электроэнергии предприятие получает от собственной газопоршневой электростанции.

Внутренний рынок занимает около 60% поставок продукции, остальная часть экспортируется в страны СНГ и дальнего зарубежья, включая Туркмению, Украину, Грузию, Россию, США и другие. В связи с глобальным ростом сельского хозяйства, компания планирует расширять рынки сбыта в будущем.[46]

Производство аммиака на заводе по производству минеральных удобрений в 2024 году составило 165 895,67 тонн, что на 11,52 % ниже среднего показателя за 2017–2019 годы (187 504,9 тонн).

По установке Шагырлы-Шомышты в 2024 году зафиксировано снижение объемов добычи нефти и газа – с 691 026,48 тонн (среднее значение за 2017–2019 гг.) до 442 638,25 тонн. Это составляет сокращение на 35,94 %.

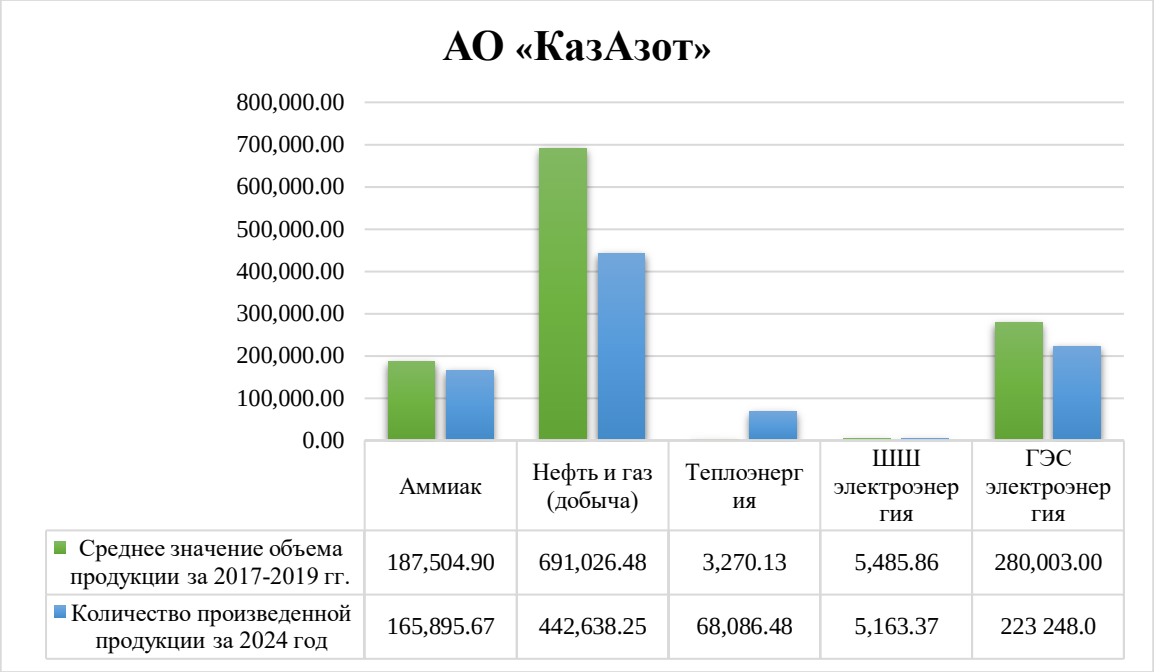
---

[45] https://dknews.kz/ru/ekonomika/359017-do-2035-goda-v-himiyu-kazahstana-vlozhat-4-8-trln
[46] https://www.kazazot.kz/company/

В то же время, объем теплоэнергии резко вырос: в 2024 году произведено 68 086,48 Гкал, что на 1 983,54 % больше, чем в среднем за 2017–2019 гг. (3 270,13 Гкал).

Что касается электроэнергии, то здесь наблюдается незначительное снижение: в 2024 году произведено 5 163,37 МВт·ч против 5 485,86 МВт·ч в базовом периоде, что соответствует снижению на 5,88 %.

В 2024 году на Газопоршневой электрической станции было произведено 223 248,0 МВт·ч электроэнергии, что на 20,27 % меньше по сравнению со средним объемом за 2017–2019 годы (280 003,0 МВт·ч). *(Рисунок 49).*



	Аммиак	Нефть и газ (добыча)	Теплоэнергия	ШШ электроэнергия	ГЭС электроэнергия
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	187,504.90	691,026.48	3,270.13	5,485.86	280,003.00
Количество произведенной продукции за 2024 год	165,895.67	442,638.25	68,086.48	5,163.37	223 248.0

Рис. 49.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Новоджамбулский фосфорный завод» (НДФЗ) – химический завод, специализирующийся на выпуске желтого фосфора и фосфорсодержащей продукции. НДФЗ представляет собой уникальное производственное предприятие с вертикально-интегрированной структурой, от добычи руды до производства желтого фосфора и его переделов. Отметим, что на НДФЗ впервые в мировой практике внедрена технология получения желтого фосфора из агломерированной мелочи фосфорного сырья.

Продукция завода используется при производстве термической фосфорной кислоты, пищевых добавок, синтетических моющих средств,

цементно-бетонных примесей для автодорог, сталелитейных конъектур, а также для химических продуктов высшей категории.

На предприятии НДФЗ впервые в мировой практике внедрена технология получения желтого фосфора из агломерированной мелочи фоссырья. Заводом НДФЗ освоен выпуск медленногидратируемого ТПФН. При выпуске желтого фосфора в печи образуются расплавленные продукты из которых производят гранулированный шлак и феррофосфор.[47]

В 2024 году на Новоджамбульском фосфорном заводе наблюдается разнонаправленная динамика объемов производства по различным видам продукции. Выпуск агломерата снизился на 6,96 % по сравнению со средними показателями 2017–2019 годов: с 1 012 232,33 тонн до 941 732 тонн. Производство фосфора также сократилось – в 2024 году произведено 86 378 тонн, что на 4,28 % меньше по сравнению с прежним средним объемом, составлявшим 90 243,67 тонн. Особенно значительное снижение отмечено по триполифосфату натрия: его выпуск составил всего 2 357 тонн, что на 88,62 % меньше по сравнению с уровнем 2017–2019 годов (20 701,67 тонн). В то же время объем теплоэнергии вырос с 295 044,67 до 318 205 Гкал, что свидетельствует о приросте на 7,86 % в 2024 году *(Рисунок 50)*.

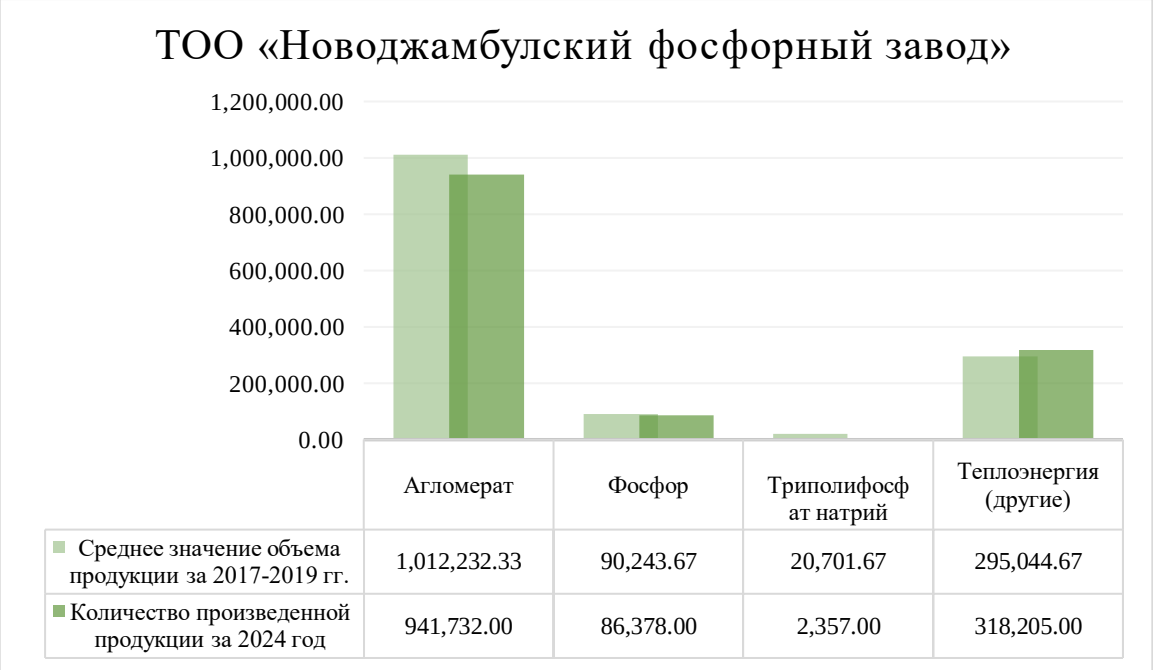


Рис. 50.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Казфосфат» – одна из ведущих компаний по производству фосфорсодержащих удобрений и кормовых фосфатов на территории СНГ и Европы. Компания фокусируется на реализации приоритетных задач в

[47] https://kazakhexport.kz/ru/news/novosti-kompanii/1640

сфере развития химической отрасли Казахстана, расширении присутствия на мировых рынках с конкурентоспособной и высококачественной продукцией, а также на формировании имиджа Республики Казахстан как поставщика высокотехнологичной продукции с глубокой переработкой сырья.[48]

В 2024 году на предприятии по производству минеральных удобрений зафиксирован значительный рост объемов по основным видам продукции. Производство серной кислоты увеличилось более чем втрое – с 86 265 тонн (средний показатель за 2017–2019 гг.) до 275 119 тонн, что составляет рост на впечатляющие 218,9 %. Выпуск аммофоса также продемонстрировал существенное увеличение – на 50,11 %. В 2024 году произведено 474 142 тонны, тогда как средний объем за предыдущие годы составлял 315 821,67 тонны. Аналогичная тенденция наблюдается и по трикальцийфосфату кормовому: объем производства вырос с 12 241,85 до 16 832 тонн, что эквивалентно приросту на 37,48 %. В то же время объем теплоэнергии немного сократился – с 103 839,67 до 99 913 Гкал, что составляет снижение на 3,78 % *(Рисунок 51)*.

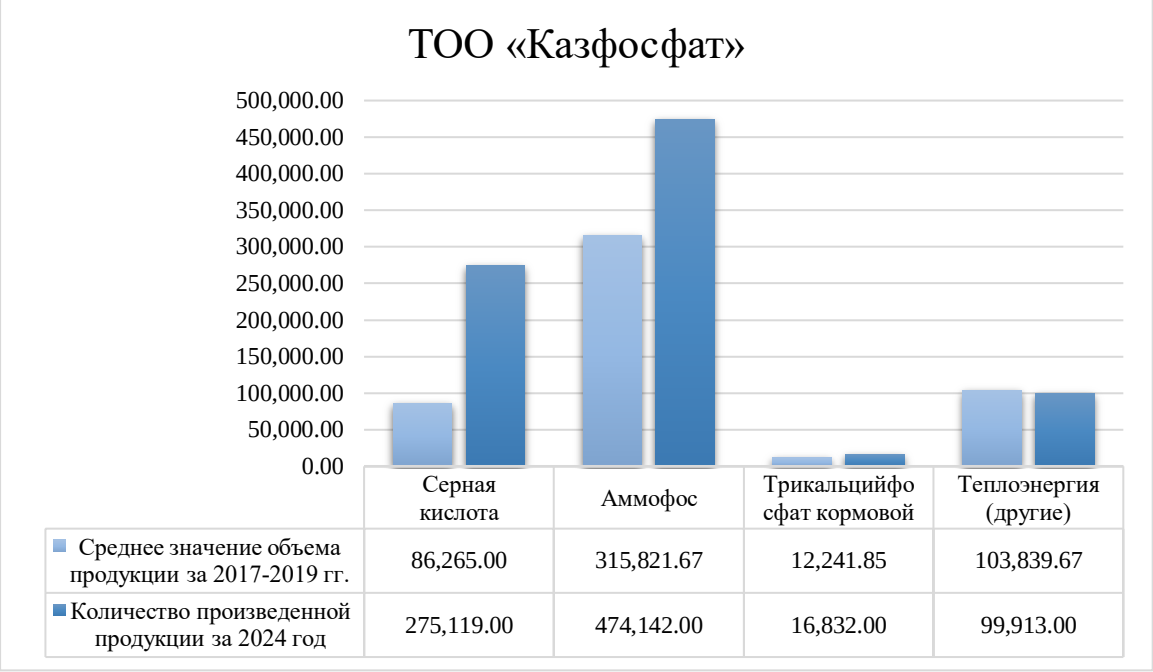


Рис. 51.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Актюбинский завод хромовых соединений» (АЗХС) – промышленное предприятие, расположенное в городе Актобе, Казахстан. Завод производит монохромат и бихромат натрия, хромовый ангидрид,

[48] https://www.kpp.kz/ru/about

хромовые дубители и другие продукты. В качестве сырья используется хромовая руда. Хромовые соединения, выпускаемые заводом, находят применение в авиационной, нефтяной, нефтедобывающей, фармацевтической, лакокрасочной, текстильной, кожевенной и других отраслях промышленности. Продукция предприятия экспортируется в множество стран, включая США, Бельгию, Японию, Францию, Германию и другие.[49]

На Актюбинском заводе хромовых соединений в 2024 году наблюдаются разнонаправленные изменения в производстве различных видов продукции. Производство монохромата натрия сократилось на 21,47 %, снизившись с 104 271,67 тонн (среднее за 2017–2019 гг.) до 81 875,1 тонн. В то же время выпуск окиси хрома металлургической незначительно увеличился – с 29 118 до 29 928,02 тонн, что составляет рост около 2,75 %. Объем производства окиси хрома пигментной резко уменьшился: с 4 974,67 тонн в среднем до 334,1 тонн в 2024 году, снижение составило порядка 93,29 %. Производство окиси хрома пигментной из гидроокиси хрома, напротив, выросло на 12,14 %, достигнув 2 838 тонн по сравнению с 2 531 тоннами в предыдущие годы. Объемы сульфата хрома значительно сократились – с 13 593,83 до 3 792,33 тонн, что составляет снижение на 72,12 %. Производство хромового ангидрида также уменьшилось почти вдвое – с 20 146,33 до 9 564,82 тонн, сокращение составило 52,53 %. (*Рисунок 52*).

	Монохромат Натрия	Окись хрома - металлургическая	Окись хрома - пигментная	Окись хрома пигментная из гидроокиси хрома	Сульфат хрома	Хромовый ангидрид
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	104,271.67	29,118.00	4,974.67	2,531.00	13,593.83	20,146.33
Количество произведенной продукции за 2024 год	81,875.10	29,928.02	334.10	2,838.00	3,792.33	9,564.82

49 https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BA%D1%82%D1%8E%D0%B1%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%B7%D0%B0%D0%B2%D0%BE%D0%B4_%D1%85%D1%80%D0%BE%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D1%8B%D1%85_%D1%81%D0%BE%D0%B5%D0%B4%D0%B8%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B9

Рис. 52.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Кентавр» – завод по производству этилового пищевого спирта.[50]

На заводе по производству спирта в 2024 году отмечен значительный рост выпуска этилового спирта – с 2 253,01 тонн в среднем за 2017–2019 гг. до 11 484,36 тонн, что соответствует увеличению на 409 %. Производство сухой активной добавки для комбикормов также существенно возросло, увеличившись с 2 799,3 до 6 584,53 тонн, то есть на 135,03 % *(Рисунок 53).*

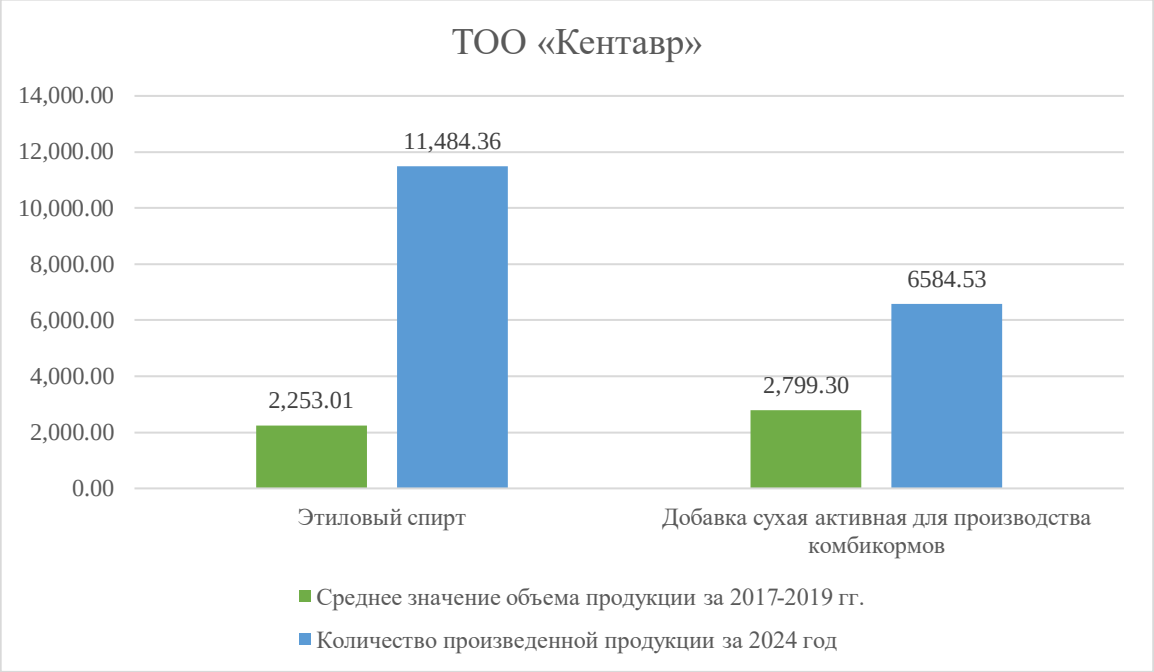


Рис. 53.

Источник: Данные субъектов квотирования

Анализируя факторы производства в химической промышленности, можно заключить, что за рассматриваемый период отрасль демонстрирует лишь незначительное сокращение объёмов выпуска продукции *(Таблица 7)*.

Таблица 7. Данные произведенной продукции химической промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2024 год	Разница среднего значения и продукции 2024 года	Показатели в %
1	**АО «КазАзот»**	Завод по производству минеральных удобрений	Аммиак	187 504,9	165 895,67	21 609,23	-11,52
		Шагырлы-Шомышты	Нефть и газ (добыча)	691 026,48	442 638,25	248 388,23	-35,94
			Теплоэнергия	3 270,13	68 086,48	-64 816,35	1982,07
			Электроэнергия	5 485,86	5 163,37	322,5	-5,87
		Газопоршневая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	280 003	223 248	56 755	-20,26
2	**ТОО «НДФЗ»**	Новоджамбульский фосфорный завод	Агломерат	1 012 232,33	941 732	70 500,33	-6,96
			Фосфор	90 243,67	86 378	3 865,67	-4,28
			Триполифосфат натрий	20 701,67	2 357	18 344,67	-88,61
			Теплоэнергия (другие)	295 044,67	318 205	-23 160,33	7,84
3	**ТОО «Казфосфат»**	Минеральные удобрения	Серная кислота	86 265	275 119	-188 854	218,92
			Аммофос	315 821,67	474 142	-158 320,33	50,12
			Трикальцийфосфат кормовой	12 241,85	16 832	-4 590,15	37,49
			Теплоэнергия (другие)	103 839,67	99 913	3 926,67	-3,78
4	**АО «Актюбинский завод хромовых соединений»**	Актюбинский завод хромовых соединений	Монохромат Натрия	104 271,67	81 875,1	22 396,57	-21,47
			Окись хрома - металлургическая	29 118	29 928,02	-810,02	2,78

			Окись хрома - пигментная	4 974,67	334,1	4 640,57	-93,28
			Окись хрома пигментная из гидроокиси хрома	2 531	2 838	-307	12,12
			Сульфат хрома	13 593,83	3 792,33	9 801,5	-72,1
			Хромовый ангидрид	20 146,33	9 564,82	10 581,51	-52,52
5	**ТОО «Кентавр»**	Завод по производству спирта	Этиловый спирт	2 253,01	11 484,36	-9 231,35	409,73
			Добавка сухая активная для производства комбикормов	2 799,3	6584,53	-3 785,24	135,22
Итого				**3 283 368,7**	**3 266 111,03**	**-17 257,67**	**-0,52**

Общий объем продукции химической промышленности Казахстана в 2024 году составил 3 266 111,03 тонн, что незначительно ниже среднего значения за 2017–2019 годы – 3 283 368,7 тонн. Таким образом, наблюдается снижение производства на 0,52 %, что свидетельствует о сохранении стабильного уровня выпуска продукции с незначительным сокращением.

5. Анализ продукции квотируемых установок металлургической промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Металлургическая промышленность Республики Казахстан является одной из ключевых отраслей экономики, формируя значительную часть промышленного производства и экспорта страны. Вместе с тем, она представляет собой один из крупнейших источников выбросов парниковых газов, особенно в секторах черной и цветной металлургии. Производственные процессы в этой отрасли, включая обжиг, плавку, агломерацию, производство чугуна, стали, алюминия, меди и ферросплавов, сопровождаются высокой энергоёмкостью и углеродоемкостью.

В СТВ входят следующие предприятия металлургической промышленности Республики Казахстан, осуществлявших производственную деятельность в 2023–2024 годах:

- АО «QARMET»
- ТОО «Кастинг»
- ТОО «KSP Steel»
- АО «Казахстанский электролизный завод»
- ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»
- ТОО «Казцинк»
- АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»
- ТОО «Таразский металлургический завод»
- АО «Алюминий Казахстана»
- АО «ТНК «Казхром»
- ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»
- ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»

1. АО «QARMET»

АО «QARMET» вляется одним из крупнейших производителей металлургической продукции в Республике Казахстан. АО «QARMET» – одно из крупнейших металлургических предприятий Республики Казахстан, специализирующееся на полном цикле черной металлургии: от коксохимического производства и доменной плавки до выпуска углеродистой стали и энергообеспечения собственных мощностей. Предприятие входит в число квотируемых объектов в национальной системе торговли выбросами парниковых газов, и его деятельность

подлежит обязательному ежегодному анализу на предмет объемов выбросов и корректности расчета углеродных квот.

У предприятия наблюдаются следующие технологические установки: коксовый, агломерационный, доменный и конверторный цеха, цех обжига известняка, а также теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-2 и ТЭЦ-ПВС), вырабатывающие тепло- и электроэнергию на угольной основе.

Зафиксировано значительное увеличение объемов производства на всех ключевых установках предприятия. В частности:

- Производство кокса увеличилось с 1 982 986 до 2 356 342 тонн (+373 356 тонн / +18,8%);
- Агломерата – с 4 850 598 до 5 432 806 тонн (+582 208 тонн / +12%);
- Жидкого чугуна – с 2 756 640 до 3 179 754 тонн (+423 114 тонн / +15,3%);
- Углеродистой стали – с 3 093 106 до 3 554 374 тонн (+461 268 тонн / +14,9%);
- Извести – с 457 769 до 544 902 тонн (+87 133 тонн / +19%);
- Производство электроэнергии (ТЭЦ-2) выросло на 555 381 тонн, теплоэнергии (ТЭЦ-2) – на 287 345 тонн;
- Аналогично, по ТЭЦ-ПВС рост составил 27 964 тонн по электроэнергии и 52 370 тонн по теплу.

Такой устойчивый рост объемов продукции свидетельствует о расширении производственной активности, включая энергоемкие и углеродоемкие процессы. Это, в свою очередь, оказывает прямое влияние на рост объема выбросов парниковых газов.

2. ТОО «KSP Steel»

ТОО «KSP Steel» – металлургическое предприятие, осуществляющее производственную деятельность на территории Павлодарской области. Основное направление деятельности – производство углеродистой стали, трубной продукции, арматурного проката, стальных шаров, а также вспомогательная металлургия, включая выпуск ферросплавов, чугуна и жидкого металла.

По ряду ключевых производств зафиксировано снижение объемов. Так, объем производства углеродистой стали в 2024 году сократился более чем на 82 тысячи тонн по сравнению с 2023 годом. Также значительно снизилось производство трубной продукции – почти на 46 тысяч тонн, и ферросплавов – более чем на 2 тысячи тонн. Это может быть связано с

временной консервацией производственных мощностей, рыночными факторами или внутренним перераспределением ресурсов.

В то же время, на других направлениях отмечен устойчивый рост. Особенно заметно увеличение объемов производства стальных шаров – почти в 2,3 раза, что указывает на смещение акцента предприятия в сторону продукции с высокой добавленной стоимостью. Также выросли объемы арматурного проката и чугуна. Рост зафиксирован и по категории «жидкий металл», что подтверждает сохранение базовой плавильной активности.

Таким образом, несмотря на общее снижение совокупных объемов, в структуре производства произошли качественные изменения, влияющие на углеродную нагрузку.

3. АО «Казахстанский электролизный завод»

АО «Казахстанский электролизный завод» – крупное предприятие цветной металлургии, осуществляющее производство алюминия и связанных с ним графитированных изделий. Завод играет важную роль в структуре промышленного комплекса страны.

По итогам анализа объемов продукции за 2023 и 2024 годы зафиксирована положительная динамика по обоим основным направлениям:

Алюминий.

Объем производства увеличился с 260 875,87 тонн в 2023 году до 264 506,97 тонн в 2024 году, что составляет прирост на 3 631,10 тонн. Это умеренное, но стабильное увеличение отражает общий рост производственной мощности по основному металлу завода.

Обожженные аноды.

Выпуск продукции в цехе по производству электродов вырос с 91 120,16 тонн до 121 673,55 тонн, что означает значительный рост – более 30 тысяч тонн, или примерно +34%. Это увеличение может быть связано как с внутренними технологическими улучшениями, так и с расширением объема заказов (в том числе экспортных) или переходом на более интенсивный цикл обжига анодов для собственного потребления.

В отчетном периоде 2024 года АО «Казахстанский электролизный завод» продемонстрировал устойчивый рост производственной активности как по итоговому продукту (алюминий), так и по технологически сопряженной продукции (аноды).

4. ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»

ТОО «Kazakhmys Smelting» – одно из ключевых предприятий медеплавильной отрасли Республики Казахстан, объединяющее Балхашский медеплавильный завод и Жезказганскую промышленную площадку.

По итогам за 2023–2024 годы на обоих объектах зафиксировано увеличение объемов производства меди, при этом на Балхашском заводе рост был особенно выраженным.

В 2023 году на Балхашском заводе было произведено 168 543,49 тонн меди, тогда как в 2024 году – 199 330,00 тонн, что составляет прирост на 30 786,51 тонн или примерно +18%. Подобная динамика свидетельствует о стабильной загрузке мощностей, а также возможном расширении производственных линий, модернизации или росте спроса на экспортных рынках.

Жезказганская площадка также увеличила выпуск: с 151 810,11 тонн в 2023 году до 166 187,56 тонн в 2024 году. Это прирост на 14 377,45 тонн или порядка +9,5%, что также указывает на положительную производственную динамику.

Предприятие в целом продемонстрировало уверенный рост выпуска меди по обеим производственным площадкам. Данные изменения, при сохранении технологической структуры, свидетельствуют о пропорциональном росте выбросов парниковых газов, особенно в энергоемких и высокотемпературных процессах медеплавления.

5. ТОО «Казцинк»

ТОО «Казцинк» объединяет несколько крупных металлургических и обогатительных предприятий Восточного Казахстана, включая Усть-Каменогорский и Риддерский металлургические комплексы, а также Риддерский горно-обогатительный комплекс. Основными направлениями деятельности предприятия являются производство меди, свинца, цинка и сопутствующей химической продукции.

На Усть-Каменогорском металлургическом комплексе в 2024 году зафиксирован уверенный рост по большинству позиций. Производство меди увеличилось с 42 108 до 46 933 тонн, что составляет прирост на 4 825 тонн или 11,5%. Объем выпуска серной кислоты вырос с 478 940 до 556 260 тонн – на 77 320 тонн или 16,1%. Существенный рост показал и рафинированный

свинец: с 95 905 до 110 232 тонн, что эквивалентно увеличению на 14 327 тонн или 14,9%. Производство свинцового кека возросло с 34 902 до 45 155 тонн (+10 253 тонн или 29,4%), а цинкового огарка – с 233 930 до 260 947 тонн (+27 017 тонн или 11,6%). При этом по сульфату цинка наблюдается снижение с 6 075 до 4 824 тонн (–20,6%), а объем вельцвозгонов сократился с 37 057 до 36 122,7 тонн (–2,5%).

На Риддерском металлургическом комплексе динамика была разнонаправленной. Производство сульфата цинка увеличилось с 3 091 до 3 844 тонн, что составляет рост на 753 тонны или 24,4%. Объем выпуска серной кислоты снизился с 164 036 до 154 855 тонн, то есть на 9 181 тонну или –5,6%. Вельцвозгоны практически не изменились (93 137 тонн в 2023 году против 93 096 тонн в 2024 году, –0,04%). Производство свинцового кека сократилось с 14 662 до 14 613 тонн (–0,3%), а цинковый огарок уменьшился с 202 164 до 173 628 тонн, что эквивалентно снижению на 28 536 тонн или –14,1%.

Таким образом, по итогам 2024 года ТОО «Казцинк» демонстрирует стабильный рост на ключевых производственных установках Усть-Каменогорского комплекса, особенно по меди, свинцу и серной кислоте. В то же время на Риддерском комплексе сохраняется рабочая стабильность с умеренным снижением по отдельным позициям и локальным увеличением по другим. В целом предприятие продолжает наращивать выпуск продукции с высокой металлосодержащей нагрузкой, что отражает как стабильность, так и рост производственного потенциала.

6. АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»

АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» осуществляет производство продукции химико-металлургического профиля. Квотируемая установка – химико-металлургический завод, где основным направлением является выпуск карбида кальция.

В 2023 году объем производства карбида кальция составил 25 519,07 тонн. В 2024 году этот показатель снизился до 23 088,49 тонн, что составляет снижение на 2 430,58 тонн или –9,5%. Это умеренное, но заметное сокращение объемов может быть обусловлено как технологическими или производственными ограничениями, так и снижением спроса со стороны потребителей продукции (например, в сталелитейной или газогенераторной промышленности).

Прочие виды продукции, такие как ферросплавы, известь и теплоэнергия, в анализируемом году не производились.

Таким образом, предприятие в 2024 году сохранило специализацию на выпуске карбида кальция, при этом зафиксировано снижение объемов производства на 9,5% по сравнению с предыдущим годом. Общий профиль производственной активности остался стабильным, без расширения номенклатуры.

7. ТОО «Таразский металлургический завод»

ТОО «Таразский металлургический завод» специализируется на производстве ферросплавов, продукции электродного направления и газоочищенных антрацитов. В 2023 году объём производства ферросплавов составил 6 923,00 тонн, в то время как в 2024 году он увеличился до 27 543,00 тонн, что соответствует росту на 298%. Производство электродов также увеличилось – с 24 690,00 до 29 417,00 тонн (+19,1%). Выпуск газоочищенного антрацита возрос с 5 597,40 до 9 652,00 тонн, то есть почти на 72%. Производство теплоэнергии в обоих периодах не осуществлялось. В целом предприятие продемонстрировало значительный рост по всем направлениям деятельности.

8. АО «Алюминий Казахстана»

АО «Алюминий Казахстана» в 2024 году увеличило объемы выпуска глинозема с 1 410 000,00 до 1 530 000,00 тонн (+8,5%). Производство электроэнергии также выросло – с 1 967 772,79 до 2 138 195,48 МВт·ч (+8,7%), что логично связано с повышением энергопотребления в связи с ростом выпуска продукции. Объем теплоэнергии снизился с 6 716 009,59 до 6 510 927,10 Гкал, что составляет снижение на 3,1%. Таким образом, предприятие продемонстрировало положительную динамику по основным производственным направлениям.

9. АО «ТНК «Казхром»

АО «ТНК «Казхром» объединяет несколько крупных производственных площадок: Аксуский и Актюбинский заводы ферросплавов, а также Донской горно-обогатительный комбинат. На Аксуском заводе производство агломерата выросло с 194 435,00 до 229

952,00 тонн (+18,2%), а ферросплавов – с 1 008 088,39 до 1 008 088,39 тонн (без изменений). Производство теплоэнергии увеличилось с 524 658,00 до 546 963,79 Гкал (+4,3%).

На Актюбинском заводе объем ферросплавов сократился с 612 883,95 до 710 164,95 тонн (+15,9%), производство извести в 2023 и 2024 гг. составляло 0 тонн.

На Донском ГОКе также отмечен рост: электроэнергия снизилась с 1 065 673,36 до 881 112,71 МВт·ч (–17,3%), в то время как производство хромовых концентратов выросло с 693 116,00 до 858 420,00 тонн (+23,9%), а теплоэнергия увеличилась с 504 236,64 до 504 236,64 Гкал (на прежнем уровне). В целом по «Казхрому» наблюдается разнонаправленная, но преимущественно положительная динамика.

10. ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»

ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» – специализированное предприятие тяжелой металлургии, ориентированное на выпуск рельсовой продукции. Поддержание производственного цикла требует стабильного энергоснабжения, которое предприятие обеспечивает собственными установками: газопламенными генераторами и нагревательными печами, работающими на разных типах топлива.

В 2023 году общий объем электроэнергии, выработанной на установках предприятия, составил 246 476,43 МВт·ч, что отражает высокую загрузку оборудования, вероятно, соответствующую штатной производственной нагрузке. Однако в 2024 году этот показатель снизился до 134 507,37 МВт·ч, что составляет снижение на 111 969,06 МВт·ч или –45,4%. Подобное сокращение может быть связано как с общим падением производственной активности, так и с техническими или эксплуатационными ограничениями в работе энергоустановок (в том числе переходом на закупную электроэнергию с внешней сети).

Параллельно, в 2024 году отмечен рост по объему выработки теплоэнергии. Если в 2023 году на нагревательных печах было произведено 98 787,66 Гкал, то в 2024 году – 107 494,32 Гкал, что соответствует увеличению на 8 706,66 Гкал или +8,8%. Это может указывать на смещение технологического акцента в сторону термической обработки металлов (например, при термоупрочнении, закалке или отпуске рельсов), либо на более эффективное использование установок.

Таким образом, энергопрофиль предприятия в 2024 году претерпел изменение: наблюдается значительное снижение производства электроэнергии при одновременном росте теплоэнергии, что указывает на изменение производственной конфигурации или схемы энергоснабжения.

11. ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»

ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс» в отчетном периоде не осуществлял производственную деятельность. Согласно поданным сведениям, в 2023 и 2024 годах объемы выпуска как агломерата, так и чугуна составили 0 тонн, что свидетельствует о полной приостановке производственного процесса.

Такая ситуация может быть обусловлена технической консервацией предприятия, переходным этапом модернизации, либо экономическими причинами (например, отсутствием спроса на продукцию или сырья для переработки). В любом случае, на текущий момент производственные мощности ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс» фактически не эксплуатируются, что отражается в отчетности как отсутствие выбросов и производственной активности.

По результатам анализа установлено, что большинство квотируемых установок в металлургической промышленности в 2024 году увеличили объемы производства по сравнению с 2023 годом. Это, в свою очередь, повлияло на рост выбросов парниковых газов.

Вместе с тем, по ряду объектов, где производственная деятельность отсутствовала (например, ТОО «Кастинг» и ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»).

Ниже в Таблице 8 приведены сводные данные по каждому предприятию..

Таблица 8. Данные по металлургической продукции (2023-2024 гг.)

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Произведенная продукция за 2023 год	Количество произведенной продукции за 2024 год	Разница среднего значения и продукции

						2023 года
1	**АО «Qarmet»** Стальной департамент	Коксовый цех	Кокс	1 982 986,00	2 356 342,00	373 356,00
		Агломерационный цех	Агломерат	4 850 598,00	5 432 806,00	582 208,00
		Доменный цех	Жидкий чугун	2 756 640,00	3 179 754,00	423 114,00
		Конверторный цех	Углеродистая сталь	3 093 106,00	3 554 374,00	461 268,00
		Цех обжига известняка	Известь	457 769,00	544 902,00	87 133,00
		ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	1 652 710,00	2 208 091,00	555 381,00
			Теплоэнергия (уголь)	2 400 248,00	2 687 593,00	287 345,00
		ТЭЦ-ПВС	Электроэнергия (уголь)	379 514,00	407 478,00	27 964,00
			Теплоэнергия (уголь)	741 052,00	793 422,00	52 370,00
3	**ТОО «KSP Steel»**	Павлодарский филиал	Углеродистая сталь	175 073,77	92 267,45	-82 806,32
			Ферросплавы	9 802,79	7 701,90	-2 100,89
			Трубы	111 111,21	65 144,85	-45 966,37
			Жидкий металл	159,26	225,82	66,55
			Арматурный прокат	14 415,05	16 756,71	2 341,66
			Стальные шары	9 634,76	22 434,77	12 800,01
			Чугун	105,80	127,74	21,94
4	**АО «Казахстанский электролизный завод»**	Цех электролиза	Алюминий	260 875,87	264 506,97	3 631,10
		Цех по производству электродов	Обожженные аноды	91 120,16	121 673,55	30 553,39
5	**ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)**	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	Медь	168 543,49	199 330,00	30 786,51
		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	Медь	151 810,11	166 187,56	14 377,45
6	**ТОО «Казцинк»**	Усть-Каменогорский	Медь	42 108,00	46 933,00	4 825,00
			Серная кислота	478 940,00	556 260,00	77 320,00

		металлургический комплекс	Сульфат цинка	6 075,00	4 824,00	-1 251,00
			Вельцвозгоны	37 057,00	36 122,70	-934,30
			Свинец рафинированный	95 905,00	110 232,00	14 327,00
			Свинцовый кек	34 902,00	45 155,00	10 253,00
			Цинковый огарок	233 930,00	260 947,00	27 017,00
		Риддерский металлургический комплекс	Серная кислота	164 036,00	154 855,00	-9 181,00
			Сульфат цинка	3 091,00	3 844,00	753,00
			Вельцвозгоны	93 137,00	93 096,00	-41,00
			Свинцовый кек	14 662,00	14 613,00	-49,00
			Цинковый огарок	202 164,00	173 628,00	-28 536,00
		Риддерский горно-обогатительный комплекс	гипсовый шлам		-	0,00
		«Котельная в г. Риддер» Риддерского горно-обогатительного комплекса	Теплоэнергия (уголь)		-	0,00
7	**АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»**	Химико-металлургический завод	Ферросплавы		0,00	0,00
			Карбид кальция	25 519,07	23 088,49	-2 430,58
			Известь		0,00	0,00
			Теплоэнергия		0,00	0,00
8	**ТОО «Таразский металлургический завод»**	Таразский металлургический завод	Ферросплавы	6 923,03	741,37	-6 181,66
			электродная продукция	24 690,00	27 543,00	2 853,00
			газокальцинированный антрацит	5 590,40	9 652,00	4 061,60
9	**АО «Алюминий Казахстана»**	Павлодарский алюминиевый завод	Глинозем	1 410 000,00	1 530 000,00	120 000,00
		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 967 772,79	2 138 195,48	170 422,69
			Теплоэнергия (уголь)	6 716 009,59	6 510 927,10	-205 082,49
10	**АО «ТНК «Казхром»**	Аксуский завод ферросплавов	Агломерат	194 435,00	229 952,00	35 517,00
			Ферросплавы	998 908,00	1 008 088,39	9 180,39
			Теплоэнергия (уголь)	524 658,00	546 963,79	22 305,79

		Актюбинский завод ферросплавов	Ферросплавы	612 883,69	710 164,95	97 281,26
			Электроэнергия (другие)	116 170,00		-116 170,00
		Донской горно-обогатительный комбинат	Хромовые окатыши	1 065 673,36	881 112,71	-184 560,65
			Теплоэнергия (другие)	693 166,00	858 420,00	165 254,00
11	**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	246 476,43	134 507,37	-111 969,06
		Нагревательная печь	Теплоэнергия (другие)	98 787,66	107 494,32	8 706,66
12	**ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»**	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	Агломерат	0	0	0

6. Анализ продукции квотируемых установок обрабатывающей промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Обрабатывающая промышленность Республики Казахстан играет ключевую роль в развитии национальной экономики, обеспечивая добавленную стоимость, рабочие места и развитие инфраструктуры. Среди различных отраслей особое значение занимает производство строительных материалов, в частности - цемента, который является основой строительного сектора.

На сегодняшний день в Казахстане цемент выпускают 15 предприятий общей мощностью около 16,5 млн тонн в год, по данным Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК. Отрасль демонстрирует устойчивую динамику роста и модернизации, особенно в последние 10 – 15 лет. Около двух третей цементных заводов были построены в этот период, что свидетельствует о переходе отрасли к современным производственным стандартам. Предприятия советского периода либо были модернизированы, либо вытеснены с рынка более эффективными конкурентами.

Значимым вкладом в развитие отрасли стало открытие в 2020 году в Алматинской области нового цементного завода ALACEM - совместного казахстанско-сингапурского предприятия с проектной мощностью 1,2 млн тонн в год.

В целом, на сегодняшний день не менее 55 % мощностей по производству цемента в Казахстане контролируются иностранными инвесторами. Оставшиеся около 45 % принадлежат казахстанским компаниям, среди которых можно отметить ТОО «SAS-Tobe Technologies», АО «Шымкентцемент», ТОО «Стройдеталь» и другие.

Таким образом, цементная промышленность РК – это динамично развивающийся сегмент обрабатывающей промышленности, имеющий стратегическое значение как для внутреннего рынка, так и для экспортного потенциала страны.

ТОО «Стандарт Цемент»

ТОО «Стандарт Цемент» - предприятие в Казахстане, использующее «сухой» способ производства цемента, который считается одним из самых передовых и экологичных в мире. Таких производств насчитывается не более двух десятков по всему миру. Завод оснащен современным пылеулавливающим оборудованием, что обеспечивает минимальное воздействие на окружающую среду.

Среднегодовой объем выпуска клинкера на предприятии в 2021–2023 годах составлял 1 557 524 тонн. В 2024 году производство увеличилось на 3,6 % и достигло 1 609 034 тонн. По сравнению с 2023 годом (1 545 000 тонн) прирост составил 4,1 %. Наблюдается устойчивый рост объемов производства.

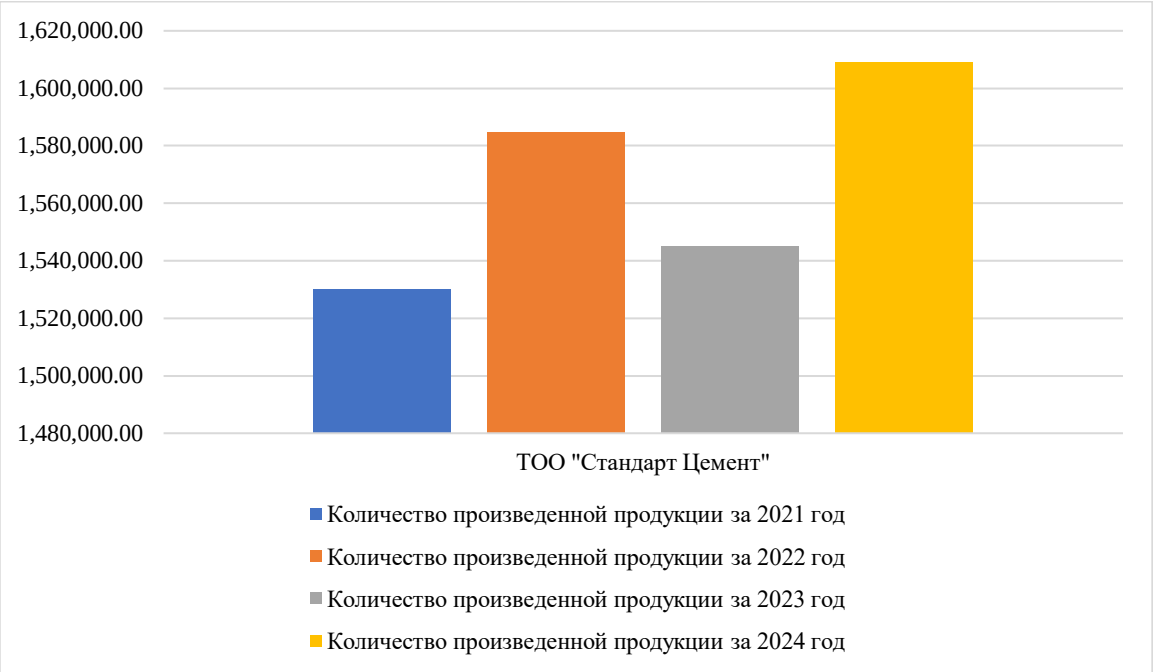


Рис. 54.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»

ТОО «Цементный завод Семей» эксплуатирует четыре вращающиеся печи мокрого способа производства. В последние годы на предприятии проведена глубокая модернизация основного технологического оборудования: внедрены электрофильтры и газоаналитические системы на печах, что способствует снижению воздействия на окружающую среду. Для сушки сырьевых материалов используется высокотемпературная печь, работающая на угле месторождения «Каражыра».

В 2024 году производство клинкера на заводе составило 816 733 тонны, что практически соответствует среднему объему за 2021–2023 годы (816 079 тонн) – рост составил лишь 0,1 %. При этом отмечено незначительное снижение объема выпуска цемента на 0,6 % – с 821 318 до 816 733 тонн. В то же время объем выработки теплоэнергии на угле увеличился на 1,8 % по сравнению с 2023 годом и на 4,9 % относительно среднего уровня за предыдущие три года - до 30 213 Гкал. Повышенное

потребление топлива, вероятно, связано с изменениями в технологических процессах.

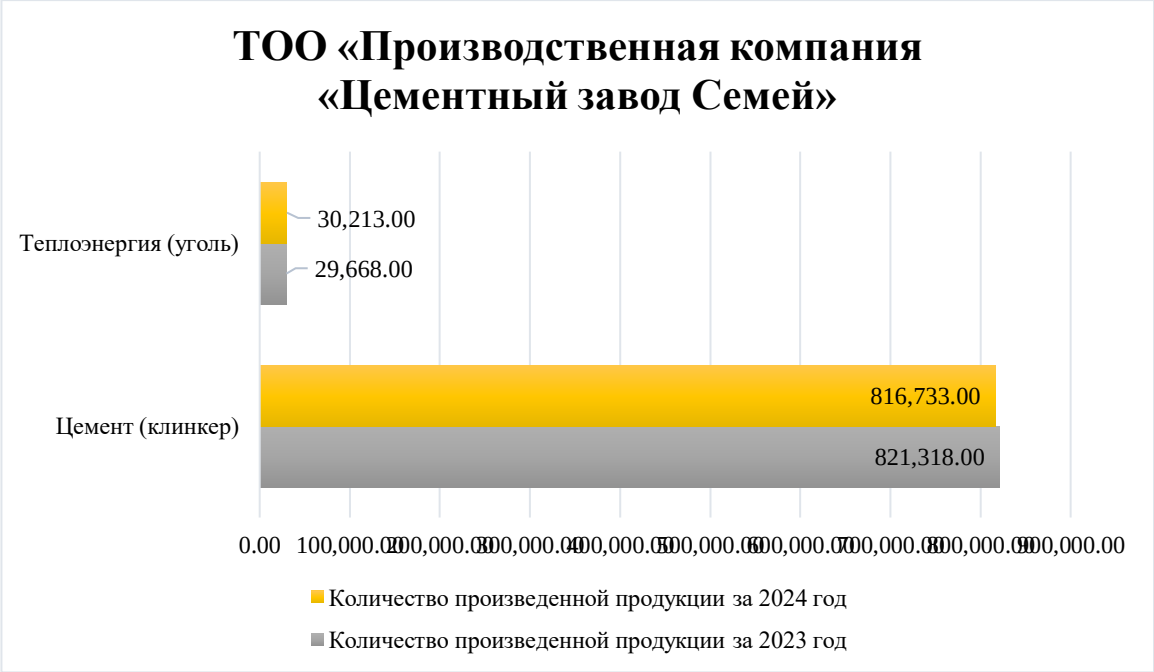


Рис. 55.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Карцемент»

АО «Карцемент» осуществляет производство клинкера на двух технологических линиях – 5-й и 6-й. В 2024 году на 5-й линии было произведено 831 065 тонн клинкера, что на 1,5 % превышает средний объем за 2021–2023 годы (около 818 тыс. тонн). На 6-й линии выпуск составил 639 525 тонн, что на 10,3 % выше среднего значения предыдущего трёхлетнего периода (примерно 579 635 тонн).

Несмотря на то, что в сравнении с 2023 годом по 5-й линии зафиксирован рост на 6,8 %, а по 6-й – снижение на 3,3 %, в целом по предприятию наблюдается небольшой прирост объёмов производства. Разные линии демонстрируют разнонаправленную динамику, что может быть связано с особенностями их загрузки и технического состояния.

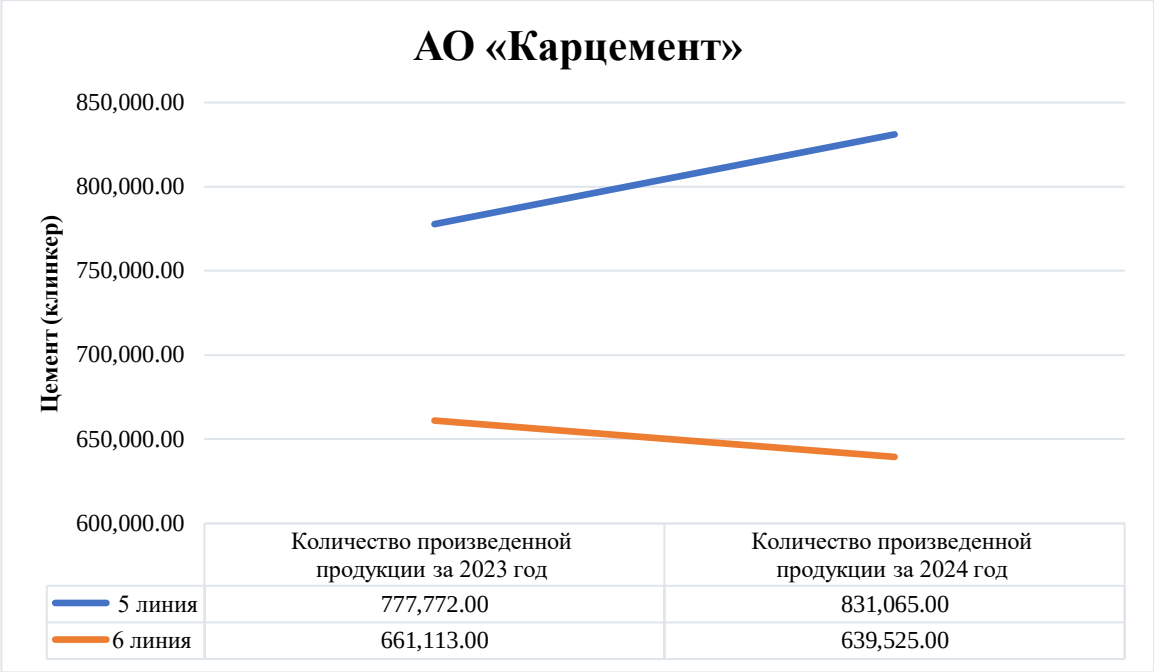


Рис. 56.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Бухтарминская цементная компания»

ТОО «Бухтарминская цементная компания», также известное как Усть-Каменогорский цементный завод, является одним из ведущих предприятий отрасли. В 2005 году завод был модернизирован холдингом Heidelberg Materials с внедрением европейских экологических стандартов и установкой современных рукавных фильтров на всех технологических участках.

В 2024 году объем производства клинкера на предприятии составил 634 652 тонны, что на 24,3 % (или около 203 тыс. тонн) ниже среднего уровня 2021 – 2023 годов (примерно 838 тыс. тонн). По сравнению с 2023 годом также отмечено снижение на 7,9 % - с 689 546 до 634 652 тонн. Производство извести на мощностях БЦК не осуществлялось ни в 2024 году, ни в период 2021–2023 годов.

Рис. 57.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»

АО «Шымкентцемент» – одно из старейших цементных предприятий Казахстана, основанное в 1958 году. В 2016 году завод прошел модернизацию в рамках вхождения в группу Heidelberg Materials, в результате чего были внедрены современные технологии и экологические стандарты.

Средний объем выпуска клинкера на предприятии в 2021–2023 годах составлял около 964 тыс. тонн. В 2024 году произведено 914 538 тонн, что на 5,1 % (или 49,5 тыс. тонн) меньше среднего значения за предыдущий трехлетний период. Однако по сравнению с 2023 годом отмечается прирост объемов на 9,3 % – с 836 869 до 914 538 тонн. В целом, несмотря на умеренное снижение относительно среднего уровня, предприятие демонстрирует положительную динамику в текущем периоде.

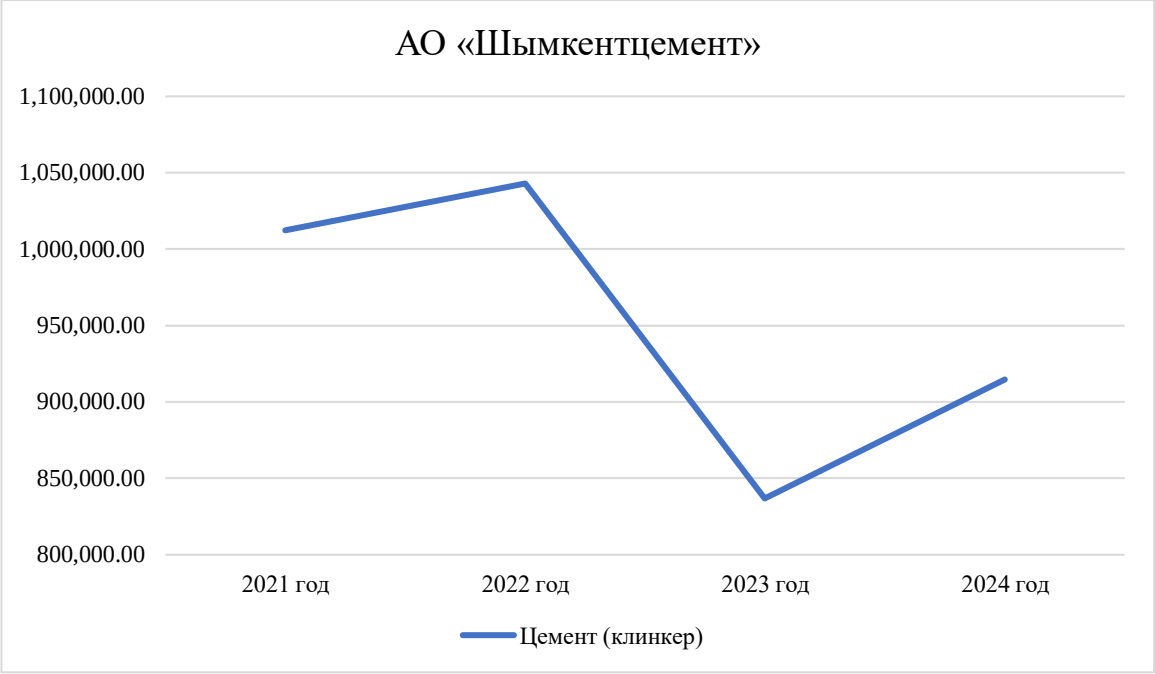


Рис. 58.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»

ТОО «Жамбылская цементная производственная компания» – совместное предприятие с участием французской компании Vicat и Международной финансовой корпорации (IFC), осуществляющее выпуск клинкера и цемента на одной технологической линии.

В 2024 году на предприятии было произведено 1 057 676 тонн клинкера, что на 4,4 % (или 48,4 тыс. тонн) ниже среднего уровня за 2021–2023 годы (около 1,106 млн тонн). По сравнению с 2023 годом снижение составило всего 0,9 % – с 1 067 087 до 1 057 676 тонн. В целом производство остается стабильным.

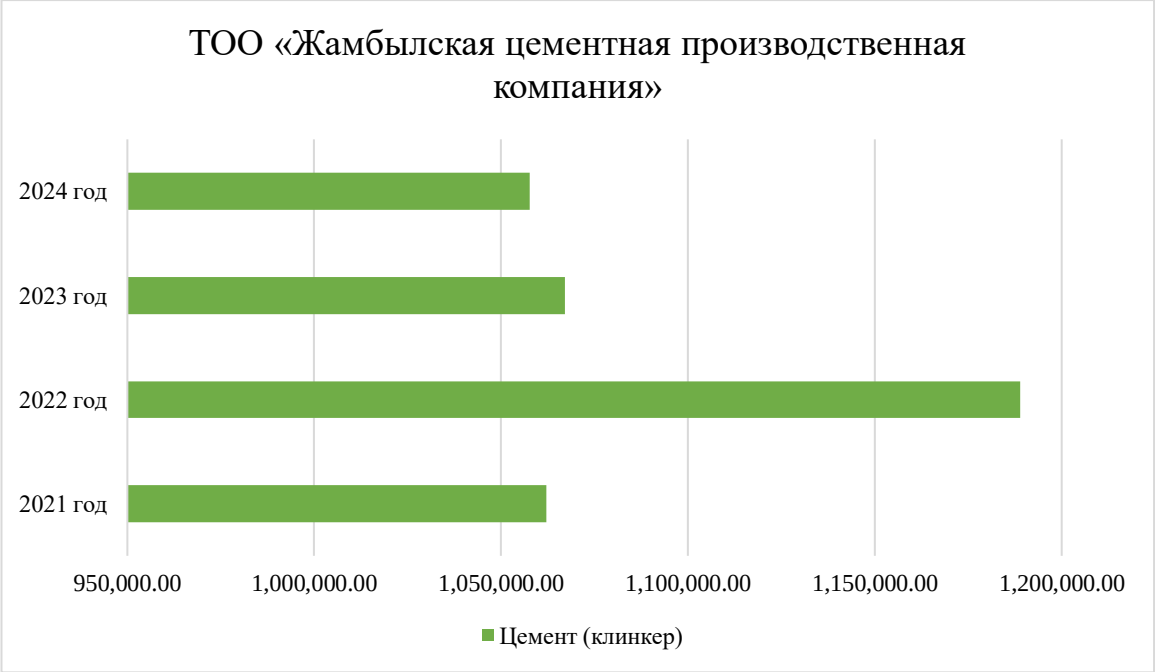


Рис. 59.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»

ТОО «SAS-Tobe Technologies» – первый цементный завод Казахстана, основанный в 1953 году. Первоначально предприятие специализировалось на производстве белого цемента, однако с 2006 года полностью перешло на выпуск серого цемента.

В 2024 году на Састобинском заводе произведено 107 400 тонн клинкера, что на 11,4 % меньше среднего уровня за 2021 – 2023 годы (порядка 121 197 тонн). Производство строительной извести сократилось более чем в два раза – с 70 877 тонн в среднем за три предыдущих года до 32 290 тонн в 2024 году (−54,4 %). Выпуск цемента также снизился на 7,3 %. В отчетном году дизельное топливо и газ пропан на предприятии не использовались.

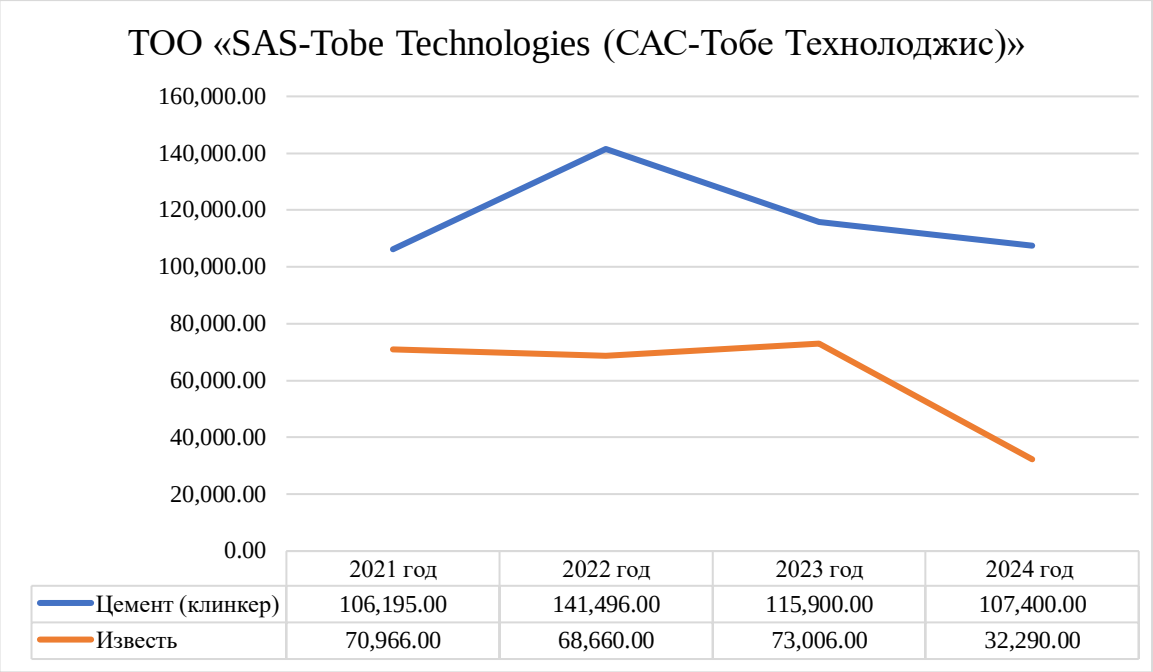


Рис. 60.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»

ТОО «Гежуба Шиели Цемент» – современный цементный завод, запущенный в 2019 году китайской компанией China Gezhouba Group Cement. Предприятие использует местное сырье, включая известняк с собственного карьера, а также оснащено высокоэффективными пылеулавливающими фильтрами с уровнем очистки до 99 %, что обеспечивает минимальное воздействие на окружающую среду.

В 2024 году на заводе было произведено 898 625 тонн клинкера, что на 5,6 % превышает средний объём выпуска за 2021–2023 годы (около 851 309 тонн). По сравнению с 2023 годом также зафиксирован рост на 4,5 % – с 859 950 до 898 625 тонн. Выработка тепловой энергии на предприятии, как и в предыдущие годы, не осуществлялась (0 Гкал в 2024 году).

Рис. 61.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «КаспийЦемент»

ТОО «КаспийЦемент» – современный цементный завод, расположенный в поселке Шетпе Мангистауской области. Предприятие построено по передовой технологии сухого способа с акцентом на экологичность, полностью автоматизировано и оснащено современным оборудованием.

В 2024 году объем производства клинкера на заводе составил 773 646 тонн, что на 1 % превышает средний уровень за 2021–2023 годы (порядка 765 683 тонн). По сравнению с 2023 годом зафиксирован рост на 3,6 % - с 746 694 до 773 646 тонн.

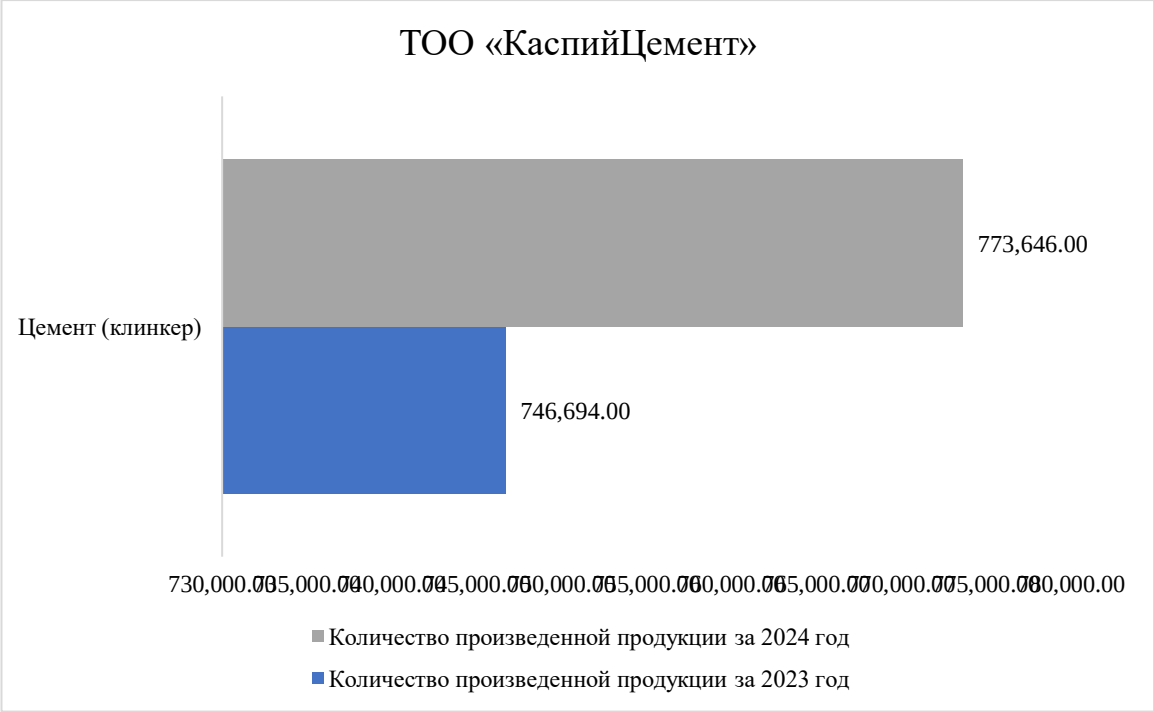


Рис. 62.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Кнауф Гипс Капчагай»

ТОО «Кнауф Гипс Капчагай» – предприятие с участием немецкого инвестфонда DEG, специализирующееся на производстве строительных материалов, включая гипсокартонные листы (ГКЛ) и сухие строительные смеси. В 2024 году выпуск гипсокартона составил 224 068 тонн, что на 1,8 % (примерно 4,2 тыс. тонн) ниже среднего значения за 2021 – 2023 годы (~228 271 тонн). После небольшого снижения в 2023 году (−0,5 %), в 2024 году объемы продолжили умеренно снижаться (−1,5 % по сравнению с предыдущим годом).

В то же время производство сухих строительных смесей показало положительную динамику, по итогам 2024 года отмечен рост на 20,9 % относительно предыдущего периода.

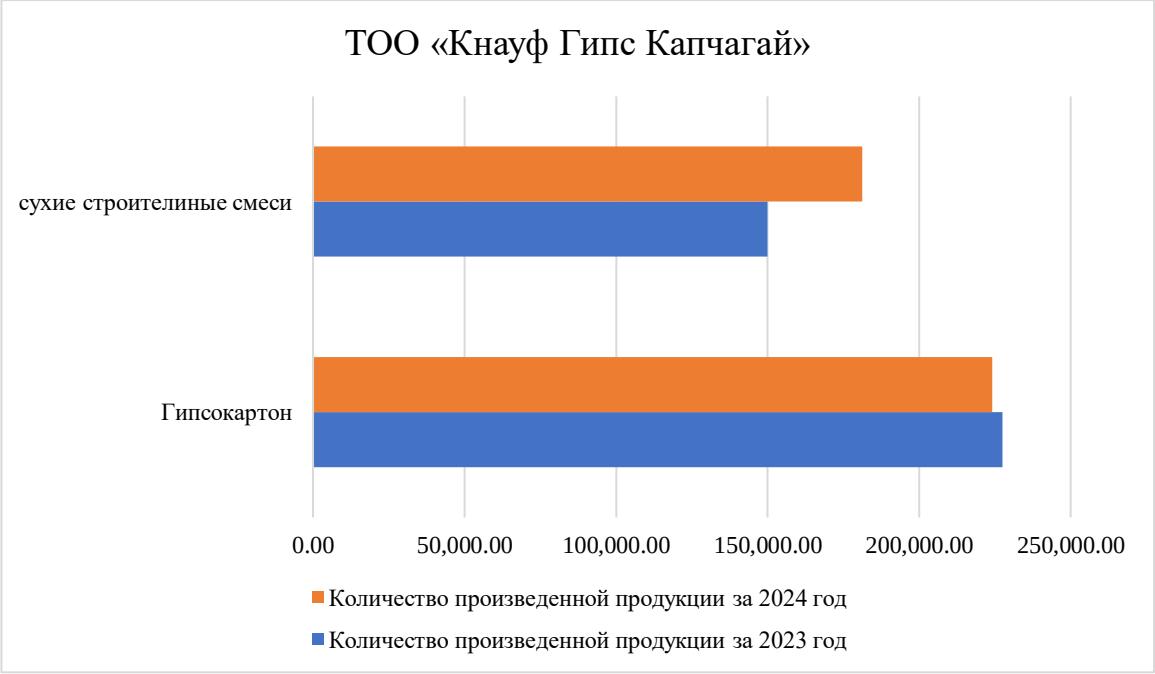


Рис. 63.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Стройдеталь»

ТОО «Стройдеталь» – многопрофильное предприятие строительной индустрии с более чем полувековой историей, выпускающее железобетонные изделия, товарный бетон, вибропрессованные стеновые камни, а также керамзитовый гравий и строительную известь. В 2024 году на производственной площадке предприятия, в цехе №4, зафиксировано резкое снижение объемов выпускаемой продукции.

Производство строительной извести было полностью прекращено, объем выпуска снизился со среднего уровня 32 691 тонн (2021 – 2023 гг.) до 0 тонн в 2024 году. Закрытие данного направления подтверждено приказом по предприятию № 585 от 23.11.2023 года и актом отключения газопотребляющего оборудования от 05.12.2023 года. Также снизился выпуск керамзитового гравия - на 13,4 % по сравнению со средним уровнем предыдущих лет (с ~31,3 тыс. тонн до 27 115 тонн), что составляет снижение на 8,2 % относительно 2023 года.

Таким образом, в 2024 году деятельность цеха №4 значительно сократилась, производство извести было полностью остановлено, а объемы выпуска керамзита существенно уменьшились.

ТОО «Силикат»

ТОО «Силикат» – один из ведущих производителей силикатного кирпича в Казахстане, с установленной мощностью до 60 млн условных кирпичей в год. В 2024 году предприятие продолжило выработку тепловой энергии, начатую в 2023 году, где произведено 43 700 Гкал, что существенно выше среднего уровня за 2021 – 2023 годы (18 000 Гкал), в течение которых теплоэнергия ранее не вырабатывалась.

При этом, объем производства строительной извести снизился на 33,6 % по сравнению со средним показателем 2021 – 2023 годов (~39 383 т), составив 26 145 тонн в 2024 году (−30,2 % к 2023 г.). Еще более ощутимое снижение зафиксировано по силикатному кирпичу – объем выпуска составил 213 785 тонн, что на 35,7 % ниже среднего уровня за предыдущие три года (332 505 т) и на 34,7 % меньше, чем в 2023 году.

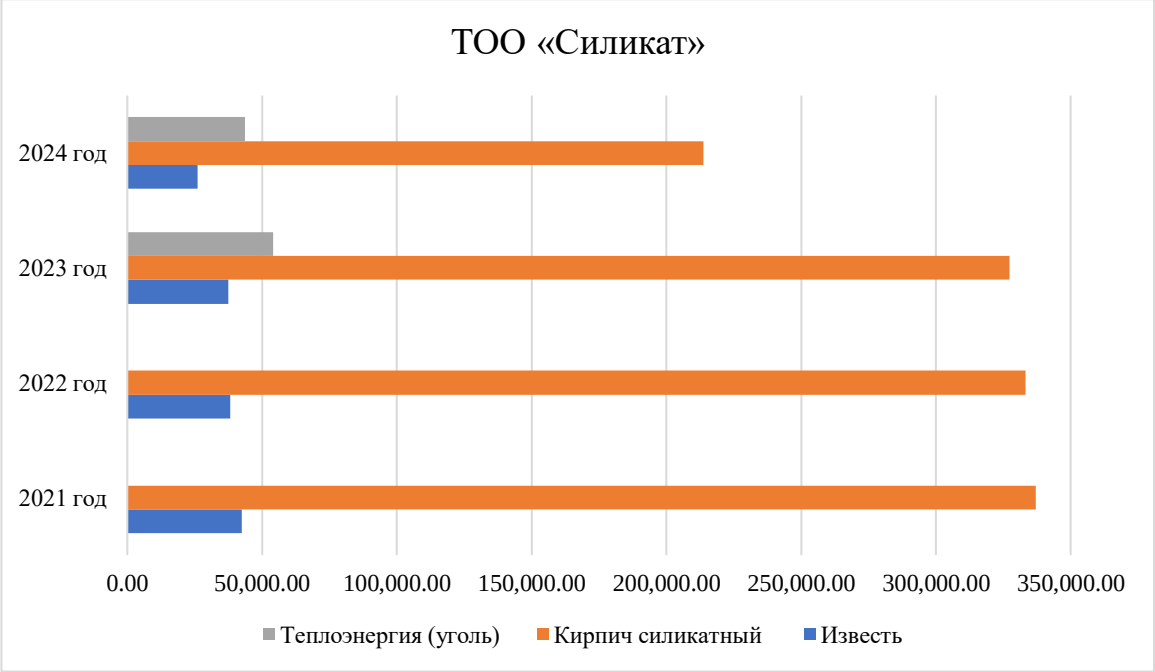


Рис. 64.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «ПО «Кокше-Цемент»

ТОО «ПО Кокше-Цемент» – современный завод сухого способа производства цемента, введенный в эксплуатацию в 2014 году. В 2024 году предприятие продемонстрировало значительный рост основного производства, объем выпуска клинкера составил 463 094 тонны, что на 5,7

% выше среднего показателя за 2021–2023 годы (~438 284 т) и на 64,4 % выше, чем в 2023 году (281 670 т).

Одновременно с ростом основного производства произошло резкое сокращение выработки побочной продукции. Объем произведенной тепловой энергии снизился до 3 605 Гкал – на 99,2 % меньше среднего значения предыдущих трёх лет (≈461 892 Гкал). Производство электроэнергии, ранее осуществлявшееся в небольших объёмах (~3 МВт·ч), в 2024 году было полностью прекращено.

Таким образом, на фоне уверенного роста по основному виду продукции - клинкеру, на заводе Кокше-Цемент в 2024 году практически остановлена выработка тепловой и электрической энергии.

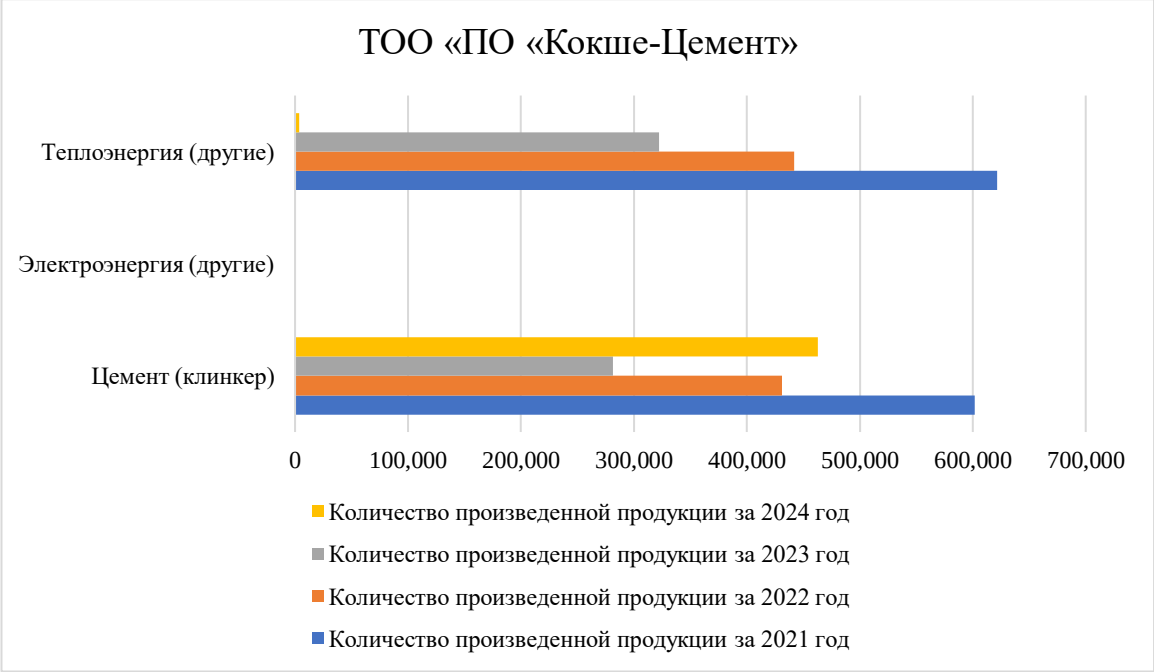


Рис. 65.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «ALACEM» (АЛАЦЕМ)

ТОО «ALACEM» – новый цементный завод, введенный в эксплуатацию в 2020 – 2021 гг. в рамках государственной программы индустриализации. Проектная мощность предприятия составляет от 1,2 до 1,5 млн тонн цемента в год. В 2024 году завод достиг значительного прироста по основному виду продукции, было произведено 1 126 767 тонн клинкера, что более чем вдвое превышает средний уровень производства за 2021 – 2023 гг. (~533 тыс. тонн), демонстрируя рост порядка 111 %.

Относительно 2023 года объем увеличился на 6,4 % (с 1 059 028 т до 1 126 767 т). Существенное увеличение выпуска связано с выходом предприятия на проектную мощность и устойчивым наращиванием производственных темпов.

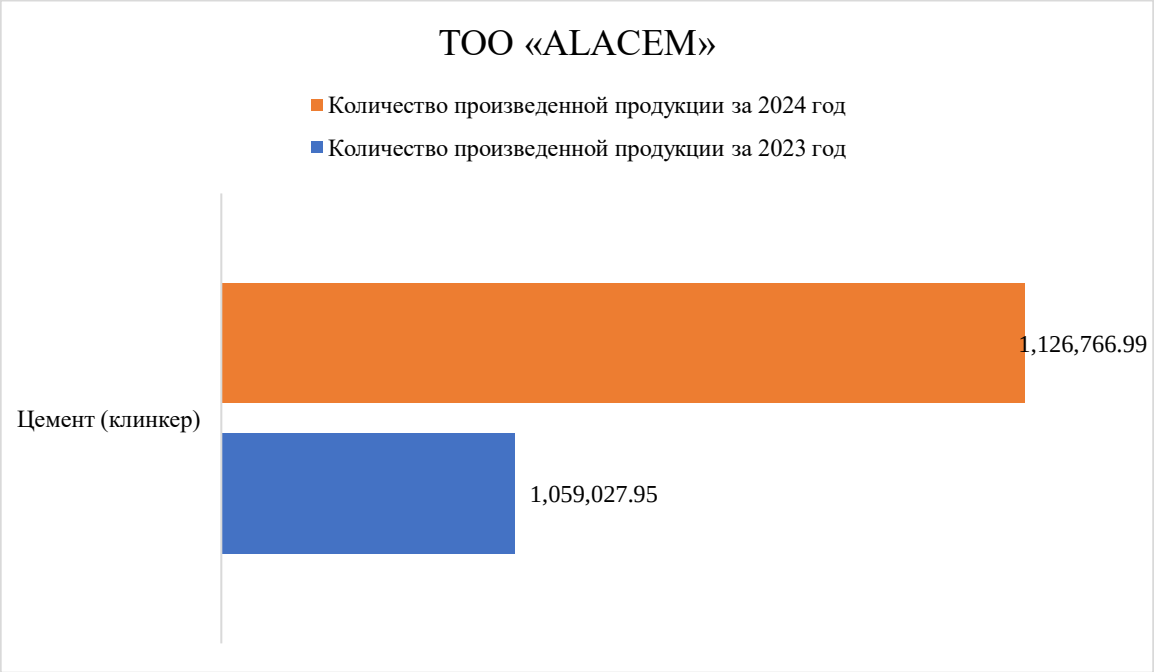


Рис. 66.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 9. Данные по обрабатывающей промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Количество произведенной продукции за 2023 год	Количество произведенной продукции за 2024 год	Разница продукции 2023 года и продукции 2022 года	Показатели в %
1	**ТОО «Стандарт Цемент»**	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	1 545 000,00	1 609 034,00	64 034,00	4

2	**ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»**	Цементный завод Семей	Цемент (клинкер)	821 318,00	816 733,00	-4 585,00	-0,6
			Теплоэнергия (уголь)	29 668,00	30 213,00	545	1,8
3	**АО «Карцемент»**	5 линия	Цемент (клинкер)	777 772,00	831 065,00	53 293,00	6,4
		6 линия	Цемент (клинкер)	661 113,00	639 525,00	-21 588,00	-3,4
4	**ТОО «Бухтарминская цементная компания»**	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	Цемент (клинкер)	689 546,00	634 652,00	-54 894,00	-8,6
			Известь	0	0	0	0
5	**АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»**	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	836 869,00	914 538,00	77 669,00	8,5
6	**ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»**	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	Цемент (клинкер)	1 067 087,00	1 057 676,00	-9 411,00	-0,9
7	**ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»**	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	115 900,00	107 400,00	-8 500,00	-7,9
			Известь	73 006,00	32 290,00	-40 716,00	-126,1
8	**ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»**	Компания Гежуба Шиели Цемент	Цемент (клинкер)	859 950,00	898 625,00	38 675,00	4,3
			Теплоэнергия (другие)	0	0	0	0

9	**ТОО «КаспийЦемент»**	Цементный завод КаспийЦемент	Цемент (клинкер)	746 694,00	773 646,00	26 952,00	3,5
10	**ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ»**	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	Гипсокартон	227 456,59	224 067,53	-3 389,06	-1,5
			Сухие строительные смеси	149 868,33	181 233,17	31 364,84	17,3
11	**ТОО «Стройдеталь»**	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	Известь	22 166,33	0	-22 166,33	-100
			Керамзит	29 530,00	27 115,00	-2 415,00	-8,9
12	**ТОО «Силикат»**	Силикат	Известь	37 496,32	26 145,19	-11 351,14	-43,4
			Кирпич силикатный	327 303,51	213 784,57	-113 518,94	-53,1
			Теплоэнергия (уголь)	54 000,00	43 700,00	-10 300,00	-23,6
13	**ТОО «ПО «Кокше-Цемент»**	Цементный завод	Цемент (клинкер)	281 670,00	463 093,50	181 423,50	39,2
			Электроэнергия (другие)	2,56	0	-2,56	-100
			Теплоэнергия (другие)	322 457,00	3 605,24	-318 851,76	-99,2
14	**ТОО «ALACEM» (АЛАЦЕМ)**	Цементный завод	Цемент (клинкер)	1 059 027,95	1 126 766,99	67 739,04	6

В 2024 году на квотируемых установках обрабатывающей промышленности зафиксировано незначительное снижение общего объема производства - на ~1,5 % по сравнению со средними показателями 2021 – 2023 гг. (с ~10,63 млн до ~10,47 млн тонн). Основное снижение связано с падением производства, такого как известь, силикатный кирпич и гипсокартон. В то же время выпуск цементного клинкера остался на стабильном уровне с небольшим ростом (около 0,5–1 %), что в значительной степени обеспечено выходом новых и модернизированных предприятий на проектные мощности (ALACEM, Шымкентцемент, Кокше-Цемент). Выработка теплоэнергии показала разнонаправленные тренды, если на заводе «Силикат» генерация значительно увеличилась, то на «Кокше-Цементе» – практически прекратилась. Наиболее динамичными стали предприятия с высоким приростом выпуска (до +64 %), в то время как у ряда компаний наблюдаются риски дальнейшего сокращения производства.

7. Анализ продукции квотируемых установок нефтегазовой промышленности в 2024 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

В 2024 году нефтегазовый сектор Республики Казахстан продемонстрировал масштабную и структурно сбалансированную деятельность по производству и транспортировке ключевых видов продукции. В промышленный оборот были включены девять направлений: добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, электроэнергии и теплоэнергии, технической серы, нефтяного кокса, водорода, а также транспортировка углеводородного сырья. В операционные процессы было вовлечено 40 предприятий и 66 производственных установок, расположенных по всей территории страны – от крупнейших месторождений и перерабатывающих комплексов до распределённых газотранспортных и энергетических узлов№

Отраслевая структура охватывает полный технологический цикл: от добычи сырья и его подготовки до глубокой переработки и последующей магистральной транспортировки, а также генерации энергии, необходимой для производственных и инфраструктурных нужд. Высокая степень интеграции между сегментами позволяет обеспечивать устойчивое снабжение внутреннего рынка, минимизировать потери на этапах транспортировки и утилизации, а также выпускать востребованные продукты с добавленной стоимостью.

Комплексный характер отрасли и ее территориальная диверсификация подтверждают стратегическое значение нефтегазового сектора для экономики Казахстана, а итоги 2024 года демонстрируют как стабильность функционирования ключевых активов, так и высокий потенциал к дальнейшему технологическому развитию и росту промышленного выпуска.

Ниже представлена сводная таблица, отражающая полную информацию о предприятиях, установках и объемах произведенной и транспортированной продукции в нефтегазовом секторе за 2024 год. В таблицу включены данные по всем видам продукции, охватывающим основные направления отрасли – добычу нефти и газа, производство нефтепродуктов, тепло- и электроэнергии, технической серы, нефтяного кокса, водорода, а также транспортировку углеводородного сырья. *(таблица 10)*

Таблица 10. Данные по нефтегазовой промышленности

Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Количество произведенной продукции за 2024 год
АО «Каспий нефть»	Айранколь	Нефть (добыча)	848 464,26
ТОО «Каракудукмунай»	Каракудукмунай	Нефть (добыча)	220 984,99
ТОО «Совместное предприятие» Казгермунай»	Акшабулак	Нефть (добыча)	1 077 106,00
		Теплоэнергия (другие)	51 375,71
Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Нефть (добыча)	1 112 419,70
		Теплоэнергия (другие)	276 590,24
ТОО «КОМ-МУНАЙ»	Ком-мунай	Нефть (добыча)	177 118,86
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Нефть (добыча)	655 449,32
		Электроэнергия (другие)	345 331,90
АО «СНПС Актобемунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	Нефть (добыча)	1 376 464,10
	Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	Нефть (добыча)	3 967 951,63
	Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)	Электроэнергия (другие)	27 550,84
	Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160)	Электроэнергия (другие)	609 595,66
		Теплоэнергия (другие)	765 810,00
АО «Эмбамунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	Нефть (добыча)	304 953,00
	Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»	Нефть (добыча)	1 312 468,00
	Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	Нефть (добыча)	835 365,00
	Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»	Нефть (добыча)	508 973,00
АО «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	Нефть (добыча)	32 228 809,37
		Электроэнергия (другие)	958 826,09
АО «Озенмунайгаз»	Озенмунайгаз	Нефть (добыча)	5 657 000,00
АО «Мангистаумунайгаз»	Мангистаумунайгаз	Нефть (добыча)	6 917 984,89
		Электроэнергия (другие)	356 294,46
		Теплоэнергия (другие)	34 682,48
	Куатамлонмунай	Нефть (добыча)	110 688,00

ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»		Электроэнергия (другие)	39 678,96
ТОО «Тенгизшевройл»	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	Нефть (добыча)	41 840 259,11
		Электроэнергия (другие)	2 784 468,09
		Теплоэнергия (другие)	3 463 074,97
ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг»	Западный Тузколь, Кетеказган	Нефть (добыча)	451 626,00
ТОО «Жаикмунай»	Жаикмунай	Нефть (добыча)	379 500,55
		Нефтепродукты	724 147,10
		Электроэнергия	106 655,93
ТОО «Казахойл Актобе»	Казахойл Актобе	Нефть (добыча)	1 194 885,08
		Теплоэнергия	109 636,70
ТОО «САУТС-ОЙЛ»	Кенлык	Нефть (добыча)	253 620,88
АО «Каражанбасмунай»	Каражанбасмунай	Нефть (добыча)	2 153 856,00
		Теплоэнергия (другие)	3 503 770,00
ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	Казахский газоперерабатывающий завод	Нефть и газ (добыча)	105 311,93
		Теплоэнергия (другие)	374 682,31
АО «КМК Мунай»	Кокжиде, Кумсай, Мортук	Нефть (добыча)	368 301,06
ТОО «Кен-Сары»	Кен-Сары	Нефть (добыча)	433 290,44
Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Нефть (добыча)	29 240 146,00
		Сера техническая	1 422 266,00
		Электроэнергия (другие)	1 377 168,00
		Теплоэнергия (другие)	4 593 300,00
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	Павлодарский нефтехимический завод	Нефтепродукты	5 199 754,00
		Сера техническая	52 342,00
		Нефтяной кокс	264 998,00
		Теплоэнергия (другие)	867 771,00
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	ПетроКазахстан Ойл Продактс	Нефтопродукты	5 293 394,00
		Теплоэнергия (другие)	882 763,00
		Электроэнергия (другие)	99 140,84
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Нефтепродукты	5 546 785,60
		Сера техническая	5 765,64
		Нефтяной кокс	153 076,00
		Электроэнергия (другие)	191 994,97
		Теплоэнергия (другие)	1 484 509,00
ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	Нефтепродукты	645 334,00
		Теплоэнергия (другие)	44 437,00
АО «Конденсат»	Конденсат	Нефтепродукты	239 447,09
		Сера	0
АО «Кожан»	Месторождение Морское, включая блок Огайское	Нефть (добыча)	445 128,78
ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»	Установка производства водорода г. Павлодар	Водород	13 842,40

	Установка производства водорода г. Атырау	Водород	10 107,02
ТОО «GAS PROCESSING COMPANY»	Установка комплексной подготовки газа на месторождении «Кожасай»	Нефтепродукты	346 460,73
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К»	Каспийский трубопроводный консорциум - К	Нефть и газ (транспортировка)	966,94
АО «КазТрансОйл»	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	Нефть и газ (транспортировка)	518,19
	НПС имени Шманова Н.Н. Атырауского нефтепроводного управления	Нефть и газ (транспортировка)	520,1
АО «Интергаз Центральная Азия»	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	Нефть и газ (транспортировка)	498,76
	Управление магистральных газопроводов «Атырау»	Нефть и газ (транспортировка)	2 190,56
	Управление магистральных газопроводов «Актау»	Нефть и газ (транспортировка)	3 649,56
	Управление магистральных газопроводов «Актобе»	Нефть и газ (транспортировка)	3 770,57
	Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	Нефть и газ (транспортировка)	69,56
	Управление магистальных газопроводов «Кызылорда»	Нефть и газ (транспортировка)	18,9
	Управление магистральных газопроводов «Тараз»	Нефть и газ (транспортировка)	629,45
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	КС «Бозой»	Нефть и газ (транспортировка)	4 219,80
	МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	Нефть и газ (транспортировка)	37,279
ТОО «Азиатский Газопровод»	Магистральный газопровод Казахстан Китай	Нефть и газ (транспортировка)	20 205,88

Производственные показатели по продукции в нефтегазовой промышленности

1. Нефть и газ (транспортировка)

В 2024 году в Казахстане в сфере транспортировки нефтегазовой продукции было задействовано 9 предприятий и 18 установок, которые обеспечили переработку и транспортировку значительных объемов углеводородного сырья. Общий объем продукции, транспортированной этими предприятиями, составил 37 295,54 ТДж.

Наибольший вклад в общий объем внесло ТОО «Азиатский Газопровод», которое обеспечило более 54% от всей транспортируемой продукции, что эквивалентно 20 205,88 ТДж. Следующими по величине объемов стали АО «Интергаз Центральная Азия» с объемом 10 227,94 ТДж (27,41%) и ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», чья доля составила 11,42% и объем продукции составил 4 257,08 ТДж.

АО «КазТрансОйл» обеспечило 2,78% от общего объема, а АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» – 2,59%.

Ниже представлены данные о предприятиях и установках, участвующих в транспортировке продукции:

1. АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» Каспийский трубопроводный консорциум - К: 966,94 ТДж (2,59%)

2. АО «КазТрансОйл»

НПС им. А. Култумиева, Кульсаринское нефтепроводное управление: 518,19 ТДж (1,39%)

НПС им. Шманова Н.Н., Атырауское нефтепроводное управление: 520,10 ТДж (1,39%)

Объем: 1 038,29 ТДж (2,78%)

3. АО «Интергаз Центральная Азия»

УМГ «Уральск»: 498,76 ТДж (1,34%)

УМГ «Атырау»: 2 190,56 ТДж (5,88%)

УМГ «Актау»: 3 649,56 ТДж (9,79%)

УМГ «Актобе»: 3 770,57 ТДж (10,12%)

УМГ «Шымкент»: 69,56 ТДж (0,19%)

УМГ «Кызылорда»: 18,90 ТДж (0,05%)

УМГ «Тараз»: 629,45 ТДж (1,69%)

Объем: 10 227,94 ТДж (27,41%)

4. ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»

КС «Бозой»: 4 219,80 ТДж (11,32%)

МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»: 37,28 ТДж (0,10%)

Объем: 4 257,08 ТДж (11,42%)

5. ТОО «Азиатский Газопровод»

МГ «Казахстан-Китай»: 20 205,88 тыс. тонн (54,18%)

Таким образом, ТОО «Азиатский Газопровод» стало ведущим предприятием в сфере транспортировки углеводородного сырья в 2024 году, обеспечив более половины всего объема продукции. Важную роль в транспортировке продукции также сыграли АО «Интергаз Центральная Азия» и ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» *(Рисунок 67.)*

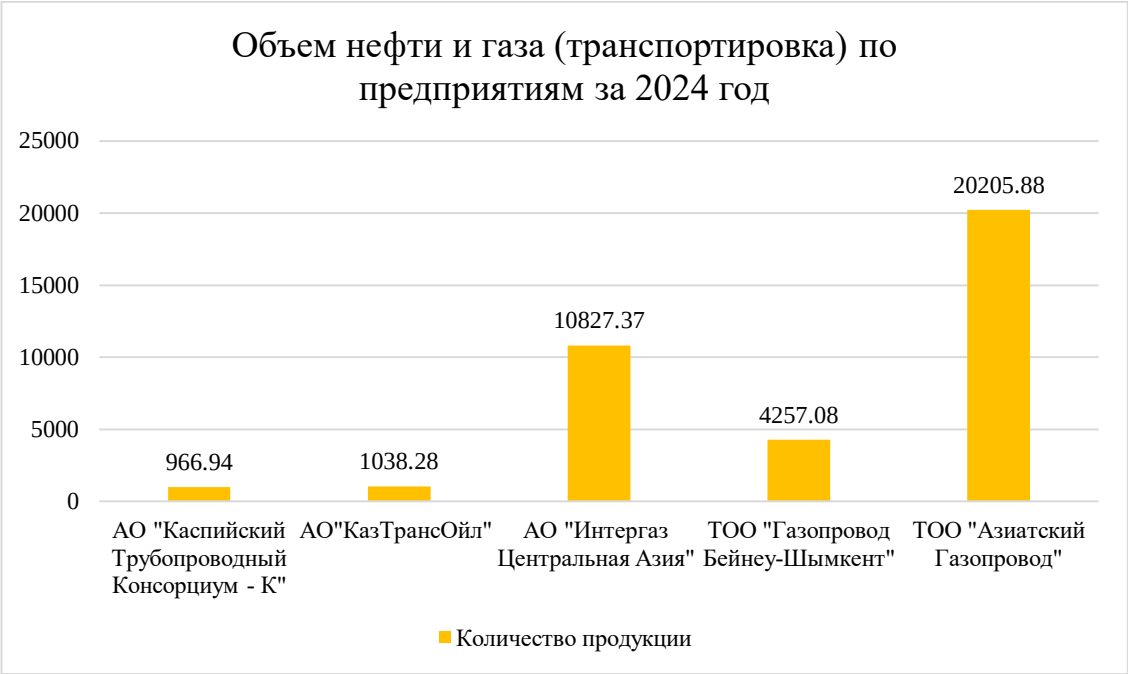


Рис. 67. Объемы добычи нефти и газа по предприятиям в 2024 году

2. Нефть и газ (добыча)

В 2024 году в Казахстане в сфере добычи нефти и газа было продолжено активное использование углеводородных месторождений, с целью удовлетворения как внутренних потребностей, так и для обеспечения поставок на экспорт. Добыча углеводородов, включая нефть и природный газ, играет одну из ключевых ролей в экономике страны, являясь основным источником доходов и обеспечивая энергетическую безопасность. В 2024 году общий объем добычи нефти и газа в Казахстане составил 134 178 125,96 тонн, что отражает высокую интенсивность работы нефтегазовых компаний, а также развитие и эксплуатацию новых и действующих месторождений.

В добыче углеводородов принимали участие 28 предприятий и 30 установок, что позволило достигнуть значительных результатов. Продукция добычи включает в себя как легкую, так и тяжелую нефть, а также природный газ, который используется для нужд внутреннего рынка и экспортируется в другие страны. Казахстан продолжает оставаться одним

из крупнейших производителей нефти в Центральной Азии, с активным участием в международной энергетической политике.

Ниже приводится подробное распределение добычи по крупнейшим предприятиям и установкам:

1. АО «Каспий нефть» – Айранколь: 848 464,26 тонн (0.63%)
2. ТОО «Каракудукмунай» – Каракудукмунай: 220 984,99 тонн (0.16%)
3. ТОО «Совместное предприятие Казгермунай» – Акшабулак: 1 077 106,00 тонн (0.80%)
4. Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» – Buzachi Operating: 1 112 419,70 тонн (0.83%)
5. ТОО «КОМ-МУНАЙ» – Ком-мунай: 177 118,86 тонн (0.13%)
6. АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» – ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз: 655 449,32 тонн (0.49%)
7. АО «СНПС Актобемунайгаз».

Объем продукции по двум установкам:

Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»: 1 376 464,10 тонн

Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»: 3 967 951,63 тонн

Суммарный объем: 5 344 415,73 тонн (3.98%)

8. АО «Эмбамунайгаз»

Объем продукции по четырем установкам:

Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»: 304 953,00 тонн

Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»: 1 312 468,00 тонн

Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»: 835 365,00 тонн

Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»: 508 973,00 тонн

Суммарный объем: 2 961 759,00 тонн (2.21%)

9. АО «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» – Карачаганак Петролиум Оперейтинг: 32 228 809,37 тонн (24.00%)
10. АО «Озенмунайгаз» – Озенмунайгаз: 5 657 000,00 тонн (4.21%)
11. АО «Мангистаумунайгаз» – Мангистаумунайгаз: 6 917 984,89 тонн (5.15%)
12. ТОО «Совместное предприятие Куатамлонмунай» – Куатамлонмунай: 110 688,00 тонн (0.08%)
13. ТОО «Тенгизшевройл» – ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ: 41 840 259,11 тонн (31.19%)
14. ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг» – Западный Тузколь, Кетеказган: 451 626,00 тонн (0.34%)
15. ТОО «Жаикмунай» – Жаикмунай: 379 500,55 тонн (0.28%)

16. ТОО «Казахойл Актобе» – Казахойл Актобе: 1 194 885,08 тонн (0.89%)

17. ТОО «САУТС-ОЙЛ» – Кенлык: 253 620,88 тонн (0.19%)

18. АО «Каражанбасмунай» – Каражанбасмунай: 2 153 856,00 тонн (1.61%)

19. ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» – Казахский газоперерабатывающий завод: 105 311,93 тонн (0.08%)

20. АО «КМК Мунай» – Кокжиде, Кумсай, Мортук: 368 301,06 тонн (0.27%)

21. ТОО «Кен-Сары» – Кен-Сары: 433 290,44 тонн (0.32%)

22. Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» – Норт Каспиан Оперейтинг Компани: 29 240 146,00 тонн (21.81%)

23. Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ» – Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ: 0,00 тонн (0.00%)

24. АО «Кожан» – Месторождение Морское, включая блок Огайское: 445 128,78 тонн (0.33%)

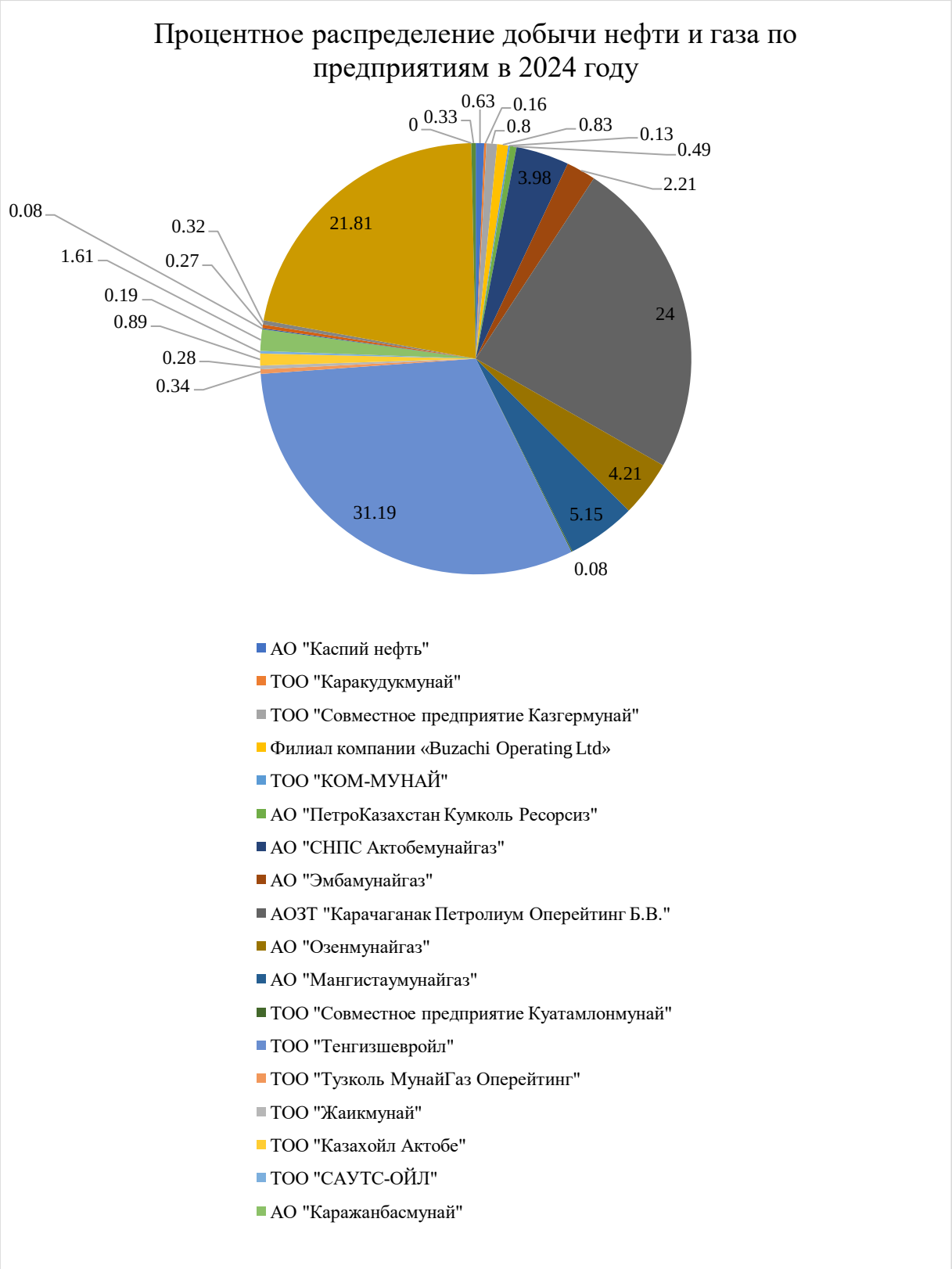


Рис. 68. Процентное распределение добычи нефти и газа по предприятиям в 2024 году

3. Электроэнергия

В 2024 году производство электроэнергии в нефтегазовом секторе Республики Казахстан осуществлялось с применением газотурбинных установок, автономных электростанций и установок сопутствующей генерации, которые обеспечивают бесперебойную работу технологических процессов на нефтегазовых месторождениях, перерабатывающих заводах и других промышленных объектах. Эти установки играют критически важную роль в энергообеспечении предприятий, позволяя достигать высокой степени автономности без необходимости привлечения внешних источников электроснабжения.

В течение отчетного года выработка электроэнергии велась 11 предприятиями, эксплуатирующими 13 установок. Общий объем произведенной электроэнергии в секторе составил 6 918 394,01 МВт·ч.

Подробное распределение по предприятиям и установкам:

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Установка: ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз

Объем: 345 331,90 МВт·ч

АО «СНПС-Актобемунайгаз»

Установка 1: Газотурбинная электростанция (Управление «Актобеэнергонефть») – 27 550,84 МВт·ч

Установка 2: Платформа (Управление «Актобеэнергонефть») – 609 595,66 МВт·ч

Общий объем: 637 146,50 МВт·ч

АО «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»

Установка: Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.

Объем: 958 826,09 МВт·ч

АО «Мангыстаумунайгаз»

Установка: Мангыстауская

Объем: 356 294,46 МВт·ч

ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»

Установка: Куатамлонмунай

Объем: 39 678,96 МВт·ч

ТОО «Тенгизшевройл»

Установка: Тенгизшевройл

Объем: 2 784 468,09 МВт·ч

ТОО «Жаикмунай»

Установка: Жаикмунай

Объем: 106 655,93 МВт·ч

Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (НКОК)

Установка: Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.

Объем: 1 377 168,00 МВт·ч
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»
Установка: НПЗ
Объем: 99 140,84 МВт·ч
Филиал компании «С. Энд ПДУгагмбХ»
Установка: С. Энд ПДУгагмбХ
Объем: 191 994,97 МВт·ч

4. Теплоэнергия

В 2024 году выработка теплоэнергии в нефтегазовом секторе обеспечивалась в рамках производственно-технологических процессов на объектах добычи нефти и газа, нефтеперерабатывающих заводах, газоперерабатывающих предприятиях и вспомогательных инфраструктурах. Теплоэнергия используется преимущественно для поддержания температурных режимов, технологического обогрева, пароснабжения, а также для нужд энергообеспечения в удаленных производственных зонах.

По итогам года теплоэнергия вырабатывалась на объектах 17 предприятий, задействовавших не менее 17 установок, с совокупным объемом 15 329 110,51 Гкал.

Наибольшие объемы производства обеспечили следующие предприятия:

Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» – 4 593 300,00 Гкал, что составляет 29,96% от общего объема;

АО «Каражанбасмунай» – 3 503 770,00 Гкал (22,86%);

ТОО «Тенгизшевройл» – 3 463 074,97 Гкал (22,60%);

ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» – 882 763,00 Гкал (5,76%);

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» – 1 484 509,00 Гкал (9,68%);

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» – 867 771,00 Гкал (5,66%);

АО «СНПС-Актобемунайгаз» – 765 810,00 Гкал (5,00%);

Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» – 276 590,24 Гкал (1,80%);

ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» – 374 682,31 Гкал (2,45%);

АО «Мангистаумунайгаз» – 34 682,48 Гкал (0,23%);

ТОО «Совместное предприятие Казгермунай» – 51 375,71 Гкал (0,34%);

ТОО «Казахойл Актобе» – 109 636,70 Гкал (0,72%);

ТОО «Совместное предприятие CASPI BITUM» – 44 437,00 Гкал (0,29%).

Таким образом, основные объемы производства теплоэнергии сосредоточены у трех крупнейших операторов, на долю которых приходится свыше 75% совокупной генерации. Это свидетельствует о высокой концентрации тепловой мощности в руках технологически крупных и интегрированных компаний, осуществляющих добычу и переработку углеводородов в промышленных масштабах.

5. Нефтепродукты

Деятельность по производству нефтепродуктов осуществлялась шестью промышленными предприятиями, каждое из которых эксплуатировало по одной технологической установке. Производственная инфраструктура охватывает как крупные нефтеперерабатывающие заводы, обеспечивающие переработку сырой нефти, так и специализированные объекты, ориентированные на переработку газового конденсата, попутного газа и производство битумных материалов. Нефтепродукты, произведенные в рамках указанных мощностей, включают широкий спектр продукции: моторные и котельные виды топлива (в том числе бензин, дизель, мазут, керосин), битум, смазочные материалы, сжиженные углеводородные газы, а также иные компоненты, находящие широкое применение в энергетике, промышленности, строительстве и транспортной инфраструктуре. По итогам отчетного периода общее количество задействованных предприятий составило 6, количество функционирующих установок – 6, совокупный объем произведённых нефтепродуктов достиг 12 701 928,52 тонн. *(рисунок 69)*

Перечень предприятий и объемы произведённых нефтепродуктов в 2024 году:

1. ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» – установка: *Атырауский НПЗ* – 5 546 785,60 тонн
2. ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» – установка: *Павлодарский НХЗ* – 5 199 754,00 тонн
3. ТОО «Жаикмунай» – установка: *Жаикмунай* – 724 147,10 тонн
4. ТОО «Совместное предприятие CASPI BITUM» – установка: *Актауский завод по производству битума* – 645 334,00 тонн
5. ТОО «GAS PROCESSING COMPANY» – установка: *Установка подготовки газа на месторождении «Кожасай»* – 346 460,73 тонн
6. АО «Конденсат» – установка: *Конденсат* – 239 447,09 тонн

Структура производства по доле каждого предприятия в общем объёме (%) *(рисунок 69)*

1. ТОО «Атырауский НПЗ» – 43,67 %
2. ТОО «Павлодарский НХЗ» – 40,92 %
3. ТОО «Жаикмунай» – 5,70 %
4. ТОО «CASPI BITUM» – 5,08 %
5. ТОО «GAS PROCESSING COMPANY» – 2,73 %
6. АО «Конденсат» – 1,88 %

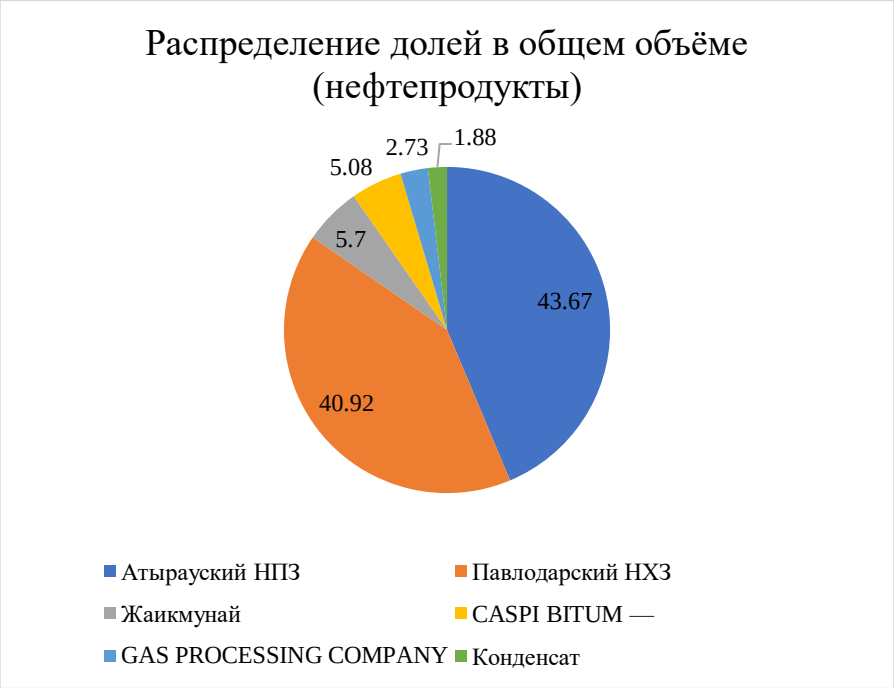


Рис. 69. Объемы производства нефтепродуктов в 2024 году

6. Нефтяной кокс

Нефтяной кокс – это побочный продукт глубокой переработки нефти, который активно используется в металлургии, производстве электродов и в качестве энергетического топлива. Он является важным элементом в ряде промышленных процессов, включая производство стали и других материалов. В 2024 году производство нефтяного кокса осуществлялось на двух крупнейших нефтеперерабатывающих заводах.

Общий объем производства нефтяного кокса в 2024 году составил 418 074,00 тонн. В производстве этого продукта участвуют 2 предприятия и 2 установки, что составляет значительную долю в энергетическом и металлургическом производстве страны.

Разделение по предприятиям:

1. ТОО «Павлодарский НХЗ» – Производство нефтяного кокса:

Объем производства: 264 998,00 тонн

2. ТОО «Атырауский НПЗ» – Производство нефтяного кокса:

Объем производства: 153 076,00 тонн

Итоговый объем производства нефтяного кокса в 2024 году составил 418 074,00 тонн, из которых 264 998,00 тонн (63%) было произведено на Павлодарском НХЗ, а 153 076,00 тонн (37%) – на Атырауском НПЗ. Таким образом, Павлодарский НХЗ продолжает оставаться крупнейшим производителем нефтяного кокса в Казахстане, обеспечивая основную долю его производства.

7. Сера

Производство технической серы в 2024 году в нефтегазовом секторе Республики Казахстан составило 1 480 373,64 тонн. Сера извлекается как побочный продукт переработки серосодержащих нефти и газа и используется как в целях снижения экологической нагрузки, так и в качестве сырья в химической промышленности.

Производство осуществлялось на трех действующих установках. Основной объем обеспечила установка компании «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» – 1 422 266,00 тонн, или 96% от общего объема. Остальные объемы пришлись на Павлодарский нефтехимический завод и Атырауский нефтеперерабатывающий завод. На установке АО «Конденсат» в 2024 году производство серы отсутствовало. *(рисунок 70)*

Таким образом, серное производство в Казахстане остается высоко концентрированным и зависит в основном от глубокой переработки на проектах с международным участием, в первую очередь на Кашагане.

Предприятия, установки и объемы производства технической серы за 2024 год:

1. Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»
   Установка: Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.
   Объем: 1 422 266,00 тонн
2. ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»
   Установка: Павлодарский нефтехимический завод
   Объем: 52 342,00 тонн
3. ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
   Установка: Атырауский НПЗ
   Объем: 5 765,64 тонн
4. АО «Конденсат»
   Установка: Конденсат
   Объем: 0 тонн

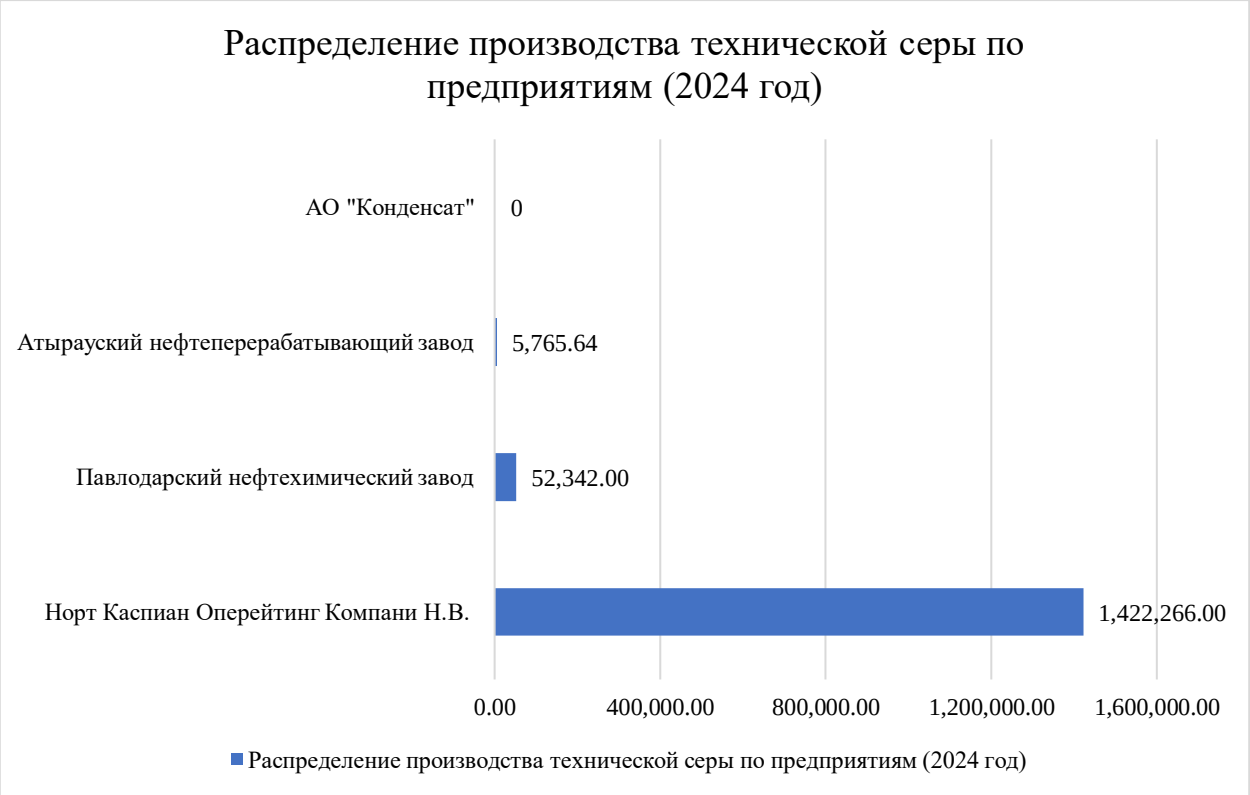


Рисунок 70. Объемы производства технической серы за 2024 г.

Ниже представлена сравнительная диаграмма объемов произведенной продукции по предприятиям нефтегазового сектора Республики Казахстан за 2023–2024 годы. *(Рисунок 71)*

Рис. 71. Сравнение объёмов продукции по годам (2023–2024)

8. Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты

В соответствии с пунктом 8 статьи 295 Экологичекого кодекса РК, единицы углеродной квоты, образованные за счет снижения мощности квотируемой установки, не могут быть проданы и подлежат возврату в резерв Национального плана углеродных квот в порядке, установленном правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты проводились согласно пункту 90 Правил государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91. Под снижением мощности понимается снижение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции.

В связи с тем, что квота в Национальном плане углеродных квот на 2024 год рассчитывалась на основе среднего значения произведенной продукции за 2017–2019 годы, то соответственно от среднего значения вычиталась фактически произведенная продукция за 2024 год на основании зарегистрированных в установленном порядке верифицированных отчетов об инвентаризации парниковых газов, размещенных в государственный углеродный кадастр.

Получившаяся разница между средним значением за 2017 – 2019 годы и значением 2024 года далее умножается на утвержденный бенчмарк.

Весь объем углеродной квоты, полученный по вышеописанному алгоритму расчета, изымается и переводится в резерв Национального плана углеродных квот.

В случае производства нескольких видов продукции на одной установке, одна из которой находится в дефиците, а другая – в профиците, изъятию подлежит только углеродная квота по продукции, находящейся в профиците.

На продукцию, находящуюся в дефиците в связи с увеличением мощности установки, предприятие направляет заявление на выдачу дополнительной углеродной квоты в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Общий объем изъятых квот за 2024 отчетный год составляет 12 166 191 тонн CO2.

Список квотируемых установок с объемами квот, подлежащих изъятию, представлен ниже *(Таблица 11)*.

Таблица 11. Список расчетов по изымаемым объемам углеродных квот за 2024 год

Электроэнергетическая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»**	Главная распределительная электростанция	1 021 820
2	**ТОО «Kazakhmys Energy»**	Балхашская теплоэлектроцентраль	201 019
3		Жезказганская теплоэлектроцентраль	448 595
4	**ТОО «Караганда Энергоцентр»**	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	12 531
5		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	173 084
6	**АО «Алматинские Электрические Станции»**	Теплоэлектроцентраль - 1	26 737
7		Теплоэлектроцентраль - 2	171 339
8		Теплоэлектроцентраль - 3	202 248
9	**АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**	ТЭЦ-2	233 905
10		ТЭЦ-3	172 639
11	**ТОО «Energy Solutions Center»**	ЭТЭЦ	9 374
12	**АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	959 288
13	**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	49 103
14	**ТОО «Степногорская ТЭЦ»**	Степногорская теплоэлектроцентраль	429 540
15	**ФИЛИАЛ АО «ШЫҒЫС ЖЫЛУ» В Г. РИДДЕРЕ**	Риддер теплоэлектроцентраль	329 242
16	**Частная компания Nova Novatis Ltd.**	ЧК «Nova Novatis Ltd.» (ранее - Bassel Group LLS)	89 134
17	**ТОО «Согринская ТЭЦ»**	Согринская теплоэлектроцентраль	27 205
18	**ТОО «Текелийский энергокомплекс»**	Текелийский энергокомплекс	6 793
19	**КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган**	Котельная № 4	1 943

20	**ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»**	Котельный цех	12 411
21	**ТОО «ПРОМТЕПЛО»**	Промышленная котельная № 1	4 371
22	**КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай**	Районная котельная г. Алтай	4 917
23	**КГП «Тепловодоцентраль города Серебрянск и поселка Новая Бухтарма» акимата района Алтай**	Котельная п. Новая-Бухтарма	1 522
24	**ТОО «Kazakhmys Distribution»**	Тепловая станция № 1	21 968
25	**ТОО «Востокэнерго»**	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	15 898
26		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	2 837
27	**АО «Атырауская ТЭЦ»**	Атырауская Теплоэлектроцентраль	122 842
28	**АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»**	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	266
29	**АО «Кристалл Менеджмент»**	Газотурбинная электростанция Акшабулак	5 427
30	**ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная**	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	2 015
31	**ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области**	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	33 213
32	**ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»**	Тепловая электрическая станция	32 899
33	**ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»**	Южная районная котельная	14 557
34	**ТОО «ТСЗ»**	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	46 784

35	**ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска**	Водогрейная котельная	11 912
36	**ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен**	Центральная котельная	23 251
37	**ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района**	Центральная городская котельная	2 309
38	**АО «Aqtobe su-energy group»**	Котельная «Актобе сити»	16 824
39	**АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»**	Электростанция	389 738
40		Котельная на разрезе «Восточный»	2 400
41	**ТОО «Құрылысмет»**	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	7 544
42	**РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК**	Котельная № 6	19 108
43	**ТОО «KARABATAN UTILITY SOLUTIONS»**	Парогазотурбинная электростанция	457 672
44	**ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»**	Теплоэлектроцентраль № 1	32 324
45		Теплоэлектроцентраль № 2	86 835
46	**ТОО «Меркенский сахар»**	Тепловая электроцентраль Меркенский сахарный завод	257
47	**ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г.**	Теплоэлектроцентраль – 1	48 351
48		Районная котельная - 1	7 176

49	**Семей Восточно-Казахстанской области**	Котельная «Габбасова»	3 702

Нефтегазовая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**АО «Каспий нефть»**	Айранколь	1 244
2	**ТОО «Каракудукмунай»**	Каракудукмунай	12 465
3	**Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)**	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	60 436
4	**ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»**	Акшабулак	134 669
5	**АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»**	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	45 911
6	**АО «СНПС Актобемунайгаз»**	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	19 488
7		Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	216 216
8		Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)	41 330
9		Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160)	35 331
10	**ТОО «КОМ-МУНАЙ»**	Ком-мунай	1 272
11	**ТОО «Тенгизшевройл»**	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	172 788
12	**ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»**	Куатамлонмунай	48 317
13	**АО «Эмбамунайгаз»**	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	5 023
14		Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	8 617
15	**АО «Озенмунайгаз»**	Озенмунайгаз	15 218
16	**АО «Мангистаумунайгаз»**	Мангистаумунайгаз	3 730
17	**ТОО «Жаикмунай»**	Жаикмунай	60 180
18	**АО «Каражанбасмунай»**	Каражанбасмунай	2 164
19	**АО «КМК Мунай»**	Кокжиде, Кумсай, Мортук	5 802

20	**ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	31 692
21	**АО «Конденсат»**	Конденсат	41 502
22	**Филиал «Dunga Operating GmbH» в Республике Казахстан**	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	7 203
23	**ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»**	Казахский газоперерабатывающий завод	163 134
24	**ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»**	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	29 894
25	**АО «Кожан»**	Месторождение Морское, включая блок Огайское	4 737
26	**ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»**	Установка производства водорода г. Атырау	6 507
27	**ТОО «GAS PROCESSING COMPANY»**	Установка комплексной подготовки газа на месторождении «Кожасай»	16 757
28	**АО «Интергаз Центральная Азия»**	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	53 936
29		Управление магистральных газопроводов «Атырау»	83 611
30		Управление магистральных газопроводов «Тараз»	37 516
31		Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	39 245
32		Управление магистральных газопроводов «Кызылорда»	89 434
33	**ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»**	МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	6 172
34	**ТОО «Азиатский Газопровод»**	Магистральный газопровод Казахстан Китай	157 846
35	**АО «КазТрансОйл»**	НПС имени Шманова Н.Н. Атырауского нефтепроводного управления	5 656

Горнодобывающая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**ТОО «Богатырь Комир»**	Разрез «Богатырь»	5 590
2		Котельная станция Богатырская	3 098
3	**АО «Qarmet» Угольный департамент**	Шахта «Саранская»	2 931
4		Шахта им. Костенко	3 270

5		Шахта «Казахстанская»	9 722
6		Шахта «Тентекская»	4 502
7		Шахта им. Ленина	3 198
8		Шахта «Абайская»	3 664
9		Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	4 009
10	**ТОО «Майкубен-Вест»**	Майкубенский угольный разрез	12 757
11	**АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»**	Фабрика рудоподготовки и обогащения	6 698
12	**АО «Качары руда»**	Качарский теплоцентр	23 180
13	**АО «Каражыра»**	Угольный разрез Каражыра	659
14	**АО «Altyntau Kokshetau»**	Золотоизвлекательная фабрика	4 812

Металлургическая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**АО «Qarmet»**	Стальной департамент	2 263 028
2	**АО «Казахстанский электролизный завод»**	Цех по производству электродов	6 312
3	**ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»**	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	242
4	**ТОО «Казцинк»**	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	112 200
5		Риддерский металлургический комплекс	11 354
6		Риддерский горно-обогатительный комплекс	11 533
7		«Котельная в г. Риддер» Риддерского горно-обогатительного комплекса	181 363
8	**АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»**	Химико-металлургический завод	79 717
9	**ТОО «Таразский металлургический завод»**	Таразский металлургический завод	55 820
10	**АО «Алюминий Казахстана»**	Теплоэлектроцентраль	57 449
11	**АО «ТНК «Казхром»**	Аксуский завод ферросплавов	196 897

12		Актюбинский завод ферросплавов	137 841
13		Донской горно-обогатительный комбинат	12 107
14	**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	89 728
15		Нагревательная печь	268
16	**ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»**	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	46 486
17	**ТОО «KSP Steel»**	Павлодарский филиал	87 569

Химическая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**АО «КазАзот»**	Завод по производству минеральных удобрений	38 897
2		Шагырлы-Шомышты	16 346
3		Газопоршневая электрическая станция	35 245
4	**ТОО «НДФЗ»**	Новоджамбульский фосфорный завод	50 823
5	**ТОО «Казфосфат»**	Минеральные удобрения	1 217
6	**АО «Актюбинский завод хромовых соединений»**	Актюбинский завод хромовых соединений	51 186

Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»**	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	26 523
2	**ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»**	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	133 945
3	**ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»**	Компания Гежуба Шиели Цемент	82 528
4	**АО «Карцемент»**	5 линия	8 341
5	**ТОО «ALACEM» (АЛАЦЕМ)**	Цементный завод	185 697
6	**ТОО «ПО «Кокше-Цемент»**	Цементный завод	83 993

7	**ТОО «Стройдеталь»**	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	47 749
8	**ТОО «Бухтарминская цементная компания»**	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	303 785

Есепке қосымшалар

Приложения к отчету

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
«ЖАСЫЛ ДАМУ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ
Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қаласы,
Кабанбай батыр даңғылы, 11/5
тел./факс: +7(7172) 796 599, e-mail: kense@recycle.kz
www.recycle.kz

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЖАСЫЛ ДАМУ»
Республика Казахстан 010000, город Астана,
проспект Кабанбай батыра, 11/5
тел./факс: +7(7172) 796 599, e-mail: kense@recycle.kz
www.recycle.kz

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі

«Жасыл даму» АҚ Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2022 жылғы 28 наурыздағы № 91 бұйрығымен бекітілген Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларының 90-тармағын орындау үшін белгіленген тәртіппен тіркелген верификацияланған есептердің негізінде 2024 жылғы көміртегі квоталарының алынатын көлемі бойынша есеп қорытындылары бар тізімді жолдайды.

Қазіргі уақытта есептелген барлық қондырғылар бойынша квоталарды алудың жалпы көлемі 12 166 191 (он екі миллион жүз алпыс алты мың жүз тоқсан бір) тонна CO2 құрайды.

Сонымен қатар, 2024 есептік жылға арналған көміртек квоталарын алу «Кастинг» ШЖС қоспағанда барлық квоталауға жататын объектілер бойынша есептелді, себебі аталған компания парниктік газдар шығарындыларының түгендеу есебін ұсынбаған.

Басқарушы директор **Б. Ахметова**

Орын.: А. Хамидуллина
Тел.:+7 702 877 54 24

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Акционерное общество «Жасыл даму», во исполнение п. 90 Правил государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91, направляет список с итогами расчетов по изымаемым объемам углеродных квот за 2024 год на основе зарегистрированных в установленном порядке верифицированных отчетов об инвентаризации выбросов парниковых газов.

Общий объем изъятия квот по всем установкам, посчитанным на данный момент, составляет 12 166 191 (двенадцать миллионов сто шестьдесят шесть тысяч сто девяносто один) тонн CO2.

Вместе с тем, сообщаем, что изъятие углеродных квот за 2024 отчетный год посчитано по всем установкам субъектов квотирования, за исключением ТОО «Кастинг», в связи с непредоставлением ими отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов.

Управляющий директор **Б. Ахметова**

Исп.: Хамидуллина А.
Тел.:+7 702 877 54 24

Приложение

Список расчетов по изымаемым объемам углеродных квот за 2024 год

Электроэнергетическая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»**	Главная распределительная электростанция	**1 021 820**
2	**ТОО «Kazakhmys Energy»**	Балхашская теплоэлектроцентраль	**201 019**
3		Жезказганская теплоэлектроцентраль	**448 595**
4	**ТОО «Караганда Энергоцентр»**	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	**12 531**
5		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	**173 084**
6	**АО «Алматинские Электрические Станции»**	Теплоэлектроцентраль - 1	**26 737**
7		Теплоэлектроцентраль - 2	**171 339**
8		Теплоэлектроцентраль - 3	**202 248**
9	**АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**	ТЭЦ-2	**233 905**
10		ТЭЦ-3	**172 639**
11	**ТОО «Energy Solutions Center»**	ЭТЭЦ	**9 374**
12	**АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	**959 288**
13	**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	**49 103**
14	**ТОО «Степногорская ТЭЦ»**	Степногорская теплоэлектроцентраль	**429 540**
15	**АО «ШЫҒЫС ЖЫЛУ»**	Риддер теплоэлектроцентраль	**329 242**
16	**Частная компания Nova Novatis Ltd.**	ЧК «Nova Novatis Ltd.» (ранее - Bassel Group LLS)	**89 134**
17	**ТОО «Согринская ТЭЦ»**	Согринская теплоэлектроцентраль	**27 205**
18	**ТОО «Текелийский энергокомплекс»**	Текелийский энергокомплекс	**6 793**
19	**КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдела жилищного**	Котельная № 4	**1 943**

	коммунального хозяйства г. Талдыкорган		
20	**ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»**	Котельный цех	**12 411**
21	**ТОО «ПРОМТЕПЛО»**	Промышленная котельная № 1	**4 371**
22	**КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай**	Районная котельная г. Алтай	**4 917**
23	**КГП «Тепловодоцентраль города Серебрянск и поселка Новая Бухтарма» акимата района Алтай**	Котельная п. Новая-Бухтарма	**1 522**
24	**ТОО «Kazakhmys Distribution»**	Тепловая станция № 1	**21 968**
25	**ТОО «Востокэнерго»**	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	**15 898**
26		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	**2 837**
27	**АО «Атырауская ТЭЦ»**	Атырауская Теплоэлектроцентраль	**122 842**
28	**АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»**	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	**266**
29	**АО «Кристалл Менеджмент»**	Газотурбинная электростанция Акшабулак	**5 427**
30	**ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная**	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	**2 015**
31	**ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области**	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	**33 213**
32	**ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»**	Тепловая электрическая станция	**32 899**
33	**ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»**	Южная районная котельная	**14 557**
34	**ТОО «ТСЗ»**	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	**46 784**
35	**ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска**	Водогрейная котельная	**11 912**
36	**ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен**	Центральная котельная	**23 251**

37	**ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района**	Центральная городская котельная	**2 309**
38	**АО «Aqtobe su-energy group»**	Котельная «Актобе сити»	**16 824**
39	**АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»**	Электростанция	**389 738**
40		Котельная на разрезе «Восточный»	**2 400**
41	**ТОО «Құрылысмет»**	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	**7 544**
42	**РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК**	Котельная № 6	**19 108**
43	**ТОО «KARABATAN UTILITY SOLUTIONS»**	Парогазотурбинная электростанция	**457 672**
44	**ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»**	Теплоэлектроцентраль № 1	**32 324**
45		Теплоэлектроцентраль № 2	**86 835**
46	**ТОО «Меркенский сахар»**	Тепловая электроцентраль Меркенский сахарный завод	**257**
47	**ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области**	Теплоэлектроцентраль – 1	**48 351**
48		Районная котельная - 1	**7 176**
49		Котельная «Габбасова»	**3 702**

Нефтегазовая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**АО «Каспий нефть»**	Айранколь	**1 244**
2	**ТОО «Каракудукмунай»**	Каракудукмунай	**12 465**

3	**Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)**	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	**60 436**
4	**ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»**	Акшабулак	**134 669**
5	**АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»**	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	**45 911**
6	**АО «СНПС Актобемунайгаз»**	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	**19 488**
7		Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	**216 216**
8		Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)	**41 330**
9		Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160)	**35 331**
10	**ТОО «КОМ-МУНАЙ»**	Ком-мунай	**1 272**
11	**ТОО «Тенгизшевройл»**	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	**172 788**
12	**ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»**	Куатамлонмунай	**48 317**
13	**АО «Эмбамунайгаз»**	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	**5 023**
14		Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	**8 617**
15	**АО «Озенмунайгаз»**	Озенмунайгаз	**15 218**
16	**АО «Мангистаумунайгаз»**	Мангистаумунайгаз	**3 730**
17	**ТОО «Жаикмунай»**	Жаикмунай	**60 180**
18	**АО «Каражанбасмунай»**	Каражанбасмунай	**2 164**
19	**АО «КМК Мунай»**	Кокжиде, Кумсай, Мортук	**5 802**
20	**ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	**31 692**
21	**АО «Конденсат»**	Конденсат	**41 502**
22	**Филиал «Dunga Operating GmbH» в Республике Казахстан**	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	**7 203**
23	**ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»**	Казахский газоперерабатывающий завод	**163 134**
24	**ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»**	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	**29 894**

25	**АО «Кожан»**	Месторождение Морское, включая блок Огайское	**4 737**
26	**ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»**	Установка производства водорода г. Атырау	**6 507**
27	**ТОО «GAS PROCESSING COMPANY»**	Установка комплексной подготовки газа на месторождении «Кожасай»	**16 757**
28	**АО «Интергаз Центральная Азия»**	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	**53 936**
29		Управление магистральных газопроводов «Атырау»	**83 611**
30		Управление магистральных газопроводов «Тараз»	**37 516**
31		Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	**39 245**
32		Управление магистральных газопроводов «Кызылорда»	**89 434**
33	**ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»**	МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	**6 172**
34	**ТОО «Азиатский Газопровод»**	Магистральный газопровод Казахстан Китай	**157 846**
35	**АО «КазТрансОйл»**	НПС имени Шманова Н.Н. Атырауского нефтепроводного управления	**5 656**

Горнодобывающая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**ТОО «Богатырь Комир»**	Разрез «Богатырь»	**5 590**
2		Котельная станция Богатырская	**3 098**
3	**АО «Qarmet» Угольный департамент**	Шахта «Саранская»	**2 931**
4		Шахта им. Костенко	**3 270**
5		Шахта «Казахстанская»	**9 722**
6		Шахта «Тентекская»	**4 502**
7		Шахта им. Ленина	**3 198**
8		Шахта «Абайская»	**3 664**
9		Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	**4 009**
10	**ТОО «Майкубен-Вест»**	Майкубенский угольный разрез	**12 757**
11	**АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»**	Фабрика рудоподготовки и обогащения	**6 698**
12	**АО «Качары руда»**	Качарский теплоцентр	**23 180**
13	**АО «Каражыра»**	Угольный разрез Каражыра	**659**

14	**АО «Altyntau Kokshetau»**	Золотоизвлекательная фабрика	**4 812**

Металлургическая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**АО «Qarmet»**	Стальной департамент	**2 263 028**
2	**АО «Казахстанский электролизный завод»**	Цех по производству электродов	**6 312**
3	**ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»**	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	**242**
4	**ТОО «Казцинк»**	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	**112 200**
5		Риддерский металлургический комплекс	**11 354**
6		Риддерский горно-обогатительный комплекс	**11 533**
7		«Котельная в г. Риддер» Риддерского горно-обогатительного комплекса	**181 363**
8	**АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»**	Химико-металлургический завод	**79 717**
9	**ТОО «Таразский металлургический завод»**	Таразский металлургический завод	**55 820**
10	**АО «Алюминий Казахстана»**	Теплоэлектроцентраль	**57 449**
11	**АО «ТНК «Казхром»**	Аксуский завод ферросплавов	**196 897**
12		Актюбинский завод ферросплавов	**137 841**
13		Донской горно-обогатительный комбинат	**12 107**
14	**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	**89 728**
15		Нагревательная печь	**268**
16	**ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»**	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	**46 486**
17	**ТОО «KSP Steel»**	Павлодарский филиал	**87 569**

Химическая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**АО «КазАзот»**	Завод по производству минеральных удобрений	**38 897**

2		Шагырлы-Шомышты	**16 346**
3		Газопоршневая электрическая станция	**35 245**
4	**ТОО «НДФЗ»**	Новоджамбульский фосфорный завод	**50 823**
5	**ТОО «Казфосфат»**	Минеральные удобрения	**1 217**
6	**АО «Актюбинский завод хромовых соединений»**	Актюбинский завод хромовых соединений	**51 186**

Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»**	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	**26 523**
2	**ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»**	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	**133 945**
3	**ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»**	Компания Гежуба Шиели Цемент	**82 528**
4	**АО «Карцемент»**	5 линия	**8 341**
5	**ТОО «ALACEM» (АЛАЦЕМ)**	Цементный завод	**185 697**
6	**ТОО «ПО «Кокше-Цемент»**	Цементный завод	**83 993**
7	**ТОО «Стройдеталь»**	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	**47 749**
8	**ТОО «Бухтарминская цементная компания»**	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	**303 785**

Итого к изъятию углеродных квот за 2024 год – 12 166 191 тонн CO_2.