МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Акционерное общество «Жасыл даму»

Подготовка аналитической информации по распределению единиц углеродной квоты за 2022 год в рамках Национального плана углеродных квот на 2022-2025 гг. с ее дальнейшим опубликованием на интернет-ресурсе оператора системы торговли углеродными единицами

г. Астана

2023 г.

Лист согласования

«Подготовка аналитической информации по распределению единиц углеродной квоты за 2022 год в рамках Национального плана углеродных квот на 2022-2025 гг. с ее дальнейшим опубликованием на интернет-ресурсе оператора системы торговли углеродными единицами»

№	ФИО	Должность	Подпись
1	Кабдолданов Нуржан Кенесбаевич	Заместитель Председателя Правления АО «Жасыл даму»	
2	Ахметова Ботагоз Акмалиденовна	Директор департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	
3	Хамидуллина Асель Канатовна	Менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	

Содержание

1. Введение.....105
2. Электроэнергетическая промышленность (перераспределение, изъятие, погашение, дополнительные квоты, продажа/покупка углеродных единиц).....106
3. Горнодобывающая промышленность (перераспределение, изъятие, погашение, дополнительные квоты, продажа/покупка углеродных единиц).....139
4. Металлургическая промышленность (перераспределение, изъятие, погашение, дополнительные квоты, продажа/покупка углеродных единиц).....148
5. Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) промышленность (перераспределение, изъятие, погашение, дополнительные квоты, продажа/покупка углеродных единиц).....160
6. Нефтегазовая промышленность (перераспределение, изъятие, погашение, дополнительные квоты, продажа/покупка углеродных единиц).....171
7. Химическая промышленность (перераспределение, изъятие, погашение, дополнительные квоты, продажа/покупка углеродных единиц).....193
8. Итоговый баланс по всем регулируемым секторам экономики.....201
Приложения к отчету……..……...203

Аббревиатуры

РК – Республика Казахстан;
ПГ – Парниковые газы;
ЕЭС РК – Единая электроэнергетическая система Республики Казахстан;
НПР – Национальный план распределения углеродных квот;
СТВ – Система торговли выбросами;
АО – Акционерное общество;
ТОО – Товарищество с ограниченной ответственностью;
ГКП – Государственное коммунальное предприятие;
ПХВ – Право хозяйственного ведения;
ГУП – Государственное унитарное предприятие;
ТЭЦ – Теплоэлектроцентраль;
ГРЭС – Государственная районная электростанция;
ГТЭС – Газотурбинная электростанция;
ПО – Производственное обьединение.

1. Введение

Национальный план углеродных квот на 2022-2025 годы был разработан в соответствии с пунктом 2 статьи 290 Экологического кодекса РК.

Главная цель Национального плана углеродных квот заключается в квотировании выбросов двуокиси углерода от субъектов квотирования на период 2022-2025 гг., выбросы которых в 2020 году превышали 20 000 тонн двуокиси углерода с целью обеспечения выполнения национальных и международных обязательств по сокращению выбросов ПГ на основе рыночного механизма торговли выбросами ПГ.

Согласно статье 291 Экологического кодекса РК, распределение единиц углеродной квоты среди субъектов квотирования осуществляется на условиях их бесплатного распределения и продажи посредством аукциона в пределах объемов, определенных Национальным планом углеродных квот.

Количество единиц углеродной квоты для квотируемых установок, подлежащее бесплатному распределению, рассчитывается путем применения бенчмарков в соответствии с правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений ПГ, а также применением корректирующего коэффициента.

Под бенчмарком понимается удельный объем выбросов квотируемых ПГ на единицу продукции. Перечень бенчмарков в регулируемых секторах экономики разрабатывается и утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Распределение единиц углеродной квоты посредством их продажи на условиях аукциона осуществляется в соответствии со статьей 299 Экологического кодекса РК.

Для зачисления единиц углеродной квоты субъект квотирования открывает счет в государственном реестре углеродных единиц в соответствии с Правилами ведения государственного реестра углеродных единиц, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Углеродная квота зачисляется на соответствующий счет оператора квотируемой установки в государственном реестре углеродных единиц в течение десяти рабочих дней со дня утверждения Национального плана углеродных квот.

Единицы углеродной квоты в пределах действия Национального плана углеродных квот могут переноситься с одного отчетного периода на другой.

Неиспользованные (непогашенные) единицы углеродной квоты не переносятся в следующий Национальный план углеродных квот.

Срок действия единиц углеродной квоты ограничивается девяноста рабочими днями после даты окончания срока представления отчетности по последнему отчетному году соответствующего Национального плана углеродных квот, на основании которого они были распределены.

2. Электроэнергетическая промышленность

Электроэнергетика — отрасль энергетики, включающая в себя производство, передачу и сбыт электроэнергии. Электроэнергетика является наиболее важной отраслью энергетики, что объясняется такими преимуществами электроэнергии перед энергией других видов, как относительная лёгкость передачи на большие расстояния.

ЕЭС РК представляет собой совокупность электрических станций, линий электропередачи и подстанций, обеспечивающих надежное и качественное энергоснабжение потребителей РК.[1]

Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 207 электрических станций различной формы собственности. По состоянию на 01.01.2023 г. общая установленная мощность электростанций Казахстана составляет 24523,7 МВт, располагаемая мощность — 20761,7 МВт.[2]

Электрические станции разделяются на электростанции национального значения, электростанции промышленного назначения и электростанции регионального назначения.

К электрическим станциям национального значения относятся крупные тепловые электрические станции, обеспечивающие выработку и продажу электроэнергии потребителям на оптовом рынке электрической энергии РК:

- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» им. Б.Г. Нуржанова;
- АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
- ЭС АО «ЕЭК» ERG, «Евразийская группа»;
- ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»;
- АО «Жамбылская ГРЭС» им. Т.И. Батурова.

К электростанциям промышленного значения относятся ТЭЦ с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, которые служат для электро-теплоснабжения крупных промышленных предприятий и близлежащих населенных пунктов:

- ТЭЦ-3 ТОО «Караганда Энергоцентр»;
- ТЭЦ ПВС, ТЭЦ-2 АО «Арселор Миттал Темиртау»;
- ТЭЦ АО «ССГПО» ERG, «Евразийская группа»;
- Балхашская ТЭЦ, Жезказганская ТЭЦ ТОО «Kazakhmys energy»;
- ТЭЦ-1 АО «Алюминий Казахстана» ERG, «Евразийская группа» и другие.

Электростанции регионального значения — это ТЭЦ, интегрированные с территориями, которые осуществляют реализацию электрической энергии через сети региональных электросетевых компаний и энергопередающих организаций, а также теплоснабжение близлежащих городов.

Электроэнергетическая промышленность играет большую роль в экономике Казахстана. Объем углеродных квот согласно НПР и количество установок в электроэнергетике приведены в таблице 1.

[1] https://www.gov.kz/memleket/entities/energo/activities/215?lang=ru
[2] https://www.kegoc.kz/ru/electric-power/elektroenergetika-kazakhstana/

Таблица 1. Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для электроэнергетической промышленности на 2022 год

№		Наименование организации	Наименование установки	Квота на 2022 год
1	1	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	16 888 396
2	2	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	Главная распределительная электростанция	4 602 474
3	3	ТОО «Kazakhmys Energy»	Жезказганская теплоэлектроцентраль	1 898 480
	4		Балхашская теплоэлектроцентраль	1 735 736
4	5	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	5 165 652
5	6	ТОО «Караганда Энергоцентр»	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	412 046
	7		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	5 378 994
6	8	АО «Астана-Энергия»	Теплоэнергоцентраль - 1	632 313
	9		Теплоэнергоцентраль - 2	5 869 485
7	10	АО «Алматинские Электрические Станции»	Теплоэлектроцентраль - 1	618 808
	11		Теплоэлектроцентраль - 2	4 278 241
	12		Теплоэлектроцентраль - 3	1 100 568
	13		Западный тепловой комплекс	203 778
8	14	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	ТЭЦ-2	961 613
	15		ТЭЦ-3	4 177 191
9	16	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	ЭТЭЦ	783 085
10	17	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	4 066 602
11	18	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	3 104 985
12	19	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	Степногорская теплоэлектроцентраль	1 194 765
13	20	АО «Риддер ТЭЦ»	Риддер теплоэлектроцентраль	620 496
14	21	ТОО «Bassel Group LLS»	Bassel Group LLS	684 181
15	22	ТОО «Согринская ТЭЦ»	Согринская теплоэлектроцентраль	505 535
16	23	ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу»	Районная котельная № 2	481 205
17	24	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	Текелийский энергокомплекс	261 294
18	25	КГП на ПХВ «Талдыкорган теплосервис» государственного учреждения	Котельная «Баскуат»	237 480
	26		Котельная № 2	18 022
	27		Котельная № 4	19 967

		«Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган		
19	28	ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области	Теплоэлектроцентраль – 1	242 630
	29		Котельная «Центр»	93 101
	30		Районная котельная - 1	84 050
	31		Котельная «Габбасова»	38 375
	32		Котельная «103, 103 А квартал»	48 243
	33		Районная котельная - 3	21 110
	34		Котельная «35 квартал»	19 306
	35		Котельная «Пархоменко» (МЭН)	25 493
20	36	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	144 494
	37		Котельная п. Новая-Бухтарма	33 632
	38		Котельная г. Серебрянск	21 180
21	39	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	Котельный цех	123 115
22	40	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	Промышленная котельная № 1	75 853
23	41	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	Котельная № 2	84 327
	42		Котельная №3	21 820
24	43	ТОО «Айтас-энерго»	Айтас-энерго	66 934
25	44	ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района	Котельная п. Глубокое	28 628
26	45	ТОО «Kazakhmys Distribution»	Тепловая станция № 1	262 291
	46		Тепловая станция № 2	129 561
27	47	ТОО «Востокэнерго»	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	44 785
	48		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	88 889
	49		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	95 054
28	50	ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»	Котельная	52 786
29	51	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»	Теплоэлектроцентраль № 1	328 952
	52		Теплоэлектроцентраль № 2	2 180 238
	53		Тепловая электрическая станция	1 499 050
30	54	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	1 271 677
31	55	АО «Атырауская ТЭЦ»	Атырауская Теплоэлектроцентраль	1 650 167
32	56	АО «Актобе ТЭЦ»	Установка 1 теплоэлектроцентраль	1 097 230
33	57	АО «3-Энергоорталык»	Теплоэлектроцентраль - 3	438 430

34	58	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	Жанажолская газотурбинная электростанция	455 901
35	59	АО «Жайыктеплоэнерго»	Теплоэлектроцентраль	467 348
36	60	АО «Кристалл Менеджмент»	Газотурбинная электростанция Акшабулак	426 880
37	61	АО «Таразэнергоцентр»	Теплоэлектроцентраль - 4	187 617
	62		Районная котельная - 4	75 865
38	63	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	245 241
	64		Площадка № 2 - Котельная № 2	69 989
	65		Площадка № 3 - Котельная № 3	115 088
39	66	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	Уральская газотурбинная электростанция	189 646
40	67	ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	125 332
	68		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	143 020
	69		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	46 280
41	70	ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»	Тепловая электрическая станция	122 405
42	71	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Районная котельная «Орбита»	158 132
	72		Южная районная котельная	119 218
	73		Юго-Восточная районная котельная	96 940
	74		Северо-Восточная районная котельная	55 465
	75		Котельная «Аккент»	41 089
	76		Премьера	14 970
43	77	ТОО «Таразский сахарный завод»	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	70 964
44	78	ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска	Водогрейная котельная	96 860
45	79	ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен	Центральная котельная	78 154

46	80	ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района	Центральная городская котельная	63 540
47	81	ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	44 404
48	82	КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при Акимате г. Приозерска	Котельная № 1	22 565
49	83	ТОО «Батыс Пауэр»	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	296 275
50	84	АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО «Трансэнерго»)	Котельная «Актобе сити»	29 094
51	85	ТОО «Құрылысмет»	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	23 664
52	86	АО»Евроазиатская энергетическая корпорация»	Электростанция	14 106 713
	87		Разрез «Восточный»	1 024 233
	88		Котельная на разрезе «Восточный»	14 981
53	89	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	Котельная № 6	39 280
54	90	КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района	«Жанатас-Су-Жылу» центральная городская котельная	24 649
Итого				**95 304 594**

Всего по электроэнергетической промышленности на 2022 год, количество выделенных квот составляет **95 304 594 единиц** для **90 установок**.

Изъятие углеродных квот

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 (далее – Правила).

Под снижением мощности понимается снижение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции.

Т.к. квота в Национальном плане углеродных квот на 2022 год рассчитывалась на основе среднего значения произведенной продукции за 2017–2019 гг., то соответственно от него отнималась фактически произведенная продукция за 2022 год на основании верифицированных отчетов об инвентаризации ПГ, загруженных в государственный углеродный кадастр (если данные в кадастре отсутствовали или были некорректные единицы измерения, то информация бралась из ответов предприятий на запрос уполномоченного органа в области охраны окружающей среды).

Получившаяся разница между средним значением за 2017 – 2019 гг. и значением 2022 г. далее умножалась на утвержденный бенчмарк.

Весь объем 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 подлежала только квота по продукции, находящейся в профиците. На продукцию, находящуюся в дефиците в связи с увеличением мощности установки, предприятие может запросить дополнительную квоту.

Список квотируемых установок с объемами квот, подлежащих изъятию в электроэнергетической промышленности, представлен ниже (*Таблица 2*).

Таблица 2. Список по изымаемым объемам углеродных квот за 2022 год в электроэнергетической промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	Главная распределительная электростанция	706 577
2	ТОО «Kazakhmys Energy»	Жезказганская теплоэлектроцентраль	192 395
		Балхашская теплоэлектроцентраль	523 165
3	ТОО «Караганда Энергоцентр»	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	307 329
4	АО «Алматинские Электрические Станции»	Теплоэлектроцентраль - 2	248 673
		Теплоэлектроцентраль - 3	13 383

5	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	ТЭЦ-2	202 225
		ТЭЦ-3	204 243
6	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	ЭТЭЦ	12 088
7	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	1 683 693
8	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	20 754
9	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	Степногорская теплоэлектроцентраль	198 553
10	АО «Риддер ТЭЦ»	Риддер теплоэлектроцентраль	239 264
11	ТОО «Bassel Group LLS»	Bassel Group LLS	137 177
12	ТОО «Согринская ТЭЦ»	Согринская теплоэлектроцентраль	24 804
13	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	Текелийский энергокомплекс	38 327
14	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган	Котельная № 4	2 270
15	ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области	Теплоэлектроцентраль – 1	15 305
		Котельная «Центр»	3 119
		Котельная «Габбасова»	620
		Котельная «103, 103 А квартал»	965
		Котельная «35 квартал»	805
16	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	Котельная п. Новая-Бухтарма	1 239
17	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	Котельный цех	2 887
18	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	Промышленная котельная № 1	3 126
19	ТОО «Kazakhmys Distribution»	Тепловая станция № 1	13 874
20	ТОО «Востокэнерго»	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	13 539
21		Теплоэлектроцентраль № 1	27 354

	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»		
		Теплоэлектроцентраль № 2	49 120
		Тепловая электрическая станция	220 842
22	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	370
23	АО «Атырауская ТЭЦ»	Атырауская Теплоэлектроцентраль	219 322
24	АО «Актобе ТЭЦ»	Установка 1 теплоэлектроцентраль	158 926
25	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	Жанажолская газотурбинная электростанция	32 370
26	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная	Площадка № 3 - Котельная № 3	96
27	ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	35 391
28	ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»	Тепловая электрическая станция	45 077
29	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Южная районная котельная	42 130
		Юго-Восточная районная котельная	1 323
30	ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района	Центральная городская котельная	2 063
31	АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО «Трансэнерго»)	Котельная «Актобе сити»	13 822

32	АО»Евроазиатская энергетическая корпорация»	Котельная на разрезе «Восточный»	489
33	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	Котельная № 6	23 794
Итого			**5 682 888**

Итого к изъятию в электроэнергетической промышленности подлежали **5 682 888 тонн CO_2** *(Рисунок 1)*.

Количество изымаемых углеродных квот в 2022 году от распределенного объема квот в электроэнергетической промышленности составляет 5,96 %.

Самый большой объем изымаемых углеродных квот составляет у АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в размере 1 683 693 тонны CO_2, самый маленький объем изымаемых углеродных квот - у ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата города Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная», установка Площадка № 3 - Котельная № 3 в количестве 96 тонн CO_2.

При этом только у трех установок изъятию подлежало более 500 000 тонн углеродных квот: ГРЭС (ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»), Балхашская ТЭЦ (ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи), Петропавловская ТЭЦ – 2 (АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»).

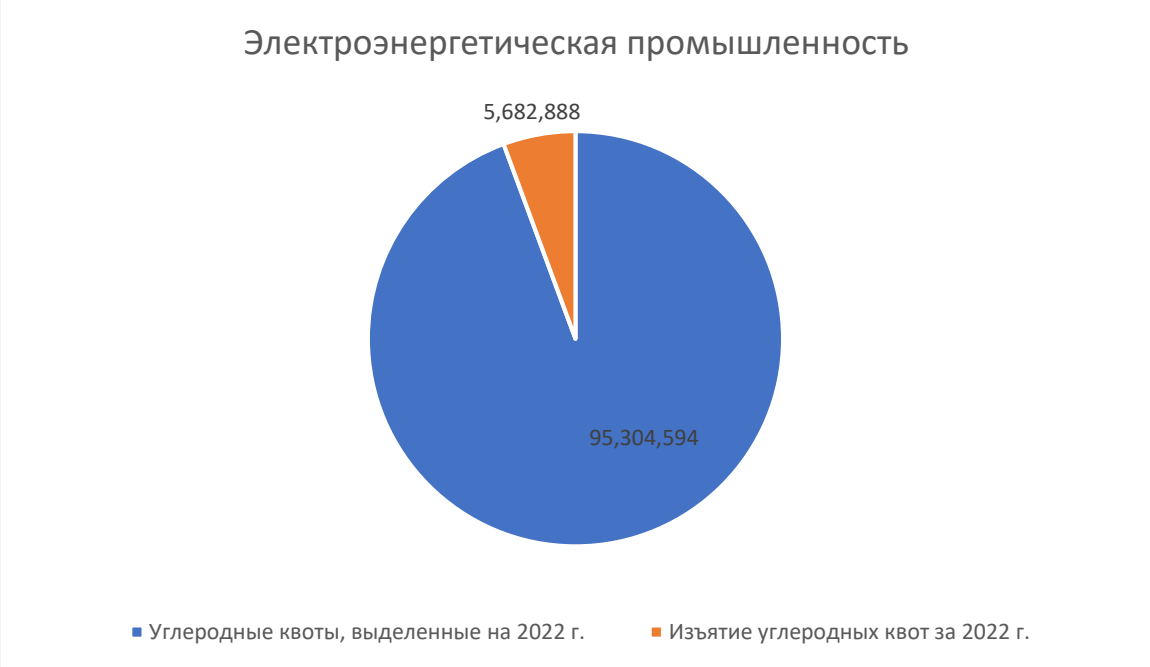

Рис. 1. Итого к изъятию в электроэнергетической промышленности

Погашение углеродных квот

В соответствии со статьей 292 Экологичекого кодекса РК, под погашением углеродных единиц понимается изъятие из обращения углеродных единиц путем их списания с соответствующего счета субъекта квотирования и зачисления на счет погашения квот в государственном реестре углеродных единицы.

Погашение углеродных единиц осуществляется ежегодно в размере, равном произведенным квотируемой установкой фактическим квотируемым выбросам ПГ, которые определяются согласно зарегистрированному верифицированному отчету об инвентаризации выбросов ПГ за отчетный год.

Таблица 3. Перечень установок с распределенными для них квотами и их выбросы за 2022 год в электроэнергетической промышленности

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год	Общий объем выбросов CO_2 по установке за 2022 год (к погашению)	Изъятие	Баланс квот с учетом изъятия и погашения
1	Теплоэлектроцентраль - 1	АО «Алматинские Электрические Станции»	618 808	428 415		190 393
2	Теплоэлектроцентраль - 2	АО «Алматинские Электрические Станции»	4 278 241	3 531 747	248 673	497 821
3	Теплоэлектроцентраль - 3	АО «Алматинские Электрические Станции»	1 100 568	1 515 797	13 383	-428 612
4	Западный тепловой комплекс	АО «Алматинские Электрические Станции»	203 778	199 940		3 838
5	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	16 888 396	20 201 703		-3 313 307
6	ГРЭС	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	4 602 474	5 261 718	706 577	-1 365 821
7	Жезказганская теплоэлектроцентраль	ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)	1 898 480	2 054 596	192 395	-348 511
8	Балхашская теплоэлектроцентраль	ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)	1 735 736	1 469 742	523 165	-257 171
9	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	5 165 652	5 589 760		-424 108

10	Карагандинская теплоэлектроцентраль - 1	ТОО «Караганда Энергоцентр»	412 046	360 649		51 397
11	Карагандинская теплоэлектроцентраль - 3	ТОО «Караганда Энергоцентр»	5 378 994	4 763 724	307 329	307 941
12	Теплоэнергоцентраль - 1	АО «Астана-Энергия»	632 313	713 927		-81 614
13	Теплоэнергоцентраль - 2	АО «Астана-Энергия»	5 869 485	5 944 370		-74 885
14	ТЭЦ-2	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	961 613	793 759	202 225	-34 371
15	ТЭЦ-3	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	4 177 191	3 499 665	204 243	473 283
16	ЭТЭЦ	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	783 085	778 216	12 088	-7 219
17	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	4 066 602	2 496 083	1 683 693	-113 174
18	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	3 104 985	2 818 075	20 754	266 156
19	Степногорская теплоэлектроцентраль	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	1 194 765	1 163 427	198 553	-167 215
20	Риддер теплоэлектроцентраль	АО «Риддер ТЭЦ»	620 496	433 762	239 264	-52 530
21	Bassel Group LLS	ТОО «Bassel Group LLS»	684 181	552 698	137 177	-5 694
22	Согринская теплоэлектроцентраль	ТОО «Согринская ТЭЦ»	505 535	538 211	24 804	-57 480
23	Районная котельная № 2	ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау	481 205	540 876		-59 671
24	Текелийский энергокомплекс	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	261 294	269 493	38 327	-46 526
25	Котельная «Баскуат»	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган»	237 480	233 304		4 175

26	Котельная № 2	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган»	18 022	17 245		777
27	Котельная № 4	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган»	19 967	11 843	2 270	5 854
28	Теплоэлектроцентраль – 1	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	242 630	212 262	15 305	15 063
29	Котельная «Центр»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	93 101	91 615	3 119	-1 632
30	Районная котельная - 1	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	84 050	78 655		5 395
31	Котельная «Габбасова»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	38 375	37 968	620	-213
32	Котельная «103, 103 А квартал»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	48 243	48 063	965	-785

33	Районная котельная - 3	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	21 110	19 864		1 246
34	Котельная «35 квартал»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	19 306	16 819	805	1 682
35	Котельная «Пархоменко»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	25 493	25 361		132
36	Районная котельная г. Алтай	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	144 494	145 825		-1 331
37	Котельная п. Новая-Бухтарма	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	33 632	41 756	1 239	-9 364
38	Котельная г. Серебрянск	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	21 180	26 804		-5 624
39	Котельный цех	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	123 115	131 996	2 887	-11 768
40	Промышленная котельная № 1	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	75 853	73 017	3 126	-290
41	Котельная № 2	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	84 327	118 463		-34 136
42	Котельная № 3	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	21 820	26 810		-4 990
43	Айтас-энерго	ТОО «Айтас-энерго»	66 934	74 185		-7 250
44	Тепловая станция № 1	ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн)	262 291	271 456	13 874	-23 039
45	Тепловая станция № 2	ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн)	129 561	156 591		-27 030

46	Белоусовский энергоцех, п. Белоусовка	ТОО «Востокэнерго»	44 785	32 995	13 539	-1 749
47	Усть-Таловский энергоцех, п. Усть-Таловка	ТОО «Востокэнерго»	88 889	109 144		-20 256
48	Жезкентский энергоцех, п. Жезкент	ТОО «Востокэнерго»	95 054	88 422		6 632
49	Теплоэлектроцентраль № 1	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром»	328 952	277 691	27 354	23 906
50	Теплоэлектроцентраль № 2	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром»	2 180 238	2 214 880	49 120	-83 762
51	Тепловая электрическая станция	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром»	1 499 050	1 308 791	220 842	-30 584
52	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	1 271 677	2 179 514	370	-908 207
53	Атырауская теплоэлектроцентраль	АО «Атырауская ТЭЦ»	1 650 167	1 588 477	219 322	-157 633
54	Установка 1 теплоэлектроцентраль	АО «Актобе ТЭЦ»	1 097 230	928 783	158 926	9 521
55	Теплоэлектроцентраль - 3	АО «3-Энергоорталык»	438 430	653 197		-214 767
56	Жанажолская газотурбинная электростанция	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	455 901	485 951	32 370	-62 419
57	Теплоэлектроцентраль	АО «Жайыктеплоэнерго»	467 348	294 408		172 939
58	Газотурбинная электростанция Акшабулак	АО «Кристалл Менеджмент»	426 880	447 080		-20 201
59	Теплоэлектроцентраль - 4	АО «Таразэнергоцентр»	187 617	158 163		29 454

60	Районная котельная - 4	АО «Таразэнергоцентр»	75 865	67 073		8 793
61	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата города Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная»	245 241	215 765		29 477
62	Площадка № 2 - Котельная № 2	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата города Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная»	69 989	68 117		1 872
63	Площадка № 3 - Котельная № 3	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата города Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная»	115 088	100 312	96	14 680
64	Уральская газотурбинная электростанция	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	189 646	284 402		-94 756
65	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	ГКП Кызылордатеплоэлектроцентр» на ПХВ управления энергетики и	125 332	76 406	35 391	13 535

		жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»				
66	Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	ГКП Кызылордатеплоэлектроцентр» на ПХВ управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»	143 020	200 810		-57 790
67	Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	ГКП Кызылордатеплоэлектроцентр» на ПХВ управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»	46 280	39 072		7 209
68	Тепловая электрическая станция	ГУП «Производственно-энергетическое объединение «Байконурэнерго» г. Байконур	122 405	135 482	45 077	-58 154
69	Районная котельная «Орбита»	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	158 132	205 427		-47 295
70	Южная районная котельная	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	119 218	62 741	42 130	14 347
71	Юго-Восточная районная котельная	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	96 940	106 999	1 323	-11 382
72	Северо-Восточная районная котельная	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	55 465	59 006		-3 541
73	Котельная «Аккент»	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	41 089	46 065		-4 975
74	Премьера	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	14 970	42 512		-27 542
75	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	ТОО «Таразский сахарный завод»	70 964	87 173		-16 209
76	Водогрейная котельная	ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата города Лисаковска	96 860	74 456		22 404

77	Центральная котельная	ГКП на ПХВ «Өзенжылу» акимата города Жанаозен	78 154	48 687		29 468
78	Центральная городская котельная	ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района»	63 540	51 896	2 063	9 581
79	Котельная № 1	КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при акимате города Приозерска	22 565	32 483		-9 918
80	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	ТОО «Батыс Пауэр»	296 275	420 577		-124 302
81	Котельная	ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»	52 786	42 987		9 798
82	Котельная «Актобе сити»	АО «Aqtobe su-energy group»	29 094	14 253	13 822	1 019
83	Котельная п. Глубокое	ГКП «Теплоэнергия» п. Глубокое акимата Глубоковского района на ПХВ	28 628	33 340		-4 712
84	«Жанатас-Су-Жылу» центральная городская котельная	КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района	24 649	22 998		1 651
85	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	ТОО «Құрылысмет»	23 664	28 859		-5 194
86	Электростанция	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	14 106 713	13 764 438		342 275

87	Разрез «Восточный»	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	1 024 233	11 159		1 013 074
88	Котельная на разрезе «Восточный»	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	14 981	21 039	489	-6 547
89	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области	44 404	66 949		-22 545
90	Котельная № 6	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	39 280	19 958	23 794	-4 471
Итого:			**95 304 594**	**94 999 190**	**5 682 888**	**-5 377 484**

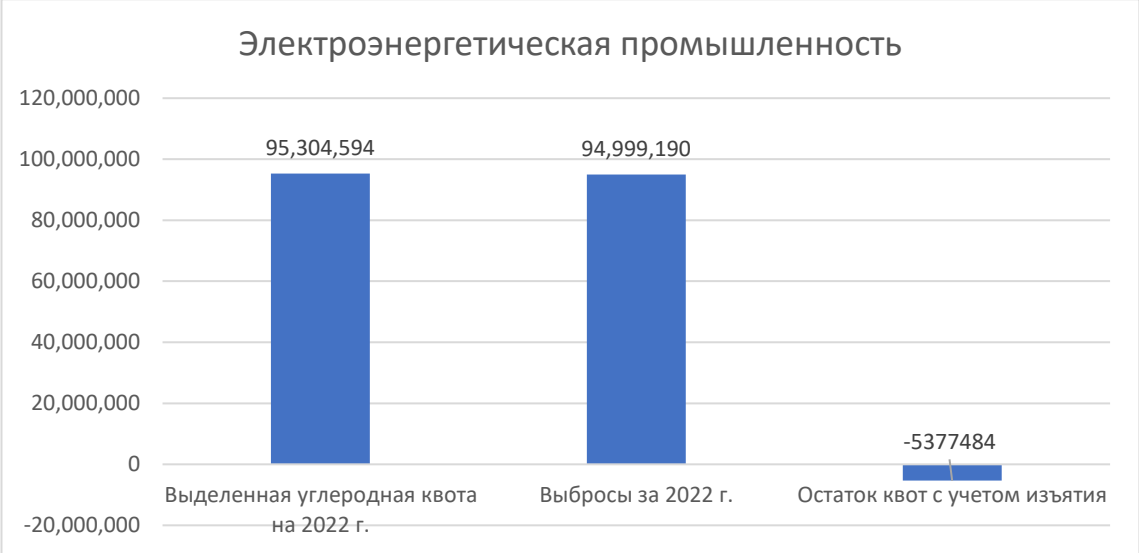

Рис. 2. Данные по электроэнергетической промышленности

Таблица 4. Список операторов установок с профицитом квот CO2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Котельная «Пархоменко»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей ВКО» на ПХВ	132
Котельная № 2	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» госучреждения «Отдел жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган»	777
Котельная «Актобе сити»	АО «Aqtobe su-energy group»	1 019
Районная котельная - 3	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей ВКО» на ПХВ	1 246
«Жанатас-Су-Жылу» центральная городская котельная	КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района	1 651
Котельная «35 квартал»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей ВКО» на ПХВ	1 682
Площадка № 2 - Котельная № 2	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная госучреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная»	1 872

Западный тепловой комплекс	АО «Алматинские Электрические Станции»	3 838
Котельная «Баскуат»	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» госучреждения «Отдел жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган»	4 176
Районная котельная - 1	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей ВКО» на ПХВ	5 395
Котельная № 4	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» госучреждения «Отдел жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган»	5 854
Жезкентский энергоцех, п. Жезкент	ТОО «Востокэнерго»	6 632
Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» на ПХВ управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»	7 208
Районная котельная - 4	АО «Таразэнергоцентр»	8 792
Установка 1 теплоэлектроцентраль	АО «Актобе ТЭЦ»	9 521
Центральная городская котельная	ГКП «Житикаракоммунэнерго» госучреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района»	9 581
Котельная	ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»	9 799
Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» на ПХВ управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»	13 535
Южная районная котельная	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	14 347
Площадка № 3 - Котельная № 3	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная госучреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная»	14 680
Теплоэлектроцентраль – 1	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей ВКО» на ПХВ	15 063
Водогрейная котельная	ГКП «Производственно-хозяйственное объединение	22 404

	«Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата города Лисаковска	
Теплоэлектроцентраль № 1	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром»	23 907
Теплоэлектроцентраль - 4	АО «Таразэнергоцентр»	29 454
Центральная котельная	ГКП на ПХВ «Өзенжылу» акимата города Жанаозен	29 467
Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная госучреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная»	29 476
Карагандинская теплоэлектроцентраль - 1	ТОО «Караганда Энергоцентр»	51 397
Теплоэлектроцентраль	АО «Жайыктеплоэнерго»	172 940
Теплоэлектроцентраль - 1	АО «Алматинские Электрические Станции»	190 393
Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	266 156
Карагандинская теплоэлектроцентраль - 3	ТОО «Караганда Энергоцентр»	307 941
Электростанция	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	342 275
ТЭЦ-3	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	473 283
Теплоэлектроцентраль - 2	АО «Алматинские Электрические Станции»	497 821
Разрез «Восточный»	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	1 013 074
Итого		**3 586 790**

Таблица 5. Список операторов установок с дефицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	-3 313 307
ГРЭС	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	-1 365 821
Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	-908 207

Теплоэлектроцентраль - 3	АО «Алматинские Электрические Станции»	-428 612
Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	-424 108
Жезказганская теплоэлектроцентраль	ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)	-348 511
Балхашская теплоэлектроцентраль	ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)	-257 171
Теплоэлектроцентраль - 3	АО «3-Энергоорталык»	-214 767
Степногорская теплоэлектроцентраль	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	-167 215
Атырауская теплоэлектроцентраль	АО «Атырауская ТЭЦ»	-157 632
ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	ТОО «Батыс Пауэр»	-124 302
Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	-113 174
Уральская газотурбинная электростанция	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	-94 756
Теплоэлектроцентраль № 2	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром»	-83 762
Теплоэнергоцентраль - 1	АО «Астана-Энергия»	-81 614
Теплоэнергоцентраль - 2	АО «Астана-Энергия»	-74 885
Жанажолская газотурбинная электростанция	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	-62 420
Районная котельная № 2	ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау	-59 671
Тепловая электрическая станция	ГУП «Производственно-энергетическое объединение «Байконурэнерго» г. Байконур	-58 154
Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» на ПХВ управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»	-57 790
Согринская теплоэлектроцентраль	ТОО «Согринская ТЭЦ»	-57 480
Риддер теплоэлектроцентраль	АО «Риддер ТЭЦ»	-52 530
Районная котельная «Орбита»	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	-47 295
Текелийский энергокомплекс	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	-46 526
ТЭЦ-2	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	-34 371

Котельная № 2	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	-34 136
Тепловая электрическая станция	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром»	-30 583
Премьера	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	-27 542
Тепловая станция № 2	ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн)	-27 030
Тепловая станция № 1	ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн)	-23 039
Аркалыкская теплоэнергоцентраль	ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области	-22 545
Усть-Таловский энергоцех, п. Усть-Таловка	ТОО «Востокэнерго»	-20 255
Газотурбинная электростанция Акшабулак	АО «Кристалл Менеджмент»	-20 200
Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	ТОО «Таразский сахарный завод»	-16 209
Котельный цех	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	-11 768
Юго-Восточная районная котельная	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	-11 382
Котельная № 1	КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при акимате города Приозерска	-9 918
Котельная п. Новая-Бухтарма	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	-9 363
Айтас-энерго	ТОО «Айтас-энерго»	-7 251
ЭТЭЦ	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	-7 219
Котельная на разрезе «Восточный»	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	-6 547
Bassel Group LLS	ТОО «Bassel Group LLS»	-5 694
Котельная г. Серебрянск	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	-5 624
Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	ТОО «Құрылысмет»	-5 195
Котельная № 3	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	-4 990
Котельная «Аккент»	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	-4 976

Котельная п. Глубокое	ГКП «Теплоэнергия» п. Глубокое акимата Глубоковского района на ПХВ	-4 712
Котельная № 6	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	-4 472
Северо-Восточная районная котельная	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	-3 541
Белоусовский энергоцех, п. Белоусовка	ТОО «Востокэнерго»	-1 749
Котельная «Центр»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	-1 633
Районная котельная г. Алтай	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	-1 331
Котельная «103, 103 А квартал»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	-785
Промышленная котельная № 1	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	-290
Котельная «Габбасова»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	-213
Итого		**-8 964 273**

Итоговое число установок с профицитом равняется **3 586 790**, а число установок с дефицитом равняется **-8 964 273** (*Таблицы 4 и 5*). Общий баланс с учетом изъятия составляет **-5 377 484**, на 32,84 % меньше, чем общий баланс 2021 года (-4 048 196,22).

Выделенные углеродные квоты в электроэнергетической промышленности на 2022 г. составляют **95 304 594** единиц, общий объем выбросов CO_2 за 2022 год составляет **94 999 190** тонн *(Таблица 3 и рисунок 2)*.

У двух предприятий энергетической промышленности, таких как ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова», ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» дефицит углеродных квот составляет более 1 млн тонн CO_2. И только у разреза «Восточный» АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» профицит углеродных квот составляет более 1 млн тонн CO_2.

Перераспределение углеродных квот

Данные по перераспределению углеродных квот по итогам 2022 года в электроэнергетической промышленности приведены в нижеследующей таблице 6.

Таблица 6. Перераспределение углеродных квот в электроэнергетической промышленности

Электроэнергетическая промышленность		
Наименование установки	**Наименование оператора установки**	**Перераспределение квот**
ТЭЦ-2	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	34 371
ТЭЦ-3		-34 371
Теплоэлектроцентраль - 1	АО «Алматинские Электрические Станции»	-100 000
Теплоэлектроцентраль - 2		-350 000
Теплоэлектроцентраль - 3		450 000
Разрез «Восточный»	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	-6 548
Котельная на разрезе «Восточный»		6 548
Котельная № 2	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	-4 509
Котельная № 3		4 509
Белоусовский энергоцех, п. Белоусовка	ТОО «Востокэнерго»	1 749
Усть-Таловский энергоцех, п. Усть-Таловка		7 712
Жезкентский энергоцех, п. Жезкент		-9 461
Теплоэлектроцентраль № 2	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром»	-30 583
Тепловая электрическая станция		30 583
Районная котельная «Орбита»	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	-14 923
Южная районная котельная		-4 976
Юго-Восточная районная котельная		11 382
Северо-Восточная районная котельная		3 541
Котельная «Аккент»		4 976
Итого:		**555 371**

В электроэнергетической промышленности по итогам 2022 года некоторые операторы установок, такие как: АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «Алматинские Электрические Станции», «Евроазиатская энергетическая корпорация», АО «Усть-Каменогорские тепловые сети», ТОО «Востокэнерго», ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром», ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» осуществили перераспределение **555 371** тонн квот между своими установками **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Дополнительные углеродные квоты

В соответствии с пунктом 5 статьи 290 Экологичекого кодекса РК, в категорию резерва Национального плана углеродных квот включаются углеродные единицы в целях:

1) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для новых квотируемых установок, вводимых в эксплуатацию в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

2) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для ранее не учтенных квотируемых установок, выявленных в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

3) бесплатного распределения дополнительных единиц углеродной квоты в случае увеличения мощности квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

4) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для установок субъектов администрирования, переходящих в категорию квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

5) продажи единиц углеродной квоты на условиях аукциона.

Объем резерва на 2022 год составляет **11 816 923** тонн CO_2.

В соответствии с пунктом 24 Правил, объем углеродных квот из резерва Национального плана распределяется равными частями между его категориями по формуле:

Vi = V / n; где:

Vi – объем углеродных квот в резерве для его одной категории;

V – объем резерва;

n – количество категорий резерва.

Соответственно на каждую категорию резерва приходится по **2 363 384,6** тонн CO_2.

На основании пункта 1 статьи 295 Экологического кодекса РК, субъект квотирования обращается в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды для получения дополнительной углеродной квоты при отсутствии или недостаточности объема основной углеродной квоты в случае увеличения мощности квотируемой установки в период действия Национального плана углеродных квот.

Под увеличением мощности понимается увеличение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции.

В первый этап выдачи дополнительных углеродных квот (до момента истощения резерва в 2 363 384,6 тонн CO_2) из энергетической промышленности дополнительный объем квоты получили следующие предприятия *(Таблица 7)*.

Таблица 7. Количество выданных дополнительных квот для энергетической промышленности на первом этапе

№	Наименование	Название установки	Количество выданных дополнительный квот
1.	ТОО «Экибастузский ГРЭС-1»	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	3 313 307
2.	ТОО «Экибастузский ГРЭС-2»	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	424 108
3.	АО «Астана-Энергия»	Теплоэнергоцентраль - 1	81 614
		Теплоэнергоцентраль - 2	74 885
4.	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	93 602
5.	ТОО «Согринская ТЭЦ»	Согринская теплоэлектроцентраль	60 882
6.	КГП на ПХВ «Кокшетау Жылу»	Районная котельная № 2	46 037
7.	ГКП «Тепловодоцентраль города Алтай» акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	1 331
8.	КГП «Тепловодоцентраль города Серебрянск и поселка Новая Бухтарма» акимата района Алтай»	Котельная, г.Серебянск	2 091
9.	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	Котельный цех	11 899
10.	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	Котельная № 2	52 665
		Котельная № 3	482
11.	ТОО «Айтас энерго»	Айтас-Энерго	11 866
12.	ГКП «Теплоэнергия» п. Глубокое акимата Глубоковского района на ПХВ	Котельная п. Глубокое	1 702
13.	ТОО «Восток Энерго»	Усть-Талавский энергоцех	12 543
		Жезкентский энергоцех	3 251
14.	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром»	Теплоэлектроцентраль № 2	188 043
15.	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	976 879

16.	АО «3-Энергоорталык»	Теплоэлектроцентраль - 3	252 811
17.	АО «Кристалл Менеджмент»	Газотурбинная электростанция Акшабулак	9 167
18.	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	Уральская газотурбинная электростанция	56 572
19.	ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр»	Станция Когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка №1,2,3	57 790
20.	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Районаня котельная Орбита	70 009
		Премьера	31 703
21.	КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при акимате города Приозерска	Котельная № 1	3 586
22.	ТОО «Батыс Пауэр»	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	97 693
23.	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	Степногорская теплоэлектроцентраль	167 294
24.	АО «Атырауская ТЭЦ»	Атырауская теплоэлектроцентраль	157 632
25.	ТОО «Таразский сахарный завод»	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	16 209
26.	ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн)	Тепловая станция № 2	21 639
Итого:			**6 299 292**

В электроэнергетической промышленности в общей сложности было выдано **6 299 292** единиц дополнительных квот *(Рисунок 3)*. Из 30 установок больше всего выдали Экибастузской тепловой электрической станции имени Булата Нуржанова (3 313 307), а меньше всего дополнительных квот получила Котельная № 3, АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» (483) **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

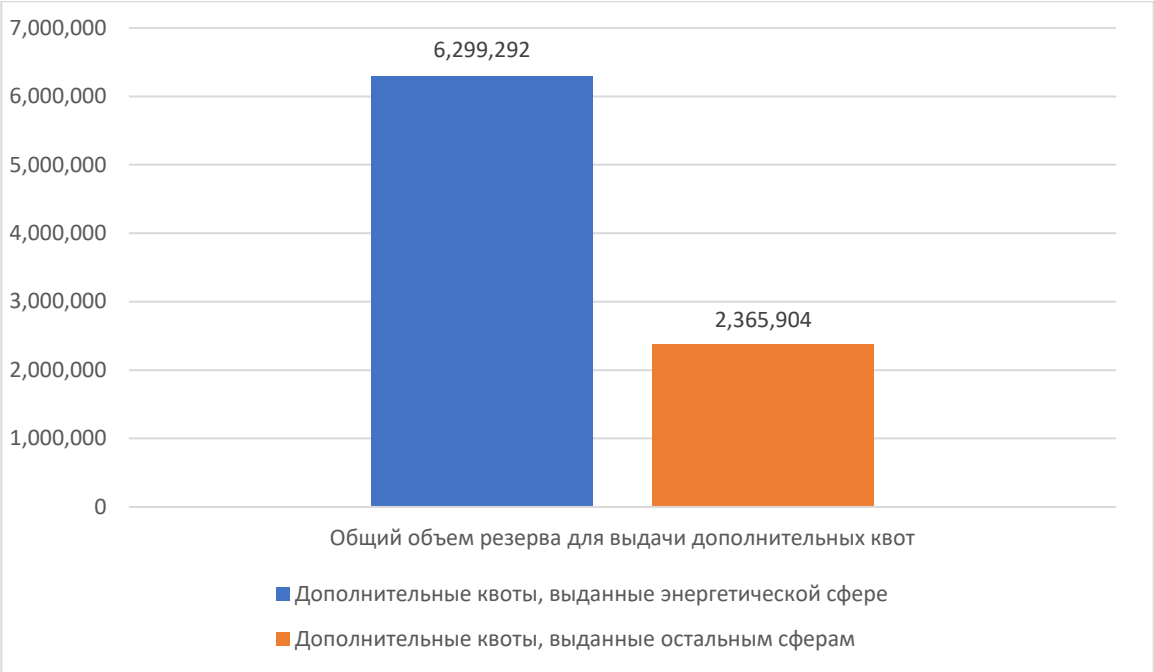

Рис. 3. Общий объем резерва для выдачи дополнительных квот

Также, в соответствии с пунктом 89 Правил, единицы углеродной квоты, образованные за счет снижения мощности квотируемой установки, не подлежат продаже и подлежат возврату в категорию резерва Национального плана для выдачи дополнительной углеродной квоты. Т.к. за 2022 год изъятию подлежало 11 605 598 тонн CO_2, соответственно этим объемом квот пополнилась категория резерва Национального плана для выдачи дополнительной углеродной квоты.

Продажа/покупка углеродных единиц

Данные по продаже/покупке углеродных единиц по итогам 2022 года в электроэнергетической промышленности приведены в нижеследующей таблице 8.

ТОО «Экибастузтеплоэнерго» произвела покупку в количестве 7 219 углеродных единиц, Жанажолская газотурбинная электростанция совершила покупку в количестве 62 420 единиц квот, а Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2 произвела покупку в размере 113 174 углеродных квот у ТЭЦ-3, АО «Павлодарэнерго», которая продала в общей сложности 182 813 углеродных единиц. АО «Жайыктеплоэнерго» реализовало 38 184 единиц квот Уральской газотурбинной электростанции. АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» реализовало металлургической установке (Цех по производству электродов) АО «Казахстанский электролизный завод» 6 740 углеродных единиц и (Химико-металлургический завод) АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» 13 864 единиц. Также Жезказганский медеплавильный завод произвел покупку в количестве 19 660 квот у АО «Евроазиатская энергетическая корпорация». Первый пусковой комплекс

(ГТЭС-200 УРАЛЬСК) произвел покупку в количестве 26 610 углеродных квот у нефтегазовой установки ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы». Текелийский энергокомплекс произвел покупку у горнодобывающей установки (АО «Шубарколь комир») в количестве 46 526 углеродных квот. А Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова приобрела 387 150 офсетных единиц. **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Таблица 8. Покупка/продажа в электроэнергетической промышленности

св №	Наименование предприятия	Наименование установки	Продажа	Покупка	Цена покупки-продажи
1	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	ТЭЦ-3	182 813		397
	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	ЭТЭЦ		7 219	
	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	Жанажолская газотурбинная электростанция		62 420	
	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2		113 174	
2	АО «Жайыктеплоэнерго»	Теплоэлектроцентраль	38 184		560
	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	Уральская газотурбинная электростанция		38 184	
3	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	Электростанция	40 264		397
	АО «Казахстанский электролизный завод»	Цех по производству электродов		6 740	
	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	Химико-металлургический завод		13 864	
	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка		19 660	672
4	ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»	Установка производства водорода	26 610		398
	ТОО «Батыс Пауэр»	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс		26 610	
5	АО «Шубарколь комир»		46526		397
	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	Текелийский энергокомплекс		46 526	

6	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова		387 150	590
Итого			**334 397**	**721 547**	
Итого (электроэнергетическая промышленность)			**261 261**	**681 283**	

В электроэнергетической промышленности 21 установка не погасила углеродные квоты за 2022 отчетный год (по состоянию на 30 октября 2023 г.) (*Таблица 9*).

Таблица 9. Список установок с непогашенными квотами в электроэнергетической промышленности

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Не погашенные квоты	ИТОГО
1	ГРЭС	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	- 1 365 821	- 1 365 821
2	Жезказганская теплоэлектроцентраль	ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)	- 348 511	- 605 682
3	Балхашская теплоэлектроцентраль		- 257 171	
4	Риддер теплоэлектроцентраль	АО «Риддер ТЭЦ»	- 52 530	- 52 530
5	Bassel Group LLS	ТОО «Bassel Group LLS»	- 5 694	- 5 694
6	Районная котельная № 2	ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау	- 13 634	- 13 634
7	Котельная «Центр»	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	- 1 633	- 2 630
8	Котельная «Габбасова»		- 213	
9	Котельная «103, 103 А квартал»		- 785	
10	Котельная п. Новая-Бухтарма	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	- 9 363	- 12 896
11	Котельная г. Серебрянск		- 3 533	
12	Промышленная котельная № 1	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	- 290	- 290
13	Тепловая станция № 1	ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн)	- 23 039	- 28 430
14	Тепловая станция № 2		- 5 391	
15	Газотурбинная электростанция Акшабулак	АО «Кристалл Менеджмент»	- 11 033	- 11 033

16	Тепловая электрическая станция	ГУП «Производственно-энергетическое объединение «Байконурэнерго» г. Байконур	- 58 154	- 58 154
17	Котельная № 1	КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при акимате города Приозерска	- 6 332	- 6 332
18	Котельная п. Глубокое	ГКП «Теплоэнергия» п. Глубокое акимата Глубоковского района на ПХВ	- 3 010	- 3 010
19	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	ТОО «Құрылысмет»	- 5 195	- 5 195
20	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области	- 22 545	- 22 545
21	Котельная № 6	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	- 4 472	- 4 472

В соответствии со статьей 292 Экологического кодекса РК, погашение углеродных единиц осуществляется ежегодно в размере, равном произведенным квотируемой установкой фактическим квотируемым выбросам парниковых газов, которые определяются согласно зарегистрированному верифицированному отчету об инвентаризации выбросов парниковых газов за отчетный год.

На основании статьи 329 Кодекса РК «Об административных правонарушениях», превышение установленного и дополнительно полученного объема квоты на выбросы парниковых газов - влечет штраф на оператора установки в размере пяти месячных расчетных показателей за каждую единицу квоты сверхустановленного объема, не компенсированную приобретенными единицами квот и (или) углеродными единицами, полученными в результате реализации проектов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Таким образом, операторам установок необходимо погасить имеющийся дефицит за 2022 отчетный год до 31 декабря 2023 года.

3. Горнодобывающая промышленность

Горнорудный сектор играет значительную роль в экономике Казахстана. Горнодобывающая промышленность — комплекс отраслей по добыче и первичной обработке (обогащению) полезных ископаемых: топливная, горно-химическая, горнорудная, добыча строительных материалов, добыча драгоценных металлов и камней.

По итогам 2022 года в горнодобывающей промышленности темпы роста снизились на 1 %. Темп роста инвестиций в основной капитал составил 7,8 %. По основным отраслям экономики объемы инвестиций увеличились, в том числе в горнодобывающей промышленности – на 14,2 %. Услуги в горнодобывающей промышленности возросли на 15 %. В горнодобывающей промышленности одновременно с ростом отмечается снижение некоторых показателей. В частности, в горнодобывающей промышленности объем производства снизился на 1 %. В разрезе отраслей увеличилось предоставление услуг в горнодобывающей промышленности на 15,9 %.[3]

По итогам отчетного 2022 года проводились операции по перераспределению, изъятию, погашению и выделению дополнительных углеродных квот в горнодобывающей промышленности, которые описаны ниже.

Всего по горнодобывающей промышленности в Казахстане количество выделенных квот согласно НПР составляет **7 334 211** единиц для **21 установки** на 2022 год. Это на 4,91 % меньше, чем за прошлый год (7 713 087). Самое большое количество выделенных углеродных квот наблюдается у разреза «Богатырь» ТОО «Богатырь комир» (2 654 944). При этом на Котельной станции Богатырская того же оператора наблюдается самое минимальное количество выделенных квот (22 780). Среднее значение выделенных квот по предприятиям составляет 349 248 единиц *(Таблица 10).*

Таблица 10. Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для горнодобывающей промышленности на 2022 год

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год
1	Разрез «Богатырь»	ТОО «Богатырь Комир»	2 654 944
2	Котельная станция Богатырская		22 780
3	Майкубенский угольный разрез	ТОО «Майкубен - Вест»	250 257
4	Коксо-химическое производство	АО «Шубарколь комир»	86 601
5	Разрез «Центральный»		365 151

[3] https://primeminister.kz/ru/news/po-itogam-2022-goda-vo-vseh-sektorah-obrabatyvayushchey-promyshlennosti-nablyudaetsya-pozitivnaya-tendenciya-rosta-110565

6	Разрез «Западный»		314 850
7	Шахта «Саранская»	АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент	167 572
8	Шахта им. Т. Кузембаева		108 453
9	Шахта им. Костенко		123 257
10	Шахта «Казахстанская»		121 094
11	Шахта «Тентекская»		119 239
12	Шахта им. Ленина		139 122
13	Шахта «Абайская»		91 175
14	Центральная обогатительная фабрика «Восточная»		107 547
15	Угольный разрез Каражыра	АО «Каражыра»	465 952
16	Угольный разрез «Молодежный»	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	443 800
17	Фабрика производства окатышей	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	180 556
18	Теплоэлектроцентраль		1 370 908
19	Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)		23 438
20	Качарский теплоцентр	АО «Качары руда»	72 612
21	Газопоршневая станция № 1	ТОО «Актюбинская медная компания»	104 905
Итого			**7 334 211**

Общий объем выбросов CO_2 по горнодобывающей промышленности составляет **3 185 394 тонн** *(Таблица 11 и рисунок 4)*. По сравнению с данными прошлого года, цифра снизилась на 9,08 % (3 503 745,38 тонн). ТЭЦ АО «Соколовско-Сарбайского горно-обогатительного производственного объединения выбросила самое большое количество CO_2 - 1 285 700 тонн. По сравнению с 2021 годом, объем выбросов ТЭЦ снизился на 14 % (1 496 571,17 тонн). А минимальное количество выбросов диоксида углерода наблюдается в угольном разрезе «Молодежный» ТОО «Kazakhmys Coal» (5 424 тонн). В 2021 году разрез выбросил почти в 10 раз больше CO_2 (56 392,48 тонн). Разница с объемом углеродных квот составляет 4 148 818 тонн.

Таблица 11. Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для горнодобывающей промышленности, а также их выбросы

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год	Общий объем выбросов CO_2 по установке (к погашению)	Изъятие	Разница
1	Разрез «Богатырь»	ТОО «Богатырь Комир»	2 654 944	491 047	62 036	2 163 897
2	Котельная станция Богатырская		22 780	19 834	2 034	2 947
3	Майкубенский угольный разрез	ТОО «Майкубен - Вест»	250 257	230 364		19 893
4	Коксо-химическое производство	АО «Шубарколь комир»	86 601	31 150		55 451
5	Разрез «Центральный»		365 151	83 595		281 556
6	Разрез «Западный»		314 850	27 501		287 349
7	Шахта «Саранская»	АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент	167 572	88 976	46 206	78 595
8	Шахта им. Т. Кузембаева		108 453	55 789		52 664
9	Шахта им. Костенко		123 257	48 198	5 622	75 059
10	Шахта «Казахстанская»		121 094	49 875	24 523	71 219
11	Шахта «Тентекская»		119 239	98 422	48 650	20 817

12	Шахта им. Ленина		139 122	54 927	18 320	84 195
13	Шахта «Абайская»		91 175	28 639	62 739	62 536
14	Центральная обогатительная фабрика «Восточная»		107 547	72 166	15 401	35 381
15	Угольный разрез Каражыра	АО «Каражыра»	465 952	26 634		439 318
16	Угольный разрез «Молодежный»	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	443 800	5 424		438 376
17	Фабрика производства окатышей	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	180 556	295 009		- 114 453
18	Теплоэлектроцентраль		1 370 908	1 285 700		85 209
19	Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)		23 438	26 734		- 3 296
20	Качарский теплоцентр	АО «Качары руда»	72 612	58 917	18 234	13 694
21	Газопоршневая станция № 1	ТОО «Актюбинская медная компания»	104 905	106 494		- 1 589
Итого			**7 334 211**	**3 185 394**	**303 765**	**4 148 817**

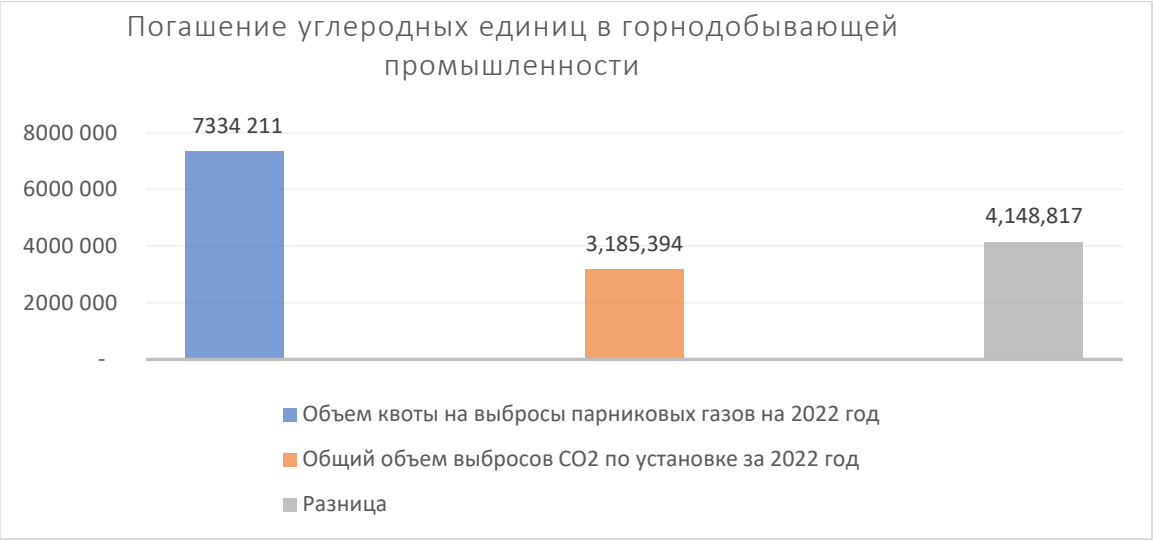

Рис. 4. Погашение в горнодобывающей промышленности

По проведенным расчетам по списку операторов установок по изъятию по итогам 2022 года, в горнодобывающей промышленности **303 765 тонн квот** подлежат изъятию. Это на 15,23 % больше, чем было изъято в 2021 году (263 610). Меньше всего изъяли у Котельной станции Богатырская (2 034), а больше всего было изъято у Шахты «Абайская» (62 739) *(Таблица 12 и рисунок 5).*

Таблица 12. Список операторов установок по изъятию

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Итого к изъятию, тонн квот
1	Разрез «Богатырь»	ТОО «Богатырь Комир»	62 036
2	Котельная станция Богатырская		2 034
3	Шахта «Саранская»	АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент	46 206
4	Шахта им. Костенко		5 622
5	Шахта «Казахстанская»		24 523
6	Шахта «Тентекская»		48 650
7	Шахта им. Ленина		18 320

8	Шахта «Абайская»		62 739
9	Центральная обогатительная фабрика «Восточная»		15 401
10	Качарский теплоцентр	АО «Качары руда»	18 234
Итого			**303 765**

Рис. 5. Изъятие в горнодобывающей промышленности

Итоговое число установок с профицитом равняется **3 996 967**, а число установок с дефицитом равняется **-151 915** *(Таблицы 13 и 14)*. Общий баланс с учетом изъятия составляет **3 845 052**, на 2,55 % меньше, чем общий баланс 2021 года (3 945 732).

Таблица 13. Список операторов установок с профицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Котельная станция Богатырская	ТОО «Богатырь Комир»	913
Майкубенский угольный разрез	ТОО «Майкубен - Вест»	19 893
Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент	19 980
Шахта «Саранская»		32 389
Шахта «Казахстанская»		46 696
Шахта им. Т. Кузембаева		52 664

Коксо-химическое производство	АО «Шубарколь комир»	55 451
Шахта им. Ленина	АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент	65 875
Шахта им. Костенко		69 437
Теплоэлектроцентраль	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	85 209
Разрез «Центральный»	АО «Шубарколь комир»	281 556
Разрез «Западный»		287 349
Угольный разрез «Молодежный»	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	438 376
Угольный разрез Каражыра	АО «Каражыра»	439 318
Разрез «Богатырь»	ТОО «Богатырь Комир»	2 101 862
Итого		**3 996 967**

Таблица 14. Список операторов установок с дефицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Фабрика производства окатышей	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	-114 453
Шахта «Тентекская»	АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент	-27 833
Качарский теплоцентр	АО «Качары руда»	-4 540
Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	-3 296
Газопоршневая станция № 1	ТОО «Актюбинская медная компания»	-1 589
Шахта «Абайская»	АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент	-203
Итого		**-151 915**

Дополнительные углеродные квоты

По горнодобывающей промышленности в общей сложности было выдано **148 650** дополнительных квот **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**. Это в 2 раза меньше объема выданных дополнительных квот прошлого года (297 779 квот). Фабрика производства окатышей получила 24 376 единиц дополнительных квот. А теплоэлектроцентраль АО «ССГПО» получила в 4,7 раз больше единиц дополнительных квот (113 728). В прошлом году Фабрике

производства окатышей выдали на 74,1 % больше дополнительных квот (42 446), а ТЭЦ получила почти в 2 раза больше квот (234 173). Газопоршневая станция № 1 ТОО «Актюбинская медная компания» получила 10 546 дополнительных углеродных квот (*Таблица 15 и рисунок 6*).

Таблица 15. Дополнительные квоты в горнодобывающей промышленности

№	Наименования предприятия	Наименование установки	Объем углеродных квот на 2022 год по НПР	Выданный объем дополнительных квот	Категории
1	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	Фабрика производства окатышей	180 556	24 376	Увеличение мощности
2		Теплоэлектроцентраль	1 370 908	113 728	Увеличение мощности
3	ТОО «Актюбинская медная компания»	Газопоршневая станция № 1	104 905	10 546	Увеличение мощности
Итого				**148 650**	

Рис. 6. Дополнительные квоты в горнодобывающей промышленности

В горнодобывающей промышленности 5 установок не погасили углеродные квоты за 2022 отчетный год (по состоянию на 30 октября 2023 г.) (*Таблица 16*).

Таблица 16. Список установок с непогашенными квотами в горнодобывающей промышленности

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Не погашенные квоты	ИТОГО
1	Шахта «Тентекская»	АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент	- 27 833	**- 28 037**
2	Шахта «Абайская»		- 203	
3	Фабрика производства окатышей	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	- 90 077	**- 93 373**
4	Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)		- 3 296	
5	Качарский теплоцентр	АО «Качары руда»	- 4 540	**- 4 540**

4. Металлургическая промышленность

Металлургическая промышленность является ведущей отраслью экономики Казахстана. Объем производства продукции металлургической отрасли в Казахстане составляет практически половину объема производства обрабатывающей промышленности. Концентрация рассматриваемой отрасли наблюдается в трех регионах Казахстана, занимающих больше половины всей металлургической промышленности: Карагандинская область; Восточно-Казахстанская область; Павлодарская область.

В Казахстане действует около 400 металлургических предприятий. Основными крупными металлургическими предприятиями Казахстана являются: в цветной металлургии – ТОО «Корпорация «Казахмыс», ТОО «Казцинк», АО «Алюминий Казахстана», АО «Казахстанский электролизный завод», АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат»; В черной металлургии – АО «АрселорМиталл Темиртау», ТНК «Казхром», Соколовско-Сарбайское горно-производственное объединение (ССГПО), АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат», ТОО «Кастинг» и другие. В целом Казахстан имеет фактически все необходимые сырьевые ресурсы, в частности для развития металлургической и машиностроительной отраслей.[4]

В металлургической промышленности объем распределенных квот за 2022 год также является основой для расчета количества перераспределенных, изъятых и погашенных углеродных квот. Эти данные приведены в нижеследующих таблицах.

Всего по металлургической промышленности в Казахстане количество выделенных квот согласно НПР на 2022 год составляет **30 747 135** единиц для 20 установок (*Таблица 17*). Это на 1,8 % меньше, чем за прошлый год (31 310 811). Самое большое количество выделенных углеродных квот наблюдается у Стального департамента АО «АрселорМиттал Темиртау» (15 712 726). А на Риддерском горно-обогатительном комплексе наблюдается самое минимальное количество выделенных квот (13 465). Среднее значение выделенных квот по предприятиям составляет 1 537 357 единиц.

Таблица 17. Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для металлургической промышленности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год
1	Стальной департамент	АО «АрселорМиттал Темиртау»	15 712 726
2	Аксуский завод ферросплавов	АО «Транснациональная Компания «Казхром»	2 189 916
3	Актюбинский завод ферросплавов		1 684 458

[4] https://kapital.kz/economic/95980/kak-razvivayut-metallurgicheskuyu-promyshlennost-v-rk.html

4	Донской горно-обогатительный комбинат		281 733
5	Электросталеплавильный цех	ТОО «Кастинг»	37 193
6	Павлодарский филиал	ТОО «KSP Steel» (КейЭсПи Стил)	150 702
7	Цех электролиза	АО «Казахстанский электролизный завод»	380 376
8	Цех по производству электродов		53 797
9	Балхашский медеплавильный завод, Балхашская площадка	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	121 577
10	Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка		83 442
11	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	ТОО «Казцинк»	672 014
12	Риддерский металлургический комплекс		525 611
13	Риддерский горно-обогатительный комплекс		13 465
14	Химико-металлургический завод	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	80 274
15	Таразский металлургический завод	ТОО «Таразский металлургический завод»	61 035
16	Павлодарский алюминиевый завод	АО «Алюминий Казахстана»	3 202 261
17	Теплоэлектроцентраль		5 230 304
18	Газопоршневая генераторная установка	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	170 658
19	Нагревательная печь		33 087
20	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	62 506
Итого			**30 747 135**

Общий объем выбросов CO_2 по металлургической промышленности составляет **26 018 847 тонн**. По сравнению с данными прошлого года, цифра снизилась на 8,51 % (28 440 425,43 тонн). Стальной департамент АО «АрселорМиттал Темиртау» выбросил самое большое количество CO_2 – 12 833 525 тонн. По сравнению с 2021 годом, объем выбросов Стального департамента снизился на 13,3 % (14 813 939,77 тонн). А минимальное количество выбросов диоксида углерода наблюдается в Риддерском горно-обогатительном комплексе ТОО «Казцинк» (7 144 тонн). В 2021 году комплекс выбросил в 61 раз больше CO_2 (438 432,07 тонн). В Текелийском горно-перерабатывающем комплексе общий объем CO_2 равняется 0. Разница с объемом углеродных квот составляет **4 728 288 тонн** *(Таблица 18 и рисунок 7).*

Таблица 18. Перечень установок с распределенными для них квотами и их выбросы за 2022 год в металлургической промышленности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год	Общий объем выбросов CO_2 по установке (к погашению)	Изъятие	Разница
1	Стальной департамент	АО «АрселорМиттал Темиртау»	15 712 726	12 833 525	2 704 269	2 879 201
2	Аксуский завод ферросплавов	АО «Транснациональная Компания «Казхром»	2 189 916	2 112 354	182 683	77 562
3	Актюбинский завод ферросплавов		1 684 458	1 539 328	22 249	145 130
4	Донской горно-обогатительный комбинат		281 733	200 178	28 658	81 555
5	Электросталеплавильный цех	ТОО «Кастинг»	37 193	10 630	26 355	26 563
6	Павлодарский филиал	ТОО «KSP Steel» (КейЭсПи Стил)	150 702	108 911	34 428	41 791
7	Цех электролиза	АО «Казахстанский электролизный завод»	380 376	364 864	14 450	15 512
8	Цех по производству электродов		53 797	53 886	6 403	- 89
9	Балхашский медеплавильный завод, Балхашская площадка	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	121 577	114 433	9 008	7 144
10	Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка		83 442	115 410		- 31 968
11	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	ТОО «Казцинк»	672 014	519 950	114 233	152 064

12	Риддерский металлургический комплекс		525 611	164 309	12 918	361 302
13	Риддерский горно-обогатительный комплекс		13 465	7 144		6 321
14	Химико-металлургический завод	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	80 274	16 599	78 920	63 674
15	Таразский металлургический завод	ТОО «Таразский металлургический завод»	61 035	43 101	14 751	17 934
16	Павлодарский алюминиевый завод	АО «Алюминий Казахстана»	3 202 261	3 302 385	273 765	- 100 124
17	Теплоэлектроцентраль		5 230 304	4 377 158	257 003	853 145
18	Газопоршневая генераторная установка	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	170 658	110 671	19 940	59 987
19	Нагревательная печь		33 087	24 012	2 319	9 075
20	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	62 506	0	16 922	62 506
Итого			**30 747 135**	**26 018 847**	**3 819 274**	**4 728 288**

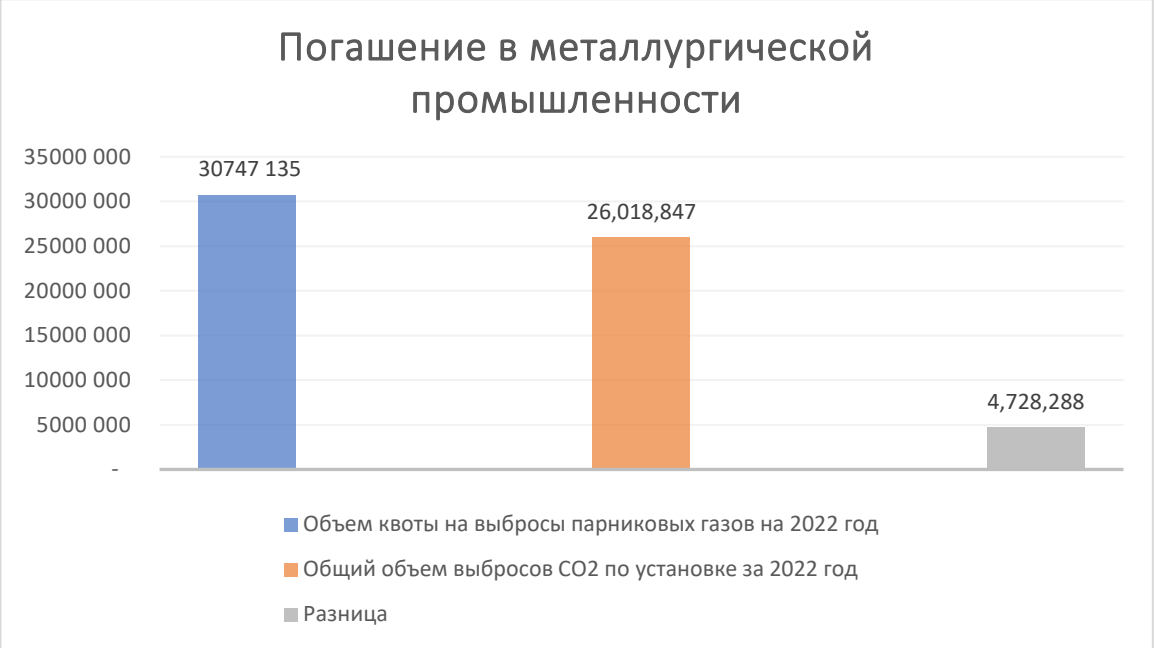

Рис. 7. Погашение в металлургической промышленности

По проведенным расчетам по списку операторов установок по изъятию по итогам 2022 года, в металлургической промышленности **3 819 274 тонны квот** подлежат изъятию. Это на 75 % больше, чем было изъято в 2021 году (2 183 080). Меньше всего изъяли у Нагревательной печи ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» (2 319), а больше всего было изъято у Стального департамента АО «АрселорМиттал Темиртау» (2 704 269) *(Таблица 19 и рисунок 8).*

Таблица 19. Список операторов установок по изъятию по итогам 2022 года в металлургической промышленности

№	Наименование оператора установки	Наименование установки	Итого к изъятию, тонн квот
1	Стальной департамент	АО «АрселорМиттал Темиртау»	2 704 269
2	Аксуский завод ферросплавов	АО «Транснациональная Компания «Казхром»	182 683
3	Актюбинский завод ферросплавов		22 249
4	Донской горно-обогатительный комбинат		28 658
5	Электросталеплавильный цех	ТОО «Кастинг»	26 355
6	Павлодарский филиал	ТОО «KSP Steel» (КейЭсПи Стил)	34 428

7	Цех электролиза	АО «Казахстанский электролизный завод»	14 450
8	Цех по производству электродов		6 403
9	Балхашский медеплавильный завод, Балхашская площадка	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	9 008
10	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	ТОО «Казцинк»	114 233
11	Риддерский металлургический комплекс		12 918
12	Химико-металлургический завод	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	78 920
13	Таразский металлургический завод	ТОО «Таразский металлургический завод»	14 751
14	Павлодарский алюминиевый завод	АО «Алюминий Казахстана»	273 765
15	Теплоэлектроцентраль		257 003
16	Газопоршневая генераторная установка	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	19 940
17	Нагревательная печь		2 319
18	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	16 922
Итого			**3 819 274**

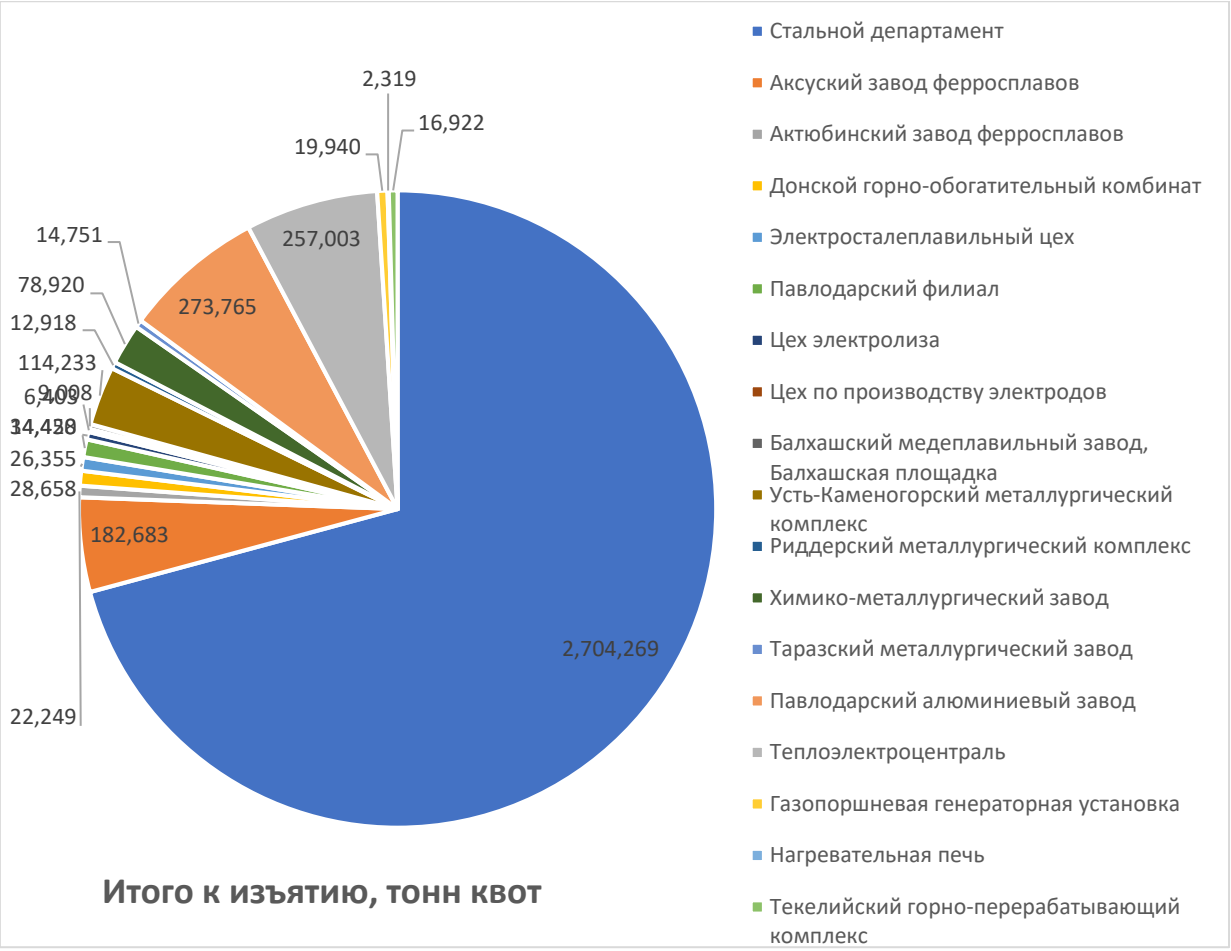

Рис. 8. Изъятие в металлургической промышленности

Итоговое число установок с профицитом равняется **1 443 593**, а число установок с дефицитом равняется **-534 580** (*Таблицы 20 и 21*). Общий баланс с учетом изъятия составляет **909 013**, на 32,25 % больше, чем общий баланс 2021 года (687 305).

Таблица 20. Список операторов установок с профицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Электросталеплавильный цех	ТОО «Кастинг»	208
Цех электролиза	АО «Казахстанский электролизный завод»	1 062
Таразский металлургический завод	ТОО «Таразский металлургический завод»	3 183
Риддерский горно-обогатительный комплекс	ТОО «Казцинк»	6 321
Нагревательная печь	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	6 756
Павлодарский филиал	ТОО «KSP Steel» (КейЭсПи Стил)	7 363

Усть-Каменогорский металлургический комплекс	ТОО «Казцинк»	37 831
Газопоршневая генераторная установка	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	40 047
Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	45 584
Донской горно-обогатительный комбинат	АО «Транснациональная Компания «Казхром»	52 897
Актюбинский завод ферросплавов	АО «Транснациональная Компания «Казхром»	122 881
Стальной департамент	АО «АрселорМиттал Темиртау»	174 932
Риддерский металлургический комплекс	ТОО «Казцинк»	348 384
Теплоэлектроцентраль	АО «Алюминий Казахстана»	596 142
Итого		**1 443 593**

Таблица 21. Список операторов установок с дефицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Павлодарский алюминиевый завод	АО «Алюминий Казахстана»	-373 889
Аксуский завод ферросплавов	АО «Транснациональная Компания «Казхром»	-105 121
Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	-31 968
Химико-металлургический завод	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	-15 246
Цех по производству электродов	АО «Казахстанский электролизный завод»	-6 492
Балхашский медеплавильный завод, Балхашская площадка	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	-1 864
Итого		**-534 580**

Перераспределение углеродных квот

По итогам отчетного 2022 года в металлургической промышленности было осуществлено перераспределение в количестве **481 122 квот (по состоянию на 30 октября 2023 г.)**. Это почти в 2 раза больше, чем было перераспределено по итогам 2021 года (235 131 квот).

Оператор установки АО «Транснациональная Компания «Казхром» перераспределил между своими установками квоты, переместил с

Актюбинского завода ферросплавов 105 121 квот на установку Аксуский завод ферросплавов. АО «Алюминий Казахстана» также осуществило перераспределение 373 889 квот между двумя установками. Такое же перераспределение было и в прошлом году, когда ТЭЦ переместила 171 753 квот алюминиевому заводу (по сравнению с нынешним годом на 54 % меньше). Перемещение квот произошло у АО «Казахстанский электролизный завод» (248 квот). Между двумя цехами было перераспределение и в прошлом году, но в количестве 366 квот (на 47,5 % больше). Также между медеплавильными заводами ТОО «Kazakhmys Smelting произошло перераспределение в количестве 1 864 квот *(Таблица 22 и рисунок 9).*

Таблица 22. Перераспределение углеродных единиц в металлургической промышленности

МЕТАЛЛУРГИЧЕСКАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ		
Наименование установки	**Наименование оператора установки**	**Перераспределение квот**
Аксуский завод ферросплавов	АО «Транснациональная Компания «Казхром»	105 121
Актюбинский завод ферросплавов		-105 121
Цех электролиза	АО «Казахстанский электролизный завод»	248
Цех по производству электродов		-248
Павлодарский алюминиевый завод	АО «Алюминий Казахстана»	373 889
Теплоэлектроцентраль		-373 889
Балхашский медеплавильный завод, Балхашская площадка	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	1 864
Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка		-1 864
Итого:		**481 122**

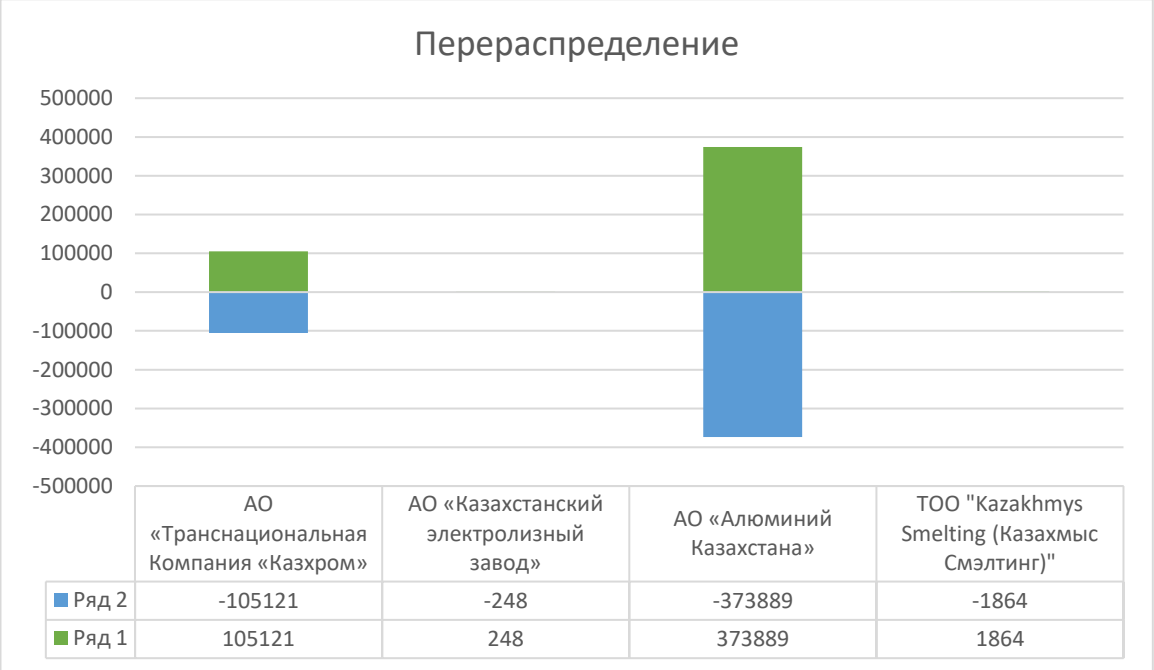

Рис. 9. Перераспределение в металлургической промышленности

Дополнительные углеродные квоты

По металлургической промышленности выданный объем дополнительных квот составляет **15 554** единиц **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**. Это на 1 % больше объема выданных дополнительных квот прошлого года (15 395 квот).

В 2023 году Жезказганскому медеплавильному заводу выдали 14 172 единиц дополнительных квот (*Таблица 23 и рисунок 10*). В прошлом году Жезказганскому медеплавительному заводу выдали в 2 раз меньше дополнительных квот (7 014). Химико-металлургический завод АО «Темиртауский электро-металлургический комбинат» получил 1 382 дополнительных углеродных квот.

Таблица 23. Дополнительные квоты в металлургической промышленности

№	Наименования предприятия	Наименование установки	Объем углеродных квот на 2022 год по НПР	Выданный объем дополнительных квот	Категории
1	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка	83 442	14 172	увеличение мощности

2	АО «Темиртауский электро-металлургический комбинат»	Химико-металлургический завод	80 274	1 382	
Итого				**15 554**	

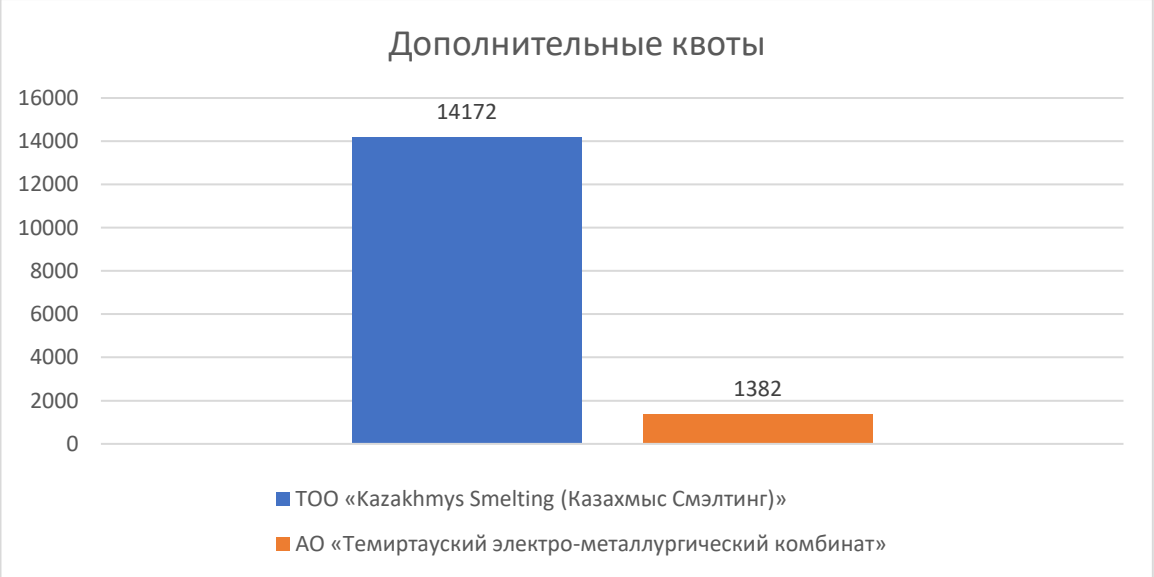

Рис. 10. Дополнительные квоты в металлургической промышленности

Покупка/продажа углеродных квот

По металлургической промышленности в общей сложности была произведена покупка в размере **40 264** квот **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**. В прошлому году эта цифра равнялась 64 814 (в 1,6 раза больше), а продажа – 237 865.

Цех по производству электродов АО «Казахстанский электролизный завод» произвел покупку в количестве 6 740 углеродных единиц у электроэнергетической установки (АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»). Цена покупки-продажи составила 397 тенге (*Таблица 24 и рисунок 11*). В прошлом году цех также произвел покупку у электростанции, но в количестве 6 001 углеродных квот (на 12,3 % меньше). Тогда цена покупки-продажи составляла 600 тенге (на 203 тенге дороже). Также Химико-металлургический завод АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» осуществил покупку у той же электростанции в количестве 13 864 углеродных квот. Жезказганский медеплавильный завод ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)» совершил покупку в размере 19 660 углеродных единиц у АО «Евроазиатская энергетическая корпорация».

Таблица 24. Покупка/продажа в металлургической промышленности

№	Наименование предприятия»	Наименование установки	Продажа	Покупка	Цена покупки-продажи
1	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	Электростанция	40 264		397
	АО «Казахстанский электролизный завод»	Цех по производству электродов		6 740	
	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	Химико-металлургический завод		13 864	
	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка		19 660	672
Итого			40 264	40 264	
Итого (металлургическая промышленность)			0	40 264	

Рис. 11. Торги в металлургической промышленности

В металлургической промышленности все установки погасили углеродные квоты за 2022 отчетный год (по состоянию на 30 октября 2023 г.).

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

Обрабатывающая отрасль промышленности является перспективной с точки зрения добавочной стоимости, в то время как горно- и нефтедобывающая отрасли обладают рядом недостатков. Они зависимы от мировых цен на сырье, объем добавочной стоимости на единицу продукции меньше, чем в обрабатывающей промышленности.

В обрабатывающей промышленности сохраняется положительный рост. Объем производства вырос на 3,4 %. Положительный рост зафиксирован в 18 регионах. Наибольшее увеличение отмечается в городе Алматы, Акмолинской, Жамбылской и Северо-Казахстанской областях. Как отметил министр индустрии и инфраструктурного развития РК, по итогам 2022 года во всех секторах обрабатывающей промышленности наблюдается позитивная тенденция с совокупным показателем 103,4 %.[5]

Проект Концепции развития обрабатывающей промышленности на 2023-2029 годы рассмотрен на совещании в Правительстве под председательством Премьер-Министра РК. Проект Концепции предусматривает финансирование проектов обрабатывающей промышленности в сумме свыше 500 млрд тг. Проект Концепции нацелен на кардинальное изменение структуры промышленности Казахстана, где основное место займет обрабатывающий сектор.[6]

Всего по обрабатывающей промышленности в Казахстане количество выделенных квот согласно НПР составляет **8 019 802** единиц квот для **14 установок** на 2022 год *(Таблица 25)*. Это на 2,02 % меньше, чем за прошлый год (8 185 535). Самое большое количество выделенных углеродных квот наблюдается у ТОО «Стандарт Цемент» (1 363 679). А на предприятии по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей наблюдается самое минимальное количество выделенных квот (32 535). Среднее значение выделенных квот по предприятиям составляет 572 843 единицы.

Таблица 25. Объем углеродных квот на 2022 год для обрабатывающей промышленности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год
1	Стандарт Цемент	ТОО «Стандарт Цемент»	1 363 679
2	Цементный завод Семей	ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»	768 561

[5] https://primeminister.kz/ru/news/po-itogam-2022-goda-vo-vseh-sektorah-obrabatyvayushchey-promyshlennosti-nablyudaetsya-pozitivnaya-tendenciya-rosta-110565

[6] https://primeminister.kz/ru/news/premer-ministr-v-kazakhstane-izmenitsya-struktura-promyshlennosti-23018

3	5 линия	АО «Карцемент»	794 889
4	6 линия	АО «Карцемент»	518 321
5	Компания Гежуба Шиели Цемент	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	413 115
6	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	899 980
7	Шымкентцемент	АО «Шымкентцемент»	751 600
8	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»	1 027 305
9	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	268 967
10	Цементный завод «КаспийЦемент»	ТОО «КаспийЦемент»	669 207
11	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ»	32 535
12	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	ТОО «Стройдеталь»	52 557
13	Силикат	ТОО «Силикат»	41 670
14	Цементный завод	ТОО «ПО «Кокше-Цемент»	417 417
Итого			**8 019 802**

Общий объем выбросов CO_2 по обрабатывающей промышленности составляет **7 542 324 тонны** *(Таблица 26)*. По сравнению с данными прошлого года цифра снизилась на 2,06 % (7 701 269 тонн). ТОО «Стандарт Цемент» выбросило самое большое количество CO_2 - 1 061 334 тонн. По сравнению с 2021 годом, объем выбросов ТОО «Стандарт Цемент» снизился на 21,5 % (1 353 400,16 тонн). А минимальное количество выбросов диоксида углерода наблюдается на предприятии по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей (34 897 тонн). Предприятие выбросило на 26 % больше CO_2, чем в 2021 году (25 676,57 тонн). Разница с объемом углеродных квот составляет 477 479 тонн (*Рисунок 12*).

Таблица 26. Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для обрабатывающей промышленности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год	Общий объем выбросов CO_2 по установке (к погашению)	Изъятие	Разница
1	Стандарт Цемент	ТОО «Стандарт Цемент»	1 363 679	1 061 334		302 345
2	Цементный завод Семей	ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»	768 561	683 290	56	85 271
3	5 линия	АО «Карцемент»	794 889	701 617	7 595	93 272
4	6 линия	АО «Карцемент»	518 321	543 193		- 24 872
5	Компания Гежуба Шиели Цемент	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	413 115	568 262	82 528	- 155 146
6	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	899 980	879 492	50 301	20 488
7	Шымкентцемент	АО «Шымкентцемент»	751 600	822 271		- 70 671
8	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»	1 027 305	906 509		120 796
9	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	268 967	214 292	68 526	54 675
10	Цементный завод «КаспийЦемент»	ТОО «КаспийЦемент»	669 207	617 816		51 392

11	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестицонс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ»	32 535	34 897		- 2 362
12	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	ТОО «Стройдеталь»	52 557	46 241	7 096	6 315
13	Силикат	ТОО «Силикат»	41 670	70 829	19 494	- 29 160
14	Цементный завод	ТОО «ПО «Кокше-Цемент»	417 417	392 280	2	25 137
Итого			**8 019 802**	**7 542 324**	**235 598**	**477 479**

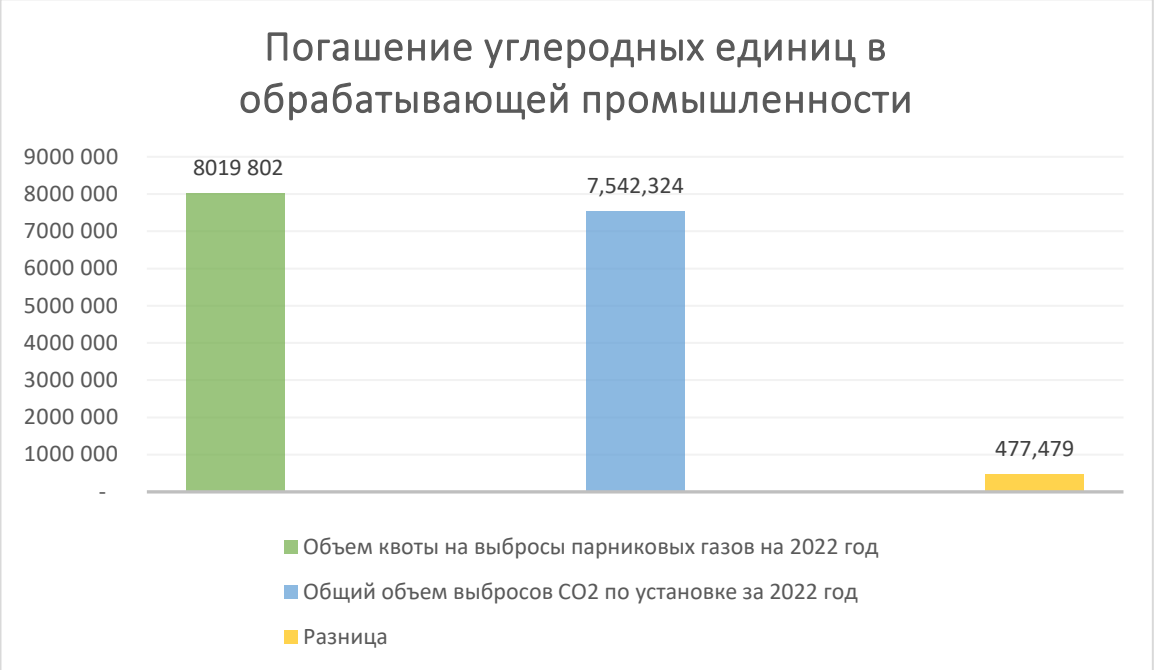

Рис. 12. Погашение в обрабатывающей промышленности

По проведенным расчетам по списку операторов установок по изъятию по итогам 2022 года, в обрабатывающей промышленности **235 598 тонн квот** подлежат изъятию. Это на 15,91 % больше, чем было изъято в 2021 году (203 246). Меньше всего изъяли у Цементного завода ТОО «ПО «Кокше-Цемент» (2), а больше всего было изъято у Компании Гежуба Шиели Цемент (82 528) *(Таблица 27 и рисунок 13).*

Таблица 27. Список операторов установок по изъятию в обрабатывающей промышленности

№	Наименование оператора установки	Наименование установки	Итого к изъятию, тонн квот
1	Цементный завод Семей	ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»	56
2	5 линия	АО «Карцемент»	7 595
3	Компания Гежуба Шиели Цемент	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	82 528
4	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	50 301
5	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	68 526
6	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	ТОО «Стройдеталь»	7 096

7	Силикат	ТОО «Силикат»	19 494
8	Цементный завод	ТОО «ПО «Кокше-Цемент»	2
Итого			**235 598**

Рис. 13. Изъятие в обрабатывающей промышленности

Итоговое число установок с профицитом равняется **670 559**, а число установок с дефицитом равняется **-428 678** *(Таблицы 28 и 29)*. Общий баланс с учетом изъятия составляет **241 881**, на 13,92 % меньше, чем общий баланс 2021 года (281 020).

Таблица 28. Список операторов установок с профицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Цементный завод	ТОО «ПО «Кокше-Цемент»	25 135
Цементный завод «КаспийЦемент»	ТОО «КаспийЦемент»	51 392
Цементный завод Семей	ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»	85 215
5 линия	АО «Карцемент»	85 677
Технологическая линия по производству клинкера и цемента	ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»	120 796
Стандарт Цемент	ТОО «Стандарт Цемент»	302 345
Итого		**670 559**

Таблица 29. Список операторов установок с дефицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Компания Гежуба Шиели Цемент	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	-237 674
Шымкентцемент	АО «Шымкентцемент»	-70 671
Силикат	ТОО «Силикат»	-48 654
Цементный завод Бухтарминской цементной компании	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	-29 813
6 линия	АО «Карцемент»	-24 872
САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	-13 851
Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ»	-2 362
Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	ТОО «Стройдеталь»	-781
Итого		**-428 678**

Перераспределение углеродных квот

По итогам отчетного 2022 года в обрабатывающей промышленности было осуществлено перераспределение в АО «Карцемент» в количестве **24 872** квот **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**. Это почти в 2 раза меньше, чем было перераспределено по итогам 2021 года (47 948 квот).

АО «Карцемент» осуществило перераспределение между своими двумя линиями в количестве 24 872 углеродных квот. Такое же перераспределение было и в прошлом году, когда 5 линия переместила 47 948 квот 6-й линии (на 92,7 % больше) *(Таблица 30 и рисунок 14).*

Таблица 30. Перераспределение углеродных единиц в обрабатывающей промышленности

ОБРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ		
Наименование установки	**Наименование оператора установки**	**Перераспределение квот**
5 линия	АО «Карцемент»	-24 872
6 линия		24 872
Итого		**24 872**

Рис. 14. Перераспределение в обрабатывающей промышленности

Дополнительные углеродные квоты

По обрабатывающей промышленности в общей сложности было выдано **614 575** дополнительных квот **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**. Это на 23,5 % больше объема выданных дополнительных квот прошлого года (497 427 квот). Компания Гежуба Шиели Цемент получила 373 641 единиц дополнительных квот. А Цех № 4 ТОО «Стройдеталь» получило в 225,5 раз меньше единиц дополнительных квот (1 657). Шымкентцементу выдали 239 277 дополнительных квот (*Таблица 31 и рисунок 15*). В прошлом году Шымкентцемент получил на 12,3 % меньше дополнительных квот (209 727).

Таблица 31. Дополнительные квоты в обрабатывающей промышленности

№	Наименования предприятия	Наименование установки	Объем углеродных квот на 2022 год по НПР	Выданный объем дополнительных квот	Категории
1	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	Компания Гежуба Шиели Цемент	413 115	373 641	Увеличение мощности
2	ТОО «Стройдеталь»	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	52 557	1 657	Увеличение мощности
3	АО «Шымкентцемент»	Шымкентцемент	751 600	239 277	Увеличение мощности
Итого				**614 575**	

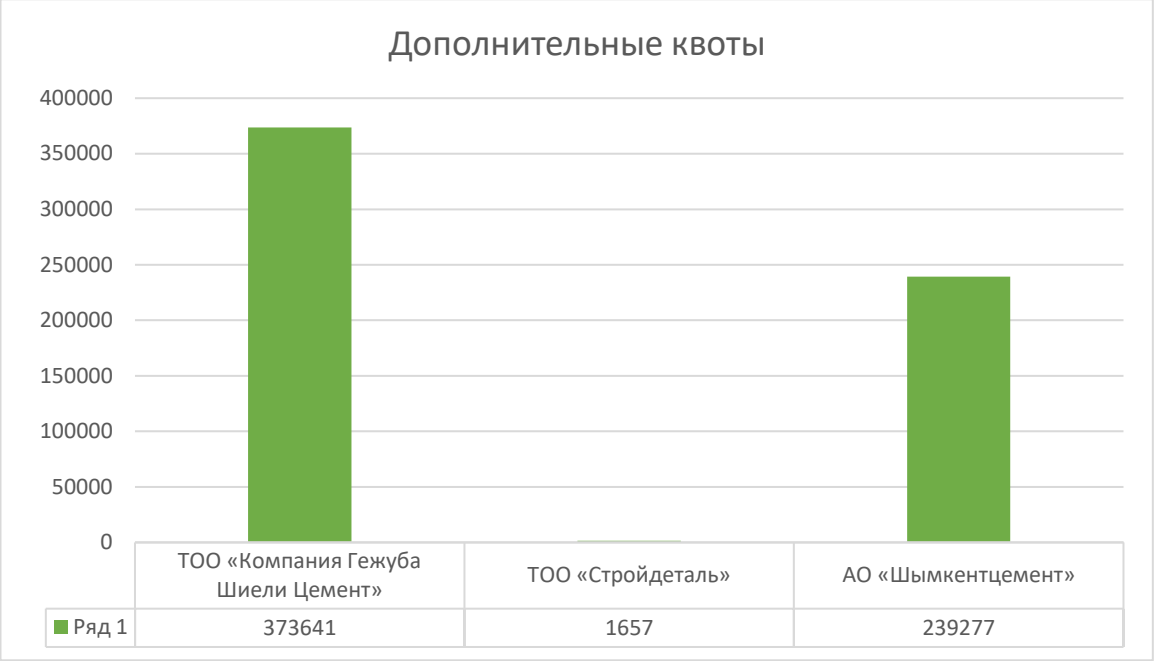

Рис. 15. Дополнительные квоты в обрабатывающей промышленности

Покупка/продажа углеродных квот

По обрабатывающей промышленности в общей сложности была произведена продажа/покупка в размере **29 813** квот **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Цементный завод «КаспийЦемент» реализовал продажу в количестве 29 813 углеродных единиц Цементному заводу Бухтарминской цементной компании. Цена покупки-продажи составила 450 тенге (*Таблица 32 и рисунок 16*).

Таблица 32. Покупка/продажа в обрабатывающей промышленности

№	Наименование предприятия	Наименование установки	Продажа	Покупка	Цена покупки-продажи
1	ТОО «КаспийЦемент»	Цементный завод «КаспийЦемент»	29 813		450
	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	Цементный завод Бухтарминской цементной компании		29 813	450
Итого			**29 813**	**29 813**	

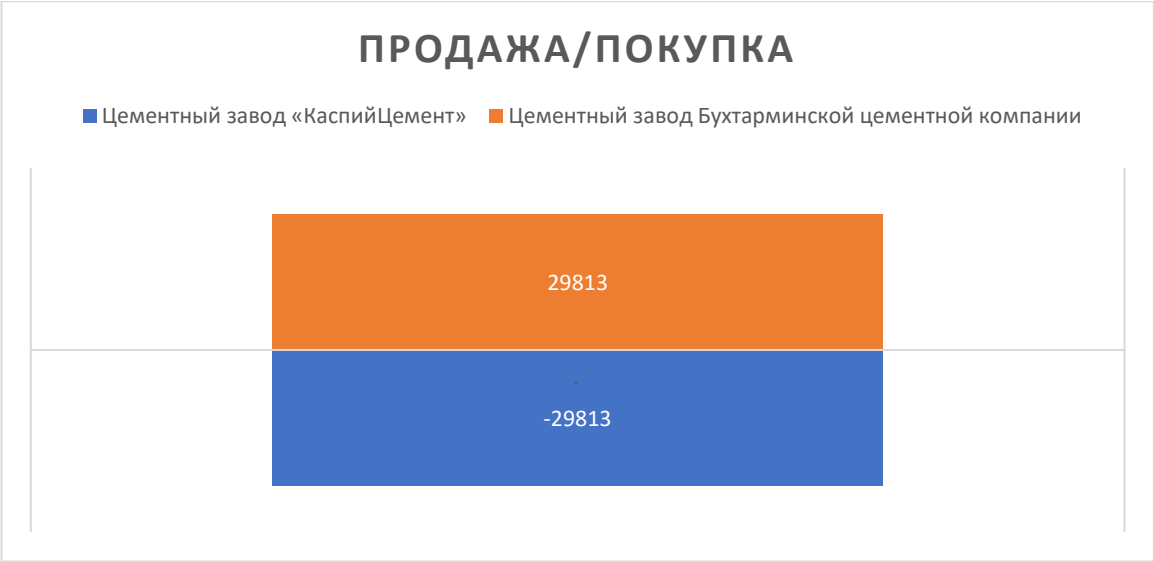

Рис. 16. Торги в обрабатывающей промышленности

По нефтегазовой и металлургической промышленностям заметен рост баланса с учетом изъятия, по остальным промышленностям наблюдается спад баланса по сравнению с 2021 годом *(Таблица 33)*.

Таблица 33. Баланс с учетом изъятия по всем регулируемым секторам экономики

Регулируемый сектор экономики	Профицит	Дефицит	Баланс с учетом изъятия 2022	Баланс с учетом изъятия 2021	Показатели в %
Электроэнергетическая промышленность	3 586 790	-8 964 273	- 5 377 484	- 4 048 196,22	32,84
Горнодобывающая промышленность	3 996 967	-151 915	3 845 052	3 945 732	-2,55
Металлургическая промышленность	1 443 593	-534 580	909 013	687 305	32,25
Обрабатывающая промышленность	670 559	-428 678	241 881	281 020	-13,92
Нефтегазовая промышленность	3 712 153	-1 635 711	2 076 443	1 644 049,65	26,3
Химическая промышленность	175 471	-129 291	46 181	146 410,31	-68,46

В обрабатывающей промышленности 3 установки не погасили углеродные квоты за 2022 отчетный год (по состоянию на 30 октября 2023 г.) (*Таблица 34*).

Таблица 34. Список установок с непогашенными квотами в обрабатывающей промышленности

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Не погашенные квоты	ИТОГО
1	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	- 13 851	**- 13 851**
2	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ»	- 2 362	**- 2 362**
3	Силикат	ТОО «Силикат»	- 48 653	**- 48 653**

6. Нефтегазовая промышленность

Нефтегазовая промышленность — это одна из отраслей тяжелой индустрии, которая включает в себя разведку газовых и нефтяных месторождений, проведение изысканий, бурение скважин, добычу нефти и газа, организацию транспортировки добытых ресурсов посредством прокладки трубопроводов.

Сектор нефти и газа в РК является одной из главных отраслей экономики, так как объем добычи имеет колоссальные цифры.

Нефтяной сектор Казахстана представлен более 200 месторождениями, сосредоточенными в основном на западе страны. Страна ежегодно добывает около 78-80 млн тонн нефти, с завершением проектов по расширению максимальный уровень добычи к 2025 году по прогнозам может достигнуть 110 млн тонн.[7]

Основная добыча углеводородов в Казахстане сосредоточена на трех крупнейших месторождениях: Тенгиз, Карачаганак и Кашаган, разработка которых осуществляется созданными консорциумами с участием транснациональных вертикально-интегрированных компаний.

Для поддержания и увеличения добычи по крупным месторождениям реализуются проекты расширения и продления достигнутого уровня добычи.

В таблице 35 приведены объемы углеродных квот на 2022 год в нефтегазовой промышленности.

Таблица 35. Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для нефтегазовой промышленности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год
1	Айранколь	АО «Каспий нефть»	55 548
2	Каракудукмунай	ТОО «Каракудукмунай»	26 427
3	Акшабулак	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	217 298
4	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	215 209
5	Ком-мунай	ТОО «Ком-Мунай»	12 593
6	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	289 597
7	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	107 324
8	Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»		467 725

[7] https://halykfinance.kz/research/47-neftegazovyy-sektor-v-ekonomike-kazahstana.html

9	Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс		635 560
10	Управление «Актобеэнергонефть» (газотурбинная электростанция - 45)		57 562
11	Управление «Актобеэнергонефть» (паротурбинная электростанция - 160)		609 928
12	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	АО «Эмбамунайгаз»	24 472
13	Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»		80 848
14	Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»		61 972
15	Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»		31 321
16	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	АОЗТ Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Казахстанский филиал)	2 334 396
17	Озенмунайгаз	АО «Озенмунайгаз»	377 179
18	Мангистаумунайгаз	АО «Мангистаумунайгаз»	668 243
19	Куатамлонмунай	ТОО совместное предприятие «КуатАмлонМунай»	54 860
20	Тенгизшевройл	ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»	4 910 999
21	СНПС – Ай Дан Мунай	АО «СНПС – Ай Дан Мунай»	11 203
22	Западный Тузколь, Кетеказган	ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»	25 106
23	Жаикмунай	ТОО «Жаикмунай»	209 803
24	Казахойл Актобе	ТОО «Казахойл Актобе»	107 213
25	Кенлык	ТОО «САУТС-ОЙЛ»	14 352
26	Каражанбасмунай	АО «Каражанбасмунай»	1 091 055
27	Павлодарский нефтехимический завод	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	1 200 354
28	ПетроКазахстан Ойл Продактс	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	1 041 517
29	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	1 593 272

30	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»	158 068
31	Конденсат	АО «Конденсат»	83 570
32	Казахский газоперерабатывающий завод	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	281 839
33	Каспийский трубопроводный консорциум - К	АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К»	49 822
34	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление	АО «КазТрансОйл»	25 319
35	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	АО «Интергаз Центральная Азия»	80 992
36	Управление магистральных газопроводов «Атырау»		204 742
37	Управление магистральных газопроводов «Актау»		196 902
38	Управление магистральных газопроводов «Актобе»		144 813
39	Управление магистральных газопроводов «Шымкент»		42 542
40	Управление магистральных газопроводов «Кызылорда»		89 149
41	Кокжиде, Кумсай, Мортук	АО «КМК Мунай»	29 296
42	Кен-Сары	ТОО «Кен-Сары»	20 373
43	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	3 456 459
44	Магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент»	8 162
45	Компрессорная станция № 1 Бозой		92 396
46	Морское, включая блок Огайское	АО «КоЖаН»	33 166
47	Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ»	Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в РК	70 437
48	Установка производства водорода	ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»	153 803

49	Магистральный газопровод «Казахстан – Китай»	ТОО «Азиатский Газопровод»	1 284 365
Итого			**23 039 146**

Всего по нефтегазовой промышленности в Казахстане количество выделенных квот согласно НПР составляет **23 039 146** единиц квот для **49 установок** на 2022 год.

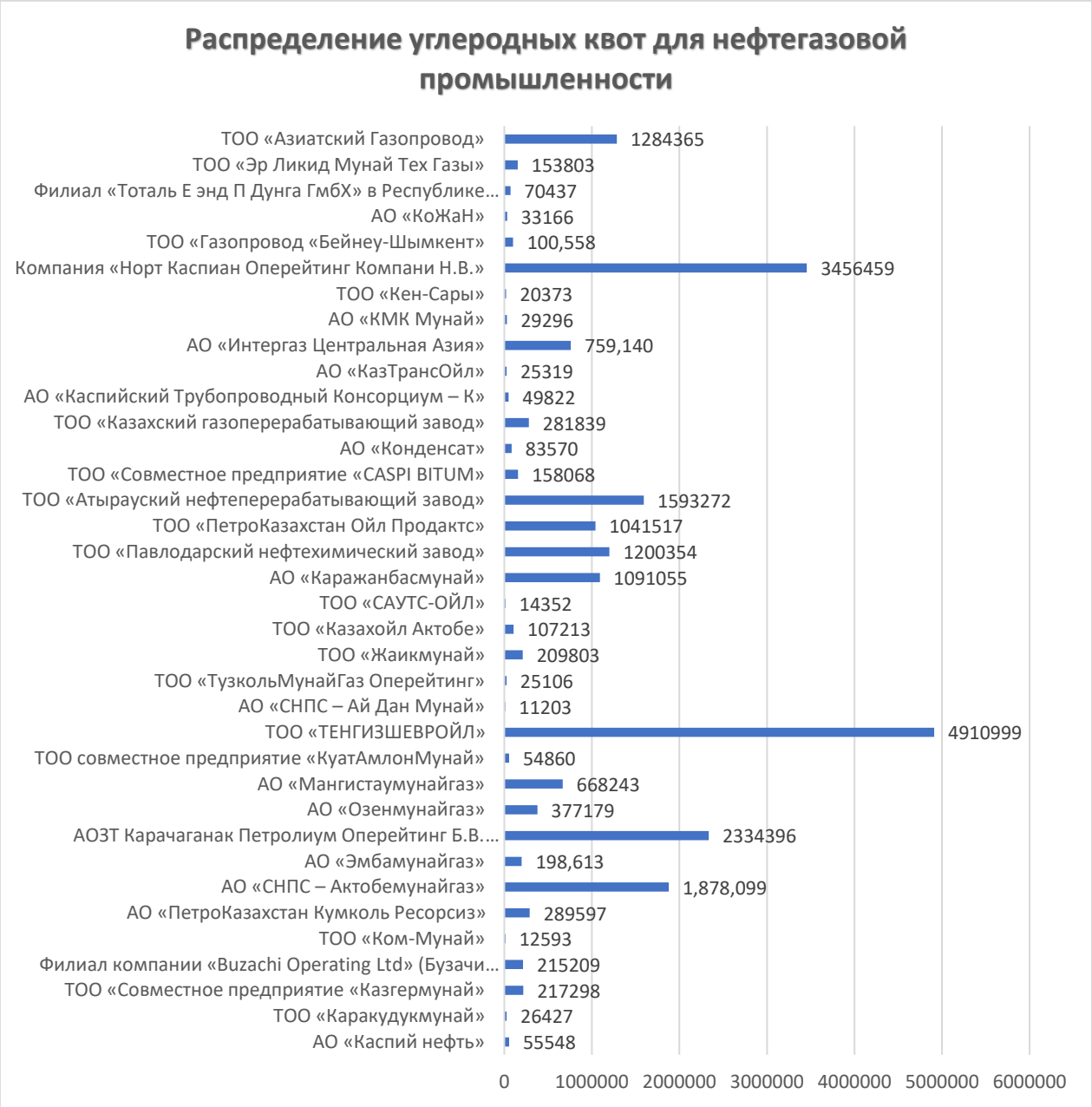

Рис. 17. Сравнительный график распределения квот на 2022 год по нефтегазовой промышленности, тонн CO_2

В нефтегазовой промышленности за 2022 год больше всего объем углеродных квот наблюдается в компаниях: ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» (4 910 999 тонн), в «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (3 456 459 тонн)

и в АОЗТ Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (2 334 396 тонн) *(Рисунок 17)*.

Общий объем выбросов CO_2 по нефтегазовой промышленности составляет **19 546 927 тонн**. ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» выбросило самое большое количество CO_2 - 3 663 073 тонн. А минимальное количество выбросов диоксида углерода наблюдается в управлении магистральных газопроводов «Шымкент» АО «Интергаз Центральная Азия» (2 530 тонн).

Ниже в таблице 36 показаны общий объем углеродной квоты и фактические выбросы установок в нефтегазовой промышленности, а также разница между ними.

Таблица 36. Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для нефтегазовой промышленности, а также их фактические выбросы

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год	Общий объем выбросов CO2 по установке (к погашению)	Изъятие	Разница
1	Айранколь	АО «Каспий нефть»	55 548	46 690		8 858
2	Каракудукмунай	ТОО «Каракудукмунай»	26 427	33 451	10 992	-7 024
3	Акшабулак	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	217 298	21 120	112 962	196 178
4	Buzachi Operating	Филиал компани «Buzachi Operating Ltd»	215 209	106 314	14 213	108 894
5	Ком-мунай	ТОО «Ком-Мунай»	12 593	32 168	2 946	-19 575
6	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	289 597	343 329	40 070	-53 732
7	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	107 324	148 378	7 652	-41 054
8	Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»		467 725	313 374	145 686	154 351
9	Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс		635 560	461 806		173 754
10	Управление «Актобеэнергонефть»		57 562	65 605	32 148	-8 043
11	Управление «Актобеэнергонефть»		609 928	570 262	21 391	39 667
12	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	АО «Эмбамунайгаз»	24 472	37 896	2 454	-13 423

13	Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»		80 848	80 577	10 971	271
14	Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»		61 972	52 373	8 585	9 599
15	Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»		31 321	32 144		-823
16	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	АОЗТ Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Казахстанский филиал)	2 334 396	1 828 569	24 879	505 827
17	Озенмунайгаз	АО «Озенмунайгаз»	377 179	479 112	7 421	-101 933
18	Мангистаумунайгаз	АО «Мангистаумунайгаз»	668 243	690 829	3 284	-22 586
19	Куатамлонмунай	ТОО совместное предприятие «КуатАмлонМунай»	54 860	46 984	45 590	7 876
20	Тенгизшевройл	ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»	4 910 999	3 663 073	46 653	1 247 926
21	СНПС – Ай Дан Мунай	АО «СНПС – Ай Дан Мунай»	11 203	17 412	6 198	-6 209
22	Западный Тузколь, Кетеказган	ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»	25 106	51 354		-26 248
23	Жаикмунай	ТОО «Жаикмунай»	209 803	165 883	49 895	43 920
24	Казахойл Актобе	ТОО «Казахойл Актобе»	107 213	124 534		-17 321
25	Кенлык	ТОО «САУТС-ОЙЛ»	14 352	78 613		-64 261
26	Каражанбасмунай	АО «Каражанбасмунай»	1 091 055	865 471	2 949	225 584
27	Павлодарский нефтехимический завод	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	1 200 354	923 863		276 491
28	ПетроКазахстан Ойл Продактс	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	1 041 517	1 418 329	37 194	-376 812
29	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	1 593 272	1 644 801	8 461	-51 529
30	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»	158 068	40 123		117 945
31	Конденсат	АО «Конденсат»	83 570	91 472	70 040	-7 902

32	Казахский газоперерабатывающий завод	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	281 839	120 698	150 199	161 141
33	Каспийский трубопроводный консорциум - К	АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К»	49 822	51 279		-1 457
34	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление	АО «КазТрансОйл»	25 319	28 142		-2 823
35	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	АО «Интергаз Центральная Азия»	80 992	3 495	79 162	77 497
36	Управление магистральных газопроводов «Атырау»		204 742	116 566	90 336	88 176
37	Управление магистральных газопроводов «Актау»		196 902	185 352	10 852	11 550
38	Управление магистральных газопроводов «Актобе»		144 813	169 976		-25 163
39	Управление магистральных газопроводов «Шымкент»		42 542	2 530	40 638	40 012
40	Управление магистральных газопроводов «Кызылорда»		89 149	28 412	61 919	60 737
41	Кокжиде, Кумсай, Мортук	АО «КМК Мунай»	29 296	145 565	3 618	-116 269
42	Кен-Сары	ТОО «Кен-Сары»	20 373	32 146		-11 773
43	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	3 456 459	2 332 415	169 045	1 124 044
44	Магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент»	8 162	291 568		-283 406
45	Компрессорная станция № 1 Бозой		92 396	171 639		-79 243
46	Морское, включая блок Огайское	АО «КоЖаН»	33 166	33 130		36
47	Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ»	Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в РК	70 437	46 602	4 228	23 835
48	Установка производства водорода	ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»	153 803	115 688		38 115

49	Магистральный газопровод «Казахстан – Китай»	ТОО «Азиатский Газопровод»	1 284 365	1 195 817	93 145	88 548
Итого			**23 039 146**	**19 546 927**	**1 415 776**	**3 492 219**

Данные за 2022 год по нефтегазовой промышленности в вышеприведенной таблице показывают, что сумма всех выбросов установок не превысила общую сумму выделенных углеродных квот *(Рисунок 18).*

Рис. 18. Погашение углеродных единиц в нефтегазовой промышленности

Перечень операторов установок по изъятию по итогам 2022 года в нефтегазовой промышленности приведен в таблице 37 ниже. В данном анализе были представлены 24 компании, которые квотируются в рамках Национального плана углеродных квот. По проведенным расчетам по списку операторов установок в нефтегазовой промышленности **1 415 776 тонн квот** подлежат изъятию.

Таблица 37. Список операторов установок по изъятию в нефтегазовой промышленности

№	Наименование оператора установки	Наименование установки	Итого к изъятию, тонн квот
1	ТОО «Каракудукмунай»	Каракудукмунай	10 992
2	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	Акшабулак	112 962
3	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	14 213
4	ТОО «КОМ-МУНАЙ»	Ком-мунай	2 946
5	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	40 070
6	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	7 652
		Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	145 686

		Управление «Актобеэнергонефть» (газотурбинная электростанция - 45)	32 148
		Управление «Актобеэнергонефть» (паротурбинная электростанция - 160)	21 391
7	АО «Эмбамунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	2 454
		Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»	10 971
		Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	8 585
8	АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	24 879
9	АО «Озенмунайгаз»	Озенмунайгаз	7 421
10	АО «Мангистаумунайгаз»	Мангистаумунайгаз	3 284
11	ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»	Куатамлонмунай	45 590
12	ТОО «Тенгизшевройл»	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	46 653
13	АО «СНПС- Ай Дан мунай»	СНПС – Ай Дан Мунай	6 198
14	ТОО «Жаикмунай»	Жаикмунай	49 895
15	АО «Каражанбасмунай»	Каражанбасмунай	2 949
16	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	ПетроКазахстан Ойл Продактс	37 194
17	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	8 461
18	АО «Конденсат»	Конденсат	70 040
19	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	Казахский газоперерабатывающий завод	150 199
20	АО «Интергаз Центральная Азия»	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	79 162
		Управление магистральных газопроводов «Атырау»	90 336
		Управление магистральных газопроводов «Актау»	10 852
		Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	40 638
		Управление магистальных газопроводов «Кызылорда»	61 919
21	АО «КМК Мунай»	Кокжиде, Кумсай, Мортук	3 618
22	Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	169 045
23	Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в РК	Установка производства водорода	4 228

24	ТОО «Азиатский Газопровод»	Магистральный газопровод «Казахстан – Китай»	93 145
Итого			**1 415 776**

По изъятию по итогам 2022 года в нефтегазовой промышленности больше всего изъяли у компании АО «Интергаз Центральная Азия» (282 907), а меньше всего было изъято у ТОО «КОМ-МУНАЙ» (2 946) *(Рисунок 19)*.

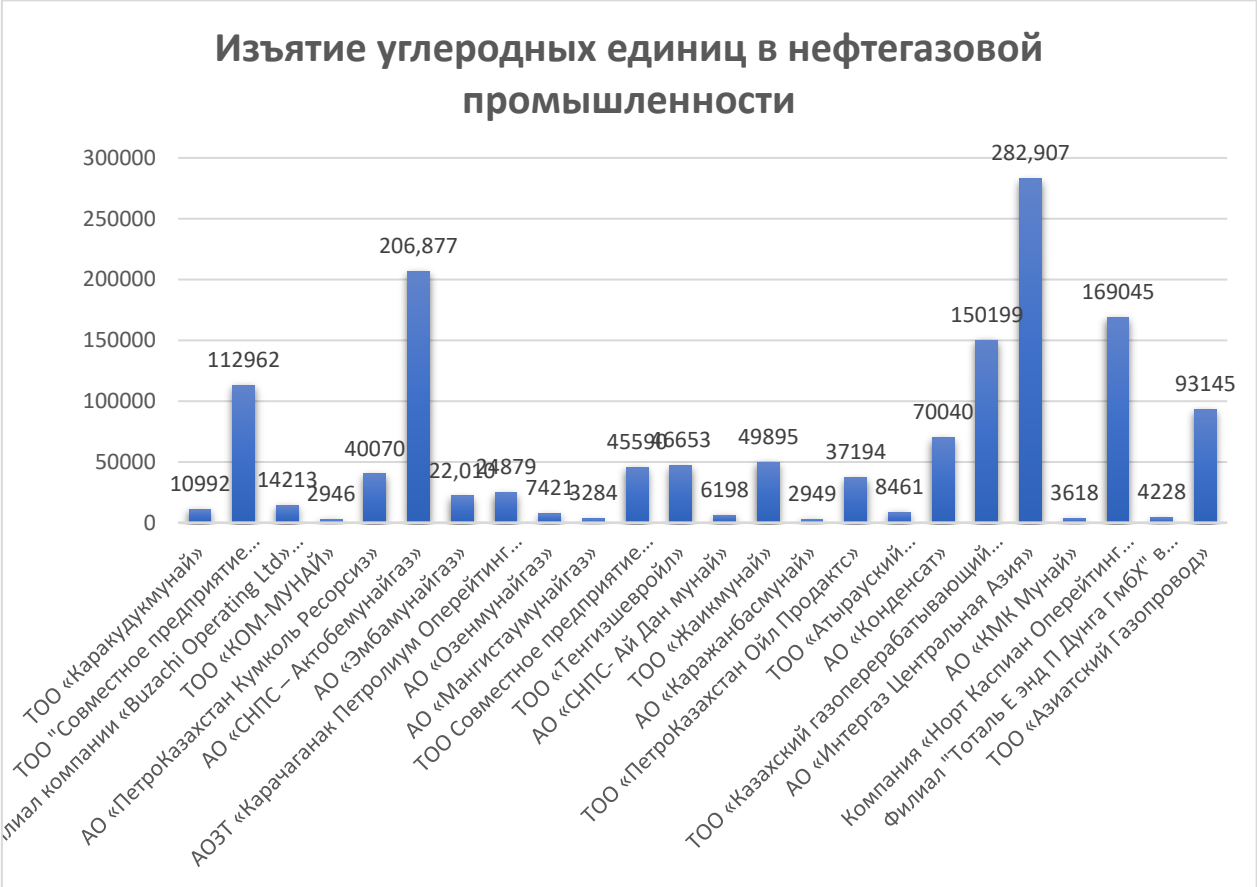

Рис. 19. Сравнительный график по изъятию квот в нефтегазовой промышленности

Данные дефицита квот CO_2 в нефтегазовой промышленности с учетом изъятия приведены в таблице 38, где общий объем дефицита составляет **1 635 711 квот**.

Таблица 38. Список операторов установок с дефицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Нефтегазовая промышленность		
ПетроКазахстан Ойл Продактс	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	-414 006
Магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент»	-283 406
Кокжиде, Кумсай, Мортук	АО «КМК Мунай»	-119 887
Озенмунайгаз	АО «Озенмунайгаз»	-109 354
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	-93 802
Компрессорная станция № 1 Бозой	ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент»	-79 243
Конденсат	АО «Конденсат»	-77 942
Кенлык	ТОО «САУТС-ОЙЛ»	-64 261
Атырауский нефтеперерабатывающий завод	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	-59 990
Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть2	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	-48 706
Управление «Актобеэнергонефть» (газотурбинная электростанция - 45)	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	-40 191
Куатамлонмунай	ТОО совместное предприятие «КуатАмлонМунай»	-37 714
Западный Тузколь, Кетеказган	ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»	-26 248
Мангистаумунайгаз	АО «Мангистаумунайгаз»	-25 870
Управление магистральных газопроводов «Актобе»	АО «Интергаз Центральная Азия»	-25 163
Ком-мунай	ТОО «Ком-Мунай»	-22 521
Каракудукмунай	ТОО «Каракудукмунай»	-18 016
Казахойл Актобе	ТОО «Казахойл Актобе»	-17 321
Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	АО «Эмбамунайгаз»	-15 877
СНПС – Ай Дан Мунай	АО «СНПС – Ай Дан Мунай»	-12 407
Кен-Сары	ТОО «Кен-Сары»	-11 773
Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»	АО «Эмбамунайгаз»	-10 700
Жаикмунай	ТОО «Жаикмунай»	-5 975
Магистральный газопровод «Казахстан – Китай»	ТОО «Азиатский Газопровод»	-4 597
Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное	АО «КазТрансОйл»	-2 823

Управление магистральных газопроводов «Атырау»	АО «Интергаз Центральная Азия»	-2 160
Управление магистральных газопроводов «Уральск»	АО «Интергаз Центральная Азия»	-1 665
Каспийский трубопроводный консорциум - К	АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К»	-1 457
Управление магистральных газопроводов «Кызылорда»	АО «Интергаз Центральная Азия»	-1 182
Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»	АО «Эмбамунайгаз»	-823
Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	АО «Интергаз Центральная Азия»	-626
Итого		**-1 635 711**

Согласно проведенным расчетам по дефициту квот CO_2 по итогам 2022 года, в нефтегазовой промышленности наименьший объем дефицита с учетом изъятия у оператора установки АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» (1 457), а наибольший – у ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (414 006) *(Рисунок 20).*

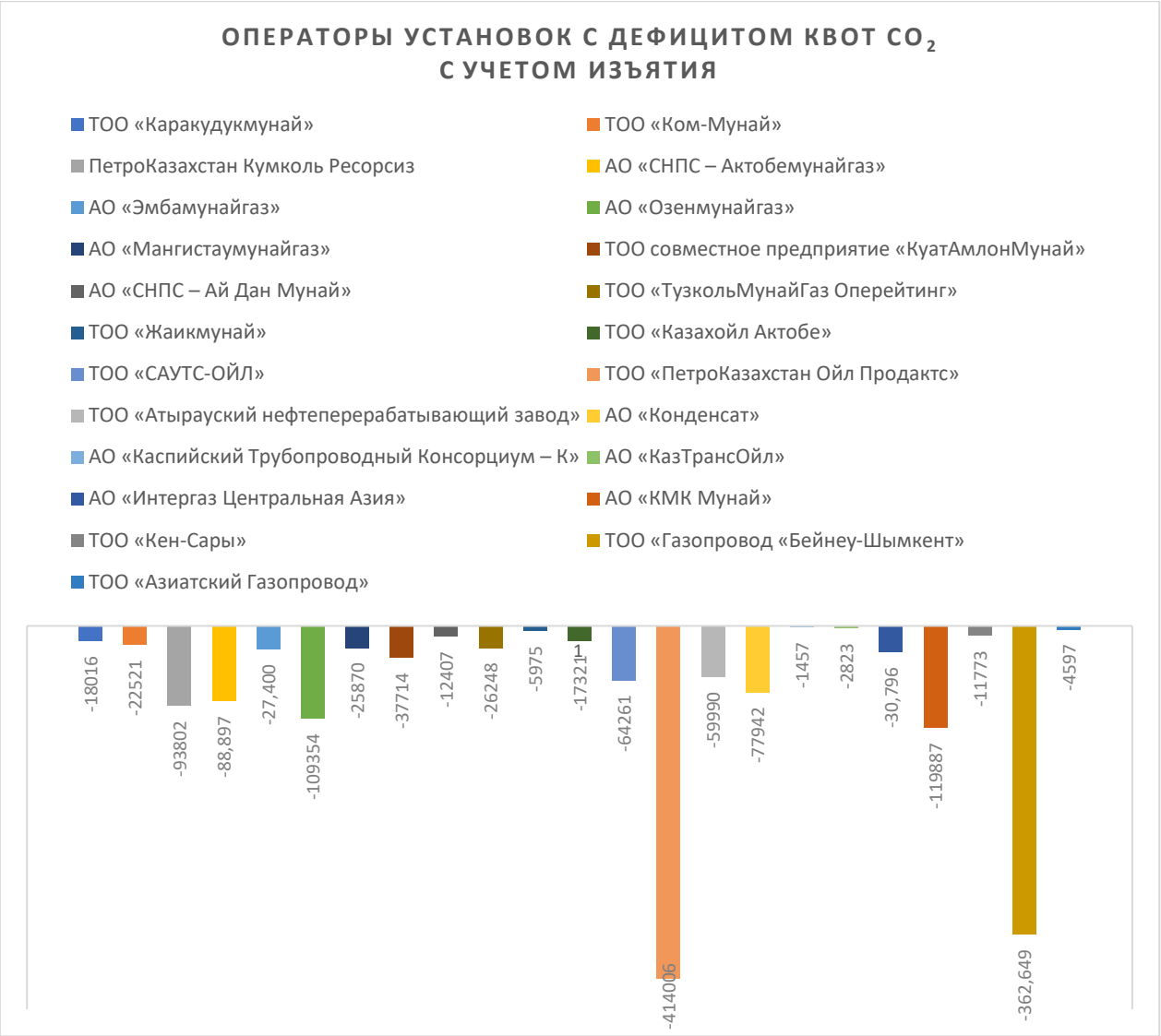

Рис. 20. Дефицит углеродных единиц в нефтегазовой промышленности

В таблице 39 приведен список операторов установок с профицитом квот CO_2 в нефтегазовой промышленности с учетом изъятия, который равен **3 712 153** т CO_2.

Таблица 39. Перечень операторов установок с профицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Морское, включая блок Огайское	АО «КоЖаН»	36
Управление магистральных газопроводов «Актау»	АО «Интергаз Центральная Азия»	698
Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	АО «Эмбамунайгаз»	1 014

Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	8 665
Айранколь	АО «Каспий нефть»	8 858
Казахский газоперерабатывающий завод	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	10 942
Нефтеперекачивающая станция им.А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление	АО «КазТрансОйл»	13 248
Управление «Актобеэнергонефть» (паротурбинная электростанция - 160)	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	18 276
Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ»	Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в РК	19 607
Установка производства водорода	ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»	38 115
Акшабулак	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	83 216
Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	94 681
Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»	117 945
Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	173 754
Каражанбасмунай	АО «Каражанбасмунай»	222 635
Павлодарский нефтехимический завод	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	276 491
Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	АОЗТ Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Казахстанский филиал)	480 948
Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	954 999
Тенгизшевройл	ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»	1 201 273
Итого		**3 712 153**

Согласно проведенным расчетам по профициту квот CO_2 по итогам 2022 года, в нефтегазовой промышленности меньше всего остаток квот с учетом изъятия у оператора АО «КоЖаН» (36), а больше всего остаток квот с учетом изъятия у ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» (1 201 273) *(Рисунок 21).*

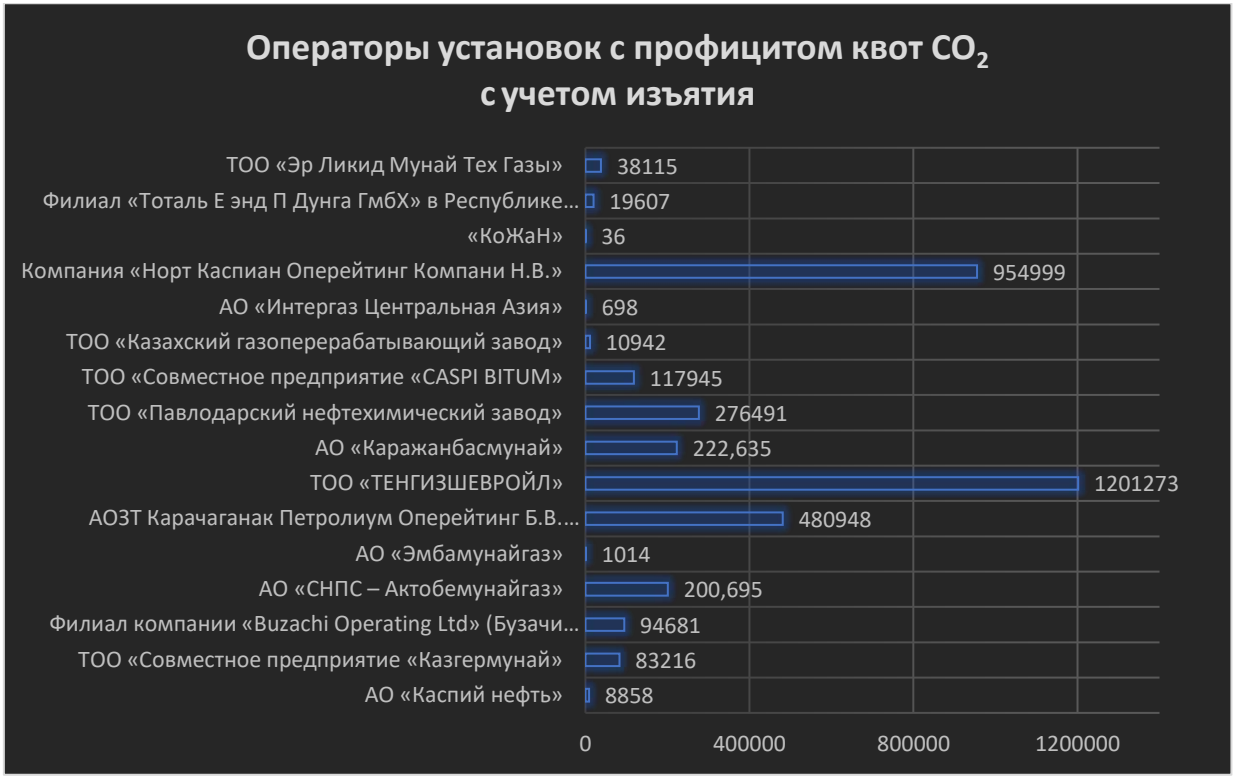

Рис. 21. Профицит квот CO_2 с учетом изъятия

Данные по перераспределению углеродных квот по итогам 2022 года в нефтегазовой промышленности приведены в таблице 40 ниже **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Таблица 40. Перераспределение углеродных квот в нефтегазовой промышленности

Наименование установки	Наименование оператора установки	Перераспределение квот
Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	АО «Эмбамунайгаз»	15 878
Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»		-15 687
Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»		- 1 014
Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»		823
Итого		**16 701**

По итогам отчетного 2022 года в нефтегазовой промышленности было осуществлено перераспределение в количестве **16 701 квот** между установками **АО «Эмбамунайгаз»** (Нефтегазодобывающее управление

«Доссормунайгаз», Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз», Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз» и Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»).

В связи с увеличением мощности установок 16 предприятий в нефтегазовой промышленности получили **1 661 328 дополнительных квот** на 2022 год *(Рисунок 22)*.

Рис. 22. Операторы с выданным объемом дополнительных квот за 2022 год

Ниже приведена таблица с перечнем субъектов квотирования, получивших объемы дополнительных углеродных квот *(Таблица 41)* **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Таблица 41. Перечень операторов установок с выданным объемом дополнительных квот за 2022 год

№	Наименование предприятия	Наименование установки	Объем углеродных квот на 2022 год по НПР	Выданный объем дополнительных квот	Категория
1.	ТОО «Каракудукмунай»	Каракудукмунай	26 427	23 608	увеличение мощности
2.	ТОО «Ком-Мунай»	Ком-мунай	12 593	22 521	увеличение мощности
3.	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	289 597	144 912	увеличение мощности

4.	ТОО «Тенгизшевройл»	Тенгизшевройл	4 910 999	3 699	увеличение мощности
5.	ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»	Западный Тузколь, Кетеказган	25 106	30 180	увеличение мощности
6.	ТОО «Жаикмунай»	Жаикмунай	209 803	14 937	увеличение мощности
7.	ТОО «Казахойл Актобе»	Казахойл Актобе	107 213	23 512	увеличение мощности
8.	ТОО «САУТС-ОЙЛ»	Кенлык	14 352	44 981	увеличение мощности
9.	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	ПетроКазахстан Ойл Продактс	1 041 517	521 553	увеличение мощности
10.	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	1 593 272	72 192	увеличение мощности
11.	АО «Интергаз Центральная Азия»	Управление магистральных газопроводов Атырау	144 813	25 694	увеличение мощности
12.	ТОО «Кен-Сары»	Кен-Сары	20 373	17 065	увеличение мощности
13.	АО «Кожан»	Морское, включая блок Огайское	33 166	2 986	увеличение мощности
14.	АО «Конденсат»	Конденсат	83 570	56 297	увеличение мощности
15.	АО «КМК Мунай»	Кокжиде, Кумсай, Мортук	29 296	178 994	увеличение мощности
16.	ТОО Газопровод «Бейнеу-Шымкент»	Магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	8 162	289 480	увеличение мощности
17.		Компрессорная станция № 1 Бозой	92 396	87 382	увеличение мощности
Итого				**1 559 993**	

В нефтегазовой промышленности в общей сложности было выдано **1 559 993 дополнительных квот** *(Таблица 41)*. Из 17 установок больше всего квот получил ПетроКазахстан Ойл Продактс (521 553), а меньше всего дополнительных квот получило Морское, включая блок Огайское, АО «Кожан» (2 986) **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Также субъект квотирования при профиците/дефиците квот может продать/купить углеродные квоты через товарную биржу или посредством заключения прямой сделки в порядке, определенном Правилами торговли углеродными единицами[8].

[8] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023719

Данные по продажам и покупкам углеродных квот приведены ниже в таблице 42 **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Таблица 42. Перечень операторов установок по покупке и продаже углеродных квот

№	Наименование предприятия	Наименование установки	Продажа	Покупка	Цена покупки-продажи
1	АО «Каражанбасмунай»	Каражанбасмунай	216 159		510
	АО «Эмбамунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»		12 632	
		Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»		71 586	
	АО «Озенмунайгаз»	Озенмунайгаз		109 354	499
	АО «Мангистаумунайгаз»	Мангистаумунайгаз		22 587	397
2	ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»	Установка производства водорода	26 610		398
	ТОО «Батыс Пауэр»	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс		26 610	
3	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	51 578		400
	ТОО совместное предприятие «КуатАмлонМунай»	Куатамлонмунай		37 714	
	АО «СНПС – Ай Дан Мунай»	СНПС – Ай Дан Мунай		12 407	
	АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум - К»	Каспийский Трубопроводный Консорциум - К		1 457	
4	ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	2 823		510

	АО «КазТрансОйл»	Нефтеперекачивающая станция им.А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление		2 823	
5	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	Акшабулак	70 000		397
	АО «Интергаз Центральная Азия»	Управление магистральных газопроводов «Атырау»		70 000	
Итого			**367 170**	**367 170**	
Итого (нефтегазовая промышленность)			**367 170**	**340 560**	

Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз» произвело покупку в количестве 12 632 углеродных единиц, а Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз» совершило покупку в количестве 71 586 единиц квот у Каражанбасмунай. Цена покупки-продажи составила 510 тенге. АО «Озенмунайгаз» произвело покупку в количестве 109 354 единиц квот также у АО «Каражанбасмунай». Цена покупки-продажи составила 499 тенге. Также Мангистаумунайгаз совершил покупку в размере 22 587 квот у АО «Каражанбасмунай», которое продало в общей сложности 216 159 углеродных единиц. Установка производства водорода ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы» произвела продажу в количестве 26 610 углеродных квот электроэнергетической установке ТОО «Батыс Пауэр». Бузачи Оперейтинг произвел продажу в общем количестве 51 578 углеродная квота, из них установка Куатамлонмунай приобрела 37 714 квот, Каспийский Трубопроводный Консорциум – К 1 457 квот и 12 407 квот приобрела установка СНПС – Ай Дан Мунай. Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума реализовал 2 823 квот Нефтеперекачивающей станции им. А. Култумиева. ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай» реализовало 70 тысяч квот АО «Интергаз Центральная Азия».

В нефтегазовой промышленности 9 установок не погасили углеродные квоты за 2022 отчетный год (по состоянию на 30 октября 2023 г.) (*Таблица 43*).

Таблица 43. Список установок с непогашенными квотами в нефтегазовой промышленности

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Не погашенные квоты	ИТОГО
1	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	АО «СНПС – Актобемунайгаз»	- 48 706	**- 88 897**

2	Управление «Актобеэнергонефть» (газотурбинная электростанция - 45)		- 40 191	
3	Мангистаумунайгаз	АО «Мангистаумунайгаз»	- 3 283	**- 3 283**
4	Кенлык	ТОО «САУТС-ОЙЛ»	- 19 280	**- 19 280**
5	Конденсат	АО «Конденсат»	- 21 645	**- 21 645**
6	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	АО «Интергаз Центральная Азия»	- 1 665	**- 3 473**
7	Управление магистральных газопроводов «Шымкент»		- 626	
8	Управление магистральных газопроводов «Кызылорда»		- 1 182	
9	Магистральный газопровод «Казахстан – Китай»	ТОО «Азиатский Газопровод»	- 4 597	**- 4 597**

7. Химическая промышленность

Химическая промышленность представляет собой одну из ведущих отраслей тяжелой индустрии, является научно-технической и материальной базой химизации народного хозяйства и играет исключительно важную роль в развитии производительных сил, укреплении обороноспособности государства и в обеспечении жизненных потребностей общества.

Для развития химической промышленности в республике имеется богатая сырьевая база: фосфориты, серный колчедан, барит, бром, поваренная и калийная соли, сульфат натрия, отходы нефтепереработок и коксохимии, сернистые газы предприятий цветной металлургии.

В республике 73 предприятия занимаются производством пластмасс, химических волокон, шин, карбида кальция, каустической соды. В Казахстане действует крупное предприятие по переработке руды уникального желтого фосфора, т.к. обладает богатейшими запасами фосфорсодержащего сырья на основе месторождений бассейна Каратау и входит в пятерку стран мира, которым принадлежит 90 процентов мировых запасов фосфора. Фосфорная отрасль Казахстана обеспечивает 34,1 % продукции химической промышленности республики (без учета продукции нефтехимии) и задача увеличения производства фосфорной и фосфорсодержащей продукции считается одной из ключевых для экономики республики.

В топ наиболее экспортируемых товаров химической промышленности вошли: желтый фосфор, оксиды и хлориды хрома, гербициды, триоксид хрома, нитрат аммония, дихромат натрия, минеральные удобрения. Без высокоразвитой химической промышленности невозможно развивать на должном уровне и сельское хозяйство, которое получает от нее минеральные удобрения и ядохимикаты.

В республике очень развиты горно-химическая промышленность и основная химия, связанные с добычей ископаемого химического сырья.

Всего на территории страны насчитывалось 493 месторождения, где добывается более 1200 разновидностей минерального сырья.[9]

Всего по химической промышленности в Казахстане количество выделенных квот согласно НПР составляет 1 715 105 единиц для 7 установок на 2022 год (*Таблица 44).*

Таблица 44. Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для химической промышленности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год
1	Завод по производству минеральных удобрений	АО «КазАзот»	332 446

[9] https://www.gov.kz/memleket/entities/comprom/activities/1178?lang=ru

2	Шагырлы-Шомышты		48 597
3	Газопоршневая электрическая станция		171 274
4	Новоджамбульский фосфорный завод	ТОО «Казфосфат»	772 491
5	Минеральные удобрения		122 993
6	Завод по производству спирта	ТОО «Кентавр»	23 834
7	Актюбинский завод хромовых соединений	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	243 470
Итого			**1 715 105**

Самое большое количество выделенных углеродных квот наблюдается у Новоджамбульского фосфорного завода ТОО «Казфосфат» (772 491). А на заводе по производству спирта ТОО «Кентавр» наблюдается самое минимальное количество выделенных квот (23 834) *(Рисунок 23).*

Рис. 23. Сравнительный график распределения квот на 2022 год по химической промышленности, тонн CO_2

Ниже в таблице 45 показаны общий объем углеродной квоты **(1 715 105 тонн)** и фактические выбросы установок химической промышленности **(1 573 950 тонн),** а также разница между ними (**141 155 тонн).**

Таблица 45. Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для химической промышленности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Объем углеродной квоты на 2022 год	Общий объем выбросов CO_2 по установке (к погашению)	Изъятие	Разница
1	Завод по производству минеральных удобрений	АО «КазАзот»	332 446	358 616	1 957	-26 170
2	Шагырлы-Шомышты		48 597	95 813	9 500	-47 216
3	Газопоршневая электрическая станция		171 274	96 615	37 815	74 658
4	Новоджамбульский фосфорный завод	ТОО «Казфосфат»	772 491	617 100	16 763	155 391
5	Минеральные удобрения		122 993	135 666	3 133	-12 673
6	Завод по производству спирта	ТОО «Кентавр»	23 834	38 545		-14 711
7	Актюбинский завод хромовых соединений	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	243 470	231 594	25 806	11 876
Итого			**1 715 105**	**1 573 950**	**94 974**	**141 155**

Данные за 2022 год в вышеприведенной таблице показывают, что общий объем выбросов CO_2 установок химической промышленности меньше общего объема выделенных для них углеродных квот *(Рисунок 24)*.

Общий объем выбросов CO_2 по химической промышленности составляет **1 573 950 тонн**. Новоджамбульский фосфорный завод ТОО «Казфосфат» выбросил самое большое количество CO_2 – 617 100 тонн. А минимальное количество выбросов диоксида углерода наблюдается на Заводе по производству спирта ТОО «Кентавр» (38 545 тонн).

Рис. 24. Погашение углеродных единиц в химической промышленности

Перечень операторов установок по изъятию по итогам 2022 года в химической промышленности приведена ниже в таблице 46. В данном анализе были представлены 6 установок, которые квотируются в рамках Национального плана углеродных квот. По проведенным расчетам по списку операторов установок в химической промышленности **94 974 тонн квот** подлежат изъятию.

Таблица 46. Список операторов установок по изъятию в химической промышленности

№	Наименование оператора установки	Наименование установки	Итого к изъятию, тонн квот
1	АО «КазАзот»	Газопоршневая электрическая станция	37 815
2		Шагырлы-Шомышты	9 500
3		Завод по производству минеральных удобрений	1 957
4	ТОО «Казфосфат»	Новоджамбульский фосфорный завод	16 763

5		Минеральные удобрения	3 133
6	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	Актюбинский завод хромовых соединений	25 806
Итого			**94 974**

В химической промышленности меньше всего изъяли у Завода по производству минеральных удобрений АО «КазАзот» (1 957), также больше всего было изъято у Газопоршневой электрической станции того же оператора (37 815) *(Рисунок 25).*

Рис. 25. Сравнительный график по изъятию квот в химической промышленности

Данные дефицита квот CO_2 в химической промышленности с учетом изъятия приведены в таблице 47, где общий объем дефицита составляет **129 291 квоту.**

Таблица 47. Список операторов установок в химической промышленности с дефицитом квот CO_2 с учетом изъятия

Наименование оператора установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Шагырлы-Шомышты	АО «КазАзот»	-56 716
Завод по производству минеральных удобрений	АО «КазАзот»	-28 127
Минеральные удобрения	ТОО «Казфосфат»	-15 806

Завод по производству спирта	ТОО «Кентавр»	-14 711
Актюбинский завод хромовых соединений	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	-13 930
Итого		**- 129 291**

По проведенным расчетам по дефициту квот CO_2 по итогам 2022 года, в химической промышленности наименьший объем дефицита наблюдается у оператора установки АО «Актюбинский завод хромовых соединений» (13 930), а наибольший дефицит с учетом изъятия – у установки Шагырлы-Шомышты АО «КазАзот» (56 716).

В таблице 48 приведен список операторов установок с профицитом квот CO_2 в химической промышленности с учетом изъятия, который равен **175 471 квоте.**

Таблица 48. Перечень операторов установок в химической промышленности с профицитом квот CO_2

Наименование установки	Наименование оператора установки	Остаток квот с учетом изъятия
Газопоршневая электрическая станция	АО «КазАзот»	36 843
Новоджамбульский фосфорный завод	ТОО «Казфосфат»	138 628
Итого		**175 471**

Согласно проведенным расчетам по профициту квот CO_2, остаток квот с учетом изъятия по итогам 2022 года в химической промышленности меньше всего у АО «КазАзот» (36 843), а наибольший остаток квот с учетом изъятия у ТОО «Казфосфат» (138 628).

Ниже сравнительный график по профициту и дефициту квот установок химической промышленности, а также разница между ними *(Рисунок 26)*.

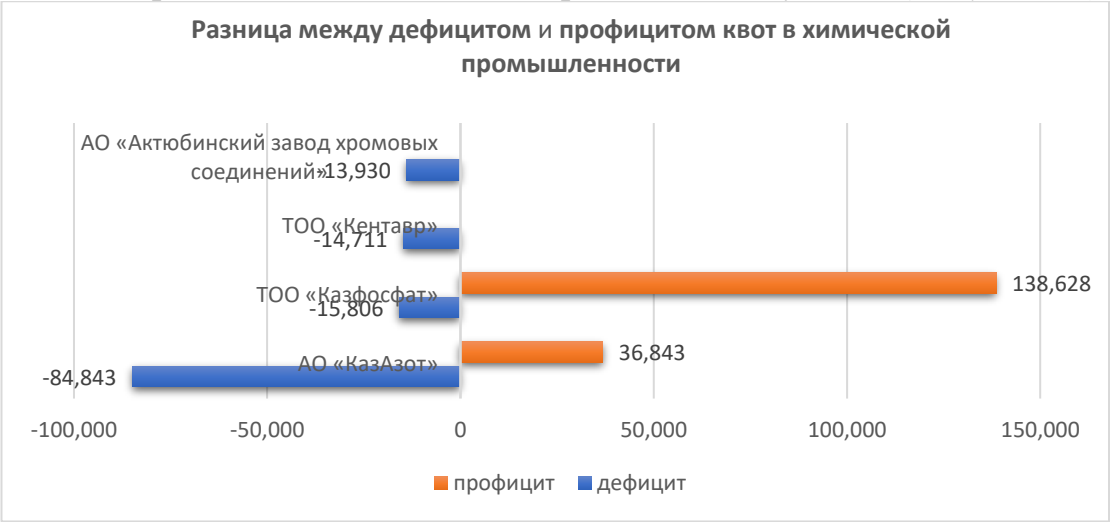

Рис. 26. Сравнительный график по профициту и дефициту

Некоторыми операторами установок в химической промышленности было осуществлено перераспределение между установками.

Оператор установки **ТОО «Казфосфат»** перераспределил между своими установками квоты, переместил с Новоджамбульского фосфорного завода **138 000 квот** на установку «Минеральные удобрения» *(Таблица 49)* **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Таблица 49. Перераспределение углеродных квот в химической промышленности

Наименование установки	Наименование оператора установки	Перераспределение квот
Новоджамбульский фосфорный завод	ТОО «Казфосфат»	-138 000
Минеральные удобрения		138 000
Итого		**138 000**

В связи с увеличением мощности в химической промышленности в общей сложности было выдано **27 132 дополнительных квот** *(Таблица 50)*. Из 2 установок больше всего выдали заводу по производству спирта ТОО «Кентавр» (14 711), а меньше всего дополнительных квот получил Актюбинский завод хромовых соединений (12 421) **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Таблица 50. Перечень операторов установок с выданным объемом дополнительных квот за 2022 год

№	Наименование предприятия	Наименование установки	Объем углеродных квот на 2022 год по НПР	Выданный объем дополнительных квот	Категория
1.	ТОО «Кентавр»	Завод по производству спирта	23 834	14 711	увеличение мощности
2.	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	Актюбинский завод хромовых соединений	243 470	12 421	увеличение мощности
Итого				**27 132**	

В химической промышленности 3 установки не погасили углеродные квоты за 2022 отчетный год (по состоянию на 30 октября 2023 г.) (*Таблица 51*).

Таблица 51. Список установок с непогашенными квотами в химической промышленности

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Не погашенные квоты	ИТОГО
1	Завод по производству минеральных удобрений	АО «КазАзот»	- 28 127	**- 84 843**
2	Шагырлы-Шомышты		- 56 716	
3	Актюбинский завод хромовых соединений	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	- 1 509	**- 1 509**

8. Итоговый баланс по всем регулируемым секторам экономики

Сумма фактических выбросов за 2022 год по всем установкам, включенным в НПР на 2022-2025 гг., составляет **152 866 635** тонн. Итоговый объем квот по всем регулируемым секторам экономики с учетом изъятия, перераспределения, дополнительных квот, покупки/продажи составляет **163 706 594,42** единиц. Больше всего квот наблюдается в электроэнергетической промышленности (96 341 019,57), в химической промышленности минимальное число углеродных квот (1 647 262,98) (*Таблица 52*) **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Таблица 52. Итоговый баланс квот по всем регулируемым секторам экономики за 2022 год

Регулируемый сектор экономики	**Общая квота с учетом перераспределения, изъятия, доп. квот, покупки/продажи**	**Фактические выбросы за 2022 год**	**Итоговая разница**
Электроэнергетическая промышленность	96 341 019,57	94 999 190	1 341 829,57
Нефтегазовая промышленность	23 156 755,66	19 546 930	3 609 825,66
Горнодобывающая промышленность	7 179 096,43	3 185 394	3 993 702,43
Металлургическая промышленность	26 983 679,29	26 018 847	964 832,29
Химическая промышленность	1 647 262,98	1 573 950	73 312,98
Обрабатывающая промышленность	8 398 780,49	7 542 324	856 456,49
Итого	**163 706 594,42**	**152 866 635**	**10 839 959,42**

Итоговое число профицита по всем промышленностям равняется **13 456 654,18,** а число дефицита равняется **-2 616 694,76**. Итоговая разница составляет **10 839 959,42** единиц. Таким образом, итоги 2022 отчетного года торгового периода СТВ РК показывают профицитный баланс системы (*Таблица 53*) **(по состоянию на 30 октября 2023 г.)**.

Таблица 53. Профицит, дефицит по всем регулируемым секторам экономики за 2022 год

Регулируемый сектор экономики	Профицит	Дефицит	Итоговая разница
Электроэнергетическая промышленность	3 540 179,59	-2 198 350,01	1 341 829,57
Нефтегазовая промышленность	3 751 001,91	-141 176,26	3 609 825,66
Горнодобывающая промышленность	4 119 652,22	-125 949,78	3 993 702,43
Металлургическая промышленность	964 832,29	0,00	964 832,29
Химическая промышленность	159 665,36	-86 352,38	73 312,98
Обрабатывающая промышленность	921 322,81	-64 866,33	856 456,49
Итого	**13 456 654,18**	**-2 616 694,76**	**10 839 959,42**

Есепке қосымшалар

Приложения к отчету

Әділет

Об утверждении национального плана углеродных квот

Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 июля 2022 года № 525. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 13 июля 2022 года № 28798

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие см. п. 4.

В соответствии с пунктом 2 статьи 290 Экологического кодекса Республики Казахстан, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый национальный план углеродных квот.

2. Департаменту климатической политики и зеленых технологий Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан в установленном законодательством порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан после его официального опубликования;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан настоящего приказа представление в Департамент юридической службы Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении шестидесяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Министр экологии, геологии
и природных ресурсов *С. Брекешев*
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"
Министерством индустрии
и инфрастуктурного развития
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"
Министерством финансов
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"
Министерством национальной экономики
Республики Казахстан
"СОГЛАСОВАН"
Министерством энергетики
Республики Казахстан

Утверждены приказом
Министра экологии, геологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан
от 11 июля 2022 года № 525

Национальный план углеродных квот

Общий объем углеродных квот по регулируемым сферам деятельности

Регулируемая сфера деятельности	Количество установок	Объем квот на 2022 год, тонн двуокиси углерода	Объем квот на 2023 год, тонн двуокиси углерода	Объем квот на 2024 год, тонн двуокиси углерода	Объем квот на 2025 год, тонн двуокиси углерода
Электроэнергетическая	89	95 304 595	93 872 608	92 469 647	91 076 361
Нефтегазовая	49	23 039 146	22 692 974	22 353 819	22 017 003
Горнодобывающая	21	7 334 212	7 224 012	7 116 047	7 008 826
Металлургическая	19	30 747 135	30 285 148	29 832 525	29 383 023
Химическая	7	1 715 105	1 689 335	1 664 087	1 639 013
Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича)	14	8 019 802	7 899 302	7 781 244	7 664 000
Всего	199	166 159 995	163 663 379	161 217 369	158 788 226
Общий объем		649 828 969			
Резерв		11 816 923	11 643 887	11 460 288	11 299 264

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

БҰЙРЫҚ
№ 588-Ө
Нұр-Сұлтан қаласы

ПРИКАЗ
«26» мая 2022 г.
город Нур-Султан

Көміртегі квоталарының бөлінген көлемімен қондырғылардың тізбесін бекіту туралы

Қазақстан Республикасы Экология кодексінің 290-бабының 2-тармағына, сондай-ақ Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінің 2022 жылғы 24 мамырдағы № ПИ-75963 (мемлекеттік органдардың интранет-порталы (МОИП) хатына сәйкес **БҰЙЫРАМЫН:**

1. Осы бұйрыққа қосымшаға сәйкес Көміртегі квоталарының бөлінген көлемімен қондырғылардың тізбесі бекітілсін.

2. Климаттық саясат және жасыл технологиялар департаменті заңнамада белгіленген тәртіппен осы бұйрықтың Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің интернет-ресурсында орналастырылуын қамтамасыз етсін.

3. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау жетекшілік ететін Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар вице-министріне жүктелсін.

4. Осы бұйрық қол қойылған күнінен бастап қолданысқа енгізіледі.

Министр **С. Брекешев**

002486

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

БҰЙРЫҚ
№ 588-п
Нұр-Сұлтан қаласы

ПРИКАЗ
№ 588-п
город Нур-Султан

Об утверждении перечня установок с распределенными объемами углеродных квот

В соответствии с пунктом 2 статьи 290 Экологического кодекса Республики Казахстан, а также письма Министерства юстиции Республики Казахстан от 24 мая 2022 года № ПИ-75963 (интранет-портал государственных органов (ИПГО) **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемый перечень установок с распределенными объемами углеродных квот согласно приложению к настоящему приказу.

2. Департаменту климатической политики и зеленых технологий в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие со дня его подписания.

Министр С. Брекешев

002484

Приложение к приказу
Министра экологии, геологии и
природных ресурсов
Республики Казахстан от
«17» августа 2022 года
№ 315-п

Таблица 1

Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для электроэнергетической сферы деятельности

№		Наименование организации	Наименование установки	Квота на 2022 год	Квота на 2023 год	Квота на 2024 год	Квота на 2025 год
1	1	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	16 888 396	16 634 642	16 386 031	16 139 135
2	2	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	Главная распределительная электростанция	4 602 474	4 533 320	4 465 568	4 398 283
3	3	ТОО «Kazakhmys Energy»	Жезказганская теплоэлектроцентраль	1 898 480	1 869 955	1 842 008	1 814 253
	4		Балхашская теплоэлектроцентраль	1 735 736	1 709 656	1 684 104	1 658 729

4	5	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	5 165 652	5 088 036	5 011 993	4 936 475
5	6	ТОО «Караганда Энергоцентр»	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	412 046	405 855	399 789	393 765
	7		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	5 378 994	5 298 173	5 218 989	5 140 352
6	8	АО «Астана-Энергия»	Теплоэнергоцентраль - 1	632 313	622 812	613 504	604 260
	9		Теплоэнергоцентраль - 2	5 869 485	5 781 294	5 694 891	5 609 083
7	10	АО «Алматинские Электрические Станции»	Теплоэлектроцентраль - 1	618 808	609 510	600 401	591 355
	11		Теплоэлектроцентраль - 2	4 278 241	4 213 959	4 150 979	4 088 434
	12		Теплоэлектроцентраль - 3	1 100 568	1 084 032	1 067 830	1 051 741
	13		Западный тепловой комплекс	203 778	200 716	197 716	194 737
8	14	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	ТЭЦ-2	961 613	947 164	933 008	918 950

	15		ТЭЦ-3	4 177 191	4 114 427	4 052 936	3 991 868
9	16	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	ЭТЭЦ	783 085	771 318	759 791	748 343
10	17	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	4 066 602	4 005 500	3 945 636	3 886 185
11	18	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	3 104 985	3 058 331	3 012 623	2 967 231
12	19	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	Степногорская теплоэлектроцентраль	1 194 765	1 176 813	1 159 225	1 141 758
13	20	АО «Риддер ТЭЦ»	Риддер теплоэлектроцентраль	620 496	611 173	602 039	592 968
14	21	ТОО «Bassel Group LLS»	Bassel Group LLS	684 181	673 901	663 829	653 827
15	22	ТОО «Согринская ТЭЦ»	Согринская теплоэлектроцентраль	505 535	497 939	490 497	483 107
16	23	ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу»	Районная котельная № 2	481 205	473 975	466 891	459 856
17	24	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	Текелийский энергокомплекс	261 294	257 368	253 522	249 702
18	25	КГП на ПХВ «Талдыкорган теплосервис»	Котельная «Баскуат»	237 480	233 911	230 415	226 944
	26		Котельная № 2	18 022	17 751	17 486	17 222

	27	государственного учреждения «Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган	Котельная № 4	19 967	19 667	19 373	19 081
19	28	ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области	Теплоэлектроцентраль – 1	242 630	238 985	235 413	231 866
	29		Котельная «Центр»	93 101	91 702	90 332	88 971
	30		Районная котельная - 1	84 050	82 787	81 549	80 321
	31		Котельная «Габбасова»	38 375	37 799	37 234	36 673
	32		Котельная «103, 103 А квартал»	48 243	47 518	46 808	46 103
	33		Районная котельная - 3	21 110	20 793	20 482	20 174
	34		Котельная «35 квартал»	19 306	19 016	18 731	18 449
	35		Котельная «Пархоменко» (МЭН)	25 493	25 110	24 734	24 362
20	36	КГП »Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	144 494	142 323	140 196	138 084
	37		Котельная п. Новая-Бухтарма	33 632	33 126	32 631	32 140
	38		Котельная г. Серебрянск	21 180	20 862	20 550	20 241
21	39	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	Котельный цех	123 115	121 265	119 453	117 653
22	40	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	Промышленная котельная № 1	75 853	74 714	73 597	72 488
23	41	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	Котельная № 2	84 327	83 060	81 819	80 586
			Котельная №3	21 820	21 492	21 171	20 852
24	42	ТОО «Айтас-энерго»	Айтас-энерго	66 934	65 929	64 943	63 965

25	43	ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района	Котельная п. Глубокое	28 628	28 198	27 777	27 358
26	44	ТОО «Kazakhmys Distribution»	Тепловая станция № 1	262 291	258 350	254 489	250 655
	45		Тепловая станция № 2	129 561	127 615	125 707	123 813
27	46	ТОО «Востокэнерго»	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	44 785	44 112	43 453	42 798
	47		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	88 889	87 553	86 245	84 945
	48		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	95 054	93 626	92 226	90 837
28	49	ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»	Котельная	52 786	51 993	51 216	50 444
29	50	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»	Теплоэлектроцентраль № 1	328 952	324 009	319 167	314 358
	51		Теплоэлектроцентраль № 2	2 180 238	2 147 479	2 115 384	2 083 511
	52		Тепловая электрическая станция	1 499 050	1 476 526	1 454 459	1 432 544
30	53	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	1 271 677	1 252 570	1 233 850	1 215 259
31	54	АО «Атырауская ТЭЦ»	Атырауская Теплоэлектроцентраль	1 650 167	1 625 372	1 601 081	1 576 956

32	55	АО «Актобе ТЭЦ»	Установка 1 теплоэлектроцентраль	1 097 230	1 080 744	1 064 592	1 048 551
33	56	АО «3-Энергоорталык»	Теплоэлектроцентраль - 3	438 430	431 843	425 389	418 979
34	57	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	Жанажолская газотурбинная электростанция	455 901	449 051	442 340	435 675
35	58	АО «Жайыктеплоэнерго»	Теплоэлектроцентраль	467 348	460 326	453 446	446 614
36	59	АО «Кристалл Менеджмент»	Газотурбинная электростанция Акшабулак	426 880	420 466	414 182	407 941
37	60	АО «Таразэнергоцентр»	Теплоэлектроцентраль - 4	187 617	184 798	182 036	179 293
	61		Районная котельная - 4	75 865	74 726	73 609	72 500
38	62	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	245 241	241 556	237 946	234 361
	63		Площадка № 2 - Котельная № 2	69 989	68 937	67 907	66 884
	64		Площадка № 3 - Котельная № 3	115 088	113 359	111 664	109 982

		автомобильных дорог акимата г. Костаная					
39	65	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	Уральская газотурбинная электростанция	189 646	186 797	184 005	181 232
40	66	ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	125 332	123 448	121 603	119 771
	67		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	143 020	140 871	138 765	136 674
	68		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	46 280	45 585	44 904	44 227
41	69	ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»	Тепловая электрическая станция	122 405	120 566	118 764	116 974
42	70	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Районная котельная «Орбита»	158 132	155 756	153 428	151 116
	71		Южная районная котельная	119 218	117 426	115 671	113 929
	72		Юго-Восточная районная котельная	96 940	95 484	94 057	92 639

	73		Северо-Восточная районная котельная	55 465	54 632	53 815	53 004
	74		Котельная «Аккент»	41 089	40 472	39 867	39 266
	75		Премьера	14 970	14 745	14 524	14 305
43	76	ТОО «Таразский сахарный завод»	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	70 964	69 898	68 853	67 816
44	77	ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска	Водогрейная котельная	96 860	95 404	93 978	92 562
45	78	ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен	Центральная котельная	78 154	76 980	75 830	74 687
46	79	ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района	Центральная городская котельная	63 540	62 585	61 650	60 721

47	80	ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	44 404	43 737	43 083	42 434
48	81	КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при Акимате г. Приозерска	Котельная № 1	22 565	22 226	21 894	21 564
49	82	ТОО «Батыс Пауэр»	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	296 275	291 823	287 462	283 131
50	83	АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО «Трансэнерго»)	Котельная «Актобе сити»	29 094	28 657	28 229	27 803
51	84	ТОО «Құрылысмет»	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	23 664	23 309	22 960	22 614
52	85	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	Электростанция	14 106 713	13 894 754	13 687 092	13 480 862
	86		Разрез «Восточный»	1 024 233	1 008 844	993 766	978 792
	87		Котельная на разрезе «Восточный»	14 981	14 756	14 535	14 316

53	88	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	Котельная № 6	39 280	38 690	38 112	37 538
54	89	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	24 649	24 279	23 916	23 555

Таблица 2

Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для нефтегазовой сферы деятельности

№		Наименование организации	Наименование установки	Квота на 2022 год	Квота на 2023 год	Квота на 2024 год	Квота на 2025 год
1	1	АО «Каспий нефть»	Айранколь	55 548	54 713	53 896	53 084
2	2	ТОО «Каракудукмунай»	Каракудукмунай	26 427	26 029	25 640	25 254
3	3	ТОО «Совместное предприятие"Казгермунай»	Акшабулак	217 298	214 033	210 834	207 658
4	4	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	215 209	211 975	208 807	205 661
5	5	ТОО «КОМ-МУНАЙ»	Ком-мунай	12 593	12 404	12 219	12 034

6	6	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	289 597	285 245	280 982	276 748
7	7	АО «СНПС Актобемунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	107 324	105 711	104 131	102 562
	8		Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	467 725	460 697	453 812	446 974
	9		Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс	635 560	626 011	616 655	607 363
	10		Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)	57 562	56 697	55 850	55 008
	11		Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160)	609 928	600 764	591 785	582 868
8	12	АО «Эмбамунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	24 472	24 105	23 744	23 387
	13		Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»	80 848	79 634	78 443	77 262

	14		Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	61 972	61 040	60 128	59 222
	15		Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»	31 321	30 850	30 389	29 931
9	16	АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	2 334 396	2 299 321	2 264 957	2 230 830
10	17	АО «Озенмунайгаз»	Озенмунайгаз	377 179	371 512	365 960	360 445
11	18	АО «Мангистаумунайгаз»	Мангистаумунайгаз	668 243	658 203	648 366	638 596
12	19	ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»	Куатамлонмунай	54 860	54 036	53 228	52 426
13	20	ТОО «Тенгизшевройл»	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	4 910 999	4 837 210	4 764 916	4 693 120
14	21	АО «СНПС- Ай Дан мунай»	СНПС – Ай Дан Мунай	11 203	11 034	10 869	10 706
15	22	ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг»	Западный Тузколь, Кетеказган	25 106	24 728	24 359	23 992
16	23	ТОО «Жанкмунай»	Жанкмунай	209 803	206 650	203 562	200 495

17	24	ТОО «Казахойл Актобе»	Казахойл Актобе	107 213	105 602	104 024	102 456
18	25	ТОО «САУТС-ОЙЛ»	Кенлык	14 352	14 136	13 925	13 715
19	26	АО «Каражанбасмунай»	Каражанбасмунай	1 091 055	1 074 662	1 058 601	1 042 650
20	27	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	Казахский газоперерабатывающий завод	281 839	277 604	273 455	269 335
21	28	АО «КМК Мунай»	Кокжиде, Кумсай, Мортук	29 296	28 855	28 424	27 996
22	29	ТОО «Кен-Сары»	Кен-Сары	20 373	20 067	19 767	19 469
23	30	Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	3 456 459	3 404 524	3 353 643	3 303 112
24	31	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	Павлодарский нефтехимический завод	1 200 354	1 182 318	1 164 648	1 147 100
25	32			1 041 517	1 025 867	1 010 536	995 309

		ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	ПетроКазахстан Ойл Продактс				
26	33	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	1 593 272	1 569 332	1 545 878	1 522 585
27	34	ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	158 068	155 693	153 366	151 055
28	35	АО «Конденсат»	Конденсат	83 570	82 314	81 084	79 862
29	36	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	70 437	69 378	68 341	67 312
30	37	АО «Кожан»	Месторождение Морское, включая блок Огайское	33 166	32 667	32 179	31 694
31	38	ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»	Установка производства водорода	153 803	151 492	149 228	146 979

32	39	АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К»	Каспийский трубопроводный консорциум - К	49 822	49 073	48 340	47 612
33	40	АО «КазТрансОйл»	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление	25 319	24 939	24 566	24 196
34	41	АО «Интергаз Центральная Азия»	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	80 992	79 775	78 582	77 398
	42		Управление магистральных газопроводов «Атырау»	204 742	201 666	198 652	195 659
	43		Управление магистральных газопроводов «Актау»	196 902	193 943	191 045	188 166
	44		Управление магистральных газопроводов «Актобе»	144 813	142 637	140 505	138 388
	45		Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	42 542	41 903	41 277	40 655
	46		Управление магистальных газопроводов «Кызылорда»	89 149	87 809	86 497	85 194
35	47		КС «Бозой»	92 396	91 008	89 648	88 297

	48	ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	8 162	8 039	7 919	7 800
36	49	ТОО «Азиатский Газопровод»	Магистральный газопровод Казахстан Китай	1 284 365	1 265 067	1 246 160	1 227 383

Таблица 3

Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для горнодобывающей сферы деятельности

№		Наименование организации	Наименование установки	Квота на 2022 год	Квота на 2023 год	Квота на 2024 год	Квота на 2025 год
1	1	ТОО «Богатырь Комир»	Разрез «Богатырь»	2 654 944	2 615 053	2 575 970	2 537 156
	2		Котельная станция Богатырская	22 780	22 438	22 103	21 770
2	3	АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент	Шахта «Саранская»	167 572	165 054	162 587	160 137
	4		Шахта им. Т. Кузембаева	108 453	106 823	105 227	103 641
	5		Шахта им. Костенко	123 257	121 405	119 591	117 789
	6		Шахта «Казахстанская»	121 094	119 274	117 492	115 722

	7		Шахта «Тентекская»	119 239	117 447	115 692	113 949
	8		Шахта им. Ленина	139 122	137 031	134 983	132 950
	9		Шахта «Абайская»	91 175	89 805	88 462	87 130
	10		Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	107 547	105 931	104 348	102 776
3	11	ТОО «Майкубен-Вест»	Майкубенский угольный разрез	250 257	246 496	242 812	239 154
4	12	АО «Каражыра»	Угольный разрез Каражыра	465 952	458 951	452 092	445 280
5	13	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	Угольный разрез «Молодежный»	443 800	437 131	430 598	424 110
6	14	ТОО «Актюбинская медная компания»	Газопоршневая станция № 1	104 905	103 328	101 784	100 250
7	15	АО «Шубарколь комир»	Коксо-химическое производство	86 601	85 300	84 025	82 759
	16		Разрез «Центральный»	365 151	359 665	354 289	348 951
	17		Разрез «Западный»	314 850	310 119	305 485	300 882
8	18	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное	Фабрика производства окатышей	180 556	177 843	175 185	172 546
	19		Теплоэлектроцентраль	1 370 908	1 350 310	1 330 129	1 310 087

		производственное					
	20	объединение»	Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)	23 438	23 086	22 741	22 398
9	21	АО «Качары руда»	Качарский теплоцентр	72 612	71 521	70 452	69 390

Таблица 4

Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для металлургической сферы деятельности

№		Наименование организации	Наименование установки	Квота на 2022 год	Квота на 2023 год	Квота на 2024 год	Квота на 2025 год
1	1	АО «АрселорМиттал Темиртау»	Стальной департамент	15 712 726	15 476 636	15 245 332	15 015 623
2	2	ТОО «Кастинг»	Электросталеплавильный цех	37 193	36 634	36 086	35 543
3	3	ТОО «KSP Steel»	Павлодарский филиал	150 702	148 437	146 219	144 016

4	4	АО «Казахстанский электролизный завод»	Цех электролиза	380 376	374 661	369 061	363 501
	5		Цех по производству электродов	53 797	52 989	52 197	51 411
5	6	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	121 577	119 750	117 960	116 183
	7		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	83 442	82 188	80 960	79 740
6	8	ТОО «Казцинк»	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	672 014	661 916	652 024	642 200
	9		Риддерский металлургический комплекс	525 611	517 714	509 976	502 292

	10		Риддерский горно-обогатительный комплекс	13 465	13 263	13 064	12 868
7	11	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	Химико-металлургический завод	80 274	79 068	77 886	76 712
8	12	ТОО «Таразский металлургический завод»	Таразский металлургический завод	61 035	60 118	59 219	58 327
9	13	АО «Алюминий Казахстана»	Павлодарский алюминиевый завод	3 202 261	3 154 146	3 107 006	3 060 192
	14		Теплоэлектроцентраль	5 230 304	5 151 716	5 074 722	4 998 259
10	15	АО «ТНК «Казхром»	Аксуский завод ферросплавов	2 189 916	2 157 012	2 124 774	2 092 759
	16		Актюбинский завод ферросплавов	1 684 458	1 659 149	1 634 352	1 609 727
	17		Донской горно-обогатительный комбинат	281 733	277 500	273 352	269 234

11	18	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	Газопоршневая генераторная установка	170 658	168 094	165 582	163 087
	19		Нагревательная печь	33 087	32 590	32 103	31 620
12	20	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	62 506	61 567	60 647	59 733

Таблица 5

Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для химической сферы деятельности

№		Наименование организации	Наименование установки	Квота на 2022 год	Квота на 2023 год	Квота на 2024 год	Квота на 2025 год
1	1	АО «КазАзот»	Завод по производству минеральных удобрений	332 446	327 451	322 557	317 697
	2		Шагырлы-Шомышты	48 597	47 867	47 152	46 441
	3		Газопоршневая электрическая станция	171 274	168 700	166 179	163 675
2	4	ТОО «Казфосфат»	Новоджамбульский фосфорный завод	772 491	760 884	749 512	738 219

	5		Минеральные удобрения	122 993	121 145	119 335	117 536
3	6	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	Актюбинский завод хромовых соединений	243 470	239 812	236 228	232 668
4	7	ТОО «Кентавр»	Завод по производству спирта	23 834	23 476	23 125	22 776

Таблица 6

Перечень установок с распределенными для них объемами углеродных квот для обрабатывающей (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) сферы деятельности

№		Наименование организации	Наименование установки	Квота на 2022 год	Квота на 2023 год	Квота на 2024 год	Квота на 2025 год
1	1	ТОО «Стандарт Цемент»	Стандарт цемент	1 363 679	1 343 189	1 323 114	1 303 178

2	2	ТОО «Производственная компания "Цементный завод Семей»	Цементный завод Семей	768 561	757 013	745 699	734 463
3	3	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	899 980	886 458	873 209	860 052
4	4	АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»	Шымкентцемент	751 600	740 307	729 243	718 255
5	5	ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	1 027 305	1 011 869	996 747	981 728
6	6	ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	268 967	264 925	260 966	257 034
7	7	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	Компания Гежуба Шиели Цемент	413 115	406 908	400 827	394 787
8	8	ТОО «КаспийЦемент»	Цементный завод КаспийЦемент	669 207	659 152	649 301	639 517
9	9	ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	32 535	32 046	31 567	31 091

		Энтвиклунге-гезельшафт мбХ»					
10	10	ТОО «Стройдеталь»	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	52 557	51 767	50 993	50 225
11	11	ТОО «Силикат»	Силикат	41 670	41 043	40 430	39 821
12	12	ТОО «ПО «Кокше-Цемент»	Цементный завод	417 417	411 146	405 001	398 898
13	13	АО «Карцемент»	5 линия	794 889	782 946	771 244	759 623
	14		6 линия	518 321	510 533	502 903	495 326