МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Акционерное общество «Жасыл даму»

Предложения по внесению изменений в Национальный план углеродных квот на 2022-2025 гг.

г. Астана

2023 г.

Лист согласования

«Предложения по внесению изменений в Национальный план углеродных квот на 2022-2025 гг.»

№	ФИО	Должность	Подпись
1	Кабдолданов Нуржан Кенесбаевич	Заместитель Председателя Правления, член 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»	

Оглавление

1. Описание предлагаемых изменений в Национальный план углеродных квот……..42

2. Проект изменений в Национальный план углеродных квот …….52

3. Перечень установок с распределенными для них объемами квот в рамках Национального плана углеродных квот ……..53

4. Сравнительная таблица к проекту изменений в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 июля 2022 года № 525 «Об утверждении национального плана углеродных квот»..……76

Приложения к отчету……...……..79

1. Описание предлагаемых изменений в Национальный план углеродных квот

Пересчет углеродного бюджета квотируемых выбросов парниковых газов был произведен следующим образом.

В соответствии с приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 15 ноября 2022 года № 704 «Об утверждении углеродного бюджета», углеродный бюджет квотируемых выбросов парниковых газов на 2023 год составляет 175 307 265 тонн CO2.

Согласно обновленного национального вклада Республики Казахстан в глобальное реагирование на изменение климата, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 апреля 2023 года № 313 (далее – ОНУВ), для обеспечения достижения ОНУВ в следующем периоде углеродного бюджетирования с 2026 по 2030 годы потребуется сократить углеродный бюджет с планируемых 1,5 до 2,25–5,1 процентов от уровня углеродного бюджета предыдущего года.

На основании вышеизложенного, предлагается увеличить сокращение с 1,5 до 2,25 процентов в 2024 году с последующим увеличением сокращения до 2,26 процентов в 2025 году.

Путем применения коэффициента сокращения в размере 2,25% на 2024 год и 2,26% на 2025 год, вычисляем объемы CO2, которые можно распределить для субъектов квотирования.

Углеродный бюджет рассчитывался по формуле $X = B_{пред} - B_{баз} * (100\% - коэф)$, *где*

X *– искомый углеродный бюджет;*

$B_{пред}$ *– углеродный бюджет предыдущего года;*

$B_{баз}$ *– утвержденный углеродный бюджет на 2023 год;*

Коэф – процент сокращения искомого года (2,25 или 2,26%).

Далее рассчитывался резерв Национального плана углеродных квот на 2024–2025 гг.

Согласно пункту 20 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, резерв Национального плана формируется в соответствии с углеродным бюджетом на соответствующий период и уменьшает на свою величину общий объем углеродных квот, подлежащих распределению по установкам.

Объем резерва Национального плана рассчитывается на основании среднего показателя прогнозируемого ежегодного темпа роста валового внутреннего национального продукта на соответствующий период согласно

информации уполномоченного органа в области государственного планирования.

Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2024–2028 годы одобрен на заседании Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2023 года и опубликован на официальном сайте Министерства национальной экономики Республики Казахстан. Согласно данному прогнозу, рост ВВП на 2024 год составит 105,3%, на 2025 год – 105,6%[1]. Так, средний показатель прогнозируемого ежегодного темпа роста ВВП на период с 2024 по 2025 гг. составляет 105,45%.

Соответственно, расчет резерва единиц углеродной квоты производился по следующей формуле:

*Х=УБ*ВВП*, где

Х – искомый резерв единиц углеродной квоты;

УБ – углеродный бюджет соответствующего года;

ВВП – средний показатель прогнозируемого ежегодного темпа роста валового внутреннего продукта.

Таблица 1. Сравнение действующего и предлагаемого резерва единиц углеродной квоты

Год	**2024 г.**	**2025 г.**	**Итого**
Предлагаемый резерв, тонн CO2	9 355 547	9 105 200	**18 460 747**
Действующий резерв, тонн CO2	11 460 288	11 299 264	**22 759 552**
Разница, тонн CO2	- 2 104 741	- 2 194 064	**- 4 298 805**

Далее от углеродного бюджета отнимался резерв единиц углеродной квоты, оставшаяся часть и являлась основным объемом квот, подлежащих распределению между всеми субъектами квотирования.

После чего рассчитывался корректирующий коэффициент путем сравнения суммы квот по среднему значению произведенной продукции за 2017-2019 гг. по всем установкам и общего объема квот, доступного для распределения между всеми квотируемыми установками согласно вышеописанному расчету.

Общая углеродная квота по среднему значению продукции за 2017 – 2019 гг. по всем установкам за 2024 год составляет 167 362 917,87 тонн CO2, за 2025 год - 167 350 145,91 тонн CO2.

[1] https://www.gov.kz/memleket/entities/economy/documents/details/516751?lang=ru

Таблица 2. Сравнение действующих и предлагаемых углеродных квот

Год	**2024 г.**	**2025 г.**	**Итого**
Общий объем квот с учетом КК	162 007 305	158 313 238	**320 320 543**
КК = корректирующий коэффициент, %	**3,2**	**5,6**	
Квоты в действующем НПР	161 217 369	158 788 226	**320 005 595**
Разница	789 936	-474 988	**314 948**

Согласно приказу Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 мая 2023 года № 168 «О внесении изменений и дополнений в приказ исполняющего обязанности министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 260 «Об утверждении перечня бенчмарков в регулируемых секторах экономики», были изменены действующие и добавлены новые бенчмарки, а именно:

1) Пересчитан бенчмарк по карбиду кальция в сторону увеличения, ранее утвержденный бенчмарк составлял 0,105, в новой версии данный бенчмарк составляет 0,55. Бенчмарк по добыче угля напротив изменен в сторону уменьшения, в действующей версии он составляет 0,007, ранее он был равен значению 0,062;

2) Рассчитаны новые бенчмарки по следующим продуктам: сухие строительные смеси – 0,005, добавка сухая активная для производства комбикормов – 0,417, электродная продукция – 0,176, газокальцинированный антрацит – 0,120, чугун (твердый) – 1,350, водород – 10,974, окись хрома пигментная из гидроокиси хрома – 3,128, сушеный концентрат – 0,013, гипсовый продукт (шлам) – 0,486.Таблица 3. Сравнение действующих и предполагаемых углеродных квот, с учетом внесения изменений в действующие бенчмарки.

С учетом вышеуказанных изменений были пересчитаны углеродные квоты следующих предприятий:

1. АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», Разрез «Восточный», производимая продукция – добыча угля (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

2. АО «Шубарколь комир», Разрез «Центральный», Разрез «Западный», производимая продукция – добыча угля (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

3. ТОО «Майкубен-Вест», Майкубенский угольный разрез, производимая продукция – добыча угля (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

4. АО «Каражыра», Угольный разрез Каражыра, производимая продукция – добыча угля (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

5. ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал), Угольный разрез «Молодежный», производимая продукция – добыча угля (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

6. АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент, Шахта «Саранская», Шахта им. Т. Кузембаева, Шахта им. Костенко, Шахта «Казахстанская», Шахта «Тентенская», Шахта им. Ленина, Шахта «Абайская», производимая продукция – добыча угля (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

7. ТОО «Богатырь Комир», разрез «Богатырь», производимая продукция – добыча угля (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

8. ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы», установка производства водорода, производимая продукция – водород (углеродная квота рассчитана на основании произведенной продукции за 2019 г.);

9. АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО), производимая продукция - сушенный концентрат (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

10. ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс», Текелийский горно-перерабатывающий комплекс, производимая продукция – чугун (твердый) (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2018 – 2019 гг.);

11. ТОО «Таразский металлургический завод», Таразский металлургический завод, производимая продукция – электродная продукция, газокальцинированный антрацит (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

12. АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат», Химико-металлургический завод, производимая продукция – карбид кальция (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

13. ТОО «Казцинк», Риддерский горно-обогатительный комплекс, производимая продукция – гипсовый продукт (шлам) (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

14. ТОО «Кентавр», Завод по производству спирта, производимая продукция – добавка сухая активная для производства комбикормов (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.);

15. АО «Актюбинский завод хромовых соединений», Актюбинский завод хромовых соединений, производимая продукция – окись хрома пигментная из гидроокиси хрома (углеродная квота рассчитана на основании произведенной продукции за 2019 г.);

16. ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ – Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ», Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей, производимая продукция – сухие строительные смеси (углеродная квота рассчитана на основании среднего значения произведенной продукции за 2017 – 2019 гг.).

Таблица 3. Сравнение действующих и предлагаемых углеродных квот, с учетом внесения изменений и дополнений в бенчмарки

Наименование предприятия и установки	Действующая углеродная квота		Предлагаемая углеродная квота	
	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», Разрез «Восточный»	993 766	978 792	113 643	110 943
АО «Шубарколь комир», Разрез «Западный»	354 289	348 951	40 515	39 553
АО «Шубарколь комир», Разрез «Центральный»	305 485	300 882	34 934	34 104
ТОО «Майкубен-Вест», Майкубенский угольный разрез	242 812	239 154	27 767	27 107
АО «Каражыра», Угольный разрез Каражыра	452 092	445 280	51 700	50 471
ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал), Угольный разрез «Молодежный»	430 598	424 110	49 242	48 072
АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент, Шахта «Саранская»	162 587	160 137	79 221	77 339
АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент, Шахта им. Т. Кузембаева	105 227	103 641	46 373	45 217
АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент, Шахта им. Костенко	119 591	117 789	50 187	48 995

АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент, Шахта «Казахстанская»	117 492	115 722	52 822	51 567
АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент, Шахта «Тентенская»	115 692	113 949	75 404	73 612
АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент, Шахта им. Ленина	134 983	132 950	66 795	65 208
АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент, Шахта «Абайская»	88 462	87 130	31 385	30 640
ТОО «Богатырь Комир», разрез «Богатырь»	2 575 970	2 537 156	294 578	287 579
ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы», установка производства водорода г.Павлодар	149 228	146 979	142 558	139 171
АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)	22 741	22 398	27 462	26 810
ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс», Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	60 647	59 733	44 998	43 929
ТОО «Таразский металлургический завод»,	59 219	58 327	59 685	58 267

Таразский металлургический завод				
АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат», Химико-металлургический завод	77 886	76 712	89 459	87 333
ТОО «Казцинк», Риддерский горно-обогатительный комплекс	13 064	12 868	11 164	10 898
ТОО «Кентавр», Завод по производству спирта	23 125	22 776	23 205	22 654
АО «Актюбинский завод хромовых соединений», Актюбинский завод хромовых соединений	236 228	232 668	246 932	241 065
ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ – Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ», Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	31 567	31 091	31 935	31 176

Из Национального плана углеродных квот на 2022–2025 гг. была исключена установка СНПС – Ай Дан Мунай АО «СНПС – Ай Дан Мунай» в связи с неоднократным обращением в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и подтверждением того, что выбросы за 2022 отчетный год указанной установки не превышают двадцать тысяч тонн двуокиси углерода.

На основании выданных углеродных квот Комитетом экологического регулирования и контроля МЭПР РК субъектам администрирования, переходящим в категорию субъектов квотирования, включены в Национальный план углеродных квот с 2024 года следующие предприятия:

1. ТОО «KARABATAN UTILITY SOLUTIONS», Парогазотурбинная электростанция, производимая продукция – выработка электроэнергии (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.);
2. ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы», Установка производства водорода г. Атырау, производимая продукция – водород (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.);
3. АО «Altyntau Kokshetau», Золотоизвлекательная фабрика, производимая продукция – золотосодержащие руды, выработка теплоэнергии (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.);
4. ТОО «ALACEM» (АЛАЦЕМ), Цементный завод, производимая продукция – цемент (клинкер) (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.);
5. ТОО «ПРОМТЕПЛО» - Промышленная котельная ПК-6, производимая продукция – выработка теплоэнергии (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.);
6. АО «КазТрансОйл», НПС имени Шманова Н.Н. Атырауского нефтепроводного управления, производимая продукция – транспортировка нефти и газа (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.);
7. АО «Интергаз Центральная Азия», Управление магистральных газопроводов «Тараз», производимая продукция – транспортировка нефти и газа (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.);
8. ТОО «Меркенский сахар», Тепловая электроцентраль Меркенский сахарный завод, производимая продукция – выработка электроэнергии и теплоэнергии (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.);
9. ТОО «Казцинк», «Котельная в г. Риддер» Риддерского горно-обогатительного комплекса, производимая продукция – выработка

теплоэнергии (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.);

10. ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» Котельная «Аэропорт», производимая продукция – выработка теплоэнергии (углеродная квота рассчитана на основании планируемого производства продукции в 2024 – 2025 гг.)

11. ТОО «Gas Processing Company» Установка комплексной подготовки газа на месторождении Кожасай.

На основании письма МЭПР и заявления на выдачу дополнительной углеродной квоты для новой установки в Национальный план углеродных квот с 2024 года была включена установка «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.) ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.) (углеродная квота рассчитана на основе прогнозируемых объемов выбросов парниковых газов на 2024 – 2025 гг. в связи с отсутствием бенчмарка по полипропилену в утвержденном перечне бенчмарков в регулируемых секторах экономики).

Также в перечень установок были внесены следующие изменения:

1. Установка Фосфорный завод ТОО "Казфосфат" перешла в самостоятельное юридическое лицо ТОО "НДФЗ";

2. Установки котельная п. Новая-Бухтарма, котельная г. Серебрянск КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай перешли в самостоятельное юридическое лицо КГП «Тепловодоцентраль города Серебрянск и поселка Новая Бухтарма» акимата района Алтай;

3. КГП "Управление жилищно-коммунального реформирования" при акимате города Приозерска сменило название на ТОО «САРЫШАГАН СУЖЫЛУ-2014»;

4. В связи с появлением второй установки производства водорода ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы» добавлено уточнение в наименование установки «Установка производства водорода г. Павлодар»;

5. ТОО «Таразский сахарный завод» сменило название на ТОО «ТСЗ».

Таким образом, на данный момент количество установок, включенных в Национальный план углеродных квот на 2024-2025 гг., составляет 212.

2. Проект изменений в Национальный план углеродных квот

Национальный план углеродных квот

Таблица 1

Общее количество единиц углеродной квоты, подлежащих распределению между субъектами квотирования по регулируемым секторам экономики

Регулируемый сектор экономики	Количество единиц углеродной квоты на 2022 год, тонн двуокиси углерода	Количество единиц углеродной квоты на 2023 год, тонн двуокиси углерода	Количество единиц углеродной квоты на 2024 год, тонн двуокиси углерода	Количество единиц углеродной квоты на 2025 год, тонн двуокиси углерода
Электроэнергетическая промышленность	95 304 595	93 872 608	94 343 363	92 101 734
Нефтегазовая промышленность	23 039 146	22 692 974	22 921 486	22 379 767
Горнодобывающая промышленность	7 334 212	7 224 012	2 864 801	2 796 732
Металлургическая промышленность	30 747 135	30 285 148	30 383 809	29 661 879
Химическая промышленность	1 715 105	1 689 335	2 464 510	2 390 980
Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) промышленность	8 019 802	7 899 302	9 109 279	8 892 839
Объем резерва единиц углеродной квоты	11 816 923	11 643 887	9 275 603	9 194 506

3. Перечень установок с распределенными для них объемами квот в рамках Национального плана углеродных квот

Таблица 2

Перечень установок с распределенными для них объемами квот в рамках Национального плана углеродных квот

Электроэнергетическая промышленность

№		Наименование организации	Наименование установки	Углеродная квота на 2022 год	Углеродная квота на 2023 год	Углеродная квота на 2024 год	Углеродная 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	16 596 922	16 202 573
2	2	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	Главная распределительная электростанция	4 602 474	4 533 320	4 523 040	4 415 571
3	3	ТОО «Kazakhmys Energy»	Жезказганская теплоэлектроцентраль	1 898 480	1 869 955	1 865 714	1 821 384
	4		Балхашская теплоэлектроцентраль	1 735 736	1 709 656	1 705 779	1 665 249
4	5	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	5 165 652	5 088 036	5 076 499	4 955 879
5	6	ТОО «Караганда Энергоцентр»	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	412 046	405 855	404 934	395 313

	7		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	5 378 994	5 298 173	5 286 159	5 160 558
6	8	АО «Астана-Энергия»	Теплоэнергоцентраль - 1	632 313	622 812	621 400	606 636
	9		Теплоэнергоцентраль - 2	5 869 485	5 781 294	5 768 185	5 631 131
7	10	АО «Алматинские Электрические Станции»	Теплоэлектроцентраль - 1	618 808	609 510	608 128	593 679
	11		Теплоэлектроцентраль - 2	4 278 241	4 213 959	4 204 403	4 104 505
	12		Теплоэлектроцентраль - 3	1 100 568	1 084 032	1 081 573	1 055 875
	13		Западный тепловой комплекс	203 778	200 716	200 261	195 503
8	14	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	ТЭЦ-2	961 613	947 164	945 016	922 562
	15		ТЭЦ-3	4 177 191	4 114 427	4 105 097	4 007 559
9	16	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	ЭТЭЦ	783 085	771 318	769 569	751 284
10	17	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	4 066 602	4 005 500	3 996 417	3 901 461
11	18	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	3 104 985	3 058 331	3 051 396	2 978 894
12	19	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	Степногорская теплоэлектроцентраль	1 194 765	1 176 813	1 174 144	1 146 246
13	20	АО «Риддер ТЭЦ»	Риддер теплоэлектроцентраль	620 496	611 173	609 787	595 298
14	21	ТОО «Bassel Group LLS»	Bassel Group LLS	684 181	673 901	672 373	656 397

15	22	ТОО «Согринская ТЭЦ»	Согринская теплоэлектроцентраль	505 535	497 939	496 810	485 006
16	23	ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате г. Кокшетау	Районная котельная № 2	481 205	473 975	472 900	461 664
17	24	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	Текелийский энергокомплекс	261 294	257 368	256 785	250 683
18	25	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган	Котельная «Баскуат»	237 480	233 911	233 381	227 836
	26		Котельная № 2	18 022	17 751	17 711	17 290
	27		Котельная № 4	19 967	19 667	19 623	19 156
19	28	ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области	Теплоэлектроцентраль – 1	242 630	238 985	238 443	232 777
	29		Котельная «Центр»	93 101	91 702	91 495	89 321
	30		Районная котельная - 1	84 050	82 787	82 599	80 636
	31		Котельная «Габбасова»	38 375	37 799	37 713	36 817
	32		Котельная «103, 103 А квартал»	48 243	47 518	47 410	46 284
	33		Районная котельная - 3	21 110	20 793	20 746	20 253
	34		Котельная «35 квартал»	19 306	19 016	18 973	18 522
	35		Котельная «Пархоменко» (МЭН)	25 493	25 110	25 053	24 457
20	36	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	144 494	142 323	142 000	138 626

	37	КГП «Тепловодоцентраль города Серебрянск и поселка Новая Бухтарма» акимата района Алтай	Котельная п. Новая-Бухтарма	33 632	33 126	33 051	32 266
	38		Котельная г. Серебрянск	21 180	20 862	20 815	20 320
21	39	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	Котельный цех	123 115	121 265	120 990	118 115
22	40	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	Промышленная котельная № 1	75 853	74 714	74 544	72 773
	41		Промышленная котельная ПК-6			19 611	19 145
23	42	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	Котельная № 2	84 327	83 060	82 872	80 903
	43		Котельная №3	21 820	21 492	21 443	20 934
24	44	ТОО «Айтас-энерго»	Айтас-энерго	66 934	65 929	65 779	64 216
25	45	ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района	Котельная п. Глубокое	28 628	28 198	28 134	27 466
26	46	ТОО «Kazakhmys Distribution»	Тепловая станция № 1	262 291	258 350	257 764	251 640
	47		Тепловая станция № 2	129 561	127 615	127 325	124 300
27	48	ТОО «Востокэнерго»	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	44 785	44 112	44 012	42 967
	49		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	88 889	87 553	87 355	85 279
	50		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	95 054	93 626	93 413	91 194
28	51	ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»	Котельная	52 786	51 993	51 875	50 642

29	52	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»	Теплоэлектроцентраль № 1	328 952	324 009	323 274	315 593
	53		Теплоэлектроцентраль № 2	2 180 238	2 147 479	2 142 610	2 091 700
	54		Тепловая электрическая станция	1 499 050	1 476 526	1 473 178	1 438 175
30	55	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	1 271 677	1 252 570	1 249 730	1 220 036
31	56	АО «Атырауская ТЭЦ»	Атырауская Теплоэлектроцентраль	1 650 167	1 625 372	1 621 687	1 583 155
32	57	АО «Актобе ТЭЦ»	Установка 1 теплоэлектроцентраль	1 097 230	1 080 744	1 078 293	1 052 672
33	58	АО «3-Энергоорталык»	Теплоэлектроцентраль - 3	438 430	431 843	430 864	420 626
34	59	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	Жанажолская газотурбинная электростанция	455 901	449 051	448 033	437 388
35	60	АО «Жайыктеплоэнерго»	Теплоэлектроцентраль	467 348	460 326	459 282	448 369
36	61	АО «Кристалл Менеджмент»	Газотурбинная электростанция Акшабулак	426 880	420 466	419 512	409 544
37	62	АО «Таразэнергоцентр»	Теплоэлектроцентраль - 4	187 617	184 798	184 379	179 998
	63		Районная котельная - 4	75 865	74 726	74 556	72 785
38	64	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	245 241	241 556	241 009	235 282

	65	компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная	Площадка № 2 - Котельная № 2	69 989	68 937	68 781	67 147
	66		Площадка № 3 - Котельная № 3	115 088	113 359	113 101	110 414
39	67	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	Уральская газотурбинная электростанция	189 646	186 797	186 373	181 945
40	68	ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектро центр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	125 332	123 448	123 169	120 242
	69		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	143 020	140 871	140 551	137 212
	70		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	46 280	45 585	45 482	44 401
41	71	ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»	Тепловая электрическая станция	122 405	120 566	120 292	117 434

42	72	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Районная котельная «Орбита»	158 132	155 756	155 403	151 710
	73		Южная районная котельная	119 218	117 426	117 160	114 376
	74		Юго-Восточная районная котельная	96 940	95 484	95 267	93 004
	75		Северо-Восточная районная котельная	55 465	54 632	54 508	53 213
	76		Котельная «Аккент»	41 089	40 472	40 380	39 420
	77		Премьера	14 970	14 745	14 711	14 362
	78		Котельная «Аэропорт»			21 281	20 775
43	79	ТОО «ТСЗ»	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	70 964	69 898	69 740	68 082
44	80	ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска	Водогрейная котельная	96 860	95 404	95 188	92 926
45	81	ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен	Центральная котельная	78 154	76 980	76 805	74 981

46	82	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	62 443	60 959
47	83	ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	44 404	43 737	43 638	42 601
48	84	ТОО «САРЫШАГАН СУЖЫЛУ-2014»	Котельная № 1	22 565	22 226	22 176	21 649
49	85	ТОО «Батыс Пауэр»	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	296 275	291 823	291 162	284 244
50	86	АО «Aqtobe su-energy group»	Котельная «Актобе сити»	29 094	28 657	28 592	27 912
51	87	ТОО «Құрылысмет»	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	23 664	23 309	23 256	22 703

52	88	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	Электростанция	14 106 713	13 894 754	13 863 247	13 533 851
	89		Разрез «Восточный»	1 024 233	1 008 844	113 643	110 943
	90		Котельная на разрезе «Восточный»	14 981	14 756	14 722	14 372
53	91	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	Котельная № 6	39 280	38 690	38 602	37 685
54	92	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	24 224	23 648
55	93	ТОО «KARABATAN UTILITY SOLUTIONS»	Парогазотурбинная электростанция			1 490 797	1 455 376
56	94	ТОО «Меркенский сахар»	Тепловая электроцентраль Меркенский сахарный завод			44 842	43 777

Таблица 3

Нефтегазовая промышленность

№		Наименование организации	Наименование установки	Углеродная квота на 2022 год	Углеродная квота на 2023 год	Углеродная квота на 2024 год	Углеродная квота на 2025 год
1	1	АО «Каспий нефть»	Айранколь	55 548	54 713	54 589	53 292
2	2	ТОО «Каракудукмунай»	Каракудукмунай	26 427	26 029	25 970	25 353
3	3	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	Акшабулак	217 298	214 033	213 548	208 474
4	4	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	215 209	211 975	211 494	206 469
5	5	ТОО «КОМ-МУНАЙ»	Ком-мунай	12 593	12 404	12 376	12 082
6	6	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	289 597	285 245	284 598	277 836
7	7	АО «СНПС Актобемунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	107 324	105 711	105 471	102 965
	8		Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	467 725	460 697	459 653	448 731
	9		Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс	635 560	626 011	624 591	609 751

	10		Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)	57 562	56 697	56 569	55 225
	11		Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160)	609 928	600 764	599 401	585 159
8	12	АО «Эмбамунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	24 472	24 105	24 050	23 479
	13		Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»	80 848	79 634	79 453	77 565
	14		Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	61 972	61 040	60 902	59 455
	15		Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»	31 321	30 850	30 780	30 049
9	16	АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	2 334 396	2 299 321	2 294 107	2 239 598
10	17	АО «Озенмунайгаз»	Озенмунайгаз	377 179	371 512	370 670	361 862
11	18	АО «Мангистаумунайгаз»	Мангистаумунайгаз	668 243	658 203	656 710	641 106

12	19	ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»	Куатамлонмунай	54 860	54 036	53 913	52 632
13	20	ТОО «Тенгизшевройл»	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	4 910 999	4 837 210	4 826 241	4 711 568
14	21	ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг»	Западный Тузколь, Кетеказган	25 106	24 728	24 672	24 086
15	22	ТОО «Жаикмунай»	Жаикмунай	209 803	206 650	206 182	201 283
16	23	ТОО «Казахойл Актобе»	Казахойл Актобе	107 213	105 602	105 362	102 859
17	24	ТОО «САУТС-ОЙЛ»	Кенлык	14 352	14 136	14 104	13 769
18	25	АО «Каражанбасмунай»	Каражанбасмунай	1 091 055	1 074 662	1 072 225	1 046 749
19	26	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	Казахский газоперерабатывающий завод	281 839	277 604	276 975	270 394
20	27	АО «КМК Мунай»	Кокжиде, Кумсай, Мортук	29 296	28 855	28 790	28 106
21	28	ТОО «Кен-Сары»	Кен-Сары	20 373	20 067	20 021	19 545
22	29	Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	3 456 459	3 404 524	3 396 804	3 316 095
23	30	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	Павлодарский нефтехимический завод	1 200 354	1 182 318	1 179 637	1 151 608
24	31	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	ПетроКазахстан Ойл Продактс	1 041 517	1 025 867	1 023 541	999 222

25	32	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	1 593 272	1 569 332	1 565 774	1 528 570
26	33	ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	158 068	155 693	155 340	151 649
27	34	АО «Конденсат»	Конденсат	83 570	82 314	82 127	80 176
28	35	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	70 437	69 378	69 221	67 576
29	36	АО «Кожан»	Месторождение Морское, включая блок Огайское	33 166	32 667	32 593	31 819
30	37	ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»	Установка производства водорода г. Павлодар	153 803	151 492	142 558	139 171
	38		Установка производства водорода г. Атырау			113 664	110 964
31	39	ТОО "GAS PROCESSING COMPANY"	Установка комплексной подготовки газа на месторождении «Кожасай»			79 150	77 270
32	40	АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К»	Каспийский трубопроводный консорциум - К	49 822	49 073	48 962	47 779
33	41	АО «КазТрансОйл»	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева	25 319	24 939	24 882	24 291

			Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал				
	42		НПС имени Шманова Н.Н. Атырауского нефтепроводного управления			34 631	33 358
34	43	АО «Интергаз Центральная Азия»	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	80 992	79 775	79 594	77 703
	44		Управление магистральных газопроводов «Атырау»	204 742	201 666	201 208	196 428
	45		Управление магистральных газопроводов «Актау»	196 902	193 943	193 503	188 906
	46		Управление магистральных газопроводов «Актобе»	144 813	142 637	142 314	138 932
	47		Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	42 542	41 903	41 808	40 815
	48		Управление магистральных газопроводов «Кызылорда»	89 149	87 809	87 610	85 528

	49		Управление магистральных газопроводов «Тараз»			72 125	73 764
35	50	ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	КС «Бозой»	92 396	91 008	90 802	88 644
	51		МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	8 162	8 039	8 021	7 831
36	52	ТОО «Азиатский Газопровод»	Магистральный газопровод Казахстан Китай	1 284 365	1 265 067	1 262 198	1 232 208

Таблица 4

Горнодобывающая промышленность

№		Наименование организации	Наименование установки	Углеродная квота на 2022 год	Углеродная квота на 2023 год	Углеродная квота на 2024 год	Углеродная квота на 2025 год
1	1	ТОО «Богатырь Комир»	Разрез «Богатырь»	2 654 944	2 615 053	294 578	287 579
	2		Котельная станция Богатырская	22 780	22 438	22 387	21 855
2	3	АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент	Шахта «Саранская»	167 572	165 054	79 221	77 339
	4		Шахта им. Т. Кузембаева	108 453	106 823	46 373	45 271
	5		Шахта им. Костенко	123 257	121 405	50 187	48 995
	6		Шахта «Казахстанская»	121 094	119 274	52 822	51 567
	7		Шахта «Тентекская»	119 239	117 447	75 404	73 612
	8		Шахта им. Ленина	139 122	137 031	66 795	65 208
	9		Шахта «Абайская»	91 175	89 805	31 385	30 640
	10		Центральная обогатительная фабрика "Восточная"	107 547	105 931	105 691	103 180
3	11	ТОО «Майкубен-Вест»	Майкубенский угольный разрез	250 257	246 496	27 767	27 107

4	12	АО «Каражыра»	Угольный разрез Каражыра	465 952	458 951	51 700	50 471
5	13	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	Угольный разрез «Молодежный»	443 800	437 131	49 242	48 072
6	14	ТОО «Актюбинская медная компания»	Газопоршневая станция № 1	104 905	103 328	103 094	100 645
7	15	АО «Шубарколь комир»	Коксо-химическое производство	86 601	85 300	85 106	83 084
	16		Разрез «Центральный»	365 151	359 665	40 515	39 553
	17		Разрез «Западный»	314 850	310 119	34 934	34 104
8	18	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	Фабрика производства окатышей	180 556	177 843	177 440	173 224
	19		Теплоэлектроцентраль	1 370 908	1 350 310	1 347 248	1 315 237
	20		Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)	23 438	23 086	27 462	26 810
9	21	АО «Качары руда»	Качарский теплоцентр	72 612	71 521	71 359	69 663
10	22	АО «Altyntau Kokshetau»	Золотоизвлекательная фабрика			24 089	23 517

Таблица 5

Металлургическая промышленность

№		Наименование организации	Наименование установки	Углеродная квота на 2022 год	Углеродная квота на 2023 год	Углеродная квота на 2024 год	Углеродная квота на 2025 год
1	1	АО «АрселорМиттал Темиртау»	Стальной департамент	15 712 726	15 476 636	15 441 542	15 074 645
2	2	ТОО «Кастинг»	Электросталеплавильный цех	37 193	36 634	36 551	35 682
3	3	ТОО «KSP Steel»	Павлодарский филиал	150 702	148 437	148 101	144 582
4	4	АО «Казахстанский электролизный завод»	Цех электролиза	380 376	374 661	373 811	364 929
	5		Цех по производству электродов	53 797	52 989	52 869	51 613
5	6	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	121 577	119 750	119 478	116 640
	7		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	83 442	82 188	82 002	80 053
6	8	ТОО «Казцинк»	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	672 014	661 916	660 416	644 724

	9		Риддерский металлургический комплекс	525 611	517 714	516 540	504 267
	10		Риддерский горно-обогатительный комплекс	13 465	13 263	11 164	10 898
	11		«Котельная в г. Риддер» Риддерского горно-обогатительного комплекса			175 559	171 388
7	12	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	Химико-металлургический завод	80 274	79 068	89 459	87 333
8	13	ТОО «Таразский металлургический завод»	Таразский металлургический завод	61 035	60 118	59 685	58 267
9	14	АО «Алюминий Казахстана»	Павлодарский алюминиевый завод	3 202 261	3 154 146	3 146 994	3 072 220
	15		Теплоэлектроцентраль	5 230 304	5 151 716	5 140 034	5 017 905
10	16	АО «ТНК «Казхром»	Аксуский завод ферросплавов	2 189 916	2 157 012	2 152 121	2 100 985
	17		Актюбинский завод ферросплавов	1 684 458	1 659 149	1 655 387	1 616 054
	18		Донской горно-обогатительный комбинат	281 733	277 500	276 870	270 292

11	19	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	Газопоршневая генераторная установка	170 658	168 094	167 713	163 728
	20		Нагревательная печь	33 087	32 590	32 516	31 744
12	21	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	62 506	61 567	44 998	43 929

Таблица 6

Химическая промышленность

№		Наименование организации	Наименование установки	Углеродная квота на 2022 год	Углеродная квота на 2023 год	Углеродная квота на 2024 год	Углеродная квота на 2025 год
1	1	АО «КазАзот»	Завод по производству минеральных удобрений	332 446	327 451	326 709	318 946
	2		Шагырлы-Шомышты	48 597	47 867	47 758	46 624
	3		Газопоршневая электрическая станция	171 274	168 700	168 318	164 318
2	4	ТОО «НДФЗ»	Фосфорный завод	772 491	760 884	759 159	741 121
3	5	ТОО «Казфосфат»	Минеральные удобрения	122 993	121 145	120 870	117 998
4	6	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	Актюбинский завод хромовых соединений	243 470	239 812	246 932	241 065
5	7	ТОО «Кентавр»	Завод по производству спирта	23 834	23 476	23 205	22 654
6	8	ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.)	«Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.)			771 560	738 255

Таблица 7

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

№		Наименование организации	Наименование установки	Углеродная квота на 2022 год	Углеродная квота на 2023 год	Углеродная квота на 2024 год	Углеродная квота на 2025 год
1	1	ТОО «Стандарт Цемент»	Стандарт цемент	1 363 679	1 343 189	1 340 143	1 308 301
2	2	ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»	Цементный завод Семей	768 561	757 013	755 296	737 350
3	3	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	899 980	886 458	884 448	863 433
4	4	АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»	Шымкентцемент	751 600	740 307	738 628	721 078
5	5	ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	1 027 305	1 011 869	1 009 575	985 587
6	6	ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	268 967	264 925	264 325	258 044
7	7	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	Компания Гежуба Шиели Цемент	413 115	406 908	405 985	396 339
8	8	ТОО «КаспийЦемент»	Цементный завод КаспийЦемент	669 207	659 152	657 657	642 031

9	9	ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ»	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	32 535	32 046	31 935	31 176
10	10	ТОО «Стройдеталь»	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	52 557	51 767	51 650	50 422
11	11	ТОО «Силикат»	Силикат	41 670	41 043	40 950	39 977
12	12	ТОО «ПО "Кокше-Цемент»	Цементный завод	417 417	411 146	410 213	400 466
13	13	АО «Карцемент»	5 линия	794 889	782 946	781 170	762 609
	14		6 линия	518 321	510 533	509 376	497 273
14	15	ТОО «ALACEM» (АЛАЦЕМ)	Цементный завод			1 227 927	1 198 751

4. Сравнительная таблица к проекту изменений в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 июля 2022 года № 525 «Об утверждении национального плана углеродных квот»

<table>
<tr><th>№ п/п</th><th>Структурный элемент</th><th>Действующая редакция</th><th>Предлагаемая редакция</th><th>Обоснование</th></tr>
<tr><td colspan="5">Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 июля 2022 года № 525 «Об утверждении национального плана углеродных квот»</td></tr>
<tr><td>1</td><td>Национальный план углеродных квот</td><td>Национальный план углеродных квот
Общий объем углеродных квот по регулируемым сферам деятельности
<table>
<tr><th>Регулируемая сфера деятельности</th><th>Количество установок</th><th>Объем квот на 2022 год, тонн двуокиси углерода</th><th>Объем квот на 2023 год, тонн двуокиси углерода</th><th>Объем квот на 2024 год, тонн двуокиси углерода</th><th>Объем квот на 2025 год, тонн двуокиси углерода</th></tr>
<tr><td>Электроэнергетическая</td><td>89</td><td>95 304 595</td><td>93 872 608</td><td>92 469 647</td><td>91 076 361</td></tr>
<tr><td>Нефтегазовая</td><td>49</td><td>23 039 146</td><td>22 692 974</td><td>22 353 819</td><td>22 017 003</td></tr>
</table></td><td>Национальный план углеродных квот
Общее количество единиц углеродной квоты, подлежащих распределению между субъектами квотирования по регулируемым секторам экономики
<table>
<tr><th>Регулируемый сектор экономики</th><th>Количество единиц углеродной квоты на 2022 год, тонн двуокиси углерода</th><th>Количество единиц углеродной квоты на 2023 год, тонн двуокиси углерода</th><th>Количество единиц углеродной квоты на 2024 год, тонн двуокиси</th><th>Количество единиц углеродной квоты на 2025 год, тонн двуокиси</th></tr>
</table></td><td>Во втором квартале текущего года Высшей аудиторской палатой Республики Казахстана (далее – ВАП) был проведен государственный аудит эффективности деятельности Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан (далее – МЭПР) и его подведомственных организаций по отдельным направлениям.
Целью аудита являлась оценка эффективности реализации политики по улучшению качества</td></tr>
</table>

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

			углерода	углерода
Электроэнергетическая **промышленность**	95 304 595	93 872 608	**94 343 363**	**92 101 734**
Нефтегазовая **промышленность**	23 039 146	22 692 974	**22 921 846**	**22 379 767**
Горнодобывающая **промышленность**	7 334 212	7 224 012	**2 864 801**	**2 796 732**
Металлургическая **промышленность**	30 747 135	30 285 148	**30 383 809**	**29 661 879**
Химическая **промышленность**	1 715 105	1 689 335	**2 464 510**	**2 390 980**
Обрабатывающая **промышленность** (в части производства стройматериалов: цемента, извести,	8 019 802	7 899 302	**9 109 279**	**8 892 839**

окружающей среды.

По результатам проведенного ВАП государственного аудита эффективности деятельности МЭПР и его подведомственных организаций по отдельным направлениям было поручено до 1 декабря 2023 года МЭПР обеспечить пересмотр объема квот на выбросы парниковых газов, утвержденных в Национальном плане распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 – 2025 годы, с учетом расчетов технических данных, произведенных АО «Жасыл даму», и динамикой исполнения национальных планов за предыдущие периоды.

Предлагается изменить количество углеродных квот на 2024-2025 гг. в сторону уменьшения для стимулирования субъектов квотирования к

			гипса и кирпича)					сокращению выбросов парниковых газов. Также предусмотрен пересчет углеродных квот для квотируемых установок на основе новых, измененных бенчмарков. Помимо этого, предлагается включение новых квотируемых установок в Национальный план углеродных квот с 2024 года, которые перешли в категорию квотирования в период действия Национального плана углеродных квот на 2022-2025 гг. Редакция Национального плана углеродных квот не соответствует действующей редакции Экологического кодекса Республики Казахстан, в связи с чем предлагается привести терминологию в соответствие с действующим законодательством.
			Объем резерва **единиц углеродной квоты**	11 816 923	11 643 887	**9 275 603**	**9 194 506**	

Есепке қосымшалар

Приложения к отчету

Әділет

Об утверждении перечня бенчмарков в регулируемых секторах экономики

Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 260. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 21 июля 2021 года № 23621.

Примечание ИЗПИ!

Вводится в действие с 01.07.2021

В соответствии с пунктом 2 статьи 291 Экологического кодекса Республики Казахстан, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый Перечень бенчмарков в регулируемых секторах экономики.

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

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 со дня его первого официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2021 года.

И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан — *С. Брекешев*

"СОГЛАСОВАН"
Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"
Министерство финансов Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан
"СОГЛАСОВАН"
Министерство энергетики
Республики Казахстан

Утверждены приказом
Вице-министр экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан
от 19 июля 2021 года № 260

Перечень бенчмарков в регулируемых секторах экономики

Сноска. Перечень с изменениями, внесенными приказом Министра экологии и природных ресурсов РК от 30.05.2023 № 168 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№	Продукция	Единица измерения продукции	Удельный коэффициент выбросов парниковых газов на единицу продукции
1.	Электроэнергия (используемый вид топлива – уголь)	тCO2/Мвт-ч	0,985
2.	Теплоэнергия (используемый вид топлива – уголь)	тCO2/Гкал	0,484
3.	Электроэнергия (другие виды топлива)	тCO2/Мвт-ч	0,621
4.	Теплоэнергия (другие виды топлива)	тCO2/Гкал	0,310
5.	Нефтепродукты	тCO2/тонн	0,181
6.	Нефтяной кокс*	тCO2/тонн	0,689
7.	Сера техническая	тCO2/тонн	0,243
8.	Нефть и газ (транспортировка)	тCO2/ГДж	56,72
9.	Нефть и газ (добыча)	тCO2/тонн	0,065
10.	Цемент (клинкер)	тCO2/тонн	0,961
11.	Аммиак	тCO2/тонн	1,800
12.	Кокс	тCO2/тонн	0,482
13.	Агломерат	тCO2/тонн	0,307
14.	Фосфор	тCO2/тонн	4,065
15.	Триполифосфат натрий	тCO2/тонн	0,734
16.	Жидкий чугун	тCO2/тонн	1,877
17.	Углеродистая сталь	тCO2/тонн	0,161
18.	Алюминий	тCO2/тонн	1,492

19.	Обожженный анод	тCO2/тонн	0,397
20.	Медь	тCO2/тонн	0,618
21.	Серная кислота	тCO2/тонн	0,008
22.	Аммофос	тCO2/тонн	0,248
23.	Трикальцийфосфат кормовой	тCO2/тонн	1,116
24.	Монохромат натрия	тCO2/тонн	1,832
25.	Окись хрома-металлургическая	тCO2/тонн	1,480
26.	Окись хрома-пигментная	тCO2/тонн	1,504
27.	Сульфат хрома	тCO2/тонн	0,093
28.	Сульфат цинка	тCO2/тонн	1,094
29.	Вельцвозгоны	тCO2/тонн	5,730
30.	Хромовый ангидрид	тCO2/тонн	0,214
31.	Ферросплавы	тCO2/тонн	1,695
32	Карбид кальция	тCO2/тонн	0,55
33.	Гипсокартон	тCO2/тонн	0,164
34.	Известь	тCO2/тонн	1,112
35.	Кирпич силикатный	тCO2/тонн	0,074
36.	Керамзит	тCO2/тонн	0,211
37.	Глинозем	тCO2/тонн	2,225
38.	Свинец рафинированный	тCO2/тонн	2,913
39.	Свинцовый кек	тCO2/тонн	0,142
40.	Цинковый огарок	тCO2/тонн	0,004
41.	Золотосодержащая руда	тCO2/тонн	0,0000032
42.	Металлургический кремний	тCO2/тонн	5,689
43.	Этиловый спирт	тCO2/тонн	10,122
44.	Хромовый окатыш	тCO2/тонн	0,137
45.	Труба	тCO2/тонн	0,486
46.	Жидкий металл	тCO2/тонн	0,033
47.	Прокат стальной горячекатаный круглый	тCO2/тонн	0,146
48.	Арматурный прокат	тCO2/тонн	0,159
49.	Стальные шары	тCO2/тонн	0,142
50.	Железорудный окатыш	тCO2/тонн	0,039
51	Уголь (добыча)	тCO2/тонн	0,007
52.	Обогащенный уголь	тCO2/тонн	0,018
53	Сухие строительные смеси	тCO2/тонн	0,005
54	Добавка сухая активная для производства комбикормов	тCO2/тонн	0,417

55	Электродная продукция	тCO2/тонн	0,176
56	Газокальцинированный антрацит	тCO2/тонн	0,120
57	Чугун (твердый)	тCO2/тонн	1,350
58	Водород	тCO2/тонн	10,974
59	Окись хрома пигментная из гидроокиси хрома	тCO2/тонн	3,128
60	Сушеный концентрат	тCO2/тонн	0,013
61	Гипсовый продукт (шлам)	тCO2/тонн	0,486

*побочные продукты нефтепереработки

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

Исх. № 28-01-28/1085-И от 06.06.2023

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Нұр-Сұлтан қ. Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

_____№_____

АҚ «Жасыл Даму»

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау Комитетінің 01.06.2023жылғы №28-01-28/1058 хатына қосымша ақпарат жолдайды.

Қосымша «2» бетте.

Торағанын М.а. **А. Абдуалиев**

А.Т. Рашит
// 74-09-09
a.rashit@ecogeo.gov.kz

Рег.№ 2509 Дата 06.06.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:35. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Подпись канцелярии

06.06.2023 09:39 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ

Подпись руководителя

05.06.2023 18:35 АБДУАЛИЕВ АЙДАР

Рег.№ 2269 Версия: 06.06.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:35. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 2269 от 06.06.2023 г.
Организация/отправитель	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение"Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: АБДУАЛИЕВ АЙДАР MIIWQQYJ...YU0uHpA== Время подписи: 05.06.2023 18:35
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии; геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIIWqAYJ...n/jqaZJ4= Время подписи: 06.06.2023 09:39

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Вх. № 2269 Выгружен: 06.06.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:35. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

№	Наименование	Название установки	Увеличение мощности установки	Субъекты администрирования
1.	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	144 912	
2.	ТОО «Кентавр»	Завод по производству спирта	14 711,049	
3.	ТОО «Кен-Сары»	Кен-Сары	17 065	
4.	ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг»	Западный Тузколь, Кетеказган	30 180	
5.	ТОО «Казахойл Актобе»	Казахойл Актобе	23 511,66	
6.	ТОО «Тенгизшевройл»	Тенгизшевройл	3 699	
7.	ТОО «Айтас энерго»	Айтас-Энерго	11 866	
8.	КГП «Тепловодоцентраль города Серебрянск и поселка Новая Бухтарма» акимата района Алтай»	Котельная, г.Серебянск	2 091	
9.	ТОО «Восток Энерго»	Усть-Талавский энергоцех	12 543	
		Жезкентский энергоцех	3 251	
10.	АО «Кожан»	Морское, включая блок Огайское	2 986,3	
11.	ТОО «Экибастузский ГРЭС-1»	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	1 433 183.591	

12.	ТОО «Экибастузский ГРЭС-2»	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	424 108	
13.	ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр»	Станция Когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка №1,2,3	57 790	
14.	ГКП «Тепловодоцентраль города Алтай» акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	1 331	
15.	ТОО «Сарышаган Сужылу-2014»	Котельная № 1	3 586	
16.	КГП на ПХВ «Кокшетау Жылу»	Районная котельная № 2	46 037,12	
17.	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Районаня котельная Орбита	70 009	
18.	ТОО «Согринская ТЭЦ»	Согринская теплоэлектроцентраль	60 523,88	
19.	ТОО «Алацем»	Цементный завод		1 252 380
20.	АО «Алтынтау Кокшетау»	Золотоизвлекательная фабрика		20 518,03

Подпись канцелярии
06.06.2023 09:39 ТУЛЕПГАЗИНА АЛТЫНАЙ

Подпись руководителя
05.06.2023 18:35 АБДУАЛИЕВ АЙДАР

Рег.№ 2259 Дата 06.06.2023 Копия электронного документа. Дата 03.10.2023 12:35. Версия СЭД Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 2269 от 06.06.2023 г.
Организация/отправитель	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение"Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: АБДУАЛИЕВ АЙДАР MIIWQQYJ...YU0uHpA== Время подписи: 05.06.2023 18:35
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIIWqAYJ...n/jqaZJ4= Время подписи: 06.06.2023 09:39

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 2269 Дата 06.06.2023 Копия электронного документа. Дата 07.11.2023 12:35. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Исх. № 28-01-28/1214-И от 22.06.2023

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

_____№_____

АҚ «Жасыл Даму»

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті (бұдан әрі – Комитет), Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2022 жылғы 28 наурыздағы № 91 «Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларын бекіту туралы» бұйрығына сәйкес, 2022 жылға Комитетпен қосымшада көрсетілген квоталанатын қондырғының операторлары үшін, Ұлттық жоспар резервінен квота беруді келіскендігі туралы хабарлайды.

Көміртекті қондырғылар тізіліміне тиісті өзгерістер енгізу үшін жолданады.

Қосымша «»

Торағa орынбасары. **Е. Кожиков**

А. Рашит
// 74-09-09
a.rashit@ecogeo.gov.kz

Рег. № 2489 Рег. дата 22.06.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:34. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Подлежительный экземпляр

Подпись канцелярии

22.06.2023 14:50 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ

Подпись руководителя

22.06.2023 14:49 КОЖИКОВ ЕРБОЛАТ

Рег.№ 2489 Регистрация 22.06.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:34. Версия СЭД Documentolog 7.20.1. Подписанный документ

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 2489 от 22.06.2023 г.
Организация/отправитель	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии; геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: КОЖИКОВ ЕРБОЛАТ MIIWUgYJ...AEpHfyHrx Время подписи: 22.06.2023 14:49
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии; геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIIWqQYJ...cyr3LInie Время подписи: 22.06.2023 14:50

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 2489 Дата 22.06.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:34. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Исх. № 28-01-28/1214-И от 22.06.2023

Увеличение мощности			Суб. администрирование / новая установка		
АО «Кристалл менеджмент»	Газотурбинная электростанция Акшабулак	9 167	Эр ликид Мунай тех Газы	Установка производства водорода г.Атырау	52 159,184
ТОО «Ком Мунай»	Ком Мунай	22 521	ТОО «Karabatan Utility solutions»	Парогазотурбинная электростанция	845 046
АО «Интергаз Центральная Азия»	УМГ «Актобе»	25 694	КазТрансОйл	Нефтеперекачивающая станция «имени Шманова Н.Н.» Атырауского нефтепроводного управления АО «КазтрансОйл»	28 109,196
ТОО «Жаикмунай»	Жаикмунай	14 937			
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	72 192,33			
Итого		**144 513,3**			**925 314,301**

Подпись канцелярии
22.06.2023 14:50 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ

Подпись руководителя
22.06.2023 14:49 КОЖИКОВ ЕРБОЛАТ

Рег.№ 2489 Регистрация 22.06.2023 Конец обработанного документа. Дата: 03.10.2023 12:31. Версия СЭД Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 2489 от 22.06.2023 г.
Организация/отправитель	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии; геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: КОЖИКОВ ЕРБОЛАТ MIIWUgYJ...AEpHfyHrx Время подписи: 22.06.2023 14:49
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии; геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIIWqQYJ...cyr3LInie Время подписи: 22.06.2023 14:50

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 2489 Дата 22.06.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:34. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Исх. № 28-03-28/1334-И от 12.07.2023

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

АҚ «Жасыл Даму»

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті (бұдан әрі – Комитет), Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2022 жылғы 28 наурыздағы № 91 «Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларын бекіту туралы» бұйрығына сәйкес, 2022 жылға Комитетпен қосымшада көрсетілген квоталанатын қондырғының операторлары үшін, Ұлттық жоспар резервінен квота беруді келіскендігі туралы хабарлайды.

Көміртекті қондырғылар тізіліміне тиісті өзгерістер енгізу үшін жолданады.

Қосымша «»

Торага орынбасары **А. Абдуалиев**

А. Рашит
74-09-09
a.rashit@ecogeo.gov.kz

Рег.№ 2724 Регистрация 12.07.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:31. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Подпись канцелярии
12.07.2023 11:19 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ
Подпись руководителя
12.07.2023 10:32 АБДУАЛИЕВ АЙДАР

Рег. № 2724 Дата 14.07.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:31. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 2724 от 12.07.2023 г.
Организация/отправитель	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение"Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: АБДУАЛИЕВ АЙДАР MIIWOAYJ...u64rkZg== Время подписи: 12.07.2023 10:32
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии: геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIIWngYJ...m4Fd5Qw== Время подписи: 12.07.2023 11:19

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 2724 Дата: 12.07.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:31. Версия СЭД Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Наименование	Запрашиваемый дополнительный объем углеродной квоты	Наименование установки
Увеличение мощности		
1. ТОО «Алматытеплотеплокоммунэнерго»	31 703	Котельная Премьера
2. АО «Астана - Энергия»	81 614 74 885	ТЭЦ – 1 ТЭЦ – 2
3. ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	11 869	Котельный цех
Субъекты администрирование / новая установка		
1. ТОО «Промтепло»	20 812	Промышленная котельная ПК-6

Рег.№ 2724; Рег.дата 12.07.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:31. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Подпись канцелярии
12.07.2023 11:19 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ

Подпись руководителя
12.07.2023 10:32 АБДУАЛИЕВ АЙДАР

Рег.№ 2724 Выдана 12.07.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:31. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 2724 от 12.07.2023 г.
Организация/отправитель	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение"Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: АБДУАЛИЕВ АЙДАР MIIWOAYJ...u64rkZg== Время подписи: 12.07.2023 10:32
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIIWngYJ...m4Fd5Qw== Время подписи: 12.07.2023 11:19

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 2724 Рег.Дата 12.07.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:31. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Исх. № 28-03-28/1582-И от 10.08.2023

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

_____№_____

АҚ «Жасыл Даму»

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті (бұдан әрі – Комитет), Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2022 жылғы 28 наурыздағы № 91 «Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларын бекіту туралы» бұйрығына сәйкес, 2022 жылға Комитетпен қосымшада көрсетілген квоталанатын қондырғының операторлары үшін, Ұлттық жоспар резервінен квота беруді келіскендігі туралы хабарлайды.

Көміртекті қондырғылар тізіліміне тиісті өзгерістер енгізу үшін жолданады.

Қосымша «»

Торага орынбасары **А. Абдуалиев**

А. Рашит
74-09-09
a.rashit@ecogeo.gov.kz

Рег.№ 3214 Регистр 10.08.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 15:03. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Подпись канцелярии
10.08.2023 17:40 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ
Подпись руководителя
10.08.2023 17:29 АБДУАЛИЕВ АЙДАР

Рег.№ 3214 Регдата 10.08.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 15:03. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 3214 от 10.08.2023 г.
Организация/отправитель	АО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение"Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: АБДУАЛИЕВ АЙДАР MIIWOAYJ...QWTLcvA== Время подписи: 10.08.2023 17:29
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIIWbAYJ...31qr5LXE= Время подписи: 10.08.2023 17:40

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 3214 Регдата 10.08.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 15:03. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Наименование	Запрашиваемый дополнительный объем углеродной квоты	Наименование установки
Увеличение мощности		
1. АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	12 421	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»
2. ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	373 641	Компания Гежуба Шиели Цемент
3. ТОО «Стройдеталь»	1 657,053	Печь по обжигу глины
4. АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	113 728	Теплоэлектроцентраль
	24 376	Фабрика производства окатышей
Субъекты администрирование / новая установка		
1. АО «Интергаз Центральная Азия»	64 476,16	УМГ Тараз
2. ТОО «Меркенский сахар»	36 057	Тепловая электроцентраль

Рег.№ 3214 Регистрация 10.08.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 15:03. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Подпись канцелярии
10.08.2023 17:40 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ

Подпись руководителя
10.08.2023 17:29 АБДУАЛИЕВ АЙДАР

Рег.№ 3214 Рег.дата 10.08.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 15:03. Версия СЭД Documentolog 7.20.1. Подлинность результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 3214 от 10.08.2023 г.
Организация/отправитель	АО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение"Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: АБДУАЛИЕВ АЙДАР MIIWOAYJ...QWTLcvA== Время подписи: 10.08.2023 17:29
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIIWbAYJ...31qr5LXE= Время подписи: 10.08.2023 17:40

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 3214 Дата: 10.08.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 15:03. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Исх. № 28-03-28/1964-И от 12.10.2023

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

АҚ «Жасыл Даму»

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті (бұдан әрі – Комитет), Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2022 жылғы 28 наурыздағы № 91 «Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларын бекіту туралы» бұйрығына сәйкес, 2022 жылға Комитетпен қосымшада көрсетілген квоталанатын қондырғының операторлары үшін, Ұлттық жоспар резервінен квота беруді келіскендігі туралы хабарлайды және Комитетпен 15.09.2023 жылы №28-03-28/1761-И жіберілген хатты қараусыз қалдыруын сұрайды.

Көміртекті қондырғылар тізіліміне тиісті өзгерістер енгізу үшін жолданады.

Қосымша «2» бетте.

Торағa орынбасары **А. Абдуалиев**

А. Рашит
74-09-09
a.rashit@ecogeo.gov.kz

Рег.№ 4018 Регистрация 12.10.2023 Копия электронного документа. Дата: 12.10.2023 15:01. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Подпись канцелярии
12.10.2023 09:30 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ
Подпись руководителя
11.10.2023 18:31 АБДУАЛИЕВ АЙДАР

Рег.№ 4018 Рег.дата 12.10.2023 Копия электронного документа. Дата 12.10.2023 15:01. Версия СЭД Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 4018 от 12.10.2023 г.
Организация/отправитель	АО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение"Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: АБДУАЛИЕВ АЙДАР MIIS0gYJ...x64u0Gg== Время подписи: 11.10.2023 18:31
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIITCQYJ...bbj0C+7s= Время подписи: 12.10.2023 09:30

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 4018 Рег.дата 12.10.2023 Копия электронного документа. Дата: 12.10.2023 15:01. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Наименование	Запрашиваемый дополнительный объем углеродной квоты	Наименование установки
Увеличение мощности		
1. ТОО «Kazakhmys Distribution»	21 639	«Тепловая станция №2»
Субъекты администрирование		
2. ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	20 060	«Аэропорт»
3. ТОО «Gas Processing Company»	60 422,562	«установка комплексной подготовки газа на месторождении Кожасай»

Рег.№ 4018 Рег.дата 12.10.2023 Копия электронного документа. Дата: 12.10.2023 15:01. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Подпись канцелярии
12.10.2023 09:30 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ

Подпись руководителя
11.10.2023 18:31 АБДУАЛИЕВ АЙДАР

Рег.№ 4018 Дата 12.10.2023 Копия электронного документа. Дата 12.10.2023 15:01. Система СЭД Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 4018 от 12.10.2023 г.
Организация/отправитель	АО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
	ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение"Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: АБДУАЛИЕВ АЙДАР MIIS0gYJ...x64u0Gg== Время подписи: 11.10.2023 18:31
	Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ MIITCQYJ...bbj0C+7s= Время подписи: 12.10.2023 09:30

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 4018 Регистрация 12.10.2023 Копия электронного документа. Дата: 12.10.2023 15:01. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Исх. № 14-2-14/3456-И от 20.09.2023

КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

«Жасыл Даму» АҚ

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресрустар министрлігі *(бұдан әрі – Министрлік)* 2022-2025 жылдарға арналған коміртегі квоталарының ұлттық жоспарды қайта қарау барысында есепке алу үшін объектілер операторының *(АО «СПТС-Ай Дан Мунай», АО «Altyntau Kokshetau», ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.», АО «Интергаз Центральная Азия»)* отініштерін қарастырып және нәтижесі бойынша ақпаратты Министрлікке ұсынуды сұрайды.

Қосымша: __ парақта.

Климаттық саясат департаменті директорының міндетін атқарушы **С. Сабиева**

Орын.: Әбжәли И.
тел.: 87020071227
пошта: i.abzhali@ecogeo.gov.kz

Вх.№ 3736 Регистр. 20.09.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:41. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

АО «Жасыл Даму»

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан направляет заявления от операторов объектов *(АО «СПНС-Ай Дан Мунай», АО «Altyntau Kokshetau», ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.», АО «Интергаз Центральная Азия»)* для учета в ходе пересмотра Национального плана углеродных квот на 2022-2025 гг., а также просит по результатам представить информацию.

Приложение: на __ листах.

Исполняющий обязанности
директора департамента
климатической политики **С. Сабиева**

Исп.: Абжали И.
тел.: 87020071227
почта: i.abzhali@ecogeo.gov.kz

Рег.№ 8736 Регистрация 20.09.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:41. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Подпись канцелярии
20.09.2023 10:32 АБСАДЫКОВА САНДУГАШ
Подпись руководителя
20.09.2023 09:44 САБИЕВА САУЛЕ

Рег.№ 3736 Рег.дата 20.09.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:41. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

Тип документа	Входящий документ
Номер и дата документа	№ 3736 от 20.09.2023 г.
Организация/отправитель	АО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Государственное учреждение "Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись руководителя: САБИЕВА САУЛЕ MIIVsQYJ...aNhBWLg== Время подписи: 20.09.2023 09:44
	Государственное учреждение "Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подпись канцелярии: АБСАДЫКОВА САНДУГАШ MIIV8AYJ...0m16s9A== Время подписи: 20.09.2023 10:32

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Рег.№ 3736 Рег.дата 21.09.2023 Копия электронного документа. Дата: 03.10.2023 12:41. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат

"СНПС-АЙ ДАН МУНАЙ"
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"СНПС - АЙ ДАН МУНАЙ"

Тел: 8 (7242) 20-03-94, 20-03-99, 20-04-21 Республика Казахстан, 120018, г. Кызылорда, проспект Н. Назарбаева, 9 факс: 8 (7242) 20-04-37 E-mail: aidan_munai@asdc.kz .

Исх.№ 59/14 от 29.03.2023

Министерство экологии
и природных ресурсов
Республика Казахстан

АО «СНПС – Ай Дан Мунай» выражает свое почтение и сообщает следующее.

АО «СНПС – Ай Дан Мунай» занимается добычей углеродного сырья в Кызылординской области. В связи с уменьшением мощности производства ежегодно уменьшаются выбросы парниковых газов.

Согласно верифицированного отчета об инвентаризации парниковых газов на 2021 год фактический выброс парниковых газов составил 19 561 тонн и за 2022 года 17 412 тонн.

Согласно п. 3 ст. 289 Экологического Кодекса «Квотируемой установкой признается установка, объем квотируемых выбросов парниковых газов которой превышает двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

В связи с этим, АО «СНПС-Ай Дан Мунай» было направлено письменное обращение ТОО «Жасыл Даму» об исключении из Национального плана углеродной квоты, но наше обращение не было принято во внимание и не было учтено при формировании Национального Плана распределение квот на 2022 – 2025 годы.

В этой связи, убедительно просим Вас пересмотреть и исключить из Национального плана углеродных квот на 2022-2025 годы так как, АО «СНПС – Ай Дан Мунай» не превышает двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год и не подпадает под установкой квотирования.

Приложение:

1. Копия отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год;
2. Копия заключение верификации Отчета по инвентаризации выбросов парниковых газов на 2022 год;

С уважением,

Президент
АО «СНПС - Ай Дан Мунай» **Вэнь Цзянзюнь**

Исп: Тулегенова А.
Тел: 8 (7242) 20-04-33 сот: 8 701 484 31 41
Azima @mail.ru

«Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»
Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»

Қазақстан Республикасы, 060000, Атырау облысы
Атырау қ., Атырау-Доссор автожолы, ғимарат 295
тел.:+7 7122 31 52 22 (вн. 1575)
reception@kpi.kz, www.kpi.kz

Республика Казахстан, 060000, Атырауская область
г. Атырау, трасса Атырау-Доссор, строение 295
тел.:+7 7122 31 52 22 (вн. 1575)
reception@kpi.kz, www.kpi.kz

«___» _____ 20___ жыл

ҚР Экология және табиғи ресурстары министрі
З.Б. Сүлейменова ханымға

«Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (Қазақстан Петрокемикал Индастриз Инк.) ЖШС компаниясы біріккен газ - химия кешенінің бірінші фазасын-полипропилен өндіру операторы болып табылады. Кәсіпорынның негізгі қызметі-полипропилен өндірісі. Зауыт жылына 500 мың тонна полипропилен өндіруді көздейді. Қазіргі уақытта іске қосу-реттеу жұмыстары жүргізілін отыр. Жоспарланған іске қосу күні 3 тоқсан 2023 ж

«Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу ережелеріне» (бұдан әрі-Ережелер), Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2022 жылғы 28 наурыздағы №91 бұйрығы 41-тармағына сәйкес, жаңа қондырғыға квота бірліктерін алу үшін квоталау субъектісі уәкілетті органға тиісті қондырғы пайдалануға берілгенге дейін екі айдан кешіктірмей мониторингтің валидацияланған жоспарын, Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінің әрбір жылына сұралатын квотаның есептеулерін, жаңа қондырғы үшін/нысан бойынша әкімшілік субъектісін орнату үшін көміртегі квотасын беруге өтініш ұсынады.

Ережелердің 39-тармағына сәйкес, жаңа қондырғы үшін квоталар беру эталондарды қолдану негізінде жүзеге асырылады. Квоталау субъектісі тізбеге сәйкес Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде жоспарланған өнім өндіру көлемін бенчмаркке көбейту жолымен жаңа қондырғы үшін сұратылған квота көлемін есептейді.

Сондай-ақ, Ереженің 40-тармағына сәйкес, «тізбеде тиісті эталондар болмаған кезде квоталау субъектісі жаңа қондырғы үшін квотаны болу үшін уәкілетті органға парниктік газдар шығарындыларының болжамды көлемін береді». Шығарындылар болжамы жаңа қондырғының жобалау құжаттарында расталған қондырғы қызметі туралы деректерге негізделген және Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2021 жылғы 13 қыркүйектегі №371 бұйрығымен бекітілген Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін есептеу жөніндегі әдістемелерде көрсетілген формулаларды қолдану жолымен есептелген (Республиканың нормативтік құқықтық актілерін мемлекеттік тіркеу тізілімінде тіркелген Қазақстан №24383) (бұдан әрі – Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін есептеу жөніндегі әдістемелер)

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрінің 2023 жылғы 17 қаңтардағы №9 бұйрығымен күші жойылған Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2021 жылғы 13 қыркүйектегі №371 бұйрығымен бекітілген парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін есептеу жөніндегі әдістемелер» орнына «Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін есептеу жөніндегі әдістемелерді бекіту туралы» бекітілді.

Жоғарыда айтылғандарға байланысты жаңа қондырғыға квота бірліктерін алу үшін сізге қосымшаға сәйкес құжаттар пакетін жіберемiз.

Қосымша:

1) 2023–2025 жж. мониторинг жоспары;
2) 2023–2025 жж. мониторинг жоспарын валидациялау жөніндегі есеп;
3) Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінің әрбір жылына сұралатын квотаның есептеулері;
4) Жаңа қондырғы үшін көміртегі квотасын беру туралы өтініш;
5) Мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы анықтама.

Өндіріс жөніндегі директор
(Бас инженер) **Абдуалиев Б.Н.**

Орынд.: Т.Тулегенов
Тел.: 8 702 999 56 91

Министру экологии
и природных ресурсов РК
г-же Сулейменовой З. Б.

Компания ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.) является оператором реализации первой фазы интегрированного газохимического комплекса - производство полипропилена. Основная деятельность предприятия - производство полипропилена. Завод предусматривает производство полипропилена – 500 тыс.тонн/год. В настоящее время ведутся пуско-наладочные работы. Планируемая дата запуска 3 квартал 2023 г.

Согласно «Правилам государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов», Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91 (далее Правила) п.41 Для получения единиц квот на новую установку, субъект квотирования представляет в уполномоченный орган не позднее двух месяцев до ввода в эксплуатацию соответствующей установки валидированный план мониторинга, расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана, заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования по форме.

Согласно Правилам п.39. выдача квот для новой установки осуществляется на основе применения бенчмарков. Субъект квотирования рассчитывает объем запрашиваемой квоты для новой установки путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на бенчмарк в соответствии с Перечнем.

Так же согласно п. 40 Правил «При отсутствии соответствующих бенчмарков в Перечне, субъект квотирования подает в уполномоченный орган прогнозируемый объем выбросов парниковых газов для распределения квоты для новой установки. Прогноз выбросов основан на данных о деятельности установки, подтвержденных в проектных документах новой установки и рассчитан путем применения формул, указанных в Методиках по расчету выбросов и поглощения парниковых газов, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 сентября 2021 года № 371 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 24383) (далее – Методики по расчету выбросов и поглощений парниковых газов).

Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17 января 2023 года № 9. утверждены «Методики по расчету выбросов и поглощения парниковых газов утверждены взамен утративших силу - приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 сентября 2021 года №

371 "Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощения парниковых газов".

В связи с вышеизложенным, для получения единиц квот на новую установку направляем Вам пакет документов согласно Приложению.

Приложение:

1) План мониторинга на 2023–2025 гг.;
2) Отчет по валидации плана мониторинга на 2023–2025 гг.;
3) Расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана;
4) Заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки;
5) Справка о государственной регистрации (перерегистрации).

Директор по производству
(Главный инженер) **Б.Абдуалиев**

Исп.: Т.Тулегенов
Тел.: 8 702 999 56 91

ТОО «KAZAKHSTAN PETROCHEMICAL INDUSTRIES INC.»
(КАЗАХСТАН ПЕТРОКЕМИКАЛ ИНДАСТРИЗ ИНК».)

Утверждаю
Директор по производству
(Главный инженер)
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»(«Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.»).
Абдуалиев Б.Н.
«_____» _____ 2023 г.

ПЛАН МОНИТОРИНГА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ТОО «KAZAKHSTANPETROCHEMICALINDUSTRIESINC.» («КАЗАХСТАН ПЕТРОКЕМИКАЛ ИНДАСТРИЗ ИНК».) НА 2023-2025 гг.

Разработано
ТОО НПП «TITECO»
Генеральный директор
Уалиев Т.С.

г. Астана
2023 год

Индекс: 1-КУ
Периодичность: на период действия Национального плана

1. **Полное наименование субъекта квотирования:** ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» («Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.»).

2. **Бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер оператора установки:** БИН 080340021186

3. **Юридический адрес субъекта квотирования (включая область/город республиканского значения/столица, район, населенный пункт (город, поселок, прочее):** 060000 Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, трасса Атырау-Доссор, строение 295

4. **Контактный телефон и факс субъекта квотирования:** +7 712 230 65 00

5. **Электронный адрес субъекта квотирования:** E-mail:reception@kpi.kz

6. **Основной вид деятельности субъекта квотирования по общему классификатору видов экономической деятельности:** 20.16.1 –Производство пластмасс в первичных формах, кроме полимеров из углеводородного сырья

7. **Данные руководителя субъекта квотирования:** Председатель Правления, Генеральный директор – Тиесов Данияр Суиншликович

8. **Ответственное лицо по плану (фамилия, имя и отчество – при его наличии), контактные данные (служебный телефон, мобильный телефон e-mail)** Тулегенов Т.С, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды, тел. 8 700 999 5691, telman.tulegenov@kpi.kz

9. **Период действия Плана мониторинга:** 2023-2025 гг.

10. **Описание установки и деятельности, осуществляемой по установке и подлежащей мониторингу.**

ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» («Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.»). (далее KPI) является оператором реализации первой фазы интегрированного газохимического комплекса (ИГХК) - производство полипропилена. В административном отношении ИГХК расположен в Атырауской области вдоль трассы Атырау-Доссор в 12 км северо-восточнее железнодорожного разъезда Карабатан и в 35 км от г.Атырау.

Основная деятельность предприятия - производство полипропилена. Завод предусматривает производство полипропилена – 500 тыс.тонн/год.

Деятельность KPI, являющейся источником ПГ и подлежащей мониторингу включает в себя:

Стационарное сжигание

1. Выбросы от деятельности, связанной со сжиганием природного газа и собственного газа (отходящие газы) на печи нагрева пропана, котле утилизаторе, водогрейных котлах (CO_2, CH_4, N_20);
2. Выбросы от деятельности, связанной со сжиганием природного газа на факелах (CO_2, CH_4, N_20);
3. Выбросы от деятельности, связанной со сжиганием дизельного топлива в двигателях дизельных генераторов дизельных компрессорных станций (CO_2, CH_4, N_20);
4. Выбросы от деятельности, связанной со сжиганием пропана сварочным агрегатом (CO_2, CH_4, N_20)

На заводе KPI расположены установки:

– *по производству пропилена* - технологическая установка дегидрирования пропана (УДП), технология «Catofin», лицензиар «Lummus Technology Inc.».Производительность установки - 503 тыс. т/год;

– *по производству конечного товарного продукта* – гранулированного полипропилена широкого марочного ассортимента - технологическая установкаполимеризации пропилена (ПП), технология «Navolen», лицензиар «LummusTechnology Inc.».

Товарная продукция ИГХК представлена полипропиленом и его сополимерами:

– *гомополимер (мономер)* - состоит исключительно из пропилена. Твердый полимер, имеет высокую прочность при изгибе. Применяется в машиностроительной, медицинской, электротехнической промышленности, а также в производстве антикоррозийных материалов, тары, упаковки, волокна и др.;

– *Random (статический сополимер)* - содержит этилен как сономер, представлен двумя разновидностями - прозрачный и непрозрачный. Имеет высокую химическую стойкость, выдерживает температуры до 140°С, высокие электроизоляционные свойства. Применяется в медицинской, машиностроительной, электротехнической промышленности, а также в производстве тонкостенного упаковочного материала для пищевых продуктов, труб и фитингов для горячего водоснабжения и др.;

– *ударопрочный сополимер полипропилена* (сополимер пропилена с этиленом) -имеет высокую ударную прочность при низких температурах, эластичный материал, стойкий к термоокислительному разрушению. Применяется в машиностроительной, медицинской, электротехнической, автомобильной промышленности, а также в производстве корпусных деталей для оргтехники и бытовой электроники, корпусов (бамперов) в автомобилях, садовой и офисной мебели, упаковки, волокна и др.Основным сырьем для производства товарной продукции является пропан.

Основным сырьем для производства товарной продукции является пропан.

В качестве исходного сырья будут использованы запасы газа с нефтегазовых месторождений Тенгиз, Кашаган и Карачаганак.

В процессе производства производятся промежуточные продукты такие как: пропилен и водород.

Для бесперебойной работы установок (в случае отключения электроэнергии), предусмотрено использование дизельных генераторов: №0043, 0044, 0046, 0047 и хранение дизельного топлива в резервуарах. В зимнее время предусмотрено использование водогрейных котлов, для отопления
производственных и бытовых помещений

В случае отключения энергии для нужд противопожарной защиты предусмотрены Пожарный насос с дизельным приводом (№0040) и противопожарный насос высокого давления (№0042), работающие на дизельном топливе.

Установка дегидрирования пропана предназначена для получения пропилена, который является сырьем установки производства полипропилена. Процесс дегидрирования осуществляется при температуре 590 °С (начало цикла) или 600°С (конец цикла) и давлении 0,5 бар. Побочные реакции, происходящие одновременно с основной реакцией, характеризуются формированием некоторых легких и тяжелых углеводородов, а также отложением кокса на катализаторе. Реакторы работают параллельно со смещенным временным циклом. Так как в системе 8 реакторов циклический режим работы подобран

таким образом, чтобы поток входящего сырья и выходящего продукта был непрерывным. В один полный цикл операции осуществляются в такой последовательности:

1) Дегидрирование пропана в рабочем режиме;

2) Продувка водяным паром;

3) Подогрев катализатора горячим воздухом с продуктами сгорания топливного газа и одновременный выжиг кокса, образовавшегося на этапе 1;

4) Удаление остаточного воздуха.

Режимы функционирования реакторов переключаются автоматически. Весь циклдегидрирования занимает 24 минуты.

Особенностью процесса является то, что тепло, необходимое для эндотермической реакции дегидрирования, сообщается за счет подогрева пропана перед подачей в реактор. Тепло, которое выделяется при регенерации катализатора, также используется для проведения эндотермической реакции дегидрирования. Непрореагировавший во время реакции пропан отделяется от пропилена и подается на дегидрирование повторно. Условно установку дегидрирования можно разделить на горячую и холодную секции. Горячая секция необходима для протекания реакции и превращения пропана в пропилен, холодная секция - для очистки и выделения пропилена требуемого качества от побочных продуктов реакции. В состав секции входит система охлаждения пропилена (холодный блок) и секция ректификации.

Основным оборудованием секции охлаждения пропилена является холодильная установка, в качестве охлаждающего агента используется этилен.

В состав секции ректификации входят:

– деэтанизатор низкого давления, процесс в котором осуществляется при параметрах, исключающих необходимость установки дожимных насосов;

– колонна выделения пропилена, в которой система нагрева и охлаждение входящих и выходящих потоков интегрирована с системой охлаждения. Процесс дегидрирования позволяет получать пропиленовую фракцию с минимальным содержанием пропилена 99,5 моль %..

Производительность установки дегидрирования пропана составляет 503 тыс. тонн в год по продукту - пропилену. Расчетный режим работы установки - непрерывный, круглосуточный. Расчетное количество часов работы в году- 8000 часов.

Установка дегидрирования пропана состоит из таких основных технологических секций как:

– секция реакторов

– секция утилизации теплой и кислой воды

– компрессорная регенерации воздуха

– компрессорная реакционного газа

– секция охлаждения

– секция осушки и ректификации пропилена

– трубопроводная эстакада

– секция очистки водорода

– вспомогательные системы

– система деаэрации воды

Вспомогательные системы предусмотрены для обеспечения устойчивой безаварийной эксплуатации установки.

В поток сырьевого пропана перед его нагревом вводится небольшое количество третбутилполисульфида (TBPS) для пассивации (защиты) металла реакторов и технологических трубопроводов от воздействия агрессивной среды продукта после дегидрирования.

Для нейтрализации кислотных соединений, присутствующих в потоке регенерационного газа, предусмотрена возможность добавления аммиака (добавление аммиака не постоянно). Для хранения оперативного запаса аммиака предусмотрен склад аммиака. Аммиак также используется в качестве реагента для корректировки кислотно -щелочного баланса питательной воды системы парообразования.

Для заполнения или периодической подпитки холодильного блока хладагентом на установке предусмотрен запас этилена, который хранится в интермодальном контейнере. Для заполнения системы и периодической подачи метанола в поток для исключения гидратообразования при охлаждении пропилена предусмотрен узел хранения и подачи метанола.

Сброс от предохранительных клапанов, установленных на аппаратах и трубопроводах, в которых хранится или транспортируется взрывопожароопасные продукты, осуществляется в факельную систему.

Основным сырьем установки ДГП является пропан, который выделяется из попутного газа нефтяных месторождений. Компанией KPI подписаны договора с ТОО «Тенгизшевройл» на поставку основного сырья – сжиженного пропана – железнодорожным транспортом с месторождений Тенгиз на востоке Атырау, а также с месторождений Кашаган.

Кроме того, в сырье установки дегидрирования вовлекается рециркуляционный поток пропилена с установки производства полипропилена (ПП). Основным продуктом установки дегидрирования пропана является пропилен: содержание пропилена не менее 99,5 % мол.

Побочными продуктами установки ДГП являются отходящий газ и жидкая фракция углеводородов, которые используются на установке в качестве топливного газа и жидкого топлива, соответственно.

Блок предварительного нагрева сырья

Нагрев пропана до температуры реакции дегидрирования осуществляется в печи нагрева пропана 11-FH-10001. Печь нагрева пропана (№0001) - трубчатая вертикальная печь, в конструкцию которой входят камеры конвекции и радиации. Для утилизации тепла дымовых газов после камеры конвекции расположена камера для нагрева питательной воды котла-утилизатора 11-BW-10001.

В качестве топлива для горелок печи 11-FH-10001 используется топливный газ низкого давления, подаваемый с системы распределения природного/топливного газа, и жидкое топливо из емкости жидкого топлива 11-D-00025. Жидкое топливо подается в печь через фильтр для деаэрации и очистки. Кроме того, для утилизации остаточных углеводородов в печь на сжигание подается поток пара среднего давления (MP STEAM) с содержанием до 2% вес. углеводородов, которые выделяются в стриппинге кислой воды11-T-70001.

Из печи 11-FH-10001 нагретое до температуры реакции дегидрирования сырье направляется в реакторы 11-R-10001/10008, которые работают в цикле дегидрирования.

Цикл удаления продуктов регенерации катализатора

Удаление из слоя катализатора реакторов продуктов регенерации, а также адсорбированного кислорода осуществляется продувкой реактора отходящим газом, обогащенным водородом.

Продувочный газ подается из теплообменника отходящего газа 11 -PK-20001-E5 в емкость выравнивания давления топливного газа 11-D-10007, из которой после дросселирования давления до 4,0 бара поступает в реактор на продувку. Окончательное удаление продуктов регенерации катализатора из реактора осуществляется с помощью эжектора удаления газов реактора 11-EJ-10001. Рабочим агентом в эжекторе является водяной пар среднего давления с параметрами: температура 260 °С, давление 13,8 бар. Сбросной газ из эжектора 11-EJ-10001 выводится на дымовую трубу 11-BW- 10001-SK1 котла-утилизатора (№0002). .

Применение метанола на установке дегидрирования пропана предназначено для использования метанола:

– в качестве теплоносителя в теплообменниках факельной системы;

– в качестве ингибитора гидратообразования.

Подача метанола осуществляется в низкотемпературные потоки реакционного газа. Для предотвращения испарения метанола из емкостей с целью уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, и одновременным ограничением потерь реагента, емкость 11-D-00028 оборудована системой дыхания. При повышении давления в емкостях избыток парогазовой фазы через гидрозатвор сбрасывается в атмосферу. При этом, пары метанола, проходя через слой жидкости, растворяются, а азот поступает в атмосферу

Факельное хозяйство предназначено для сбора и последующего обезвреживания - сжигания горючих газов, поступающих с объектов ИГХК. Факельные системы обеспечивают полное сжигание продуктов сброса при пуске, остановке, нормальной эксплуатации и аварийных ситуациях, при постоянных, периодических и аварийных сбросах, снижая уровень тепловой радиации и количество

выбросов вредных веществ в атмосферу.

В составе ИГХК предусмотрены факельные системы высокого (факел ВД, №0024) и низкого давления (факел НД, №0025).

Применение двух факельных систем обусловлено значительной разницей давления сбросов от технологических объектов, объектов ОЗХ и части сбросов от изотермического хранилища пропилена.В факельные системы высокого и низкого давления направляются следующие виды сбросов:

– аварийные сбросы от предохранительных клапанов и других предохранительных устройств, установленных на аппаратах и трубопроводах технологических установок и объектов комплекса;

– сбросы продуктов из аппаратов и систем при остановке для производства регламентных ремонтных работ;

– периодические продувки отдельных аппаратов, насосов и компрессоров;

– сбросы горючих газов и паров, которые не используются в производстве.

Расчетная производительность аварийного факела высокого давления составляет 750 000 кг/ч. Расчетная производительность аварийного факела низкого давления оставляет 19 250 кг/ч.

Для отопления помещения завода предусмотрены Водогрейные котлы марки WNS10.5-1.25 - 130/70 –Y(Q) – 3 ед. Топливом является природный газ и собственный отходящий газ.

11. Процессы, по которым осуществляется мониторинг парниковых газов по установке

Код строки	Наименование установки	Вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности	Географическое месторасположение по общему классификатору административно-территориальных	Вид используемого топлива или сырья, являющегося источником
А	Б	В	Г	Д
1	«Kazakhstan Petrochemical industries Inc»(Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.)»	20.16.1 –Производство пластмасс в первичных формах, кроме полимеров из углеводородного сырья	230000000-Атыраская область, г.Атырау	Природный газ Собственный газ (отходящие газы) Пропан (резервное топливо) Кокс Дизельное топливо пропан

12. Характеристики используемой технологии, мощности и временного периода работы для каждого источника

	Наименование установки	Наименование источника	Характеристика используемой технологии	Установленная мощность (единицы	Время работы, ч/год
А	Б		В	Г	Д
1	«Kazakhstan Petrochemical industries Inc» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.)»	Печь нагрева пропана №0001	Нагрев пропана	88.5 МВт	8000
2		Котел-утилизатор №0002	Утилизация газов	90,4 МВт	8000
3		Водогрейный котел № 0032	Нагрев воды	10,5 МВт	4128
4		Водогрейный котел №0033	Нагрев воды	10,5 МВт	4128
5		Водогрейный котел №0034	Нагрев воды	10,5 МВт	4128
6		Сварочный агрегат №0038	Сварка	-	960
7		Пожарный насос с дизельным приводом №0040	Выработка электроэнергии	731 кВт	240
8		Противопожарная насосная высокого давления №0042	Выработка электроэнергии	298 кВт	240

9		Дизельный генератор №0043, № 0044, №0046, 0047	Выработка электроэнергии	328 кВт 1800 кВт 810 кВт 1000 кВт	4 4 4 4
10		Факел высокого давления №0024	Сжигание природного газа	-	8760
11		Факел низкого давления №0025	Сжигание природного газа	-	8760

13. Описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов (на основе расчетов и измерений)

Код строки	Наименование установки	Наименование производственного процесса	Наименование топлива или сырья	Уровень коэффициентов выбросов парниковых газов	Источник данных о количестве потребляемого топлива или сырья	Источник данных для расчета коэффициента низшей теплотворной способности	Источник данных для расчета коэффициента преобразования (в случае промышленных процессов)	Источник данных для расчета коэффициента содержания углерода
1	«Kazakhstan Petrochemical industriesInc» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.)»	Сжигание топлива с выработкой энергии	Природный газ	Уровень3	Отчет ПТУ по приборам учета	Расчет по составу газа согласно лабораторным исследованиям компонентного состава газа	-	Расчет по составу газа согласно лабораторным исследованиям компонентного состава газа
2		Сжигание топлива с выработкой энергии	Собственный газ (отходящие газы)	Уровень3	Отчет ПТУ по приборам учета	Расчет по составу газа согласно лабораторным исследованиям компонентного состава газа	-	Расчет по составу газа согласно лабораторным исследованиям компонентного состава газа
3		Сжигание топлива с выработкой энергии	Пропан (резервное топливо)	Уровень 2	Данные бухгалтерии завода	Методика по расчету выбросов парниковых газов от ТЭЦ, ТЭС и котельных Приложения 2 к Приказу №9 от 17.01.2023года	-	Методика по расчету выбросов парниковых газов от ТЭЦ, ТЭС и котельных Приложения 2 к Приказу №9 от 17.01.2023года
4		Сжигание топлива с выработкой энергии	Кокс	Уровень 3	Отчет ПТУ по приборам учета	Расчет по химическому составу кокса	-	Расчет по химическому составу кокса
5		Сжигание топлива с выработкой	Дизельное топливо	Уровень 2	Данные бухгалтерии	Методика по расчету	-	Методика по расчету

		энергии	пропан		завода	выбросов парниковых газов от ТЭЦ, ТЭС и котельных Приложения 2 к Приказу №9 от 17.01.2023года		выбросов парниковых газов от ТЭЦ, ТЭС и котельных Приложения 2 к Приказу №9 от 17.01.2023года
6		Факельное сжигание	Газ природный	Уровень 3	Отчет ПТУ по приборам учета	Расчет по составу газа согласно лабораторным исследованиям компонентного состава газа	-	Расчет по составу газа согласно лабораторным исследованиям компонентного состава газа

Продолжение таблицы 13. Описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов (на основе измерений)

1. *Описание данных отбора проб:*

Код строки	Вид топлива, сырья или продукции	Точка отбора проб	Параметр отбора проб	Метод отбора проб (краткое описание метода)	Периодичность отбора проб	Периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов
1	Собственный газ (отходящие газы)	11-SC-20004 (с холодного блока) 11-SC-30002 (с верха деэтанизатора)	Компонентный состав газа, плотность газа,	Метод наполнения заключается в заполнении сосудов различной ёмкости исследуемой газовой смесью.	Два раза в сутки	Один раз в год

Наименование лаборатории: Лаборатория ТОО «Kazakhstan Petrochemical IndustriesInc.» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.).

2. Описание измерительных приборов для определения данных вида топлива, сырья или продукции, в случае их наличия:

Код строки	Наименование измерительного прибора	Расположение (идентификационный номер)	Диапазон измерений			Указанная неопределенность (+/-%)
			единица измерений	нижний предел	верхний предел	
А	Б	1	2	3	4	5
1	Счет газа FloBossS600+ №21496741	Узел учета природного газа	мА	0 4	20 20	(+-1%)
2	Счет газа FloBossS600+ №21496760	Узел учета природного газа	мА	0 4	20 20	(+-1%)
3	Счет отходящих газов №81-FT-170001A	Узел учета отходящих газов	мА	0	45	(+-0.3%)
4	Счет отходящих газов №81-FT-170001B	Узел учета отходящих газов	mA2	0	45	(+-0.3%)
3	Уровнемер микроимпульсный№R200640112C	Резервуар дизельного топлива	мм	0	3400	+-2 мм
4	Уровнемер микроимпульсный №R200650112C	Резервуар дизельного топлива	мм	0	3400	+-2 мм

14. Изменения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов.

Код строки	Наименование установки	Наименование источника	Планируемые изменения	Год изменения
1	«Kazakhstan Petrochemical industriesInc» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.)»	Печь нагрева пропана №0001	изменения не планируются	-
2		Котел-утилизатор №0002	изменения не планируются	-
3		Водогрейный котел № 0032	изменения не планируются	-
4		Водогрейный котел №0033	изменения не планируются	-
5		Водогрейный котел №0034	изменения не планируются	
6		Сварочный агрегат №0038	изменения не планируются	-
7		Пожарный насос с дизельным приводом №0040	изменения не планируются	-
8		Противопожарная насосная высокого давления №0042	изменения не планируются	-
9		Дизельный генератор №0043, № 0044, №0046, 0047	изменения не планируются	-
10		Факел высокого давления №0024	изменения не планируются	
11		Факел низкого давления №0025	изменения не планируются	-

15. Описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечению контроля качества.

Природопользователь ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам плана мониторинга выбросов парниковых газов в соответствии с требованиями Экологического законодательства РК.

Источниками информации для получения данных по расходу топлива являются журналы учета расхода топлива на заводе, данные регистрируются производственно-диспетчерским отделом, а также годовая отчетность топливно-энергетического баланса.

Отчетность по результатам мониторинга выбросов парниковых газов должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период.

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение мониторинга выбросов парниковых газов и предоставление отчетности по результатам мониторинга выбросов парниковых газов назначен ведущий инженер ООС. Основными обязанностями ведущий инженер ООС при организации и проведении контроля выбросов парниковых газов являются:

–контроль перечня источников выбросов парниковых газов, потоков топлива, сырья и продукта, по которым будет осуществляться мониторинг выбросов парниковых газов по установке;

–подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам мониторинга выбросов парниковых газов;

– предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области регулирования выбросов парниковых газов;

–контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации по выбросам парниковых газов;

– составление оперативной отчетности по выбросам парниковых газов;

– контроль выполнения требований контролирующих органов.

Основной целью проведения процедур по сбору и обработке данных, контроля качества данных является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов мониторинга выбросов парниковых газов с условиями экологического законодательства.

Расход природного газа и собственного газа контролируются на ежедневной основе. Приборы учета оснащены датчиками температуры, давления и автоматическими конверторами для приведения объемов к нормальным условиям. Согласно внутренним процедурам предприятия, сбор информации со счетчиков осуществляется операторами каждые 12 часов в течение суток, на ежедневной основе. Данные заносятся в специальный журнал Материального баланса, затем операторы отправляют данные в электронном виде в отдел ПТО, специалисты которого несут ответственность за сбор и хранение суточных сводок расходу природного газа.

Поверка приборов учета осуществляется один раз в год специализированной подрядной организацией, выбор которой происходит ежегодно на тендерной основе. Основное требование предприятия к подрядным организациям – наличие аттестата аккредитации на право осуществления поверки приборов учета и контроля, выдаваемого уполномоченным государственным органом РК, а также наличие квалифицированного персонала у компании-подрядчика. Контроль за состоянием приборов учета производят

специалисты метрологического отдела предприятия на ежемесячной основе.

Контроль за объемом потребляемого дизельного топлива осуществляется на основании данных о закупе дизельного топлива у сторонних организаций. Закуп дизельного топлива происходит ежегодно на тендерной основе. С поставщиками дизельного топлива заключаются договора, согласно которых поставщики осуществляют доставку дизельного топлива на территорию предприятия. Прием-передача дизельного топлива осуществляется руководителями складских хозяйств предприятия. Данные о полученном/израсходованном дизельном топливе сдаются в административный офис предприятия и в бухгалтерию предприятия на ежемесячной основе. Для расчета потребления дизельного топлива оборудованием используются данные технических паспортов и технологических регламентов работы оборудования, потребляющего дизельное топливо. Расчетным путем выводится объем топлива, потребленный установкой за определенный период времени

16. Расчеты, обосновывающие получение объема квот на выбросы парниковых газов *- Данный пункт заполняется операторами новых установок, выявленных квотируемых установок, а также квотируемыми субъектами администрирования. Представлены в Приложение 1

17. Распределение ответственности за мониторинг и отчетность на уровне установки.

Ответственность за мониторинг эмиссий ПГ, отчетность на уровне установки и хранение данных несут ведущий инженер отдела охраны окружающей среды предприятия и специалисты-экологи охраны окружающей компании. Ответственность и обязанности сотрудников прописаны в должностных инструкциях. Хранение данных по эмиссиям ПГ и других загрязняющих веществ осуществляется ведущим инженером по охране окружающей среды, все данные хранятся как в электронном, так и в бумажном виде. Ответственность за сбор, хранение и предоставление данных по сжиганию природного газа, дизельного топлива несут профильные специалисты производственного подразделения компании. Распределение обязанностей внутри подразделения осуществляется на основе должностных инструкций компании.

18. Подпись руководителя субъекта квотирования (ФИО), печать

Директор по производству
(Главный инженер) _____Абдуалиев Б.Н.
(Ф.И.О., подпись/печать)

19. Подтвержден аккредитованным органом по валидации и верификации (далее – аккредитованный орган) __ТОО «KazEcoProfit»»

1.	Полное наименование аккредитованного органа	Товарищество с ограниченной ответственностью «KazEcoProfit»,
2.	Бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;	БИН 110540014337
3.	Номер и срок аттестата об аккредитации	Свидетельство об аккредитации организации: серия 001169, № KZ.V.01.1989 от «24» февраля 2023года
4.	Юридический адрес аккредитованного органа	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, р-н Есиль, ул. Достык, д.20, офис 1301
5.	Телефон, факс;	+7 7172 72 51 74
6.	Электронная почта	info@kep.kz
7.	Фамилия, имя, отчество (при его наличии) лица, ответственного за валидацию	Кудайбергенова С.С. Адильханова А.Б.
8	Подтверждение выбросов парниковых газов в следующем объеме*:	2023 г. - 630 104 тонн двуокиси углерода; 2024 г. -- 797 066 тонн двуокиси углерода; 2025 г. – 781 222 тонн двуокиси углерода
9	Подпись руководителя аккредитованного органа (Фамилия, имя, отчество) (при его наличии)	Кудайбергенова Самал Ситбаталовна

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Расчеты, обосновывающие получение объема квот на выбросы парниковых газов для установки «Kazakhstan Petrochemical industriesInc» («Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.») на 2023, 2024, 2025 гг.

1.1 Расчеты выбросов СО2 при сжигании природного газа и собственного газ (отходящие газы) выполняются по Методике расчетов выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов (Приложение 1 к Приказу 9 от 17 января 2023г.),

1.1.1 Проектный объем сжигания природного газа и собственного газа на стационарных источниках установки

№ п/п	*Данные*	*Единицы измерения*	*2023 год*	*2024 год*	*2025 год*
1	Плановый объем выработки продукции (полипропилен) на 2023 г., 2024 г., 2025 г.	*тонн*	*306 543*	*524 267*	*506 154*
2	Плановый объем по потреблению природного газа	*метр.куб*	*Факт (январь-май) -114 105 677 План: (июль-декабрь) – 128 090 880*	*293 007 888*	*272 193 120*
3	Плановый объем по потреблению отходящего газа для собственного производства	*тонн*	*Факт (январь-май) 15 730, 00 План:(июль-декабрь) – 43 737*	*101 315*	*94 117*
4	Плановый объем по сжиганию природного газа на факелах	*метр.куб*	*35 215*	*35 212*	*35 215*
5	Плановый объем сжигания природного газа на установке PP (неизбежное сжигание)	*тонн*	*Факт – 2640, план - 3840*	*8784*	*8760*
6	Плановый объем сжигания кокса в реакторах	*тонн*	*7507*	*13 600*	*13 056*

1.1.2 Характеристика природного газа

Характеристика *природного газа* представлена на основании лабораторных анализов, выполненных поставщиком газа АО «Интергаз Центрльная Азия»

Место отбора: АГРС «Акколь» 07.06.2022года.

Компоненты	**Фактическое значение**
	Мол. доли
Кислород	0,000075
Азот	0,0296
Диоксид углерода	0,00165
Сероводород	0
Водород	0
Гелий	0,000111
Аргон	0
Оксид углерода	0
Метан	0,901675
Этан	0,0467
Пропан	0,016
изо-Бутан	0,00199
н-Бутан	0,00184
изо-Пентан	0,000202
н-Пентан	0,000074
н-Гексан	0,000081
н-Гептан	
н-Октан	
н-Нонан	0
н-Декан	0
Неопределяемые компоненты (консервативно принимаются на основе этана)	
общее	1
плотность газа, кг/м3	0,7387
ТНЗ, ккал/м3	
ТНЗ, МДж/м3	34,77
ТНЗ, ТДж/тыс.м3	

1.1.2 Характеристика собственного газа

Характеристика *собственного газа (отходящие газы)* с холодного лока представлена на основании лабораторных анализов, выполненных Лабораторией завода.

Компоненты	**Фактическое значение**
	Мол. доли
Кислород	
Азот	0,116
Диоксид углерода	0,012
Сероводород	0
Водород	0,442
Гелий	0
Аргон	0
Оксид углерода	0,182
Метан	0,152
Этан	0,03
Пропан	0,019
изо-Бутан	0
н-Бутан	0
изо-Пентан	0
н-Пентан	0
н-Гексан	0
н-Гептан	0
н-Октан	0
н-Нонан	0
н-Декан	0
Неопределяемые компоненты (консервативно принимаются на основе этана)	0,03
общее	1
плотность газа, кг/м3	1,26

1.1.2 Характеристика собственного газа

Характеристика *собственного газа (отходящие газы)* с диэтанихзатора представлена на основании лабораторных анализов, выполненных Лабораторией завода

Компоненты	**Фактическое значение**
	Мол. доли
Кислород	0
Азот	0
Диоксид углерода	0,011
Сероводород	0,053
Водород	0,001
Гелий	0,01
Аргон	0
Оксид углерода	0,025
Метан	0,087
Этан	0,63
Пропан	0,1
изо-Бутан	0
н-Бутан	0
изо-Пентан	0
н-Пентан	0
н-Гексан	0
н-Гептан	0
н-Октан	0
н-Нонан	0
н-Декан	0
Неопределяемые компоненты (консервативно принимаются на основе этана)	
общее	1
плотность газа, кг/м3	4,38

2.1 Результаты расчетов выбросов двуокиси углерода по ЭРИ

Факт (январь-май)/план	Наименование источника	Вид топлива	Ед. измерения	Расход топлива			Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива)	Коэффициент выбросов диоксида углерода при сжигании, тоннCO2/тыс.м3 тСо2/тонн	Объем выбросов парниковых газов, тонны двуокиси углерода		
				2023	2024	2025			2023	2024	2025
									CO2	CO2	CO2
факт	Стационарные источники	природный газ	метр.куб	114 105 677	-	-	1	1,9472	**222 190**	**0**	**0**
план	Стационарные источники	природный газ	метр.куб	128 090 880	293 007 888	272 193 120	1	1,9472	**249 423**	**530 023**	**530 023**
факт	Стационарные источники	собственный газ с холодного лока	тонн	10 728	-	-	1	1,5503	**16 631**	**0**	**0**
факт	Стационарные источники	собственный газ с дэеэтанизатора	тонн	5 002	-	-	1	2,6974	**13 493**	**0**	**0**
план	Стационарные источники	собственный газ с холодного лока	тонн	29 809	69 051	64 146	1	1,5503	**46 212**	**107 049**	**99 444**
план	Стационарные источники	собственный газ с дэеэтанизатора	тонн	13 928	32 264	29 972	1	2,6974	**37 570**	**87 029**	**80 847**
план	Факелы в/д и н/д	природный газ	метр.куб	35 215	35 312	35 215	0,995	1,9375	68	68	68

факт	Установка РР	газ на сухой факел (мембранная установка, вакуумная дегазация, продувка факельного коллектора азотом)	тонн	2640	-	-	0,995	2,6228	**6 924**	**0**	**0**
план	Установка РР	газ на сухой факел (мембранная установка, вакуумная дегазация, продувка факельного коллектора азотом)	тонн	3 840	8 784	8 760	0,995	2,6228	**10 072**	**23 039**	**22 976**
144 план	Стационарные источники	горение кокса в реакторах*	тонн	7 507	13 600	13 056	1	3,666	**27520,662**	**49857,6**	**47863,296**
								ИТОГО	**630104**	**797066**	**781222**
								Всего квот	**2208392**		

*Кокс является побочным продуктом при процессе дегидрирования пропана. Анализ химического состава кокса не проводился. Расчет произведен по консервативному методу, при условии 100% содержания углерода в коксе.

Объем запрашиваемых единиц квот для Установки ТОО «Kazakhstan Petrochemical industriesInc» (Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.)», рассчитанные согласно частично фактическим и проектным данным предприятия составляет:

На 2023 г. - 630 104 тонн
На 2024 г. – 797 066 тонн
На 2025 г. – 781 222 тонн

Общий объем квот запрашиваемых квот на период действия Национального плана распределения квот на 2023-2025 гг. составляет: 2 208 392 тонн

Проектные данные для расчёта квот на выбросы парниковых газов на 2023-2025 гг.

№ п/п	*Данные*	*Единицы измерения*	*2023 год*	*2024 год*	*2025 год*
1	Плановый объем выработки продукции (полипропилен) на 2023 г., 2024 г., 2025 г.	*тонн*	*306 543*	*524 267*	*506 154*
2	Плановый объем по потреблению природного газа	*метр.куб*	*Факт (январь-май) -114 105 677 План: (июль-декабрь) – 128 090 880*	*293 007 888*	*272 193 120*
3	Плановый объем по потреблению отходящего газа для собственного производства	*тонн*	*Факт (январь-май) 15 730, 00 План:(июль-декабрь) – 43 737*	*101 315*	*94 117*
4	Плановый объем по сжиганию природного газа на факелах	*метр.куб*	*35 215*	*35 212*	*35 215*
5	Плановый объем сжигания природного газа на установке PP (неизбежное сжигание)	*тонн*	*Факт – 2640, план - 3840*	*8784*	*8760*
6	Плановый объем сжигания кокса в реакторах	*тонн*	*7507*	*13 600*	*13 056*

Ведущий инженер службы
Управления производством **Агыбай Б.Б.**