Технические данные (данные по общему объему квот на выбросы парниковых газов по регулируемым сферам деятельности и перечень установок с распределенными для них объемами квот на выбросы парниковых газов), необходимые для разработки проекта Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2021-2022 гг. (далее – Данные) подготовлены в соответствии с проектом новой редакции Правил распределения квот на выбросы парниковых газов и формирования резервов установленного количества и объема квот Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов *(утверждены ППРК от 15 июня 2017 года № 370)* (далее – Правила).

В рамках Данных представлены единицы объема квот на выбросы парниковых газов для установок операторов квотируемых установок нефтегазовой, электроэнергетической, горнодобывающей, металлургической, химической и обрабатывающей (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) сфер деятельности.

При этом отмечаем, что вид основной деятельности некоторых установок не подпадает под регулируемые сферы деятельности, однако согласно ОКЭД в отчетах об инвентаризации парниковых газов этих предприятий, установка дополнительно вырабатывает тепло/электроэнергию, и при этом выбросы CO_2 при производстве превышают 20000 тонн, подобные установки также были учтены при составлении настоящих Данных. Ниже приведены такие установки:

1. ТОО «Құрылысмет» Производство №1
2. ТОО «Таразский сахарный завод» ТЭЦ
3. ТОО «Коксуский сахарный завод» ТЭЦ

Квоты для нижеуказанных установок рассчитаны на основе применения данных за один год, используя данный год за основу при расчете среднего значения объемов выбросов CO_2 и объема продукции:

1. ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы» Установка производства водорода (2019 г.)
2. ТОО «СП «Казгермунай» Акшабулак (теплоэнергия 2019 г.)
3. ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий комплекс" (2019 г.)

Квоты для нижеуказанных установок рассчитаны на основе применения данных за два года, с использованием этого периода за основу при расчете среднего значения объемов выбросов CO_2 и объема продукции:

1. АО «КазАзот» Газопоршневая электрическая станция (2018-2019 гг.)

2. АО «Арселор Миттал» Угольный департамент Шахта им. Ленина (электроэнергия 2017 г., 2019 г.)
3. ТОО «Ангренсор Энерго» Разрез «Экибастузский» (2018-2019 гг.)
4. ТОО «Азиатский Газопровод» Магистральный Газопровод Казахстан - Китай (2018-2019 гг.)
5. АО «СНПС Актобемунайгаз» Управление «Актобеэнергонефть» (паротурбинная электростанция) (теплоэнергия 2018-2019 гг.)
6. ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» ПетроКазахстан Ойл Продактс (электроэнергия 2018-2019 гг.)

Также отмечаем, что согласно пункту 6 Правил, при отсутствии удельных коэффициентов выбросов парниковых газов в перечне удельных коэффициентов выбросов парниковых газов, утвержденном уполномоченным органом, распределение квот на выбросы парниковых газов осуществляется на основе применения базовой линии.

Квоты для нижеуказанных установок рассчитаны на основе применения УКВ и базовой линии (среднего значения объемов выбросов CO_2):

1. ТОО «Таразский металлургический завод» (электродная продукция; газокальцинированный антрацит)
2. ТОО "Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ" (сухие строительные смеси)
3. ТОО «Кентавр» (добавка сухая активная для производства комбикормов)

Квоты для нижеуказанных установок рассчитаны на основе применения базовой линии (среднего значения объемов выбросов CO_2):

1. АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединения» Фабрика Рудоподготовки и обогащения (ФРПО)
2. АО «СНПС Актобемунайгаз» Жанажолский нефтегазоперерабатывающий комплекс
3. ТОО "Эр Ликид Мунай Тех Газы"

Квоты для ТОО "Казахцемент" были рассчитаны на основе данных за 2013-2015 гг. в связи с отсутствием заполненной Эксель формы с данными предприятия за 2017-2019 гг.

Дополнительно сообщаем, что нижеперечисленные предприятия не предоставили отчет об инвентаризации парниковых газов за 2019 год в Комитет экологического регулирования и контроля (либо им было отказано в регистрации отчета), в связи с чем не были учтены при разработке Данных:

1. ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского траснпорта и автомобильных дорог Осакаровского района"
2. ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Бухар-Жырауского района Карагандинскогой области"
3. ГКП "Аркалыкская теплоэнергетическая компания" Акимата г. Аркалыка Костанайской области
4. ТОО "Коксуский сахарный завод"

Общий объем квот
на выбросы парниковых газов по регулируемым сферам деятельности

Регулируемая сфера деятельности	Количество установок	Объем квот на 2021 – 2022 годы, тонн двуокиси углерода
Электроэнергетическая	90	193 404 085
Нефтегазовая	61	55 101 409
Горнодобывающая	24	15 426 174
Металлургическая	21	59 128 707
Химическая	7	3 482 446
Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича)	15	16 371 070
Всего	218	342 913 891

Перечень установок
с распределенными для них объемами квот на выбросы парниковых газов для электроэнергетической сферы деятельности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Квота на 2021 г.	Квота на 2022 г.	Объем квот на выбросы парниковых газов на 2021 – 2022 годы
1	2	3	5	6	7
1	Теплоэлектроцентраль - 1	АО "Алматинские Электрические Станции"	628 232	628 232	1 256 463
2	Теплоэлектроцентраль - 2		4 343 392	4 343 392	8 686 783

3	Теплоэлектроцентраль - 3		1 117 328	1 117 328	2 234 656
4	Западный тепловой комплекс		206 881	206 881	413 762
5	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова"	17 145 580	17 145 580	34 291 160
6	ГРЭС	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	4 672 562	4 672 562	9 345 125
7	Жезказганская теплоэлектроцентраль	ТОО "Kazakhmys Energy" (Казахмыс Энерджи)	1 927 391	1 927 391	3 854 782
8	Балхашская теплоэлектроцентраль		1 762 168	1 762 168	3 524 337
9	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	5 244 317	5 244 317	10 488 633
10	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	ТОО "Караганда Энергоцентр"	418 320	418 320	836 641
11	Карагандинская Теплоэлектро		5 460 908	5 460 908	10 921 815

	централь - 3				
12	Теплоэнергоцентраль - 1	АО "Астана-Энергия"	641 942	641 942	1 283 885
13	Теплоэнергоцентраль - 2		5 958 868	5 958 868	11 917 737
14	ТЭЦ-2	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	976 257	976 257	1 952 513
15	ТЭЦ-3		4 240 803	4 240 803	8 481 606
16	ЭТЭЦ	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	795 010	795 010	1 590 019
17	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	4 128 530	4 128 530	8 257 060
18	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	3 152 269	3 152 269	6 304 538
19	Степногорская теплоэлектроцентраль	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	1 212 959	1 212 959	2 425 918
20	Риддер теплоэлектроцентраль	АО "Риддер ТЭЦ"	629 945	629 945	1 259 891
21	Bassel Group LLS	ТОО "Bassel Group LLS"	694 600	694 600	1 389 200

22	Согринская теплоэлектроцентраль	ТОО "Согринская ТЭЦ"	513 234	513 234	1 026 467
23	Районная котельная № 2	ГКП на ПХВ "Кокшетау Жылу"	488 533	488 533	977 066
24	Текелийский энергокомплекс	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	265 673	265 273	530 547
25	Котельная "Баскуат"	КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган"	241 096	241 096	482 192
26	Котельная № 1		27 388	27 388	54 776
27	Котельная № 2		18 296	18 296	36 593
28	Котельная № 3		18 815	18 815	37 630
29	Котельная № 4		20 271	20 271	40 542
30	Теплоэлектроцентраль – 1	ГКП "Теплокоммунэнерго" ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области" на ПХВ	246 325	246 325	492 651
31	Котельная "Центр"		94 519	94 519	189 038
32	Районная котельная - 1		85 330	85 330	170 659
33	Котельная "Габбасова"		38 960	38 960	77 919
34	Котельная "103, 103 А квартал"		48 978	48 978	97 955
35	Районная котельная - 3		21 432	21 432	42 864
36	Котельная "35 квартал"		19 600	19 600	39 199
37	Котельная "Пархоменко"		25 881	25 881	51 762

38	Районная котельная г. Алтай	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	146 695	146 695	293 389
39	Котельная п. Новая-Бухтарма		34 144	34 144	68 288
40	Котельная г. Серебрянск		21 503	21 503	43 006
41	Котельный цех	ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"	124 990	124 990	249 979
42	Промышленная котельная № 1	ТОО "ПРОМТЕПЛО"	77 008	77 008	154 017
43	Котельная № 2	АО "Усть-Каменогорские тепловые сети"	85 611	85 611	171 223
44	Котельная № 3		22 152	22 152	44 304
45	Айтас-энерго	ТОО "Айтас-энерго"	67 954	67 954	135 907
46	Тепловая станция № 1	ТОО "Kazakhmys Distribution" (Казахмыс Дистрибьюшн)	266 286	266 286	532 571
47	Тепловая станция № 2		131 534	131 534	263 069
48	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	ТОО "Востокэнерго"	45 467	45 467	90 934
49	Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка		90 242	90 242	180 485
50	Жезкентский энергоцех п. Жезкент		96 501	96 501	193 003

51	Теплоэлектроцентраль № 1	ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром"	333 961	333 961	667 922
52	Теплоэлектроцентраль № 2		2 213 440	2 213 440	4 426 879
53	Тепловая электрическая станция		1 521 878	1 521 878	3 043 756
54	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"	1 291 043	1 291 043	2 582 086
55	Атырауская Теплоэлектроцентраль	АО "Атырауская ТЭЦ"	1 675 296	1 675 296	3 350 592
56	Установка 1 теплоэлектроцентраль	АО "Актобе ТЭЦ"	1 113 939	1 113 939	2 227 878
57	Теплоэлектроцентраль - 3	АО "3-Энергоорталык"	445 107	445 107	890 214
58	Жанажолская газотурбинная электростанция	ТОО "Жанажолская ГТЭС"	462 844	462 844	925 688
59	Теплоэлектроцентраль	АО "Жайыктеплоэнерго"	474 465	474 465	948 929
60	Газотурбинная электростанция Акшабулак	АО "Кристалл Менеджмент"	433 380	433 380	866 761

61	Теплоэлектроцентраль - 4	АО "Таразэнергоцентр"	190 474	190 474	380 949
62	Районная котельная - 4		77 021	77 021	154 041
63	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата города Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная"	248 976	248 976	497 952
64	Площадка № 2 - Котельная № 2		71 055	71 055	142 110
65	Площадка № 3 - Котельная № 3		116 840	116 840	233 681
66	Уральская газотурбинная электростанция	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	192 534	192 534	385 068
67	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	ГКП Кызылордатеплоэлектроцентр" на ПХВ управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области "	127 240	127 240	254 480
68	Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная		145 198	145 198	290 395

	установка № 1, 2, 3				
69	Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7		46 985	46 985	93 971
70	Тепловая электрическая станция	ГУП "Производственно-энергетическое объединение "Байконурэнерго" г. Байконур	124 269	124 269	248 538
71	Районная котельная "Орбита"	ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"	160 540	160 540	321 080
72	Южная районная котельная		121 033	121 033	242 066
73	Юго-Восточная районная котельная		98 416	98 416	196 833
74	Северо-Восточная районная котельная		56 310	56 310	112 619
75	Котельная "Аккент"		41 715	41 715	83 430
76	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	ТОО «Таразский сахарный завод»	72 045	72 045	144 090
7	Водогрейная	ГКП	98 335	98 335	196 669

7	котельная	"Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркомунэнерго" акимата города Лисаковска			
78	Центральная котельная	ГКП на ПХВ "Өзенжылу", акимата города Жанаозен	79 345	79 345	158 689
79	Мини Теплоэлектро централь		61	61	123
80	Центральная городская котельная	ГКП "Житикаракоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района"	64 507	64 507	129 015
81	Котельная № 1	КГП "Управление жилищно-коммунального реформирования" при акимате города Приозерска	22 909	22 909	45 817
82	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый	ТОО "Батыс Пауэр"	300 787	300 787	601 574

	пусковой комплекс				
83	Котельная	ТОО "КОТЕЛЬНАЯ АСИ"	53 590	53 590	107 179
84	Котельная "Актобе сити"	АО "Трансэнерго"	29 537	29 537	59 074
85	Котельная п. Глубокое	ГКП "Теплоэнергия" п. Глубокое Акимата Глубоковского района на ПХВ	29 064	29 064	58 128
86	"Жанатас-Су-Жылу" центральная городская котельная	КГП на ПХВ "Жанатас-Су-Жылу" отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района	25 024	25 024	50 049
87	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	ТОО "Құрылысмет"	24 025	24 025	48 049
88	Электростанция	АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"	14 321 536	14 321 536	28 643 072
8	Разрез		1 039 831	1 039	2 079 661

9	"Восточный"			831	
90	Котельная на разрезе "Восточный"		15 209	15 209	30 418
	Всего		**96 702 043**	**96 702 043**	**193 404 085**

Перечень установок
с распределенными для них объемами квот на выбросы парниковых газов для нефтегазовой сферы деятельности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Квота на 2021 г.	Квота на 2022 г.	Объем квот на выбросы парниковых газов на 2021 – 2022 годы
	2	3	5	6	7
1	Айранколь	АО "Каспий нефть"	56 394	56 394	112 788
2	Каракудукмунай	ТОО "Каракудукмунай"	26 829	26 829	53 658
3	Акшабулак	ТОО "Совместное предприятие "Казгермунай"	220 607	220 607	441 215
4	Аксай		12 409	12 409	24 818
5	Цех добычи нефти и газа № 1 (Мангистауская область)	ТОО "Казахтуркмунай"	16 249	16 249	32 498
6	Цех добычи нефти и газа № 2 (Актюбинская область)		18 039	18 039	36 078
7	Buzachi Operating	Филиал компании "Buzachi Operating	218 486	218 486	436 972

	(Бузачи Оперейтинг)	Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд)			
8	Ком-мунай	ТОО "Ком-Мунай"	12 785	12 785	25 570
9	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"	294 007	294 007	588 013
10	Нефтегазодобывающее управление "Кенкияк-нефть"	АО "СНПС - Актобемунайгаз"	108 958	108 958	217 916
11	Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть"		474 848	474 848	949 695
12	Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс		645 239	645 239	1 290 478
13	Управление "Актобеэнергонефть" (Газотурбинная электростанция - 45)		58 439	58 439	116 877
14	Управление "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160)		619 216	619 216	1 238 433
1	Нефтегазодоб	АО	24 845	24 845	49 690

5	ывающее управление "Доссормунайгаз"	"Эмбамунайгаз"			
16	Нефтегазодобывающее управление "Жылыоймунайгаз"		82 080	82 080	164 159
17	Нефтегазодобывающее управление "Жайыкмунайгаз"		62 915	62 915	125 831
18	Нефтегазодобывающее управление "Кайнармунайгаз"		31 798	31 798	63 596
19	ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ	АО "ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ"	33 385	33 385	66 769
20	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	АОЗТ Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Казахстанский филиал)	2 369 945	2 369 945	4 739 891
21	Озенмунайгаз	АО "Озенмунайгаз"	382 923	382 923	765 846
22	Мангистаумунайгаз	АО "Мангистаумунайгаз"	678 420	678 420	1 356 839
23	Куатамлонмунай	ТОО совместное предприятие "КуатАмлонМунай"	2 876 029	2 876 029	5 752 058

24	Тенгизшевройл	ТОО "ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ"	4 985 786	4 985 786	9 971 572
25	СНПС – Ай Дан Мунай	АО "СНПС – Ай Дан Мунай"	11 373	11 373	22 746
26	Западный Тузколь, Кетеказган	ТОО "ТузкольМунайГаз Оперейтинг"	25 488	25 488	50 976
27	Боранколь	ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"	18 415	18 415	36 829
28	Толкын		10 762	10 762	21 524
29	Жаикмунай	ТОО "Жаикмунай"	130 472	130 472	260 944
30	Казахойл Актобе	ТОО "Казахойл Актобе"	108 845	108 845	217 691
31	Кенлык	ТОО "САУТС-ОЙЛ"	14 570	14 570	29 140
32	Каражанбасмунай	АО "Каражанбасмунай"	1 107 670	1 107 670	2 215 341
33	Павлодарский нефтехимический завод	ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"	2 497 002	2 497 002	4 994 005
34	ПетроКазахстан Ойл	ТОО "ПетроКазахстан	1 057 377	1 057 377	2 114 755

	Продактс	Ойл Продактс"			
35	Атырауский нефтепереработывающий завод	ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"	1 617 535	1 617 535	3 235 069
36	Актауский нефтепереработывающий завод по производству битума	ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM"	160 475	160 475	320 950
37	Конденсат	АО "Конденсат"	84 842	84 842	169 685
38	Казахский газоперерабатывающий завод	ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"	286 131	286 131	572 262
39	Каспийский трубопроводный консорциум - К	АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К"	50 581	50 581	101 161
40	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	АО "КазТрансОйл"	25 705	25 705	51 409

41	Управление магистральных газопроводов "Уральск"	АО "Интергаз Центральная Азия"	82 225	82 225	164 450
42	Управление магистральных газопроводов "Атырау"		207 860	207 860	415 720
43	Управление магистральных газопроводов "Актау"		199 900	199 900	399 800
44	Управление магистральных газопроводов "Актобе"		147 018	147 018	294 036
45	Управление магистральных газопроводов "Тараз"		29 841	29 841	59 682
46	Управление магистральных газопроводов "Шымкент"		43 190	43 190	86 380
47	Управление магистральных газопроводов "Алматы"		561	561	1 121

48	Управление магистральных газопроводов "Кызылорда"		90 506	90 506	181 012
49	Управление магистральных газопроводов "Костанай"		1 418	1 418	2 836
50	Кокжиде, Кумсай, Мортук	АО "КМК Мунай"	29 742	29 742	59 483
51	Кен-Сары	ТОО "Кен-Сары"	20 683	20 683	41 366
52	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."	3 509 095	3 509 095	7 018 191
53	Магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	ТОО "Газопровод «Бейнеу-Шымкент"	8 286	8 286	16 572
54	Компрессорная станция № 1 Бозой		93 803	93 803	187 607
55	Мангистауский производственный филиал	АО "ҚазТрансГаз Аймақ"	1 144	1 144	2 288
56	Актюбинский производственный филиал		2 138	2 138	4 277

57	Алматинский производственный филиал		172	172	344
58	Морское, включая блок Огайское	АО «КоЖаН»	33 671	33 671	67 341
59	Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ»	Филиал "Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ" в Республике Казахстан	71 509	71 509	143 018
60	Установка производства водорода	ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»	156 145	156 145	312 290
61	Магистральный газопровод «Казахстан – Китай»	ТОО «Азиатский Газопровод»	1 303 924	1 303 924	2 607 847
	Всего		**27 550 704**	**27 550 704**	**55 101 409**

Перечень установок
с распределенными для них объемами квот на выбросы парниковых газов для горнодобывающей сферы деятельности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Квота на 2021 г.	Квота на 2022 г.	Объем квот на выбросы парниковых газов на 2021 – 2022 годы
1	2	3	5	6	7
1	Разрез "Богатырь"	ТОО "Богатырь Комир"	2 695 375	2 695 375	5 390 750
2	Котельная станция		23 127	23 127	46 255

	Богатырская				
3	Майкубенский угольный разрез	ТОО "Майкубен - Вест"	254 068	254 068	508 135
4	Коксо-химическое производство	АО "Шубарколь комир"	87 920	87 920	175 839
5	Разрез "Центральный "		370 712	370 712	741 424
6	Разрез "Западный"		319 645	319 645	639 290
7	Шахта "Саранская"	АО "АрселорМиттал Темиртау" Угольный департамент	170 123	170 123	340 247
8	Шахта им. Т. Кузембаева		110 105	110 105	220 209
9	Шахта им. Костенко		125 134	125 134	250 268
10	Шахта "Казахстанская"		122 938	122 938	245 876
11	Шахта "Тентекская"		121 054	121 054	242 109
12	Шахта им. Ленина		141 240	141 240	282 481
13	Шахта "Абайская"		92 563	92 563	185 126
14	Шахта "Шахтинская"		87 152	87 152	174 304
15	Центральная обогатительная фабрика		109 185	109 185	218 370

	"Восточная"				
16	Угольный разрез Каражыра	АО "Каражыра"	473 048	473 048	946 095
17	Разрез Куу-Чекинский	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	42 631	42 631	85 263
18	Угольный разрез «Молодежный»		450 558	450 558	901 116
19	Фабрика производства окатышей	АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"	183 306	183 306	366 611
20	Теплоэлектроцентраль		1 391 785	1 391 785	2 783 570
21	Качарский теплоцентр		73 718	73 718	147 435
22	Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)		23 795	23 795	47 590
23	Газопоршневая станция № 1	ТОО "Актюбинская медная компания"	106 502	106 502	213 004
24	Разрез «Экибастузский»	ТОО «Ангренсор Энерго»	137 403	137 403	274 807
	Всего		**7 713 087**	**7 713 087**	**15 426 174**

Перечень установок
с распределенными для них объемами квот на выбросы парниковых газов для металлургической сферы деятельности

№ п/	Наименование установки	Наименование оператора	Квота на 2021 г.	Квота на 2022	Объем квот на выбросы

п		установки		г.	парниковых газов на 2021 – 2022 годы
1	2	3	5	6	7
1	Стальной департамент	АО "АрселорМиттал Темиртау"	16 366 956	16 366 956	32 733 912
2	Аксуский завод ферросплавов	АО "Транснациональная Компания "Казхром"	2 223 265	2 223 265	4 446 530
3	Актюбинский завод ферросплавов		1 710 110	1 710 110	3 420 220
4	Донской горно-обогатительный комбинат		286 023	286 023	572 046
5	Электросталеплавильный цех	ТОО "Кастинг"	37 759	37 759	75 518
6	Павлодарский филиал	ТОО "KSP Steel" (КейЭсПи Стил)	152 997	152 997	305 993
7	Цех электролиза	АО "Казахстанский электролизный завод"	386 169	386 169	772 337
8	Цех по производству электродов		54 617	54 617	109 233

9	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	ТОО "Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)"	123 428	123 428	246 856
10	Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка		84 713	84 713	169 425
11	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	ТОО "Казцинк"	682 247	682 247	1 364 495
12	Риддерский металлургический комплекс		533 615	533 615	1 067 231
13	Химико-металлургический завод	АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат"	81 496	81 496	162 992
14	Таразский металлургический завод	ТОО "Таразский металлургический завод"	61 964	61 964	123 929
15	Павлодарский алюминиевый завод	АО "Алюминий Казахстана"	3 251 027	3 251 027	6 502 054
16	Теплоэлектроцентраль		3 148 545	3 148 545	6 297 090

17	Золотоизвлекательная фабрика	АО "Altyntau Kokshetau"	23 352	23 352	46 705
18	Завод по производству металлургического кремния	ТОО "Tau-Ken Temir"	85 763	85 763	171 527
19	Газопоршневая генераторная установка	ТОО "Актюбинский рельсобалочный завод"	173 257	173 257	346 514
20	Нагревательная печь		33 591	33 591	67 183
21	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	63 458	63 458	126 916
	Всего		**29 564 353**	**29 564 353**	**59 128 707**

Перечень установок
с распределенными для них объемами квот на выбросы парниковых газов для химической сферы деятельности

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Квота на 2021 г.	Квота на 2022 г.	Объем квот на выбросы парниковых газов на 2021 – 2022 годы
1	2	3	5	6	7
1	Завод по производству минеральных удобрений	АО "КазАзот"	337 509	337 509	675 018
2	Шагырлы-Шомышты		49 337	49 337	98 674

3	Газопоршневая электрическая станция		173 882	173 882	347 764
4	Новоджамбульский фосфорный завод	ТОО "Казфосфат"	784 255	784 255	1 568 509
5	Минеральные удобрения		124 866	124 866	249 732
6	Завод по производству спирта	ТОО "Кентавр"	24 197	24 197	48 394
7	Актюбинский завод хромовых соединений	АО "Актюбинский завод хромовых соединений"	247 178	247 178	494 356
	Всего		**1 741 223**	**1 741 223**	**3 482 446**

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

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Квота на 2021 г.	Квота на 2022 г.	Объем квот на выбросы парниковых газов на 2021 – 2022 годы
1	2	3	5	6	7
1	Стандарт Цемент	ТОО "Стандарт Цемент"	1 384 445	1 384 445	2 768 891
2	Цементный завод Семей	ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей"	780 265	780 265	1 560 529
3	5 линия	АО "Карцемент"	806 994	806 994	1 613 988

4	6 линия		526 215	526 215	1 052 429
5	Казахцемент	ТОО "Казахцемент"	463 010	463 010	926 020
6	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	ТОО "Бухтарминская цементная компания"	913 686	913 686	1 827 371
7	Шымкентцемент	АО "Шымкентцемент"	763 046	763 046	1 526 091
8	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	ТОО "Жамбылская цементная производственная компания"	1 042 949	1 042 949	2 085 899
9	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"	273 063	273 063	546 125
11	Цементный завод КаспийЦемент	ТОО "КаспийЦемент"	679 398	679 398	1 358 796
12	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	ТОО "Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ"	33 030	33 030	66 060
13	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	ТОО "Стройдеталь"	53 357	53 357	106 714
14	Силикат	ТОО "Силикат"	42 304	42 304	84 608
15	Цементный	ТОО «ПО «Кокше-	423 774	423	847 548

	завод	Цемент»		774	
	Всего		**8 185 535**	**8 185 535**	**16 371 070**

Сравнительная таблица
к проекту постановления Правительства Республики Казахстан « »_____ 2020 года №___
«О внесении изменений и дополнений в Постановление Правительства Республики Казахстан от 15 июня 2017 года № 370 «Об утверждении Правил распределения квот на выбросы парниковых газов и формирования резервов установленного количества и объема квот Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов»

№ п/п		Прежняя редакция	Новая редакция	Обоснование
1.	Пункт 5 Главы 2	5. Распределение квот на выбросы парниковых газов по установкам осуществляется на основе применения базовой линии или удельных коэффициентов выбросов парниковых газов с учетом обязательств по ограничению и (или) сокращению выбросов парниковых газов.	5. Распределение квот на выбросы парниковых газов по установкам осуществляется на основе удельных коэффициентов выбросов парниковых газов с учетом обязательств по ограничению и (или) сокращению выбросов парниковых газов. При отсутствии удельных коэффициентов выбросов парниковых газов в перечне удельных коэффициентов выбросов парниковых газов, утвержденном уполномоченным органом (далее – перечень), распределение квот на выбросы парниковых газов по установкам осуществляется на основе применения базовой линии с учетом обязательств по ограничению и (или) сокращению выбросов парниковых газов.	В целях совершенствования системы торговли квотами на выбросы парниковых газов и выполнения обязательств по сокращению выбросов парниковых газов, необходимо отойти от метода квотирования на основе исторического метода квотирования.
2.	Пункт 5-1 Главы 2	Отсутствует	5-1. Общий объем квот на выбросы парниковых газов, подлежащих распределению по установкам в соответствии с главой 2 настоящих Правил, рассчитывается за минусом Резерва объема квот Национального плана.	Пункт необходим для обеспечения наличия достаточного резерва квот
3.	Пункт 6 Главы 2	6. В целях распределения квот на выбросы парниковых газов для Национального плана на	6. В целях распределения квот на выбросы парниковых газов для Национального плана на	Необходимо наличие полных и

		соответствующий период оператор установки обращается в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (далее – уполномоченный орган) не позднее 1 августа года, предшествующего введению в действие Национального плана, с указанием способа распределения квот на выбросы парниковых газов для каждой своей установки, подлежащей квотированию. В случае необращения оператора установки до срока, установленного в абзаце первом настоящего пункта, распределение квот на выбросы парниковых газов осуществляется на основе применения удельных коэффициентов выбросов парниковых газов. При отсутствии удельных коэффициентов выбросов парниковых газов в перечне удельных коэффициентов выбросов парниковых газов, утвержденном уполномоченным органом (далее – перечень), распределение квот на выбросы парниковых газов осуществляется на основе применения базовой линии.	соответствующий период, оператор установки предоставляет в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (далее – уполномоченный орган) не позднее 1 мая года, предшествующего введению в действие Национального плана, данные по запросу уполномоченного органа, необходимые для расчета квот на выбросы парниковых газов. В случае отсутствия полных и корректных данных от установки, распределение квот на выбросы парниковых газов осуществляется на основе данных по выбросам двуокиси углерода и (или) по видам, объемам производства продукции за 2013 - 2015 годы.	корректно заполненных данных по видам, объемам производства каждого вида продукции, при производстве которой осуществляются выбросы двуокиси углерода, для верного расчета квоты на выбросы парниковых газов для каждой квотируемой установки.
4.	Пункт 7 Главы 2	7. Квоты для установок, распределяемые на основе применения базовой линии в Национальном плане на соответствующий период, **рассчитываются с учетом средней величины объемов выбросов парниковых газов установок за 2013 - 2015 годы**.	7. Квоты для установок, распределяемые на основе применения базовой линии в Национальном плане на один год, рассчитываются с учетом средней величины объемов выбросов двуокиси углерода установок за годы, **определяемые Национальным планом**.	В целях определения базовой линии Национальным планом распределения квот на выбросы парниковых газов на соответствующий период, так как данные для расчета

				квот для установок необходимо обновлять для каждого Национального плана при его утверждении.
5.	Пункт 8 Главы 2	8. Квоты для установок, распределяемые на основе применения удельных коэффициентов выбросов парниковых газов в Национальном плане на соответствующий период, рассчитываются путем умножения среднего значения объема продукции за 2013 - 2015 годы на удельный коэффициент выбросов парниковых газов в соответствии с перечнем, за исключением случая, предусмотренного в пункте 9 настоящих Правил.	8. Квоты для установок, распределяемые на основе применения удельных коэффициентов выбросов парниковых газов в Национальном плане на один год, рассчитываются путем умножения среднего значения объема продукции за годы, **определяемые Национальным планом**, на соответствующий удельный коэффициент выбросов парниковых газов, за исключением случая, предусмотренного в пункте 9 настоящих Правил.	Данная поправка необходима так как в данные Правила вносится изменение в части определения базовой линии Национальным планом распределения квот на выбросы парниковых газов на соответствующий период.
6.	Пункт 9 Главы 2	9. Квоты, распределяемые на основе применения удельных коэффициентов выбросов парниковых газов для установок, не осуществлявших производство продукции за установленный период, рассчитываются путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на соответствующий период на удельный коэффициент выбросов парниковых газов в соответствии с перечнем. Объем планируемого производства продукции в период действия Национального	9. Квоты, распределяемые на основе применения удельных коэффициентов выбросов парниковых газов для установок, не осуществлявших производство продукции **в определенные Национальным планом годы**, рассчитываются путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на соответствующий период на удельный коэффициент выбросов парниковых газов в соответствии с перечнем. Объем планируемого производства продукции в период действия Национального плана на	Данная поправка необходима так как в данные Правила вносится изменение в части определения базовой линии Национальным планом распределения квот на выбросы парниковых газов

		плана на соответствующий период подтверждается данными производственных планов, технических проектов и иной производственной документации оператора установки.	соответствующий период подтверждается данными производственных планов, технических проектов и иной производственной документации оператора установки.	на соответствующий период.
7.	Пункт 12 Главы 3	12. Резерв объема квот Национального плана формируется в соответствии с обязательствами по ограничению и (или) сокращению выбросов парниковых газов за минусом общего объема квот на выбросы парниковых газов, распределенного в соответствии с главой 2 настоящих Правил.	12. Резерв объема квот Национального плана формируется в соответствии с обязательствами по ограничению и (или) сокращению выбросов парниковых газов и уменьшает на свою величину общий объем квот на выбросы парниковых газов.	Правка, необходимая для обеспечения наличия в достаточном объеме резерва квот