



№ \_\_\_\_\_

ТОО «ПГУ Туркестан»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект «Строительство электростанции на базе ПГУ мощностью 1000 МВт в Сайрамском районе Туркестанской области. Основная площадка. Без внешних инженерных сетей».**

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Туркестанская область, Сайрамский район, Аксукутский сельский округ, село Аксу, улица Жибек Жолы, здание 55, БИН 110740016192, тел.: +7 (725) 2392-501.

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ60VWF00125663 от 26.12.2023 г.

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно пп.1.5 п. 1 раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) (тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно пп. 1.2 п.1 раздела 1 приложения 2 к Кодексу объект относится к объектам I категории.

**Общее описание видов намечаемой деятельности**

Цель проекта - строительство маневренной электростанции мощностью 1000 МВт на базе ПГУ, для электроснабжения потребителей РК без отпуска тепла сторонним потребителям.

Начало строительства планируется на 2-ой квартал 2024г. Общая продолжительность составит – 41 месяц.

Строительство планируется осуществить поэтапно. Площадка для размещения ПГУ в границах отвода свободна от застройки и составляет 60га.

Место расположения: на земельном участке по адресу: Туркестанская область, Сайрамский район, Карамуртский сельский округ, квартал 171.

В качестве топлива сохраняется природный газ из магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Ближайший населенный пункт-поселок Мадени находится на расстоянии порядка 1,15 км северо-восточнее площадки строительства (60га). Центр Карамуртского сельского округа- поселок Карамурт расположен юго-восточнее площадки на расстоянии 4,0-4,5 км.

Ближайший водный объект- р. Аксу расположена на расстоянии порядка 950-1000м севернее площадки электростанции.



Координаты площадки:

Pt5 42°19'12.8728" 70°01'58.1591"

Pt6 42°19'35.9849" 70°02'03.4071"

Pt7 42°19'33.5818" 70°02'37.0429"

Pt8 42°19'07.7841" 70°02'32.4623"

Настоящим проектом предусматривается установка на электростанции двух дубль блоков ПГУ. Каждый дубль блок включает две газовые турбины, с байпасными дымовыми трубами, два котла-утилизатора с основными дымовыми трубами, одну паровую турбину.

Основное и резервное топливо – природный газ, аварийное – дизельное топливо.

Источник водоснабжения – подземные воды из скважин Тассай-Аксуйского месторождения. Водоотведение – собственные сети канализации, сброс сточных вод в водные объекты не предусматривается.

Для охлаждения отработавшего в паровых турбинах пара предусматривается воздушно конденсаторные установки (ВКУ). Для поддержания вакуума и подачи конденсата из конденсатора к котлам – утилизаторам и к прочим потребителям предусматривается насосная возврата конденсата с установкой вакуумных и конденсатных насосов. Для подачи горячей воды к подогревателям антиобледенительных систем комплексных воздухоочистительных устройств (КВОУ) газовых турбин предусматривается строительство здания горячей водоснабжения с установкой подогревателей и насосов горячей воды. Для пусковых операций энергоблоков и для отопления зданий и сооружений площадки ПГУ ТЭС предусматривается котельная собственных нужд с установкой паровых и водогрейных котлов, а также пусковые дизель-генераторные установки. Для охлаждения общестанционного и вспомогательного оборудования ПГУ предусматриваются аппараты воздушного охлаждения замкнутого контура. На площадке ПГУ предусматривается пункт подготовки газа, склад дизельного топлива, маслохозяйство, строительство водоподготовки подпитки котлов-утилизаторов и др.

Режим работы электростанции – круглосуточный, в течение всего года с обеспечением маневренного режима генерации.

Срок эксплуатации оборудования проектируемой электростанции – 25-30 лет, зданий – не менее 50 лет.

### **Оценка воздействия на окружающую среду.**

#### **Атмосферный воздух.**

*В период строительства.* Источниками выделения загрязняющих веществ в период строительства электростанции на площадке будут являться различного вида строительные работы: транспортные, земляные, сварочные, лакокрасочные, гидроизоляционные и др.

Выбросы - 22 вида загрязняющих веществ: пыль неорганическая с содержанием SiO<sub>2</sub> 70-20%, бутилацетат, спирт этиловый, уайт-спирит, ацетон, сварочный аэрозоль, фтористые газообразные железа оксид, марганец и его соединения, соединения сажа, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>, оксиды: азота, серы, углерода и др. Ожидаемый объем выбросов - **904т**, преобладают: выбросы пыли и взвешенных частиц (55%), диоксида азота (20%), окиси углерода (9%). Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей (РВиПЗ): оксид азота (NO). Ожидаемый предельный объем эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства:

2024 г. - 429,507965 т/год;

2025 г. - 904,227294 т/год;

2026 г. - 773,114336 т/год;

2027 г. - 859,015929 т/год.

*В период эксплуатации.* Источники выбросов основного технологического процесса проектируемой ПГУ-1000МВт – дымовые трубы газотурбинных установок – 4шт. по 60 м. К источникам выбросов от вспомогательных объектов относятся:



- выбросы котельной,
- пункт подготовки газа и газопроводы, утечки природного газа (метан),
- дыхательные клапаны баков запаса дизельного топлива и приемно-сливного устройства дизельного топлива, выбросы углеводородов,
- маслохозяйство, выбросы углеводородов,
- автозаправочная станция со складом ГСМ, выбросы углеводородов.
- мастерские, при работе которых выделяются загрязняющие вещества, характерные для процессов сварки и работы установленных станков различного назначения,
- автостоянка.

Ожидаемый объем выбросов загрязняющих веществ на 2028÷2038гг - **4992т/год**, в том числе: газообразные – 4987 т/год (99,9%), твердые - 5 т/год. В составе выбросов – 26 видов загрязняющих веществ. преимущественно второго и третьего класса опасности. Преобладают выбросы от газотурбинных установок – 91,5%. Основными загрязняющими веществами в выбросах газовых турбин являются оксиды азота и оксид углерода.

**Ожидаемый предельный объем эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации ПГУ 1000 МВт (по источникам)**

Источни к выделен ия загрязня ющих веществ	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источни ка выброс ов на карте- схеме	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы на 2028÷2038гг	
					г/с	т/год
ГТУ-1	Дымовая труба №1	0001	0301	Азота (IV) диоксид	22,266964	499,092634
			0304	Азот (II) оксид	3,618382	81,102553
			0330	Сера диоксид	0,214501	0,004425
			0337	Углерод оксид	16,700223	484,357153
			0410	Метан	4,119388	77,527068
<b>Всего по источнику 0001:</b>					-	<b>1142,083833</b>
ГТУ-2	Дымовая труба №2	0002	0301	Азота (IV) диоксид	22,266964	499,092634
			0304	Азот (II) оксид	3,618382	81,102553
			0330	Сера диоксид	0,214501	0,004425
			0337	Углерод оксид	16,700223	484,357153
			0410	Метан	4,119388	77,527068
<b>Всего по источнику 0002:</b>					-	<b>1142,083833</b>
ГТУ-3	Дымовая труба №3	0003	0301	Азота (IV) диоксид	22,266964	499,092634
			0304	Азот (II) оксид	3,618382	81,102553
			0330	Сера диоксид	0,214501	0,004425
			0337	Углерод оксид	16,700223	484,357153
			0410	Метан	4,119388	77,527068
<b>Всего по источнику 0003:</b>					-	<b>1142,083833</b>
ГТУ-4	Дымовая труба №4	0004	0301	Азота (IV) диоксид	22,266964	499,092634
			0304	Азот (II) оксид	3,618382	81,102553
			0330	Сера диоксид	0,214501	0,004425
			0337	Углерод оксид	16,700223	484,357153



			0410	Метан	4,119388	77,527068
<b>Всего по источнику 0004:</b>					-	<b>1142,083833</b>
Котельная для собственных нужд	Дымовая труба №5	0005	0301	Азота (IV) диоксид	2,955671	34,361519
			0304	Азот (II) оксид	0,480297	5,583747
			0330	Сера диоксид	0,015607	0,000213
			0337	Углерод оксид	3,694589	47,334745
			0410	Метан	0,091133	1,167590
<b>Всего по источнику 0005:</b>					-	<b>88,447814</b>
Дизель-генераторная	Труба	0006	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4,8000000	17,9905616
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,7800000	10,3543124
			328	Углерод (Сажа)	0,3333333	1,2520000
			330	Сера диоксид	0,6666667	247,0066544
			337	Углерод оксид	4,0000000	25,4198030
			1325	Формальдегид	0,0833333	0,3005000
			2754	Углеводороды предельные C12-C19	2,0000000	3,1954708
<b>Всего по источнику 0006:</b>					-	<b>305,519302</b>
Мастерская	труба вентиляции-онная	0007	123	Железа оксид	0,0204876	3,3383930
			143	Марганец (IV) оксид	0,0014371	0,2738240
			166	Никель металлический	0,0108333	0,0000300
			203	Хром шестивалентный (в пересчете на триокись хрома)	0,0137500	0,0004200
			301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0110333	1,0241472
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000190	0,0000115
			322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000095	0,0000051
			330	Сера диоксид	0,0000371	0,0000234
			337	Углерод оксид	0,0305014	3,1630672
			342	Фториды газообразные	0,0000417	0,1358650
			344	Фториды плохо растворимые	0,0000733	0,1463600
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) в пересчете на углерод	0,0016875	0,0009180
			2752	Уайт-спирит	0,2500000	1,8440340
			2902	Взвешенные вещества	0,0025400	4,5797800
			2904	Мазутная зола (в пересчете на ванадий)	0,0267000	1,9442500
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000044	0,0365610			



			2936	Пыль древесная	1,5520000	0,7706300
<b>Всего по источнику 0007:</b>					-	<b>17,258319</b>
Аналитическая лаборатория	Труба вентиляционная	0008	303	Аммиак водный	0,0000020	0,0130000
			322	Серная кислота	0,0000040	0,2130549
<b>Всего по источнику 0008:</b>					-	<b>0,226055</b>
Пожарное депо	труба вентиляционная	0009	123	Железа оксид	0,0162570	0,0501870
			143	Марганец (IV) оксид	0,0002760	0,0002760
			301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0005667	0,0005206
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000190	0,0000115
			330	Сера диоксид	0,0000371	0,0000234
			337	Углерод оксид	0,0200025	0,0129108
			342	Фториды газообразные	0,0002250	0,0002250
			344	Фториды плохо растворимые	0,0009900	0,0009900
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,0016875	0,0009180
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004200	0,0004200
			2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20(доломит, пыль цементного производства-известняка, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит)	0,0003540	0,0007000
			2930	Пыль абразивная	0,0248400	2,1980000
<b>Всего по источнику 0009:</b>					-	<b>2,265182</b>
ППГ	Неорганизованный источник	6001	410	Метан	0,2480553	3,7219720
<b>Всего по источнику 6001:</b>					-	<b>3,721972</b>
Маслохозяйство	Неорганизованный источник	6002	2735	Масло минеральное нефтяное	0,0005420	2,0960925
<b>Всего по источнику 6002:</b>					-	<b>2,096093</b>
Дизельное хозяйство	Неорганизованный источник	6003	333	Сероводород (H2S)	0,0000098	0,0194995
			2754	Алканы C12-C19 (углеводороды предельные в пересчете на углерод)	0,0034791	2,6745246



<b>Всего по источнику 6003:</b>					-	<b>2,694024</b>
АЗС	Неорганизованный источник	6004	333	Сероводород (H <sub>2</sub> S)	0,0000549	0,0001504
			2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное и др.)	0,0020520	0,0064475
			2754	Алканы C12-C19 (углеводороды предельные в пересчете на углерод)	3,2600672	1,0926646
<b>Всего по источнику 6004:</b>					-	<b>1,099263</b>
Автостоянки	Неорганизованный источник	6005	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0022967	0,0027816
			304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0003732	0,0017367
			330	Сера диоксид	0,0007214	0,0009028
			337	Углерод оксид	0,2985667	0,3283020
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) в пересчете на углерод	0,0316528	0,0341600
<b>Всего по источнику 6005:</b>					-	<b>0,367883</b>
<b>ИТОГО:</b>						<b>4992,031238</b>

**Выбросы парниковых газов.** По результатам предварительной оценки выбросы парниковых ПГУ-1000МВт составят порядка 2500 тыс.т /год, удельные выбросы –460 г/кВтч, для традиционных паротурбинных электростанций на газе - 750 г/кВтч.

#### **Мероприятия по снижению отрицательного воздействия на атмосферный воздух:**

- Использование экологически чистого вода топлива - природного газа;
- Использование наилучшей доступной технологии парогазового цикла, что позволит наиболее рационально использовать дорогой природный газ и сократить удельные выбросы в атмосферу загрязняющих веществ и парниковых газов на единицу произведенной продукции;
- Применение современных газотурбинных установок, оборудованных горелками с сухим методом снижения окислов азота DLN, обеспечивающих их образование не более 25 ppm, что соответствует отечественным и европейским требованиям по предельному уровню выбросов от газовых турбин.
- Установка системы автоматизированного мониторинга выбросов вредных веществ непрерывного контроля за выбросами на источниках, и в пределах зоны воздействия.

#### **Мероприятия по снижению промышленного шума и вибрации:**

- для помещений панелей управления, где постоянно находится персонал, предусматриваются ограничения уровня шума, как для зон с повышенным звуковым давлением,
- звукоизоляция стен и перекрытий помещений;
- установка вибрирующих устройств на эластичном покрытии и амортизаторах;
- создание необходимой массы оснований для уменьшения амплитуды вибрации;
- система автоматизированной системы контроля вибрации;



- ограждение промплощадки.

**Водные ресурсы.** Ближайший водный объект - р. Аксу расположена на расстоянии порядка 950-1000м севернее площадки электростанции. Водоохранная зона р. Аксу - 500м.

**Водопотребление и водоотведение.** Прямое воздействие ПГУ-1000МВт на подземные воды связано с водопотреблением электростанции.

Подземные воды из скважин Тассай-Аксуйского месторождения являются основным источником водоснабжения.

Исходная вода предназначена для производственного, противопожарного и хозяйственного водоснабжения, а также для заполнения замкнутой системы охлаждения вспомогательного оборудования. Водопотребление свежей воды из источника по предварительной оценке - **443,000 тыс.м<sup>3</sup>/год.**

На площадке ПГУ-1000МВт запроектированы отдельные системы водоснабжения и водоотведения, обеспечивающие надлежащее отведение хозяйственно – бытовых, производственных и дождевых сточных вод соответствующей системой водоотвода, а также системы хозяйственно питьевого, противопожарного водоснабжения. Отведение сточных вод в водные объекты не предусматривается, стоки после очистных установок направляются на повторное использование. Предусмотрены следующие очистные установки:

- Установка очистки химически загрязненных стоков, Аэротенк.
- Установка обеспечения нулевых жидких сбросов водоподготовки (ZLD).

Очистные сооружения производственно-дождевых стоков.

- Очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков.

Аварийные стоки после установки ZLD отводятся на аварийный пруд-накопитель, состоящий из двух карт. Полный геометрический объем 2х4 250 м<sup>3</sup>.

В качестве гидроизоляционного материала принят бентонитовый мат с геомембраной марки AS 50.

Предусматриваются резервуары для хранения запаса воды с соответствующими насосными станциями:

- 2 (два) резервуара запаса сырой и противопожарной воды по 2500 м<sup>3</sup> каждый,
- 2 (два) резервуара запаса хоз-питьевой воды емкостью по 100 м<sup>3</sup> каждый.

Предусмотрен счетчик холодной воды СТВ Ø 65мм.

Резервуары сварные будут изготовлены в заводских условиях из углеродистой стали с эпоксидным покрытием.

Из резервуаров запаса сырой и противопожарной воды вода используется на водоподготовку производственной и деминерализованной воды, и на противопожарное водоснабжения.

Из резервуаров запаса хоз-питьевой воды вода по трубопроводу подается в насосную станцию и далее потребителям.

#### **Сбросы загрязняющих веществ.**

На всех этапах реализации ПГУ-1000 МВт использование воды из поверхностных источников и сброс сточных вод в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается.

#### **Мероприятия по сокращению потребления водных ресурсов и их рационального использования:**

- максимальное использование воздушного охлаждения основного оборудования;
- система оборотного охлаждения вспомогательного оборудования с воздушным охладителем (экономия воды-порядка 15 млн. м<sup>3</sup> /год);
- повторное использования сточных вод после очистки в цикле электростанции (46% от общей потребности производства в воде).

#### **Растительный мир.**

Основным фактором воздействия на растительность будут механические нарушения. По результатам лесопатологического обследования территории строительства установлено отсутствие зеленых насаждений на площадке строительства.



## Животный мир.

Основными факторами воздействия на большую часть представителей фауны при строительстве могут являться: прямое изъятие мест обитания и ухудшение кормовой базы, нарушение путей миграции, фактор беспокойства, усиление беспокойства диких животных (распугивание животных шумом техники на территориях, прилегающих к участкам строительства). На этапе строительства объектов ПГУ-1000МВт основными источниками прямого воздействия на животных будет являться механическое воздействие строительных машин, механизмов всех видов автотранспорта.

Строительство не вызовет коренных изменений в зооценозах ни регионального, ни локального уровня, обеднения видового состава и значительного сокращения ареалов основных групп животных не ожидается.

Антропогенное воздействие при строительстве объектов на животный мир при штатном режиме деятельности носит в основном ограниченный характер, время воздействия – кратковременное, воздействие - средней значимости. Для защиты птиц от воздействия электрического поля опоры ВЛ рекомендуется оборудовать насестами для птиц и использовать световое воздействие (покрытие люминесцентной краской).

## Отходы.

### Виды и объемы образования отходов.

Источниками образования отходов на основной площадке ПГУ являются объекты основного и вспомогательного назначения, а также отходы при проведении строительных работ.

Будут образовываться как опасные, так и не опасные отходы. Все отходы передаются сторонним организациям по мере накопления.

Захоронение отходов в окружающей среде не предусматривается.

## Ожидаемый объем накопления отходов на этапе строительстве ПГУ-1000МВт

Код отхода	Наименование отхода	Ожидаемый объем накопления отходов в период строительства, т/год			
		2024г	2025г	2026г	2027г
	<b>Всего, в том числе</b>	<b>3517,500</b>	<b>7035,000</b>	<b>6331,500</b>	<b>6683,2</b>
	- отходов производства	3397,500	6795,000	6115,500	6455,2
	- отходов потребления	120,000	240,000	216,000	228,00
	<b>Опасные отходы</b>	<b>355,000</b>	<b>710,000</b>	<b>639,000</b>	<b>674,50</b>
13 02 08*	Отработанные масла	1,500	3,000	2,700	2,850
15 01 10*	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная	2,000	4,000	3,600	3,800
15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе	1,250	2,500	2,250	2,375
17 05 03*	Грунт,	350,000	700,000	630,000	665,00
20 01 21*	Люминесцентные лампы	0,250	0,500	0,450	0,475
	<b>Неопасные отходы</b>	<b>3162,500</b>	<b>6325,000</b>	<b>5692,500</b>	<b>6008,7</b>
12 01 13	Отходы сварки	5,000	10,000	9,000	9,500
15 01 01	Бумажная и картонная	0,750	1,500	1,350	1,425
15 01 03	Деревянная упаковка	1,500	3,000	2,700	2,850
16 01 17	Лом черных металлов	1500,000	3000,000	2700,000	2850,0
17 01 03	Керамические материалы	2,500	5,000	4,500	4,750
17 02 02	Стекло	1,750	3,500	3,150	3,325
17 02 03	Пластмассы	1,000	2,000	1,800	1,900
17 04 07	Смешанные металлы	500,000	1000,000	900,000	950,00
17 04 11	Кабель	7,500	15,000	13,500	14,250



17 06 04	Изоляционные материалы	22,500	45,000	40,500	42,750
----------	------------------------	--------	--------	--------	--------

### Ожидаемый объем накопления отходов при эксплуатации ПГУ-1000МВт

Код отхода	Наименование отхода	2028-2038гг
		т/год
	<b>Всего, в том числе:</b>	<b>4367,904</b>
	- отходов производства	4065,524
	- отходов потребления	302,380
	<b>Опасные отходы</b>	<b>20,274</b>
13 02 08*	Отработанные масла	9,000
19 11 05:*	Шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, содержащие опасные вещества (нефтепродукты от очистки производственно-ливневых стоков)	3,774
15 01 10*	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	1,500
15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными веществами.	3,500
17 05 03*	Грунт, содержащие нефтепродукты	2,000
20 01 21*	Люминесцентные лампы	0,500
	<b>Неопасные отходы</b>	<b>4347,630</b>
12 01 01	Опилки и стружки черных металлов	0,500
12 01 13	Отходы сварки	0,500
16 01 17	Лом черных металлов	100,000
17 02 03	Пластмассы (Фильтры отработанные (чистые))	1,000
17 04 07	Смешанные металлы	25,000
17 04 11	Кабель	1,000
17 06 04	Изоляционные материалы	10,000
19 06 02	Отходы от удаления песка (очистные производственно-ливневых стоков)	0,900
19 06 15	Шламы септиков (сооружения по очистке сточных вод)	273,000
19 08 01	Твердые отходы первичной фильтрации воды	6,650
19 08 14	Шламы обработки промышленных сточных вод (после ZLD)	1837,500
19 08 16	Отходы очистки сточных вод (очистные химически загрязненных стоков)	957,600
19 09 09	Отходы не указанные иначе (отходы солей после ZLD)	831,600
20 01 08	Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых	15,930
20 03 01	Смешанные коммунальные отходы	36,450
20 03 03	Отходы от уборки улиц	250,000



**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:**

1. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статьи 208, 210, 211 Кодекса;
2. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
3. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).
4. Выполнять мероприятия по минимизации негативного воздействия на компоненты окружающей среды в полном объеме, разработать план природоохранных мероприятий, в том числе по охране земель и недр согласно приложения 4 к Кодексу;
5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности;
6. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №КР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия;
7. Проводить мероприятия по охране подземных вод согласно Приложению 4 к Кодексу. Предусмотреть мониторинг качества подземных вод;
8. Согласно ст. 223 Экологического Кодекса в пределах водоохранной зоны запрещаются производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда.  
При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования.
9. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных



субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, также должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

10. Разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, а также организацию экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира и включить в ПЭК.

11. Согласно пункта 9 статьи 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. Необходимо разработать и осуществлять мероприятия по повторному использованию сточных вод и оборотному водоснабжению. Данные мероприятия необходимо отразить в плане мероприятий по охране окружающей среды с указанием объемов воды.

12. Согласно п. 37, 50 Санитарных правил «Санитарно–эпидемиологические требования к санитарно–защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11.01.2022г. № ҚР ДСМ-2, при определении, установлении размера СЗЗ на этапе разработки предпроектной и проектной документации (технико–экономических обоснований и проектно–сметной документации), необходимо предусмотреть мероприятия и средства на организацию и озеленение СЗЗ, где СЗЗ для объектов I класса опасности не менее 40% площади с обязательной организацией полосы древесно–кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

13. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

14. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

#### **Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ60VWF00125663 от 26.12.2023 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Строительство электростанции на базе ПГУ мощностью 1000 МВт в Сайрамском районе Туркестанской области. Основная площадка. Без внешних инженерных сетей».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Строительство электростанции на базе ПГУ мощностью 1000 МВт в Сайрамском районе Туркестанской области. Основная площадка. Без внешних инженерных сетей».

**Вывод:** Представленный отчет «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Строительство электростанции на базе ПГУ мощностью 1000 МВт в



Сайрамском районе Туркестанской области. Основная площадка. Без внешних инженерных сетей» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Заместитель председателя**

**Е. Умаров**



1. Представленный отчет «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Строительство электростанции на базе ПГУ мощностью 1000 МВт в Сайрамском районе Туркестанской области. Основная площадка. Без внешних инженерных сетей» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 02.05.2024 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 26.01.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Пульс Сайрама» № 4 от 26.01.2024г.;

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы) в эфире ТОО «Айгак» 26.01.2024 года №.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – ecoportal.kz.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ТОО "ПГУ Туркестан" Туркестанская область, Сайрамский район, Аксукентский сельский округ, село Аксу, улица Жибек Жолы, здание 55, почтовый индекс 161100 БИН 110740016192, тел.: +7 (725) 2392-501;

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: АО "Институт «КазНИПИЭнергопром", г. Алматы, пр. Абылай Хана 58а, Эл. Почта; office@kner.kz Тел.: +7 (727) 273-47-87;

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: РК, Туркестанская область, Сайрамский район, село Карамурт, ул Мухитдинова 3. Дата проведения- 29.02.2024г в 10.00.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Заместитель председателя

Умаров Ермек



