МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Акционерное общество «Жасыл даму»

Отчет

по ведению Государственного кадастра источников выбросов и поглощений парниковых газов

г. Нур-Султан, 2020 год

РЕФЕРАТ

Данный отчет подготовлен в соответствии с пунктом 2.3 Технической спецификации к Договору о государственных закупках услуг от 31 мая 2021 года № 69 АО «Жасыл Даму» (далее – Договор) и в нем отражена проделанная работа по ведению Государственного кадастра источников выбросов и поглощений парниковых газов за 2021 год, в т.ч.:

- Ведение и сопровождение Государственного кадастра источников выбросов и поглощений парниковых газов (далее - Система): внесение данных (координаты установок, контактные данные, оповещение и т.д.) и материалов (отчеты операторов установок) в Систему, полученных от Заказчика; наполнение данными публичной части Кадастра; консультационная поддержка пользователей Кадастра;
- соблюдение требований информационной безопасности в соответствии с законодательством Республики Казахстан).

Содержание

1. Ведение Государственного кадастра источников выбросов и поглощений парниковых газов 4

1.1. Внесение данных и материалов в Государственный кадастр 5

1.2. Наполнение данными публичной части Государственного кадастра..... 16

1.3. Консультационная поддержка пользователей Государственного кадастра 16

2. Соблюдение требований информационной безопасности в соответствии с законодательством Республики Казахстан..... 17

3. Приложения к отчету

1. **Ведение Реестра.**

В рамках выполнения условий Договора, АО «Жасыл даму» осуществляет ведение Государственного кадастра источников выбросов и поглощений парниковых газов (далее - Кадастр).

При ведении Кадастра, Оператор государственного реестра углеродных единиц руководствуется:

- статьей 303 Экологического кодекса Республики Казахстан;
- Правилами ведения государственного углеродного кадастра, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 июня 2021 года №190 (далее – Правила).

1.1. Внесение данных и материалов в Государственный кадастр

Согласно п. 1 Статьи 303 Экологического кодекса РК, Государственный углеродный кадастр представляет собой систему учета источников выбросов парниковых газов, количества выбросов, произведенных ими, а также количества сокращения выбросов или увеличения поглощений парниковых газов в пределах границ, установленных для оператора установки.

Согласно п. 5 Правил, При ведении Государственного кадастра используются электронные формы отчетов об инвентаризации парниковых газов операторов установок в соответствии с пунктом 2 Статьи 294 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Данные по сведениям об источниках выбросов парниковых газов, количества выбросов, произведенных ими, а также количества сокращения выбросов или увеличения поглощений парниковых газов, операторы установок заполняют в отчет об инвентаризации парниковых газов, разработанный по Форме, утвержденной приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 28 июля 2015 года № 502 «Об утверждении форм отчетов об инвентаризации парниковых газов» и представляют в уполномоченный орган до 1 апреля года, следующего за отчетным.

За отчетный период для внесения данных и материалов в Кадастр от Уполномоченного органа получены отчеты об инвентаризации парниковых газов в электронном виде и бумажном виде.

За отчетный период в Кадастр были внесены данные, представленные в отчетах об инвентаризации парниковых газов операторов установок, а именно:

1. Полное наименование, бизнес-идентификационный номер (далее - БИН) или индивидуальный идентификационный номер оператора установки;
2. Юридический адрес оператора установки (область, район/город, населенный пункт);
3. Вид деятельности, по которому осуществляется квотирование выбросов парниковых газов по общему классификатору видов экономической деятельности;

4. Ответственное лицо по отчету об инвентаризации парниковых газов (Фамилия, имя и отчество – при наличии (далее - ФИО));

5. Контактные данные ответственного лица по отчету об инвентаризации парниковых газов;

6. Отчетный год;

7. Фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным

Код строки		Наименование показателей											
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Объем выбросов двуокиси углерода, тонн	Объем выбросов метана		Объем выбросов закиси азота		Объем выбросов перфторуглеродов		Объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода, всего	Общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам, тонн	Общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода
					тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1													
2													
3													
4													

8. Использованные методики расчетов;

9. Коэффициенты, использованные для расчетов

Код строки	Наименование показателей										
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Потребленное топливо		Произведенная продукция за отчетный год			Коэффициенты, использованные для расчетов		
				Вид	Фактический объем (в натураль	Вид	Количество (в натуральных	Объем выбросов в парнико	Коэффициент теплотворного	Коэффициент окисления (в случае	Коэффициент выбросов углерода,

					ных единицах)		единицах)	вых газов (в тоннах)	нетто-значения (терраДжоуль на тонну топлива)	сжигания топлива) либо коэффициент преобразования (в случае промышленных процессов)	тонн на терраДжоуль или единицу продукции
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1											
2											
3											

10. Изменение данных установок за отчетный год (по факту)

Код строки	Вид деятельности	Изменение данных установок за отчетный год	Примечание
А	Б	В	Г
1	приобретение		
2	отчуждение		
3	аутсорсинг		
4	сокращение производства		
5	расширение производства		
6	Осуществление мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо		
7	осуществление внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов (объем парниковых газов)		
8	изменение методологии расчетов (плана мониторинга) (да/нет)		
9	другие		

11. Сведения по углеродным единицам по установке (полученным, приобретенным, отчужденным и переданным)

Код строки	Наименование показателей										
	Вид углеродной	Полученные единицы	Остаток полученных единиц	Дополнительный объем	Приобретенные за	Квоты планируемый к	Планируемые к получен	Отчужденные за	Планируемые к	Переданные	Планируемые к передаче

	единицы	квот на период действия Национального плана распределения квот	квот на период действия Национального плана распределения квот	квот, выданный за отчетный год	отчетный год	приобретению за отчетный год	ию единицы внутреннего сокращения за отчетный год	отчетный год	отчуждению за отчетный год	для погашения квоты за отчетный год	погашения квоты за отчетный год
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Единицы квот										
2	Единицы внутренних сокращений										
3	Всего										

12. Изменения в плане мониторинга за отчетный год

Код строки	Наименование показателей						
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Периодичность в соответствии с планом мониторинга	Отклонения от плана мониторинга	Причины отклонения	Примечание
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З
1							
2							
3							

13. Подпись руководителя оператора установки (ФИО);

14. Данные аккредитованного органа по валидации и верификации.

В Кадастр, согласно предоставленным отчетам об инвентаризации парниковых газов, были загружены данные по количеству выбросов, произведенных операторами установок, а также количества сокращения выбросов или увеличения поглощений парниковых газов:

№	Наименование оператора установки	Объем выбросов CO2 согласно отчетам об инвентаризации парниковых газов. Загруженных в Систему
1.	АО "Алматинские Электрические Станции"	6046528
2.	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова"	17 881 673
3.	ТОО "Kazakhmys Energy"	3873618 5 655 850
4.	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	4 782 773
5.	ТОО "Караганда Энергоцентр"	5677555
6.	АО "Астана-Энергия"	5 740 722
7.	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	4881957
8.	АО "СевКазЭнерго"	4 512 816
9.	ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	1 345 108
10.	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	4 512 816
11.	АО "Риддер ТЭЦ"	433 986
12.	ТОО "Bassel Group LLS"	818 092
13.	ТОО "Согринская ТЭЦ»	516 883
14.	ГКП на ПХВ "Кокшетау Жылу"	488 384
15.	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	281 182
16.	КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган"	386 922
17.	ГКП "Теплокоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального	687 775

	хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области" на ПХВ	
18.	КГП "Зыряновское многоотраслевое эксплуатационное предприятие" акимата Зыряновского района	202 160
19.	ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"	174 492,00
20.	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	95 582
21.	АО "Усть-Каменогорские Тепловые сети"	103 458
22.	ТОО "Айтас-энерго»	68 399
23.	ТОО "Kazakhmys Distribution" (Казахмыс Дистрибьюш	420 661
24.	ТОО "Востокэнерго"	246 444
25.	ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром"	3 899 361
26.	АО "Жамбылская ГРЭС имени Т.И. Батурова"	1 056 951
27.	АО "Атырауская ТЭЦ"	1 491 633
28.	АО "Актобе ТЭЦ"	1 124 915
29.	АО "3-Энергоорталык"	445 118
30.	ТОО "Жанажолская ГТЭС"	636 399
31.	АО "Жайыктеплоэнерго"	300 295
32.	АО "Кристалл Менеджмент"	449 287
33.	АО "Таразэнергоцентр"	215 478
34.	ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата города Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная"	247 906
35.	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	274 542
36.	ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" на ПХВ управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	229 056

37.	ГУП "Производственно-энергетическое объединение "Байконурэнерго"	165 538
38.	ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"	431 578
39.	ТОО "Центральноазиатская Сахарная Корпорация"	37212
40.	ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата города Лисаковск	59 812
41.	ГКП на ПХВ "Өзен Жылу" акимата города Жанаозен	43 000
42.	ГКП "Житикаракоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района	51 223
43.	ГКП "Аркалыкская теплоэнергетическая компания" акимата г. Аркалыка Костанайской области	67 860
44.	КГП "Управление жилищно-коммунального реформирования" при акимате города Приозерска	32 487
45.	ТОО "Коксуский сахарный завод"	
46.	ТОО "Батыс Пауэр"	365 561
47.	ТОО "КОТЕЛЬНАЯ АСИ»	54 977
48.	АО "Трансэнерго"	25 016
49.	ГКП "Теплоэнергия" п. Глубокое акимата Глубоковского района на ПХВ	39 153
50.	КГП на ПХВ "Жанатас-Су-Жылу" отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района	
51.	ТОО "Құрылысмет"	28 817
52.	АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"	13 201 752
53.	АО "Каспий нефть"	53 670
54.	ТОО "Каракудукмунай"	36 834
55.	ТОО "Совместное предприятие "Казгермунай"	35 659
56.	ТОО "КАЗАХТУРКМУНАЙ"	18 426

57.	Филиал компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд)	98 689
58.	ТОО "КОМ-МУНАЙ"	37 257
59.	АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"	495 438
60.	АО "СНПС - Актобемунайгаз"	1 627 808
61.	АО "Эмбамунайгаз"	226 920
62.	АО "Тургай-Петролеум"	13 005
63.	АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В."	1 800 774
64.	АО "Озенмунайгаз"	467 199
65.	АО «Мангистаумунайгаз»	444 691
66.	ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай"	69 008
67.	ТОО "Тенгизшевройл"	4 115 418
68.	АО "СНПС – Ай Дан Мунай"	26 353
69.	ТОО "Кольжан"	59 843
70.	ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"	34 340
71.	ТОО «Жаикмунай»	180 462
72.	ТОО «Казахойл Актобе»	148 539
73.	ТОО "САУТС-ОЙЛ"	82 273
74.	АО «Каражанбасмунай»	538 911
75.	Компания "ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед"	
76.	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	1 004 431
77.	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	910 440
78.	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	1 760 425
79.	ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM"	44 629
80.	АО «Конденсат»	63 879

81.	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	92 447
82.	АО «Каспийский трубопроводный консорциум – К»	50 172
83.	АО "КазТрансОйл"	57 280
84.	АО "Интергаз Центральная Азия"	701 162
85.	АО "КМК Мунай"	84 432
86.	ТОО "КЕН-САРЫ"	37 568
	Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В." В.	2 859 962
87.	АО "Матен Петролеум"	20217
88.	АО "Нефтяная компания "КОР"	14381
89.	ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"	5 100
90.	АО "КазТрансГаз Аймак"	5 420
91.	ТОО "Богатырь Комир"	4702998
92.	ТОО "Майкубен Вест"	79 550
93.	АО "Шубарколь комир"	222118

94.	АО "АрселорМиттал Темиртау" Угольный департамент "	520533
95.	ТОО "Разрез Куу-Чекинский" 3)	11 699
96.	АО "Каражыра"	47 784
97.	ТОО "Разрез Молодежный"	57 027
98.	АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"	1 806 384
99.	ТОО "Актюбинская медная компания"	67 242
100.	АО "АрселорМиттал Темиртау"	15 020 266
101.	АО "ТрансНациональная Компания "Казхром"	3877738
102.	ТОО "Кастинг"	32 375
103.	ТОО "KSP Steel" (КейЭсПи Стил) (Павлодарский филиал)	97 106
104.	АО "Казахстанский электролизный завод"	476347
105.	ТОО "KAZAKHMYS SMELTING (КАЗАХМЫС СМЭЛТИНГ)"	253557
106.	ТОО "Казцинк"	986920
107.	АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат"	49 145
108.	ТОО "Таразский металлургический завод"	53 742
109.	АО "Алюминий Казахстана"	8 185 144
110.	АО "Altyntau Kokshetau"	18833
111.	ТОО "Tau-Ken Temir"	81 842

112.	ТОО "Актюбинский рельсобалочный завод"	146 740
113.	АО "КазАзот"	507 780
114.	ГОО "КАЗФОСФАТ"	706 842
115.	ГОО "Кентавр"	41 238
116.	АО "Актюбинский завод хромовых соединений"	167 241
117.	ТОО "Стандарт Цемент"	1 415 572
118.	ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей"	936 260
119.	АО "Карцемент"	1338238
120.	ТОО "Казахцемент"	
121.	ТОО "Бухтарминская цементная компания"	841 127
122.	АО "ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»	863 408
123.	ТОО "Жамбылская цементная производственная компания"	972 146
124.	ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"	142 274
125.	ТОО "КаспийЦемент"	680 157
126.	ТОО "Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ"	22 130
127.	ТОО "Стройдеталь"	
128.	ТОО "СИЛИКАТ"	58 750

В ходе проведения анализа и внесения данных по объемам выбросов парниковых газов, было выявлено, что следующие операторы установок не представили отчеты об инвентаризации парниковых газов за 2020 год:

1. АО "ACIG";
2. ТОО "Казахцемент";
3. Компания "ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед";
4. КГП на ПХВ "Жанатас-Су-Жылу" отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района.

1.2. Наполнение данными публичной части Государственного кадастра

В отчетный период в Кадастр было разработан и загружен список аккредитованных органов по валидации и верификации, имеющие аттестат об аккредитации, согласно сведениям Национального центра об аккредитации Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан.

Подтверждающие документы представлены в Приложении к настоящему Отчету.

1.3. Консультационная поддержка пользователей Кадастра

За отчетный период были оказаны услуги по консультационной поддержки операторам установок, а именно, были внесены изменения по наименованию АО «Трансэнерго» в АО «Aqtobe su-energy group».

Подтверждающие документы представлены в Приложении к настоящему Отчету.

2. Соблюдение требований информационной безопасности в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

За отчетный период при сопровождении Системы соблюдались требования информационной безопасности.

За отчетный период были проведены работы по миграции физического сервера на виртуальный хостинг АО «НИТ» в целях безопасности данных и беспрерывной работоспособности системы.

В данное время заключается Договор с АО «Казахтелеком» на оказание услуг доступа к интернету посредством единого шлюза доступа к интернету.

Также, для обеспечения мониторинга Государственного реестра углеродных единиц в уполномоченный орган было направлено письмо с целью обеспечения проведения работы по внедрению Системы мониторинга на хостинге АО «НИТ».

Подтверждающие документы по технической поддержке Информационной системы за отчетный период представлены в Приложении к настоящему Отчету.