

ИП Исламов

Государственная лицензия Министерства охраны окружающей среды РК
02023Р №0042709 от 13.11.2009 г.

ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Проект: «Реконструкция существующей птицефабрики и
Строительство Алматинского племенного
птицеводческого репродуктора 2-го порядка
мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в
Илийском районе, Алматинской области РК. 1 и 2
очередь»

Генеральный директор
ТОО «Nauryz Agro LTD»



Р. В. Перевала

Индивидуальный
предприниматель



Исламов

г. Алматы, 2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1	Сведения об инициаторе намечаемой деятельности	5
2	Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса	5
3	Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест	5
4	Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции	6
5	Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности	6
6	Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию объекта)	8
7	Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование)	8
8	Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом	10
9	Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей	42
10	Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей	43
11	Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений	45
12	Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований	46
13	Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой	46

	деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности	
14	Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости	46
15	Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий	47
16	Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта)	47
17	Список литературы	48

ПРИЛОЖЕНИЯ

1.	Справка о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве; БИН 130440031684	49
2.	Архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование № KZ11VUA00492544 от 16.08.2021г.	50
3.	Акт на право временного возмездного (долгосрочного краткосрочного) землепользования (аренды) №535051 от 20.11.2019г. Кадастровый номер: 03-046-269-081 – площадь 178,8525 га	51
4.	Паспорт потребителя ТОО «АлматыЭнергоСбыт», договор электроснабжения №43983 от 27.10.2020 года	52
5.	Договор поставки товарного газа с ТОО «Газовые сети Капшагайского региона» №GSKR/II-09/2020-21 от 11.09.2020г.	53
6.	Договор на оказание услуг с ТОО «Балис 2007» №122/07 от 29.07.2021г.	54
7.	Типовой договор на предоставление услуг водоснабжения и (или) водоотведения с ГКП на ПХВ «Капшагай Су Арнасы» №849 от 29.07.2020г.	55
8.	Договор на оказание услуг по вывозу удаленных и отработанных сточных вод с ИП «Теплоухов» №25 от 29.07.2020г.	56
9.	Договор о предоставлении услуг с ТОО «Технопарк 2030» 250221-01 от 25.02.2021г.	57
10.	Письмо РГП «Казгидромет» №22-01-н/1365 от 20.10.2020г.	58
11.	Заключение и разрешение на эмиссии ГЭЭ Департамента экологии по Алматинской области № KZ83VCZ00973359 от 16.06.2021г.	59
12.	Эскизный проект	60
13.	Государственная лицензия МООС РК 02023Р №0042709 от 13.11.2009г.	61

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности

Наименование	ТОО «Nauryz Agro LTD»
Адрес места нахождения	040900, РК, Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с/о, с. Енбек, здание 82
Бизнес-идентификационный номер (БИН)	130440031684
Данные о первом руководителе	Генеральный директор ТОО «Nauryz Agro LTD» - Перевала Р.В.
Телефон, адрес электронной почты	+77478229075 info-na@aitas.kz

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса

В соответствии с подпунктом 1 пункта 1 статьи 65 Экологического Кодекса РК оценка воздействия на окружающую среду является обязательной для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 1 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии).

Приложение 1. Экологический Кодекс РК.

Раздел 1. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

11. Интенсивное выращивание птицы или свиней:

11.1. более чем 50 тыс. голов для сельскохозяйственной птицы;

3. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест

Земельный участок для реконструкции существующей птицефабрики и строительства Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год ТОО «Nauryz Agro LTD» расположен на землях запаса Илийского района Алматинской области РК в Жетыгенском сельском округе, 5-ый километр автодороги Капшагай – Курты (Р-18).

Акт на право временного возмездного (долгосрочного краткосрочного) землепользования (аренды) №535051 от 20.11.2019г. Кадастровый номер: 03-046-269-081 – площадь 178,8525 га. Целевое назначение земельного участка: для ведения сельскохозяйственного производства.

Реконструкции подлежит цех выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1, который введен в эксплуатацию в 2021 году, получено экологическое заключение и разрешение на эмиссии ГЭЭ Департамента экологии по Алматинской области № KZ83VCZ00973359 от 16.06.2021г. (Приложение 12). Проектом реконструкции, предполагается только переоборудование существующих птичников, а именно обновление посадочных мест, в результате чего выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации в окружающую среду не изменятся.

Предполагается строительство цеха выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №2

Альтернативного выбора других мест для проектирования и строительства Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год ТОО «Nauryz Agro LTD» не предусматривается.

Ситуационная карта-схема приведена на рисунке 1.

Ситуационная схема



						3105201-01-PM1,PM2-ЭП			
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Существующая птицефабрика и Алматинский племенной птицеводческий репродуктор 2-го порядка	Стадия	Лист	Листов
							ЭП	3	27
						Ситуационная схема		ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324	

4. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Предполагаемая мощность Цехов выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2 составляет 287820 птицы в год.

5. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности

Производственные помещения Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка размещены с учётом технологической цепочки и производственной мощности. Производственные помещения располагаются по порядку от «чистой зоны» к «грязной», принимая во внимание движение яиц и молодняка из одного помещения в другое, с учётом ветеринарных требований.

Расположение производственных помещений выполнено, исходя из условий оптимального проведения процессов, удобства обслуживания и монтажа оборудования, конструктивных особенностей здания, экономии производственных площадей, габаритов оборудования, возможности для доставки яиц и отгрузки суточных цыплят, а также с учётом технологических норм и норм пожарной безопасности.

Подсобные и вспомогательные помещения расположены в бытовой зоне, а именно: гардеробы мужской и женской одежды, душевые, сан. узлы, кабинет управленческого персонала, помещения отдыха и приёма пищи, помещения обработки спецодежды, предусмотрена мастерская. Бытовые помещения для работников птицекомплекса организованы по типу санпропускника, отдельно для работников «грязной» и «чистой» зон.

Цеха выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2

Производственная мощность одного птичника

Посадочное количество птиц - 14391 голов, в том числе:

- кур - 12 792 голов;

- петухов - 1599 голов.

Всего 287820 голов на 20 птичников.

Режим работы персонала птичника - 1 смена (12 часов)

Птичник работает круглогодично, посадка птиц суточных цыплят осуществляется циклами длительностью до 20-ой недели до половозрелого периода. В конце каждого цикла осуществляется санитарный разрыв для дезинфекции и технического обслуживания птичника. Длительность санитарного разрыва - 14 дней.

Цыплята разделяются по половому признаку в течении всего цикла и содержатся отдельно в пределах одного птичника с разделением сеткой. Сетка с ячейками не менее 30x30мм.

Проектируемые производственные помещения птичника

Производственные помещения запроектированы в составе основных производственных помещений и вспомогательных помещений весовой, медикаторной, электрощитовой и санитарных узлов.

Технология производства птичника, данные по механизации и автоматизации технологических процессов

Птичник ремонтного молодняка предусмотрен для выращивания цыплят родительских пород до половозрелого возраста. Птичник запроектирован напольного безвыгульного содержания птицы на глубокой подстилке. Птица помещается в птичник в

суточном возрасте. По мере взросления птица сортируется по половому признаку в течении всего цикла.

В птичнике предусмотрена автоматизированная система кормления и поения птицы. Кормление и поение для кур и петухов выполняется отдельно. Линии кормления выполнены замкнутым контуром шнекового кормопровода с электродвигателями. Загрузка линии осуществляется при помощи хопперов. Хопперы для кур и петухов отличаются по мощности. Линии поения и кормления снабжены лебёdochным механизмом для подъёма в соответствии с возрастом молодняка.

Корм для птиц поступает от бункера через две последовательные линии по шнековому кормопроводу. Первая линия от бункера к автоматическим весам, размещённым в отдельном помещении. Вторая линия от весов к хопперам линий кормления.

Питьевой режим птиц осуществляется nippleными поилками по линиям поения. Линии имеют подъемный лебёdochный механизм, подключение к линиям от трубопровода водоснабжения осуществляется через гибкий шланг с потолка. Перед подачей на питьё, вода с центрального водоснабжения проходит узел подготовки, включающий в себя гидравлическое дозирующее устройство — медикатор. При помощи медикатора осуществляется подача ветеринарных препаратов и осуществляется вакцинация. График вакцинирования составляется ветеринарными работниками предприятия.

В птичнике обеспечивается микроклимат посредством автоматизированной системы водяного охлаждения PadCooling, газовых теплогенераторов, вентиляторов, кровельных вытяжных шахт, приточных клапанов, а также температурных датчиков. Система микроклимата управляется с электропанели в соответствии с производственной программой предприятия. Приточные клапаны защищены козырьками от попадания солнечного света. Открытие и закрытие форточек моторизированно, выполняется при помощи троса и электродвигателя. Система PadCooling использует емкость для воды с погружным насосом для увлажнения панелей, охлаждение происходит за счет естественного циркулирования воздуха, побуждаемого торцевыми вентиляторами птичника.

Для мойки птичника в период санитарного разрыва используются мойки высокого давления с подогревом воды и пенообразователем. Обрабатываются все поверхности птичника, включая тепловые пушки, кормушки, поилки, форточки и прочее. Максимальное время работы одного человека за аппаратом высокого давления 4 часа, что является определяющим фактором для учёта численности персонала. Аппарат снабжён шлангом длиной 50м для подвода воды от шаровых кранов.

Освещение птичника осуществляется при помощи утверждённой световой программы светодиодными лампами.

Приёмка и контроль качества продукции

В производственном помещении ежедневно осуществляется внешний осмотр птиц на предмет падежа. Производится выборочный осмотр поголовья согласно схемам, принятым на предприятии, выполняется взвешивание ручными весами, контроль живой массы. На основе полученных данных осуществляется контроль живой массы путём коррекции суточной нормы корма.

Краткая характеристика санитарного пропускника

Санитарный пропускник площадок ремонтного молодняка №1 и №2 выполнен в составе гардеробных помещений с отдельным хранением рабочей и личной одежды, помещением для приёма пищи, прачечной, помещением для специалистов, ветеринарной аптекой и складом.

Гардеробные помещения выполнены по принципу санитарного пропускника. Для женского персонала предусмотрена комната личной гигиены. Мужской и женский гардероб оснащён санитарным узлом. В гардеробном помещении рабочей одежды размещены баки для сбора грязного белья. Для работников, задействованных в работе с

аппаратом высокого давления, системой PadCooling, поилками предусмотрен при гардеробном помещении шкаф для сушки спецодежды в нерабочее время.

Прачечная выполнена в составе одного помещения с соблюдением поточности технологического процесса. Грязное бельё сбрасывается работниками предприятия в помещениях гардеробов в передвижные баки с крышкой, из гардеробов баки поступают в помещение прачечной за стол для разбора грязного белья. Со стола грязное бельё проходит последовательный процесс стирки и сушки, собирается в тележку для чистого белья и передаётся на гладильное оборудование, затем чистое бельё развешивается непосредственно в гардеробные шкафы рабочей одежды.

Работники обеспечиваются питанием в столовой-раздаточной. Рядом с комнатой приёма пищи предусмотрены служебные помещения раздаточной и моечной с передаточными окнами. Раздаточная оснащена микроволновой печью и холодильником, раздатчиком кипятка.

Для хранения ветеринарных препаратов предусмотрена ветеринарная аптека, оснащённая медицинскими шкафами и холодильниками.

Организация ремонтного хозяйства

Ремонт помещений в случае необходимости осуществляется в период санитарного разрыва по окончании периода производства. Ремонт деталей на территории предприятия не производится. В случае поломок и неисправностей технологического оборудования обслуживание выполняется сторонними организациями либо поставщиком на договорной основе.

Мероприятия по предотвращению выбросов и сбросов

Обогрев птичников предусмотрен теплогенераторами на природном газе. На объекте производственные помещения проходят тщательную очистку между циклами производства. При въезде и выезде с площадки предусмотрены дезбарьеры и санитарные пропускники для предотвращения распространения инфекций. За счёт автоматизированных систем управления на объекте осуществляется контроль за энергопотреблением и используются возможности для многократного использования тепла и влажности. Помёт птиц с использованной подстилкой является вторичным продуктом, подлежит компостированию и дальнейшему использованию.

6. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта)

Срок начала строительства – декабрь 2021 год.

Срок начала эксплуатации – апрель 2022 год.

7. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование)

Земельные участки, их площади, целевые назначения, предполагаемые сроки использования.	Акт на право временного возмездного (долгосрочного краткосрочного) землепользования (аренды) №535051 от 20.11.2019г. Кадастровый номер: 03-046-269-081 – площадь 178,8525 га. Целевое назначение земельного участка: для ведения сельскохозяйственного производства. Право временного возмездного землепользования (аренды) до 22.08.2028г.;
Водные ресурсы с указанием предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного	Источник водоснабжения для Цехов выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2 от существующих сетей

<p>водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода)</p>	<p>водопровода, согласно договора на предоставление услуг водоснабжения и (или) водоотведения с ГКП на ПХВ «Капшагай Су Арнасы» №849 от 29.07.2020г. (Приложение 6).</p>
<p>Сведения о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности</p>	<p>Рассматриваемый земельный участок находится за границами водоохранных зон и полос поверхностных водоемов. Водоохранилище Капшагай расположено на расстоянии более 6 км с восточной стороны.</p>
<p>Вид водопользования (общее, специальное, обособленное)</p>	<p>Общее</p>
<p>Качества необходимой воды (питьевая, непитьевая)</p>	<p>Питьевая</p>
<p>Объем потребления воды</p>	<p>Для Цехов выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2: - средний суточный расход воды – 2510,0 м³/сут;</p>
<p>Операций, для которых планируется использование водных ресурсов</p>	<p>Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд.</p>
<p>Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны)</p>	<p>Использование недр не предусматривается</p>
<p>Растительные ресурсы с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации</p>	<p>Рассматриваемый земельный участок находится на пустынных песчаных землях, где зеленые насаждения отсутствуют. Проектом строительства не планируется вырубка зеленых насаждений.</p>
<p>Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием Объемы пользования животным миром Предполагаемые места пользования животным миром и вида пользования Иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и</p>	<p>Цеха выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2 Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год ТОО «Nauryz Agro LTD», ориентированы на выращивание и содержание более 50 тыс. голов сельскохозяйственной птицы и</p>

продуктов жизнедеятельности животных Операций, для которых планируется использование объектов животного мира	размещаются вдоль автодороги Капшагай – Курты (Р-18) Пользование животным миром в период строительства и эксплуатации Птицекомплекса не предусмотрено.
Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования	- <u>Теплогенераторы для теплоснабжения птичников на природном газе. Общий расход природного газа составит 5068,8 тыс. м³/год;</u> - <u>Котельная и газовая плита на кухне на природном газе. Общий расход природного газа составит 112,322 тыс. м³/год;</u> - <u>Крематор КР-300 на природном газе. Расход природного газа составит 76,08 тыс. м³/год;</u> - <u>Резервный дизель – генератор. Расход дизельного топлива составит 13,4 т/год.</u> <u>Электроснабжение:</u> Напряжение питающей сети - 380/220 В Установленная мощность по договору - 4900 кВт
Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью	Риски истощения используемых природных ресурсов – отсутствует.

8. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом

На период эксплуатации цеха выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 функционируют 50 стационарных источников ЗВ, из них 47 организованных источников ЗВ, 3 неорганизованных источников ЗВ, а также присутствует 2 ненормируемых передвижных источника ЗВ (заезд-выезд грузового автотранспорта и стоянка авто сотрудников), загрязняющих атмосферу ингредиентами 32 наименований, из них 8 – твердые, 24- газообразные. Источниками выбрасываются вещества: 1 класса опасности – 2, 2 класса опасности – 8, 3 класса опасности – 8, 4 класса опасности – 6, с ОБУВ - 8.

Источники №№0001-0010

Птичники для ремонтного молодняка напольного содержания

В одном птичнике содержится ремонтный молодняк в количестве 14391 голов птицы, из них: 12792 голов кур и 1599 голов петушков. Средний вес живой массы молодняка составляет: кур – 1,2 кг, петушков – 1,64 кг. Общий вес выращиваемого молодняка составит: 12792*1,2+1,64*1599 = 17972,76 кг или 179,73 центнера. Ремонтный молодняк содержится два цикла по 133 дня в году, т.е. 266 дней в год.

Параметры источника: h = 5,5 м; d = 1,3 м; w = 9,8 м/сек; v = 13,0 м³/сек; t = 27⁰С.

Расчет выбросов вредных веществ при содержании птицы выполнен согласно Приложению 9 к Приказу МОС от 18.04.2008г №100-п. Удельные показатели выбросов приняты по таблице 4.3 Методики.

Количество загрязняющих веществ при содержании ремонтного молодняка составит:

Наименование веществ (код вещества)	Удельные выделения, мкг/сек*1 ц.ж.м.	Выбросы вредных веществ	
		г/сек	т/год
Аммиак (0303)	14.5	$14.5 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.00261$	$0,00261 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.06$
Сероводород (0333)	0.80	$0.8 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.00014$	$0,00014 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.00322$
Метан (0410)	57.4	$57.4 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.0103$	$0,0103 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.2367$
Метанол (1052)	0.58	$0.58 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.0001$	$0,0001 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0023$
Фенол (1071)	0.18	$0.18 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.000032$	$0,000032 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.00074$
Этилформиат (1246)	1.68	$1.68 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.0003$	$0,0003 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0069$
Пропиональдегид (1314)	0.67	$0.67 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.00012$	$0,00012 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0028$
Гексановая кислота (1531)	0.75	$0.75 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.000135$	$0,000135 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0031$
Диметилсульфид (1707)	3.79	$3.79 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.00068$	$0,00068 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0156$
Метантиол (1715)	0.0036	$0.0036 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.00000065$	$0,00000065 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.000015$
Метиламин (1849)	0.26	$0.26 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.000047$	$0,000047 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0011$
Пыль меховая (2920)	20.7	$20,7 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.0037$	$0,0037 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.085$

**Источники №№0011-0016
Теплогенераторы для теплоснабжения
птичников с 1 по 6**

В птичниках с 1 по 6 установлены по шесть теплогенераторов на каждый птичник, мощностью, 65,5 кВт каждая, которые могут работать одновременно. Режим работы теплогенераторов в основном осенне-зимний период. В случае понижения температуры ниже +22 градуса, теплогенераторы могут работать и весенне-летний период. Время работы одного теплогенератора 24 часа в сутки, 200 дней в году.

В качестве топлива используется природный газ.

Дымовые газы от работы 6 теплогенераторов выходят в атмосферу через одну объединенную трубу. Установок пылегазоочистки не предусмотрено.

Параметры источников №№0011-0016: Н = 4,5м, d = 0,3м, W = 4,24м/с, V = 0,3м³/с, T = 140 °С.

Расчет выполнен по «Методике по расчету выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах, производительностью до 30 т/час и методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных».

Согласно паспортным данным расход природного газа для 1 теплогенератора составляет: 8,8 м³/час.

$V_{год} = V_{час} \cdot 4800 = 8,8 \cdot 4800 = 42,24$ тыс. м³/год или $8,8 \cdot 1000 / 3600 = 2,44$ л/сек.

С учетом одновременной работы 6 теплогенераторов на одном птичнике, $V_{год} = 42,24$ тыс. м³/год * 6 = 253,44 тыс. м³/год или 2,44 л/сек * 6 = 14,64 л/сек.

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Котел работает на природном газе (Бухара-Урал) при рабочем давлении 200-300 мм вод.ст. Теплотворная низшая способность топлива $Q = 8000$ ккал/м³, $\rho = 0,758$ кг/куб.м. Состав природного газа: СН₄ -94,2%, С₂Н₆ -3,2%, С₃Н₈ -0,4%, С₄Н₁₀ -0,1%, С₈Н₁₂ -0,1%, N₂ -0,9%, СО₂ -0,4%, SO₂ -0%.

Объем продуктов сгорания рассчитываем по формуле:

$$V = V_r \cdot V \cdot (273 + 140) / 273$$

Объем газов определяется по формуле:

$$V_r = V_{RO2} + V_{N2}^0 + V_{H2O}^0 + 1,016 \cdot (\alpha - 1) \cdot V^0, \text{ м}^3/\text{год}.$$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при коэффициенте 1,25:

$$V_{\Gamma} = 13,31 \text{ м}^3/\text{кг}.$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы, м³/сек:

$$V_{\text{д.т.}} = (13,31 * 52,8 * (273 + 140)) / (273 * 3600) = 0,3 \text{ м}^3/\text{сек};$$

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива А=0%, теплотворная способность – 33,5 Мдж/кг.

Оксиды азота:

$$П_{\text{NO}_2} = 0,001 * V * Q_i^f * K_{\text{NO}_2} * (1 - \beta),$$

где: V – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_i^f – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO_2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 14,64 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,0294 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 253,44 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,5094 \text{ т/год}.$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂) – 80 % - 0,0235 г/сек; 0,4075 т/год;

азота оксид (NO) – 13 % - 0,0038 г/сек; 0,0662 т/год.

Оксид углерода:

$$П_{\text{CO}} = 0,001 * C_{\text{CO}} * V * (1 - q_4 / 100), \text{ (г/с, т/год), где:}$$

V – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

C_{CO} – выход оксид углерода при сжигании топлива (кг/т, кг/тыс. м³ топлива) – рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{CO}} = q_3 * R * Q_i^f = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35$$

q_3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода, для газа R = 0,5;

Q_i^f – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

q_4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;

Тогда, подставляя данные в формулу, получим

$$M = 0,001 * 3,35 * 14,64 * (1 - 0,5 / 100) = 0,0488 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 3,35 * 253,44 * (1 - 0,5 / 100) = 0,8448 \text{ т/год}.$$

Бенз(а)пирен

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348 / 0,91) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2} \text{ мкг/куб.м.}$$

$$M_{\text{бап}} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,000000015 * 6 = 0,00000009 \text{ г/сек};$$

Годовые выделения бенз(а)пирена найдем из условия расхода 253440 куб.м. природного газа в течение года:

$$V_{\text{бап}} = 0,00000009 * 253440 \text{ куб.м} * 3,6 / 1000 = 0,0000821 \text{ т/год}.$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Азота диоксид	0.0235	0.4075
Азота оксид	0.0038	0.0662
Углерода оксид	0.0488	0.8448
Бенз(а)пирен	0.00000009	0.0000821

Источники №№0017-0040

Теплогенераторы для теплоснабжения

птичников с 7 по 10

В птичниках с 7 по 10 установлены по шесть теплогенераторов, мощностью, 65,5 кВт каждая, которые могут работать одновременно. Режим работы теплогенераторов в основном осенне-зимний период. В случае понижения температуры ниже +22 градуса, теплогенераторы могут работать и весенне-летний период. Для расчетов принимаем время работы одного теплогенератора: 24 часа в сутки, 200 дней в году.

В качестве топлива используется природный газ.

Дымовые газы от работы каждого теплогенератора, в отличие от птичников с 1 по 6, выходят в атмосферу через индивидуальную трубу теплогенератора. Установок пылегазоочистки не предусмотрено.

Параметры источников №№0017-0040: H = 4,5м, d = 0,3м, W = 0,71м/с, V = 0,05м³/с, T = 140 °С.

Расчет выполнен по «Методике по расчету выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах, производительностью до 30 т/час и методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных».

Согласно паспортным данным расход природного газа для 1 теплогенератора составляет: 8,8 м³/час.
 $V_{год} = V_{час} * 4800 = 8,8 * 4800 = 42,24$ тыс. м³/год или $8,8 * 1000 / 3600 = 2,44$ л/сек.

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Котел работает на природном газе (Бухара-Урал) при рабочем давлении 200-300 мм вод.ст. Теплотворная низшая способность топлива $Q = 8000$ ккал/нм³, $p = 0,758$ кг/куб.м. Состав природного газа: CH₄-94,2%, C₂H₆-3,2%, C₃H₈-0,4%, C₄H₁₀-0,1%, C₈H₁₂-0,1%, N₂-0,9%, CO₂-0,4%, SO₂-0%.

Объем продуктов сгорания рассчитываем по формуле:

$$V = V_r * B * (273 + 140) / 273$$

Объем газов определяется по формуле:

$$V_r = V_{RO_2} + V_{N_2}^0 + V_{H_2O}^0 + 1,016 * (\alpha - 1) * V^0, \text{ м}^3/\text{год}.$$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при коэффициенте 1,25:

$$V_r = 13,31 \text{ м}^3/\text{кг}.$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы, м³/сек:

$$V_{д.т.} = (13,31 * 8,8 * (273 + 140)) / (273 * 3600) = 0,05 \text{ м}^3/\text{сек};$$

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива $A=0\%$, теплотворная способность – 33,5 Мдж/кг.

Оксиды азота:

$$P_{NO_2} = 0,001 * B * Q_i^f * K_{NO_2} * (1 - \beta),$$

где: B – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_i^f – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO_2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 2,44 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,005 \text{ г/сек};$$

$$B = 0,001 * 42,24 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,085 \text{ т/год}.$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂) – 80 % - 0,004 г/сек; 0,068 т/год;

азота оксид (NO) – 13 % - 0,0007 г/сек; 0,0111 т/год.

Оксид углерода:

$$P_{CO} = 0,001 * C_{CO} * B * (1 - q_4 / 100), \text{ (г/с, т/год)}, \text{ где:}$$

B – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

$$C_{CO} = q_3 * R * Q_i^f = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35$$

q_3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты

Q_i^f – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

q_4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;

Тогда, подставляя данные в формулу, получим

$$M = 0,001 * 3,35 * 2,44 * (1 - 0,5 / 100) = 0,0081 \text{ г/сек};$$

$$B = 0,001 * 3,35 * 42,24 * (1 - 0,5 / 100) = 0,141 \text{ т/год}.$$

Бенз(а)пирен

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348 / 0,91) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2} \text{ мкг/куб.м}.$$

$$M_{бап} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,000000015 \text{ г/сек};$$

Годовые выделения бенз(а)пирена найдем из условия расхода 42240 куб.м. природного газа в течение года:

$$B_{бап} = 0,000000015 * 42240 \text{ куб.м} * 3,6 / 1000 = 0,0000023 \text{ т/год}.$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Азота диоксид	0.004	0.068
Азота оксид	0.0007	0.0111
Углерода оксид	0.0081	0.141
Бенз(а)пирен	0.000000015	0.0000023

Источник №0041

Котельная административного здания

В отдельном помещении адмздания, установлен газовый котел, мощностью 81 кВт или 69660 ккал/час, который служит для отопления и горячего водоснабжения административного здания.

В качестве топлива используется природный газ. Для удаления дымовых газов, котел имеет свою индивидуальную трубу.

Параметры источника №00041: $H = 7\text{м}$, $d = 0,2\text{м}$, $W = 1,59\text{м/с}$, $V = 0,05\text{м}^3/\text{с}$, $T = 140^\circ\text{C}$.

Расчет выполнен по «Методике по расчету выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах, производительностью до 30 т/час и методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных».

- Тепловая мощность котла – 69660 ккал/час;
- КПД = 98%;
- Топливо – природный газ;
- Температура уходящих газов на выходе из трубы - 140°C ;
- Время работы котла для целей отопления 24 часа в сутки 180 дней или 4320 часов в год;
- Время работы котла в летний период для производства ГВС 10 часов в сутки 185 дней или 1850 часов в год.

Расход природного газа в отопительный период составляет:

$$69660/8000/0,98 = 8,89 \text{ м}^3/\text{час};$$

(где - 8000 теплотворная способность газа, низкая в ккал/м³;

0,95 – КПД котельной установки;

$$V_{\text{год}} = V_{\text{час}} * 4320 = 8,89 * 4320 = 38,4 \text{ тыс. м}^3/\text{год} \text{ или } 8,89 * 1000/3600 = 2,47 \text{ л/сек.}$$

Расход природного газа на производство ГВС в летний период составляет:

$$8,89 \text{ м}^3/\text{час} * 1850 \text{ часов в год} = 16,447 \text{ тыс м}^3/\text{год.}$$

Общий расход природного газа для целей отопления и производства ГВС за год составит: 38,4 + 16,447 = 54,847 тыс м³/год.

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Котел работает на природном газе (Бухара-Урал) при рабочем давлении 200-300 мм вод.ст. Теплотворная низшая способность топлива $Q = 8000 \text{ ккал/м}^3$, $\rho = 0,758 \text{ кг/куб.м}$. Состав природного газа: CH_4 -94,2%, C_2H_6 -3,2%, C_3H_8 -0,4%, C_4H_{10} -0,1%, C_8H_{12} -0,1%, N_2 -0,9%, CO_2 -0,4%, SO_2 -0%.

Объем продуктов сгорания рассчитываем по формуле:

$$V = V_r * B * (273 + 140) / 273$$

Объем газов определяется по формуле:

$$V_r = V_{\text{RO}_2} + V_{\text{N}_2}^0 + V_{\text{H}_2\text{O}}^0 + 1,016 * (\alpha - 1) * V^0, \text{ м}^3/\text{год.}$$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при коэффициенте 1,25:

$$V_r = 13,31 \text{ м}^3/\text{кг.}$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы, м³/сек:

$$V_{\text{д.т.}} = (13,31 * 8,89 * (273 + 140)) / (273 * 3600) = 0,05 \text{ м}^3/\text{сек};$$

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива $A = 0\%$, теплотворная способность – 33,5 МДж/кг.

Оксиды азота:

$$P_{\text{NO}_2} = 0,001 * B * Q_i^f * K_{\text{NO}_2} * (1 - \beta),$$

где: B – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_i^f – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO_2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 2,47 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,005 \text{ г/сек};$$

$$B = 0,001 * 54,847 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,1102 \text{ т/год.}$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂) – 80 % - 0,004 г/сек; 0,0882 т/год;

азота оксид (NO) – 13 % - 0,0007 г/сек; 0,0143 т/год.

Оксид углерода:

$$P_{\text{CO}} = 0,001 * C_{\text{CO}} * B * (1 - q_4/100), \text{ (г/с, т/год)}, \text{ где:}$$

B – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

C_{CO} – выход оксид углерода при сжигании топлива (кг/т, кг/тыс. м³ топлива) – рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{CO}} = q_3 * R * Q_i^f = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35$$

q_3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;
 R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода, для газа $R = 0,5$;
 Q_i^f – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);
 q_4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;
 Тогда, подставляя данные в формулу, получим
 $M = 0,001 * 3,35 * 2,47 * (1 - 0,5/100) = 0,0082$ г/сек;
 $V = 0,001 * 3,35 * 54,847 * (1 - 0,5/100) = 0,1828$ т/год.

Бенз(а)пирен

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348 / 0,91) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2} \text{ мкг/куб.м.}$$

$$M_{\text{бап}} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,000000015 \text{ г/сек};$$

Годовые выделения бенз(а)пирена найдем из условия расхода 54847 куб.м. природного газа в течение года:

$$V_{\text{бап}} = 0,000000015 * 54847 \text{ куб.м} * 3,6/1000 = 0,000003 \text{ т/год.}$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Азота диоксид	0.004	0.0882
Азота оксид	0.0007	0.0143
Углерода оксид	0.0082	0.1828
Бенз(а)пирен	0.000000015	0.000003

Источник №0042

Газовая плита

В административном здании предусмотрена комната для приема пищи сотрудников, заступающих в смену. Приготовление горячей еды не предусмотрено.

Для разогрева пищи используется 5-ти конфорочная газовая плита на природном газе.

Загрязняющие вещества от газовой плиты поступают в атмосферу через вентиляционную трубу.

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

Часовой расход природного газа для газовой плиты составляет 1,2 м³/час или 1,2*1000/3600 = 0,333 л/сек.

Параметры источника №0042: $H = 5$ м, $d = 0,3$ м, $W = 4$ м/с, $V = 0,283$ м³/с, $T = 18$ °С.

Годовой расход природного газа составит: 1,2 м³/час * 3 час * 365 = 1,314 тыс. м³/год.

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива $A=0\%$, теплотворная способность – 33,5 МДж/кг.

Оксиды азота:

$$P_{\text{NO}_2} = 0,001 * V * Q_i^f * K_{\text{NO}_2} * (1 - \beta),$$

где: V – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_i^f – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO_2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 0,333 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,0007 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 1,314 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,0026 \text{ т/год.}$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂) – 80 % - 0,0006 г/сек; 0,0021 т/год;

азота оксид (NO) – 13 % - 0,0001 г/сек; 0,00034 т/год.

Оксид углерода:

$$P_{\text{CO}} = 0,001 * C_{\text{CO}} * V * (1 - q_4/100), \text{ (г/с, т/год), где:}$$

V – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

C_{CO} – выход оксид углерода при сжигании топлива (кг/т, кг/тыс. м³ топлива) – рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{CO}} = q_3 * R * Q_i^f = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35;$$

q_3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода, для газа $R = 0,5$;

Q_i^f – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

q4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;

Тогда, подставляя данные в формулу, получим

$$M = 0,001 * 3,35 * 0,333 * (1 - 0,5/100) = 0,0011 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 3,35 * 1,314 * (1 - 0,5/100) = 0,0044 \text{ т/год}.$$

Бенз(а)пирен:

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348/0,91) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2} \text{ мкг/куб.м}$$

$$M_{\text{бап}} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,000000015 \text{ г/сек};$$

Годовые выделения бенз(а)пирена найдем из условия расхода 1314 куб.м природного газа в течение года:

$$V_{\text{бап}} = 0,000000015 * 1314 \text{ куб.м} * 3,6/1000 = 0,000000071 \text{ т/год}.$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Азота диоксид	0.0006	0.0021
Азота оксид	0.0001	0.00034
Углерода оксид	0.0011	0.0044
Бенз(а)пирен	0.000000015	0.000000071

Источник №0043

Кормобункеры

У каждого птичника установлен персональный кормобункер, следовательно, на 10 птичников, имеется 10 кормобункеров. С 1 по 6 птичников установлены кормобункеры, объемом 14 тонн, а с 7 по 10, объемом 17 тонн.

Все кормобункеры расположены на специальных площадках.

Завоз корма в бункер производится кормовозами, различной грузоподъемностью. Одновременно загружается один кормобункер.

С учетом неодновременности работ по загрузке кормобункеров, в теоретический расчет принят как один источник.

На территории цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников склад кормов не предусмотрен.

Средняя емкость одного кормобункера составляет 30 кубов. Загрузка осуществляется 30 минут.

Годовой расход корма составляет 4000 тонн в год.

$$4000/0,5 \text{ т/м}^3 = 8000 \text{ м}^3/30 \text{ м}^3 = 533 \text{ раз в год}.$$

$$533 * 30/60 = 266 \text{ часов} - \text{общее время загрузки всех бункеров}.$$

При загрузке корма кормовозом происходит пыление, при этом в атмосферу выделяется пыль комбикормовая.

Пылевыведение определяется по формуле:

$$M = C * V * (1 - K), \text{ где}$$

V - объем газовой смеси в м³/час

$$V = 30/30/60 = 0,02 \text{ м}^3/\text{сек}.$$

C - концентрация вещества при работе оборудования - 2,2 г/м³, согласно табл.4 п.36 «Инструкция по составлению отчетов по форме 2ТП-2 (воздух) на предприятиях хлебопродуктов РК. г.Алматы. 1994г.».

K – коэффициент очистки в пылеуловителе (98%).

Пыль комбикормовая (код 2911):

$$M = 0,02 * 2,2 = 0,044 * (1 - 0,98) = 0,00088 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,044 * 266 * 3600 * 10^{-6} = 0,0421 * (1 - 0,98) = 0,000842 \text{ т/год}.$$

Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через тканевый фильтр горловины бункера.

Параметры источника: H = 4 м, d = 0,3 м, W = 2,83 м/с, V = 0,2 м³/с, T = 10 °С.

Выбросы ЗВ по источнику сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Пыль комбикормовая (2911)	0.00088	0.000842

Источник №0044

Резервный дизель – генератор, 750 кВт.

Для обеспечения резервного электроснабжения цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников в зоне трансформаторной подстанции, установлен дизель – генератор AD 825, мощностью 750 кВт.

Выхлопные газы удаляются через выхлопную трубу.

Параметры источника: H = 5 м, d = 0,3 м, W = 28,16 м/с, V = 2 м³/с, T = 450 °С.

Группа дизель - генератора – «В» (мощные, средней быстроходности).

Часовой расход дизельного топлива при работе генератора в номинальном режиме составляет 161 л/час или 134 кг/час.

Ожидаемый годовой фонд работы - 100 часов.

Годовой расход дизельного топлива составляет 13,4 тонн.

Выбросы определены согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004.

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

$$M_{сек} = e_i * P_{э} / 3600 \text{ г/сек, где: } P_{э} = 750 \text{ кВт.}$$

Валовый выброс определяется по формуле:

$$M_{год} = q_i * V_{год} / 1000, \text{ т/год.}$$

Значения выбросов e_i и q_i принимаем для стационарной дизельной установки группы «Б» (средней мощности).

Наименование вещества	Удельный выброс, e_i , г/кВт*ч	Удельный выброс, q_i г/кг.топл.	Секундный выброс, г/с, $P_{э}= 750 \text{ кВт}$	Годовой выброс, т/год, Расход дизтоплива 13,4 т/год
Оксид углерода	5,3	22	1.1	0.295
Азота оксиды, в т.ч.:	8,4	35	1.75	0.47
Азота диоксид			1.4	0.376
Азота оксид			0.23	0.0611
Углеводороды	2,4	10	0.5	0.134
Сажа	0,35	1,5	0.073	0.0201
Серы диоксид	1,4	6,0	0.292	0.0804
Формальдегид	0,1	0,4	0.021	0.0054
Бенз(а)пирен	0,000011	0,000045	0.0000023	0.0000006

Источник №0045

Бак хранения дизельного топлива

В конструкцию ДЭС встроена металлическая емкость, объемом 5 м³.

При сливе в бак дизель – генератора и хранения дизельного топлива выделяются пары углеводородов.

Годовой объем хранения дизельного топлива для нужд дизель – генератора составляет 13,4 тонн.

Выбросы определены согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана».

Максимальные секундные выбросы (г/сек) определяются по формуле:

$$M_{сек} = \frac{C_p^{max} * K_p^{max} * V_p^{max}}{\tau_{дг}}, \text{ г/сек}$$

Годовые выбросы при хранении рассчитываются по формуле:

$$G_{т/год} = (V_{оз} * U_{оз} + V_{вл} * U_{вл}) * K_p^{max} * 10^{-6} + G_{хр} * K_{нп} * N, \text{ т/год.}$$

где: V_p^{max} – максимальный разовый объем топлива, сливаемого в бак, м³ = 0,3;

C_p^{max} – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ = 3,92;

K_p^{max} - опытный коэффициент = 1;

$\tau_{дг}$ – время слива топлива в бак дизель – генератора, сек = 1200;

$U_{оз}$, $U_{вл}$ – средние удельные выбросы из резервуара, соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т = 2,36 и 3,15;

$V_{оз}$, $V_{вл}$ – расходы топлива, соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, т = 6,7 и 6,7;

$G_{хр}$ – выбросы паров нефтепродуктов при хранении дизтоплива в одном резервуаре, т/год = 0,27;

$K_{нп}$ – опытный коэффициент = 0,0029;

N – количество резервуаров, шт = 1.

$$M_{сек} = 3,92 * 1 * 0,3 / 1200 = 0,001 \text{ г/сек;}$$

$$M_{год} = (2,36 * 6,7 + 3,15 * 6,7) * 1 * 10^{-6} + 0,270 * 0,0029 = 0,001 \text{ т/год.}$$

В связи с малым выбросом углеводородов, компонентная идентификация не проводится. Для нормирования приняты углеводороды С12-С19.

Источник №0046
Крематор КР-300

Крематор КР-300 предназначен для сжигания падежа птицы от собственного содержания ремонтного молодняка, а также падежа от содержания родительского стада, находящегося в 15 км от рассматриваемой площадки.

Крематор КР-300, максимальной мощностью 160 кВт, работает на природном газе.

Время работы печи 20 часов в сутки 365 дней или 7300 часов в год.

Параметры источника: $H = 6\text{ м}$, $d = 0,4\text{ м}$, $W = 0,88\text{ м/с}$, $V = 0,111\text{ м}^3/\text{с}$, $T = 200\text{ }^\circ\text{C}$.

1. Расчет выполнен по «Методике по расчету выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах, производительностью до 30 т/час и методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных»

- Максимальная мощность крематора – 160 кВт или 137600 ккал/час;
- КПД = 99%;
- топливо – природный газ;
- Температура уходящих газов на выходе из трубы - 200°С;
- Время работы печи 20 часов в сутки 365 дней или 7300 часов в год.

Расход природного газа составляет:

$$137600/8000/0,99 = 17,37\text{ м}^3/\text{час};$$

где - 8000 теплотворная способность газа, низкая в ккал/м²,

0,99 – КПД кремационной печи.

$$V_{\text{год}} = V_{\text{час}} * 7300 = 17,37 * 7300 = 126,8\text{ тыс. м}^3/\text{год или } 17,37 * 1000/3600 = 4,83\text{ л/сек.}$$

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Крематор работает на природном газе (Бухара-Урал) при рабочем давлении 200-300 мм вод.ст. Теплотворная низшая способность топлива $Q = 8000\text{ ккал/м}^3$, $\rho = 0,758\text{ кг/куб.м}$. Состав природного газа: CH_4 -94,2%, C_2H_6 -3,2%, C_3H_8 -0,4%, C_4H_{10} -0,1%, C_8H_{12} -0,1%, N_2 -0,9%, CO_2 -0,4%, SO_2 -0%.

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива $A=0\%$, теплотворная способность – 33,5 Мдж/кг.

Оксид углерода:

$$P_{\text{CO}} = 0,001 * C_{\text{CO}} * V * (1 - q_4/100), \text{ (г/с, т/год), где:}$$

V – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

C_{CO} – выход оксид углерода при сжигании топлива (кг/т, кг/тыс. м³ топлива) – рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{CO}} = q_3 * R * Q_i^f = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35;$$

q_3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;

R – Коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода, для газа $R = 0,5$;

Q_i^f – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

q_4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;

Тогда, подставляя данные в формулу, получим

$$M = 0,001 * 3,35 * 4,83 * (1 - 0,5/100) = \mathbf{0,0161\text{ г/сек};}$$

$$V = 0,001 * 3,35 * 126,8 * (1 - 0,5/100) = \mathbf{0,4227\text{ т/год.}}$$

Оксиды азота:

$$P_{\text{NO}_2} = 0,001 * V * Q_i^f * K_{\text{NO}_2} * (1 - \beta),$$

где: V – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_i^f – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO_2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 4,83 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,01\text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 126,8 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,255\text{ т/год.}$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂)– 80 % - 0,008 г/сек; 0,204 т/год.

азота оксид (NO)– 13 % - 0,0013 г/сек; 0,0332 т/год.

Бенз(а)пирен

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348/0,96) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2}\text{ мкг/куб.м}$$

$$M_{\text{бап}} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,00000015\text{ г/сек};$$

Годовые выбросы бенз(а)пирена найдем из условия сжигания 126800 куб.м. природного газа:

$$V_{\text{бап}} = 0,00000015 * 126800\text{ куб.м.} * 3,6/1000 = 0,000007\text{ т/год.}$$

Выбросы ЗВ при работе печи на природном газе сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Углерода оксид	0,0161	0,4227
Азота диоксид	0,008	0,204
Азота оксид	0,0013	0,0332
Бенз(а)пирен	0,000000015	0,000007

Концентрации загрязняющих веществ от сгорания биоотходов, согласно паспортным данным, приведены в таблице:

Загрязняющее вещество	Концентрация мг/м ³
Взвешенные вещества	30,0
*Азота оксиды	30,0
Сернистый ангидрид	10,0
Оксид углерода	50,0
Хлористый водород	8,0
Фтористый водород	4,0
Диоксины	0,1*10 ⁻⁶

Примечание:* - оксиды азота включают в себя 80% диоксида азота (код 0301) и 13% оксида азота (код 0304).

Максимальный разовый выброс загрязняющих веществ рассчитывается по формуле:

$$G = C_{\max} * V * 10^{-3}, \text{ г/сек,}$$

где:

C_{\max} – максимальная концентрация загрязняющего вещества на выходе из дымовой трубы, мг/м³;

V – объем газовоздушной смеси на выходе из трубы при $t = 200$ °С, м³/сек (0,111 м³/сек).

Валовый выброс рассчитывается по формуле:

$$M = C_{\max} * V * T * 3600 * 10^{-9}, \text{ т/год,}$$

где: T – время работы оборудования, 7300 час/год.

Тогда выбросы загрязняющих веществ составят:

Взвешенные вещества:

$$M = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,0033 \text{ г/сек;}$$

$$V = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 7300 * 10^{-9} = 0,0875 \text{ т/год.}$$

Диоксид азота:

$$M = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 0,8 / 1000 = 0,0027 \text{ г/сек;}$$

$$V = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 0,8 * 3600 * 7300 * 10^{-9} = 0,07 \text{ т/год.}$$

Оксид азота:

$$M = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 0,13 / 1000 = 0,0004 \text{ г/сек;}$$

$$V = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 0,13 * 3600 * 7300 * 10^{-9} = 0,0114 \text{ т/год.}$$

Сернистый ангидрид:

$$M = 10 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,0011 \text{ г/сек;}$$

$$V = 10 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 7300 * 10^{-9} = 0,03 \text{ т/год.}$$

Оксид углерода:

$$M = 50 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,0056 \text{ г/сек;}$$

$$V = 50 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 7300 * 10^{-9} = 0,1459 \text{ т/год.}$$

Хлористый водород:

$$M = 8 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,0009 \text{ г/сек;}$$

$$V = 8 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 7300 * 10^{-9} = 0,0233 \text{ т/год.}$$

Фтористый водород:

$$M = 4 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,00044 \text{ г/сек;}$$

$$V = 4 \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 7300 * 10^{-9} = 0,0117 \text{ т/год.}$$

Диоксины:

$$M = 0,1 * 10^{-6} \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,11 * 10^{-10} \text{ или } 0,000000000011 \text{ г/сек;}$$

$$V = 0,1 * 10^{-6} \text{ мг/м}^3 * 0,111 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 7300 * 10^{-9} = 0,3 * 10^{-9} \text{ или } 0,0000000003 \text{ т/год.}$$

Суммарные выбросы ЗВ от крематора составят:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Серы диоксид	0.0011	0.03
Углерода оксид	0.0217	0.5686
Азота диоксид	0.0107	0.274
Азота оксид	0.0017	0.0446

Бенз(а)пирен	0.000000015	0.000007
Взвешенные вещества	0.0033	0.0875
Хлористый водород	0.0009	0.0233
Фтористый водород	0.00044	0.0117
Диоксины	$0.11 \cdot 10^{-10}$	$0.3 \cdot 10^{-9}$

Источник №0047

Санитарная обработка птичников

Дезинфекция птичников производится, после каждой смены партии птиц и только при отсутствии птицы, согласно технологии санитарных обработок.

С учетом неодновременности санитарных обработок птичников, в теоретический расчет принят как один источник.

Санитарная обработка производится аэрозольным способом распыления дезинфицирующего раствора. Каждый птичник дезинфицируется в среднем один раз в год.

После обработки птичник в течение 21 дня остается закрытым до завершения химической реакции, затем включается вентиляция для проветривания помещения.

Вентиляция каждого птичника осуществляется через крышные вытяжные шахты.

Параметры источника: $H = 5,5 \text{ м}$, $d = 1 \text{ м}$, $W = 2 \text{ м/с}$, $V = 1,57 \text{ м}^3/\text{с}$, $T = 10 \text{ }^\circ\text{C}$.

Годовой расход дезинфицирующих средств составляет:

- Сода каустическая – 5200 л или 5,2 тонн;

- Формалин - 4000 л/год / 1000 = или 4 тонн.

Согласно рекомендаций «Очистка воздуха» Е.А.Штокман М.1999г, 95% дезинфицирующего вещества конденсируется на поверхности, вступает в химический контакт с микроорганизмами, вызывая их гибель.

На основании этого при расчете выбросов вводится коэффициент:

$$1 - 0,95 = 0,05$$

Выбросы ЗВ в атмосферу составят:

Сода каустическая:

$$M_{\text{год}} = 5,2 \text{ тонн} \cdot 2\% \cdot 0,05 = 0,0052 \text{ т/год};$$

$$M_{\text{сек}} = 0,0052 \text{ т/год} \cdot 1000000 / 504 / 3600 / 10 = 0,0003 \text{ г/сек.}$$

Формальдегид:

$$M_{\text{год}} = 4 \text{ тонны} \cdot 40\% \cdot 0,05 = 0,08 \text{ т/год};$$

$$M_{\text{сек}} = 0,08 \text{ т/год} \cdot 1000000 / 72 / 3600 / 10 = 0,0309 \text{ г/сек.}$$

Выбросы ЗВ по источнику сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Формальдегид (1325)	0.0309	0.08
Сода каустическая (0150)	0.0003	0.0052

Источник №6001

Ремонтный участок

На ремонтном участке, под навесом осуществляются сварочные работы на сварочном аппарате электродуговой сварки. В металлическом контейнере установлены заточной и сверлильный станки, а также для резки металлических изделий применяется инструмент «болгарка».

Параметры источника: $H = 2,0 \text{ м}$; $T = 10^\circ\text{C}$, площадной.

1. Расход электродов МР-3 – 100 кг/год или 0,5 кг в час. Расчет выброса ЗВ при сварочных работах выполнены согласно, «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2004.

В таблице 1 данной методики приведены удельные показатели выбросов загрязняющих веществ при сварке и наплавке металлов.

Ручная электродуговая сварка				
Используемый материал	Наименование и удельные количества нормируемых загрязняющих веществ, г/кг			
	Электроды марки МР3	Сварочный аэрозоль	В том числе	
0143 Марганец и его соединения			0123 Оксид железа	
11,5		1,73	9,77	0,4

Выбросы ЗВ составят:

Марганец и его соединения:

$$M = 1,73 \cdot 0,5 / 3600 = 0,00024 \text{ г/сек};$$

$$B = 1,73 \cdot 100 / 1000000 = 0,00002 \text{ т/год}.$$

Оксид железа:

$$M = 9,77 \cdot 0,5 / 3600 = 0,0014 \text{ г/сек};$$

$$B = 9,77 \cdot 100 / 1000000 = 0,001 \text{ т/год}.$$

Фтористый водород:

$$M = 0,4 \cdot 0,5 / 3600 = 0,00006 \text{ г/сек};$$

$$B = 0,4 \cdot 100 / 1000000 = 0,00004 \text{ т/год}.$$

2. Металлообрабатывающие станки могут работать одновременно.

Время работы каждого станка составляет 50 часов в год.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов выполнен согласно «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)» РНД 211.2.02.06-2004.

Удельные показатели выбросов пыли заточных и сверлильных станков при механической обработке без охлаждения приведены в таблицах 1 и 4.

С учетом имеющихся данных о распределении размеров частиц с удалением от источника выделения необходимо принимать поправочный коэффициент к значениям расчетных показателей выбросов вредных веществ: для пыли абразивной и металлической $k = 0,2$.

При обработке металлов в рабочую зону помещения выделяется

металлическая и абразивная пыль. 80% пыли оседает в рабочей зоне и только 20% выбрасывается в атмосферный воздух.

Максимальный разовый выброс для источников выделения, не обеспеченных местными отсосами:

$$M_{\text{сек}} = k \cdot Q, \text{ г/с},$$

где: Q - удельное выделение пыли технологическим оборудованием, г/сек (табл.1);

$k = 0,2$ — коэффициент гравитационного оседания.

Валовый выброс для источников выделения, не обеспеченных местными отсосами: $M_{\text{год}} = 3600 \times k \times Q \times T / 10^6$, т/год,

где: $k = 0,2$ – коэффициент гравитационного оседания

Q - удельное выделение пыли технологическим оборудованием, г/с (табл.1);

T – фактический годовой фонд рабочего времени работы одной единицы оборудования, час;

При механической обработке металлов выделяющаяся пыль металлическая (частицы до 200 мкм)

классифицируется как взвешенные вещества согласно пункта 5.3.3. РНД 211.2.02.06-2004.

Расчет по выбросам сведен в таблицу и дан ниже:

Операция технологического процесса	Наименование ЗВ	Удельное кол-во ЗВ, г/сек	Выброс загрязняющего вещества	
			Мощность выброса $M = Q \cdot k$, г/с	Годовой выброс $M_{\text{год}} = Q \cdot 3,6 \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год
Заточной станок $d_{\text{кр}} = 300$ мм	Пыль абразивная	0,013	$0,013 \cdot 0,2 = 0,0026$	$0,0026 \cdot 3,6 \cdot 50 \cdot 10^{-3} = 0,0005$
	Взвешенные вещества	0,021	$0,021 \cdot 0,2 = 0,0042$	$0,0042 \cdot 3,6 \cdot 50 \cdot 10^{-3} = 0,0008$
Сверлильный станок	Взвешенные вещества	0,0011	$0,0011 \cdot 0,2 = 0,00022$	$0,00022 \cdot 3,6 \cdot 50 \cdot 10^{-3} = 0,00004$
Отрезной станок «болгарка»	Взвешенные вещества	0,203	$0,203 \cdot 0,2 = 0,0406$	$0,0406 \cdot 3,6 \cdot 50 \cdot 10^{-3} = 0,0073$
Итого с учетом одновременности Взвешенные вещества			0,04502	0,00814
Пыль абразивная			0,0026	0,0005

Выбросы ЗВ с учетом одновременности работ сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/сек	т/год
Марганец и его соединения (0143)	0.00024	0.00002
Оксиды железа (0123)	0.0014	0.001

Фтористый водород (0342)	0.00006	0.00004
Взвешенные вещества (2902)	0.04502	0.00814
Пыль абразивная (2930)	0.0026	0.0005

Источник №6002

Дезбарьер

Дезбарьер предназначен для дезинфекции шин, въезжающего на территорию, автотранспорта. Раствор каустической соды заливают в дезбарьер.

Параметры источника: Н = 2,0 м; Т = 10⁰С, площадной.

Испарение происходит в течении всего года.

Согласно рекомендаций «Очистка воздуха» Е.А.Штокман М.1999г, 95% дезинфицирующего вещества конденсируется на поверхности, вступает в химический контакт с микроорганизмами, вызывая их гибель.

На основании этого при расчете выбросов вводится коэффициент:

$$1 - 0,95 = 0,05$$

На дезбарьер расходуется 5,4 тонн в год соды каустической.

$$M_{\text{год}} = 5,4 * 0,05 = 0,27 \text{ т/год.}$$

$$M_{\text{сек}} = 0,27 * 1000000 / 365 / 24 / 3600 = 0,0086 \text{ г/сек;}$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/сек	т/год
Сода каустическая (0150)	0.0086	0.27

Источник №6003

Санобработка санпропускника

Санпропускник оборудован на входе в административное здание.

Санитарная обработка санпропускника осуществляется раствором гипохлорида натрия ежедневно.

Параметры источника: Н = 2,0 м; Т = 10⁰С, площадной.

Согласно рекомендаций «Очистка воздуха» Е.А.Штокман М.1999г, 95% дезинфицирующего вещества конденсируется на поверхности, вступает в химический контакт с микроорганизмами, вызывая их гибель.

На основании этого при расчете выбросов вводится коэффициент:

$$1 - 0,95 = 0,05$$

На санпропускник расходуется 300 кг в год гипохлорида натрия.

$$M_{\text{год}} = 0,3 * 0,05 * 2\% = 0,0003 \text{ т/год.}$$

$$M_{\text{сек}} = 0,0003 * 1000000 / 365 / 24 / 3600 = 0,00001 \text{ г/сек;}$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/сек	т/год
Гипохлорид натрия (0154)	0.00001	0.0003

Источник №6004

Выбросы ЗВ от грузового автотранспорта на территории цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников

Передвижной ненормируемый источник выбросов вредных веществ в атмосферу.

В расчет приняты грузовые автомобили, работающие на дизтопливе.

Параметры источника: Н = 5,0 м; Т = 10⁰С, площадной.

Выбросы от автотранспорта, работающих на дизельном топливе рассчитываем согласно «Методике расчета загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» - Приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 года №100-п.

Удельные выбросы (г/мин) принимаем согласно таблицы 3.7 вышеуказанной методики. Удельные выбросы загрязняющих веществ в холодный период года принимается равным удельным выбросам в холодный период.

Грузоподъемность, т	Тип двигателя	Выброс, г/мин				
		CO	CH	NO _x	C	SO ₂
Свыше 8 до 16	Д	8,22	1,1	2,0	0,16	0,136

Согласно вышеуказанной методике, углеводороды (СН), поступающие в атмосферу от автотранспорта на дизельном топливе принимаем по керосину, а также, при определении выбросов оксидов азота (NO_x) для всех видов технологических процессов и транспортных средств, необходимо разделять их на составляющие: оксид азота и диоксид азота. Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота и 0,13 – для оксида азота.

Максимально – разовый выброс от автотранспорта, приезжающих на предприятие составил:

Наименование ЗВ	Выброс, г/сек
Углерода оксид	0.137
Керосин	0.0183
Оксиды азота	0.0333
Из них:	
Диоксид азота	0.0266
Оксид азота	0.0043
Углерод черный (Сажа)	0.0027
Серы диоксид	0.0023

Источник №6005

Автостоянка для легковых автомобилей

Передвижной ненормируемый источник выбросов вредных веществ в атмосферу.

В расчет приняты легковые автомобили, работающие на бензине.

Параметры источника: Н = 5,0 м; Т = 10⁰С, площадной.

Выбросы от легковых автомобилей, работающих на бензине рассчитываем согласно «Методики расчета загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» - Приложение № 3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 года №100-п.

Удельные выбросы (г/мин) принимаем согласно таблицы 3.1 вышеуказанной методики как наилучший вариант. Для теплых стоянок, удельные выбросы загрязняющих веществ в теплый период года принимается равным удельным выбросам в теплый период.

Как наилучший вариант, удельные выбросы принимаем по рабочему объему двигателя свыше 3,5 л.

Рабочий объем двигателя, л	Тип двигателя	Выброс, г/мин			
		CO	СН	NO _x	SO ₂
Свыше 1,8 до 3,5	Б	5,0	0,65	0,05	0,013

Согласно вышеуказанной методике, углеводороды (СН), поступающие в атмосферу от автотранспорта на бензине принимаем по бензину, а также, при определении выбросов оксидов азота (NO_x) для всех видов технологических процессов и транспортных средств, необходимо разделять их на составляющие: оксид азота и диоксид азота. Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксид азота и 0,13 – для оксид азота.

Максимально – разовый выброс от легковых автомобилей, на автостоянке составит:

Наименование ЗВ	Выброс, г/сек
Углерода оксид (CO)	0.083
Бензин (СН)	0.011
Оксиды азота (NO _x)	0.001
Из них:	
Диоксид азота (NO ₂)	0.0008
Оксид азота (NO от NO _x)	0.00013
Серы диоксид (SO ₂)	0.00022

Цех выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 введен в эксплуатацию в 2021 году, получено экологическое заключение и разрешение на эмиссии ГЭЭ Департамента экологии по Алматинской области № KZ83VCZ00973359 от 16.06.2021г. (Приложение 10). Данным проектом строительства, предполагается только переоборудование существующих птичников, а именно обновление посадочных мест, в результате чего выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации в окружающую среду не изменятся.

Цех выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №2

На период эксплуатации цеха выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 будут функционировать 54 стационарных источников ЗВ, из них 48 организованных источников ЗВ, 6 неорганизованных источников ЗВ, а также присутствует 2 ненормируемых передвижных источника ЗВ (заезд-выезд грузового автотранспорта и стоянка авто сотрудников), загрязняющих атмосферу ингредиентами 34 наименований, из них 8 – твердые, 26 - газообразные. Источниками выбрасываются вещества: 1 класса опасности – 3, 2 класса опасности – 8, 3 класса опасности – 8, 4 класса опасности – 7, с ОБУВ - 8.

Источники №№0001-0010

Птичники для ремонтного молодняка напольного содержания

В одном птичнике содержится ремонтный молодняк в количестве 14391 голов птицы, из них: 12792 голов кур и 1599 голов петушков. Средний вес живой массы молодняка составляет: кур – 1,2 кг, петушков – 1,64 кг. Общий вес выращиваемого молодняка составит: $12792 \cdot 1,2 + 1,64 \cdot 1599 = 17972,76$ кг или 179,73 центнера. Ремонтный молодняк содержится два цикла по 133 дня в году, т.е. 266 дней в год.

Параметры источника: $h = 5,5$ м; $d = 1,3$ м; $w = 9,8$ м/сек; $v = 13,0$ м³/сек; $t = 27^{\circ}\text{C}$.

Расчет выбросов вредных веществ при содержании птицы выполнен согласно Приложению 9 к Приказу МОС от 18.04.2008г №100-п. Удельные показатели выбросов приняты по таблице 4.3 Методики.

Количество загрязняющих веществ при содержании ремонтного молодняка составит:

Наименование веществ (код вещества)	Удельные выделения, мкг/сек*1 ц.ж.м.	Выбросы вредных веществ	
		г/сек	т/год
Аммиак (0303)	14.5	$14.5 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.00261$	$0,00261 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.06$
Сероводород (0333)	0.80	$0.8 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.00014$	$0,00014 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.00322$
Метан (0410)	57.4	$57.4 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.0103$	$0,0103 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.2367$
Метанол (1052)	0.58	$0.58 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.0001$	$0,0001 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0023$
Фенол (1071)	0.18	$0.18 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.000032$	$0,000032 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.00074$
Этилформиат (1246)	1.68	$1.68 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.0003$	$0,0003 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0069$
Пропиональдегид (1314)	0.67	$0.67 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.00012$	$0,00012 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0028$
Гексановая кислота (1531)	0.75	$0.75 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.000135$	$0,000135 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0031$
Диметилсульфид (1707)	3.79	$3.79 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.00068$	$0,00068 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0156$
Метантиол (1715)	0.0036	$0.0036 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.0000065$	$0,0000065 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.000015$
Метиламин (1849)	0.26	$0.26 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.000047$	$0,000047 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.0011$
Пыль меховая (2920)	20.7	$20,7 \cdot 179.73 \cdot 10^{-6} = 0.0037$	$0,0037 \cdot 24 \cdot 3600 \cdot 266 \cdot 10^{-6} = 0.085$

Источники №№0011-0016
Теплогенераторы для теплоснабжения
птичников с 1 по 6

В птичниках с 1 по 6 установлены по шесть теплогенераторов на каждый птичник, мощностью, 65,5 кВт каждая, которые могут работать одновременно. Режим работы теплогенераторов в основном осенне-зимний период. В случае понижения температуры ниже +22 градуса, теплогенераторы могут работать и весенне-летний период. Время работы одного теплогенератора 24 часа в сутки, 200 дней в году.

В качестве топлива используется природный газ.

Дымовые газы от работы 6 теплогенераторов выходят в атмосферу через одну объединенную трубу. Установок пылегазоочистки не предусмотрено.

Параметры источников №№0011-0016: Н = 4,5м, d = 0,3м, W = 4,24м/с, V = 0,3м³/с, T = 140⁰С.

Расчет выполнен по «Методике по расчету выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах, производительностью до 30 т/час и методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных».

Согласно паспортным данным расход природного газа для 1 теплогенератора составляет: 8,8 м³/час.

Вгод = Vчас*4800 = 8,8*4800 = 42,24 тыс. м³/год или 8,8*1000/3600 = 2,44 л/сек.

С учетом одновременной работы 6 теплогенераторов на одном птичнике, Вгод = 42,24 тыс. м³/год * 6 = 253,44 тыс. м³/год или 2,44 л/сек * 6 = 14,64 л/сек.

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Котел работает на природном газе (Бухара-Урал) при рабочем давлении 200-300 мм вод.ст. Теплотворная низшая способность топлива Q = 8000ккал/нм³, ρ = 0,758 кг/куб.м. Состав природного газа: СН4 -94,2%, С2Н6-3,2%, С3Н8-0,4%, С4Н10-0,1%, С8Н12-0,1%, N2-0,9%, СО2-0,4%, SO2-0%.

Объем продуктов сгорания рассчитываем по формуле:

$$V = V_{\Gamma} * V * (273 + 140) / 273$$

Объем газов определяется по формуле:

$$V_{\Gamma} = V_{\text{RO}_2} + V_{\text{ON}_2} + V_{\text{ON}_2\text{O}} + 1,016 * (\alpha - 1) * V^0, \text{ м}^3/\text{год}.$$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при коэффициенте 1,25:

$$V_{\Gamma} = 13,31 \text{ м}^3/\text{кг}.$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы, м³/сек:

$$V_{\text{д.т.}} = (13,31 * 52,8 * (273 + 140)) / (273 * 3600) = 0,3 \text{ м}^3/\text{сек};$$

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива А=0%, теплотворная способность – 33,5 Мдж/кг.

Оксиды азота:

$$П \text{ NO}_2 = 0,001 * V * Q_{\Gamma} * K_{\text{NO}_2} * (1 - \beta),$$

где: V – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_Γ – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 14,64 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,0294 \text{ г/сек};$$

$$B = 0,001 * 253,44 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,5094 \text{ т/год}.$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂) – 80 % - 0,0235 г/сек; 0,4075 т/год;

азота оксид (NO) – 13 % - 0,0038 г/сек; 0,0662 т/год.

Оксид углерода:

$$ПСО = 0,001 * CCO * V * (1 - q_4 / 100), \text{ (г/с, т/год)}, \text{ где:}$$

V – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

ССО – выход оксид углерода при сжигании топлива (кг/т, кг/тыс.м³ топлива) – рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{CO}} = q_3 * R * Q_{\Gamma} = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35$$

q₃ – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода, для газа R = 0,5;

Q_Γ – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

q₄ – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;

Тогда, подставляя данные в формулу, получим

$$M = 0,001 * 3,35 * 14,64 * (1 - 0,5 / 100) = 0,0488 \text{ г/сек};$$

$$B = 0,001 * 3,35 * 253,44 * (1 - 0,5 / 100) = 0,8448 \text{ т/год}.$$

Бенз(а)пирен

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348 / 0,91) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2} \text{ мкг/куб.м.}$$

$$M_{\text{бап}} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,000000015 * 6 = 0,00000009 \text{ г/сек;}$$

Годовые выделения бенз(а)пирена найдем из условия расхода 253440 куб.м. природного газа в течение года:

$$V_{\text{бап}} = 0,00000009 * 253440 \text{ куб.м} * 3,6 / 1000 = 0,0000821 \text{ т/год.}$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Азота диоксид	0.0235	0.4075
Азота оксид	0.0038	0.0662
Углерода оксид	0.0488	0.8448
Бенз(а)пирен	0.00000009	0.0000821

Источники №№0017-0040

Теплогенераторы для теплоснабжения птичников с 7 по 10

В птичниках с 7 по 10 установлены по шесть теплогенераторов, мощностью, 65,5 кВт каждая, которые могут работать одновременно. Режим работы теплогенераторов в основном осенне-зимний период. В случае понижения температуры ниже +22 градуса, теплогенераторы могут работать и весенне-летний период. Для расчетов принимаем время работы одного теплогенератора: 24 часа в сутки, 200 дней в году.

В качестве топлива используется природный газ.

Дымовые газы от работы каждого теплогенератора, в отличие от птичников с 1 по 6, выходят в атмосферу через индивидуальную трубу теплогенератора. Установок пылегазоочистки не предусмотрено.

Параметры источников №№0017-0040: Н = 4,5м, d = 0,3м, W = 0,71м/с, V = 0,05м³/с, T = 140 °С.

Расчет выполнен по «Методике по расчету выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах, производительностью до 30 т/час и методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных».

Согласно паспортным данным расход природного газа для 1 теплогенератора составляет: 8,8 м³/час.

$$V_{\text{год}} = V_{\text{час}} * 4800 = 8,8 * 4800 = 42,24 \text{ тыс. м}^3/\text{год или } 8,8 * 1000 / 3600 = 2,44 \text{ л/сек.}$$

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Котел работает на природном газе (Бухара-Урал) при рабочем давлении 200-300 мм вод.ст. Теплотворная низшая способность топлива Q = 8000ккал/нм³, p = 0,758 кг/куб.м. Состав природного газа: СН₄-94,2%, С₂Н₆-3,2%, С₃Н₈-0,4%, С₄Н₁₀-0,1%, С₈Н₁₂-0,1%, N₂-0,9%, СО₂-0,4%, SO₂-0%.

Объем продуктов сгорания рассчитываем по формуле:

$$V = V_r * V * (273 + 140) / 273$$

Объем газов определяется по формуле:

$$V_r = V_{\text{RO}_2} + V_{\text{N}_2}^0 + V_{\text{H}_2\text{O}}^0 + 1,016 * (\alpha - 1) * V^0, \text{ м}^3/\text{год.}$$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при коэффициенте 1,25:

$$V_r = 13,31 \text{ м}^3/\text{кг.}$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы, м³/сек:

$$V_{\text{д.т.}} = (13,31 * 8,8 * (273 + 140)) / (273 * 3600) = 0,05 \text{ м}^3/\text{сек;}$$

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива A=0%, теплотворная способность – 33,5 Мдж/кг.

Оксиды азота:

$$P_{\text{NO}_2} = 0,001 * V * Q_i^f * K_{\text{NO}_2} * (1 - \beta),$$

где: V – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_i^f – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO₂} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 2,44 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,005 \text{ г/сек;}$$

$$V = 0,001 * 42,24 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,085 \text{ т/год.}$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂) – 80 % - 0,004 г/сек; 0,068 т/год;

азота оксид (NO) – 13 % - 0,0007 г/сек; 0,0111 т/год.

Оксид углерода:

$P_{CO} = 0,001 * C_{CO} * V * (1 - q_4 / 100)$, (г/с, т/год), где:

V – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

C_{CO} – выход оксид углерода при сжигании топлива (кг/т, кг/тыс. м³ топлива) – рассчитывается по формуле:

$$C_{CO} = q_3 * R * Q_i^r = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35$$

q₃ – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода, для газа R = 0,5;

Q_i^r – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

q₄ – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;

Тогда, подставляя данные в формулу, получим

$$M = 0,001 * 3,35 * 2,44 * (1 - 0,5 / 100) = 0,0081 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 3,35 * 42,24 * (1 - 0,5 / 100) = 0,141 \text{ т/год}.$$

Бенз(а)пирен

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348 / 0,91) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2} \text{ мкг/куб.м.}$$

$$M_{бап} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,000000015 \text{ г/сек};$$

Годовые выделения бенз(а)пирена найдем из условия расхода 42240 куб.м. природного газа в течение года:

$$V_{бап} = 0,000000015 * 42240 \text{ куб.м} * 3,6 / 1000 = 0,0000023 \text{ т/год}.$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Азота диоксид	0.004	0.068
Азота оксид	0.0007	0.0111
Углерода оксид	0.0081	0.141
Бенз(а)пирен	0.000000015	0.0000023

Источник №0041

Котельная административного здания

В отдельном помещении адмздания, установлен газовый котел, мощностью 81 кВт или 69660 ккал/час, который служит для отопления и горячего водоснабжения административного здания.

В качестве топлива используется природный газ. Для удаления дымовых газов, котел имеет свою индивидуальную трубу.

Параметры источника №00041: H = 7м, d = 0,2м, W = 1,59м/с, V = 0,05м³/с, T = 140 °С.

Расчет выполнен по «Методике по расчету выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах, производительностью до 30 т/час и методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных».

- Тепловая мощность котла – 69660 ккал/час;
- КПД = 98%;
- Топливо – природный газ;
- Температура уходящих газов на выходе из трубы - 140°С;
- Время работы котла для целей отопления 24 часа в сутки 180 дней или 4320 часов в год;
- Время работы котла в летний период для производства ГВС 10 часов в сутки 185 дней или 1850 часов в год.

Расход природного газа в отопительный период составляет:

$$69660 / 8000 / 0,98 = 8,89 \text{ м}^3/\text{час};$$

(где - 8000 теплотворная способность газа, низкая в ккал/м³;

0,95 – КПД котельной установки;

$$V_{год} = V_{час} * 4320 = 8,89 * 4320 = 38,4 \text{ тыс. м}^3/\text{год} \text{ или } 8,89 * 1000 / 3600 = 2,47 \text{ л/сек}.$$

Расход природного газа на производство ГВС в летний период составляет:

$$8,89 \text{ м}^3/\text{час} * 1850 \text{ часов в год} = 16,447 \text{ тыс м}^3/\text{год}.$$

Общий расход природного газа для целей отопления и производства ГВС за год составит: 38,4 + 16,447 = 54,847 тыс м³/год.

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Котел работает на природном газе (Бухара-Урал) при рабочем давлении 200-300 мм вод.ст. Теплотворная низшая способность топлива Q = 8000ккал/нм³, p = 0,758 кг/куб.м. Состав природного газа: СН₄ -94,2%, С₂Н₆ -3,2%, С₃Н₈ -0,4%, С₄Н₁₀ -0,1%, С₈Н₁₂ -0,1%, N₂ -0,9%, CO₂ -0,4%, SO₂ -0%.

Объем продуктов сгорания рассчитываем по формуле:

$$V = V_r * V * (273 + 140) / 273$$

Объем газов определяется по формуле:
 $V_T = V_{RO_2} + V_{N_2}^0 + V_{H_2O}^0 + 1,016 * (\alpha - 1) * V^0$, м³/год.

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при коэффициенте 1,25:

$$V_T = 13,31 \text{ м}^3/\text{кг}.$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы, м³/сек:

$$V_{д.т.} = (13,31 * 8,89 * (273 + 140)) / (273 * 3600) = 0,05 \text{ м}^3/\text{сек};$$

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива А=0%, теплотворная способность – 33,5 МДж/кг.

Оксиды азота:

$$П_{NO_2} = 0,001 * V * Q_i^f * K_{NO_2} * (1 - \beta),$$

где: V – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_i^f – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO_2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 2,47 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,005 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 54,847 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,1102 \text{ т/год}.$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂) – 80 % - 0,004 г/сек; 0,0882 т/год;

азота оксид (NO) – 13 % - 0,0007 г/сек; 0,0143 т/год.

Оксид углерода:

$$П_{CO} = 0,001 * C_{CO} * V * (1 - q_4 / 100), \text{ (г/с, т/год)}, \text{ где:}$$

V – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

C_{CO} – выход оксид углерода при сжигании топлива (кг/т, кг/тыс. м³ топлива) – рассчитывается по формуле:

$$C_{CO} = q_3 * R * Q_i^f = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35$$

q_3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода, для газа R = 0,5;

Q_i^f – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

q_4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;

Тогда, подставляя данные в формулу, получим

$$M = 0,001 * 3,35 * 2,47 * (1 - 0,5 / 100) = 0,0082 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 3,35 * 54,847 * (1 - 0,5 / 100) = 0,1828 \text{ т/год}.$$

Бенз(а)пирен

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348 / 0,91) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2} \text{ мкг/куб.м}.$$

$$M_{бап} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,000000015 \text{ г/сек};$$

Годовые выделения бенз(а)пирена найдем из условия расхода 54847 куб.м. природного газа в течение года:

$$V_{бап} = 0,000000015 * 54847 \text{ куб.м} * 3,6 / 1000 = 0,000003 \text{ т/год}.$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Азота диоксид	0.004	0.0882
Азота оксид	0.0007	0.0143
Углерода оксид	0.0082	0.1828
Бенз(а)пирен	0.000000015	0.000003

Источник №0042

Газовая плита

В административном здании предусмотрена комната для приема пищи сотрудников, заступающих в смену. Приготовление горячей еды не предусмотрено.

Для разогрева пищи используется 5-ти конфорочная газовая плита на природном газе.

Загрязняющие вещества от газовой плиты поступают в атмосферу через вентиляционную трубу.

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

Часовой расход природного газа для газовой плиты составляет 1,2 м³/час или 1,2*1000/3600 = 0,333 л/сек.

Параметры источника №0042: Н = 5м, d = 0,3 м, W = 4 м/с, V = 0,283 м³/с, T = 18 °С.

Годовой расход природного газа составит: 1,2 м³/час *3 час*365 = 1,314 тыс. м³/год.

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива A=0%, теплотворная способность – 33,5 МДж/кг.

Оксиды азота:

$$P_{NO_2} = 0,001 * V * Q_i^f * K_{NO_2} * (1-\beta),$$

где: V – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_i^f – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO₂} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 0,333 * 33,5 * 0,06 * (1-0) = 0,0007 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 1,314 * 33,5 * 0,06 * (1-0) = 0,0026 \text{ т/год}.$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂) – 80 % - 0,0006 г/сек; 0,0021 т/год;

азота оксид (NO) – 13 % - 0,0001 г/сек; 0,00034 т/год.

Оксид углерода:

$$P_{CO} = 0,001 * C_{CO} * V * (1-q_4/100), \text{ (г/с, т/год), где:}$$

V – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

C_{CO} – выход оксид углерода при сжигании топлива (кг/т, кг/тыс. м³ топлива) – рассчитывается по формуле:

$$C_{CO} = q_3 * R * Q_i^f = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35;$$

q₃ – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода, для газа R = 0,5;

Q_i^f – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

q₄ – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;

Тогда, подставляя данные в формулу, получим

$$M = 0,001 * 3,35 * 0,333 * (1-0,5/100) = 0,0011 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 3,35 * 1,314 * (1-0,5/100) = 0,0044 \text{ т/год}.$$

Бенз(а)пирен:

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348 / 0,91) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2} \text{ мкг/куб.м}$$

$$M_{бап} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,000000015 \text{ г/сек};$$

Годовые выделения бенз(а)пирена найдем из условия расхода 1314 куб.м природного газа в течение года:

$$V_{бап} = 0,000000015 * 1314 \text{ куб.м} * 3,6 / 1000 = 0,000000071 \text{ т/год}.$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Азота диоксид	0.0006	0.0021
Азота оксид	0.0001	0.00034
Углерода оксид	0.0011	0.0044
Бенз(а)пирен	0.000000015	0.000000071

Источник №0043

Кормобункеры

У каждого птичника установлен персональный кормобункер, следовательно, на 10 птичников, имеется 10 кормобункеров. С 1 по 6 птичников установлены кормобункеры, объемом 14 тонн, а с 7 по 10, объемом 17 тонн.

Все кормобункеры расположены на специальных площадках.

Завоз корма в бункер производится кормовозами, различной грузоподъемностью. Одновременно загружается один кормобункер.

С учетом неодновременности работ по загрузке кормобункеров, в теоретический расчет принят как один источник.

На территории цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников склад кормов не предусмотрен.

Средняя емкость одного кормобункера составляет 30 кубов. Загрузка осуществляется 30 минут.

Годовой расход корма составляет 4000 тонн в год.
 $4000/0,5 \text{ т/м}^3 = 8000 \text{ м}^3/30 \text{ м}^3 = 533 \text{ раз в год.}$
 $533*30/60 = 266 \text{ часов}$ – общее время загрузки всех бункеров.

При загрузке корма кормовозом происходит пыление, при этом в атмосферу выделяется пыль комбикормовая.

Пылевыведение определяется по формуле:

$$M = C * V * (1-K), \text{ где}$$

V - объем газовой смеси в м³/час

$$V = 30/30/60 = 0,02 \text{ м}^3/\text{сек.}$$

C - концентрация вещества при работе оборудования - 2,2 г/м³, согласно табл.4 п.36 «Инструкция по составлению отчетов по форме 2ТП-2 (воздух) на предприятиях хлебопродуктов РК. г.Алматы. 1994г.».

K – коэффициент очистки в пылеуловителе (98%).

Пыль комбикормовая (код 2911):

$$M = 0,02*2,2 = 0,044*(1-0,98) = 0,00088 \text{ г/сек;}$$

$$V = 0,044*266*3600*10^{-6} = 0,0421*(1-0,98) = 0,000842 \text{ т/год.}$$

Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через тканевый фильтр горловины бункера.

Параметры источника: H = 4 м, d = 0,3 м, W = 2,83 м/с, V = 0,2 м³/с, T = 10 °С.

Выбросы ЗВ по источнику сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Пыль комбикормовая (2911)	0.00088	0.000842

Источник №0044

Резервный дизель – генератор, 750 кВт.

Для обеспечения резервного электроснабжения цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников в зоне трансформаторной подстанции, установлен дизель – генератор AD 825, мощностью 750 кВт.

Выхлопные газы удаляются через выхлопную трубу.

Параметры источника: H = 5м, d = 0,3м, W = 28,16 м/с, V = 2м³/с, T = 450 °С.

Группа дизель - генератора – «В» (мощные, средней быстроходности).

Часовой расход дизельного топлива при работе генератора в номинальном режиме составляет 161 л/час или 134 кг/час.

Ожидаемый годовой фонд работы - 100 часов.

Годовой расход дизельного топлива составляет 13,4 тонн.

Выбросы определены согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004.

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

$$M_{\text{сек}} = e_i * P_{\text{э}} / 3600 \text{ г/сек, где: } P_{\text{э}} = 750 \text{ кВт.}$$

Валовый выброс определяется по формуле:

$$M_{\text{год}} = q_i * V_{\text{год}} / 1000, \text{ т/год.}$$

Значения выбросов e_i и q_i принимаем для стационарной дизельной установки группы «Б» (средней мощности).

Наименование вещества	Удельный выброс, e _i , г/кВт*ч	Удельный выброс, q _i г/кг.топл.	Секундный выброс, г/с, P _э = 750 кВт	Годовой выброс, т/год, Расход дизтоплива 13.4 т/год
Оксид углерода	5,3	22	1.1	0.295
Азота оксиды, в т.ч.:	8,4	35	1.75	0.47
Азота диоксид			1.4	0.376
Азота оксид			0.23	0.0611
Углеводороды	2,4	10	0.5	0.134
Сажа	0,35	1,5	0.073	0.0201
Серы диоксид	1,4	6,0	0.292	0.0804
Формальдегид	0,1	0,4	0.021	0.0054
Бенз(а)пирен	0,000011	0,000045	0.0000023	0.0000006

Источник №0045

Бак хранения дизельного топлива

В конструкцию ДЭС встроена металлическая емкость, объемом 5 м³.

При сливе в бак дизель – генератора и хранения дизельного топлива выделяются пары углеводородов.

Годовой объем хранения дизельного топлива для нужд дизель – генератора составляет 13,4 тонн.

Выбросы определены согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана».

Максимальные секундные выбросы (г/сек) определяются по формуле:

$$M_{\text{сек}} = \frac{C_p^{\text{max}} * K_p^{\text{max}} * V_p^{\text{max}}}{\tau_{\text{ДГ}}}, \text{ г/сек}$$

Годовые выбросы при хранении рассчитываются по формуле:

$$G_{\text{т/год}} = (Y_{\text{оз}} * V_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} * V_{\text{вл}}) * K_p^{\text{max}} * 10^{-6} + G_{\text{хр}} * K_{\text{нп}} * N, \text{ т/год.}$$

где: V_p^{max} – максимальный разовый объем топлива, сливаемого в бак, м³ = 0,3;

C_p^{max} – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ = 3,92;

K_p^{max} – опытный коэффициент = 1;

$\tau_{\text{ДГ}}$ – время слива топлива в бак дизель – генератора, сек = 1200;

$Y_{\text{оз}}$, $Y_{\text{вл}}$ – средние удельные выбросы из резервуара, соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т = 2,36 и 3,15;

$V_{\text{оз}}$, $V_{\text{вл}}$ – расходы топлива, соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, т = 6,7 и 6,7;

$G_{\text{хр}}$ – выбросы паров нефтепродуктов при хранении дизтоплива в одном резервуаре, т/год = 0,27;

$K_{\text{нп}}$ – опытный коэффициент = 0,0029;

N – количество резервуаров, шт = 1.

$$M_{\text{сек}} = 3,92 * 1 * 0,3 / 1200 = 0,001 \text{ г/сек};$$

$$M_{\text{год}} = (2,36 * 6,7 + 3,15 * 6,7) * 1 * 10^{-6} + 0,270 * 0,0029 = 0,001 \text{ т/год.}$$

В связи с малым выбросом углеводородов, компонентная идентификация не проводится. Для нормирования приняты углеводороды С12-С19.

Источник №0046

Вскрывочная РМ №2

Вскрывочная, предназначенная для вскрытия птицы будет оборудована в контейнере, размерами 6000х3000 мм, высотой 2 м.

Ежедневно в помещении вскрывочной будет осуществляться санитарная обработка оборудования рабочего места и самого помещения, а также кварцевание.

1. Санитарная обработка помещения вскрывочной.

Для дезинфекции пола и стен вскрывочной будет использоваться 1% раствор хлорид натрия.

Годовой расход дезинфицирующего вещества составит 10 кг в год, или 0,01 т/год.

Согласно рекомендаций «Очистка воздуха» Е.А. Штокман М.1999г. дезинфицирующее вещество конденсируется на поверхности, вступает в химический контакт с микроорганизмами, вызывая их гибель (95%). На основании этого при расчете выбросов вводится коэффициент 0,05.

Валовой выброс хлорид натрия в атмосферу составит:

$$M_{\text{год}} = 0,01 \text{ т} * 0,05 = 0,0005 \text{ т/год};$$

Максимально разовый выброс составит:

$$M_{\text{сек}} = 0,0005 * 10^6 / 730 \text{ ч} / 3600 = 0,0002 \text{ г/сек.}$$

где: 730 часов – годовое время обработки.

2. Обработка рабочего места и оборудования будет производиться 1 раз в день – после окончания работы раствором спирта этилового.

Расчет ВВВ произведен с единицы поверхности – 5 кв.м. Время обработки – 30 минут/сутки, 180 час/год. Расчет ВВВ произведен с двадцатиминутным интервалом осреднения. В расчете условно принято, что в секунду обрабатывается не более 0,5 метра поверхности.

Спирт этиловый:

$$M_{\text{сек}} = 0,286 \text{ г/ч} * \text{кв.м.} * 0,5 \text{ кв.м.} / 3600 = 0,00004 \text{ г/сек.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,00004 * 3600 * 180 / 10^6 = 0,000026 \text{ т/год.}$$

3. Кварцевание. Расчет ВВВ произведен по «Сборник методик по определению концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах», Л.: Гидрометеоздат, 1987 г. Время работы 3 час/сутки, 1095 часов в год.

Озон (0326):

$$M_{\text{сек}} = 4,44 \text{ мг/час}/1000/3600 = 0,000012 \text{ г/сек.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,000012 * 3600 * 1095 / 10^6 = 0,000005 \text{ т/год.}$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/сек	т/год
Гипохлорид натрия (0154)	0.0002	0.0005
Спирт этиловый (1061)	0.00004	0.000026
Озон (0326)	0.0000012	0.000005

Источник №0047

Крематор КР-300 на РМ №2

Крематор КР-300 предназначен для сжигания падежа птицы от собственного содержания ремонтного молодняка (РМ №2).

Крематор КР-300, максимальной мощностью 160 кВт, работает на природном газе.

Время работы печи 6 часов в сутки 365 дней или 2190 часов в год.

Параметры источника: Н = 6м, d = 0,4м, W = 0,88 м/с, V = 0,22 м³/с, T = 760 °С.

1. Расчет выполнен по «Методике по расчету выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах, производительностью до 30 т/час и методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных»

- Максимальная мощность крематора – 160 кВт или 137600 ккал/час;
- КПД = 99%;
- топливо – природный газ;
- Температура уходящих газов на выходе из трубы - 760°С;
- Время работы печи 6 часов в сутки 365 дней или 2190 часов в год.

Расход природного газа составляет:

$$137600/8000/0,99 = 17,37 \text{ м}^3/\text{час};$$

где - 8000 теплотворная способность газа, низкая в ккал/м³,

0,99 – КПД кремационной печи.

$$V_{\text{год}} = V_{\text{час}} * 2190 = 17,37 * 2190 = 38,04 \text{ тыс. м}^3/\text{год} \text{ или } 17,37 * 1000/3600 = 4,83 \text{ л/сек.}$$

При сжигании природного газа в атмосферу выбрасываются только бенз(а)пирен, оксиды углерода и азота.

Крематор работает на природном газе (Бухара-Урал) при рабочем давлении 200-300 мм вод.ст. Теплотворная низшая способность топлива Q = 8000ккал/м³, p = 0,758 кг/куб.м. Состав природного газа: СН₄-94,2%, С₂Н₆-3,2%, С₃Н₈-0,4%, С₄Н₁₀-0,1%, С₈Н₁₂-0,1%, N₂-0,9%, СО₂-0,4%, SO₂-0%.

Объем продуктов сгорания рассчитываем по формуле:

$$V = V_{\text{г}} * V * (273+660)/273$$

Объем газов определяется по формуле:

$$V_{\text{г}} = V_{\text{RO}_2} + V_{\text{N}_2}^0 + V_{\text{H}_2\text{O}}^0 + 1,016 * (\alpha - 1) * V^0, \text{ м}^3/\text{год.}$$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при коэффициенте 1,25:

$$V_{\text{г}} = 13,31 \text{ м}^3/\text{кг.}$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы, м³/сек:

$$V_{\text{д.т.}} = (13,31 * 17,37 * (273+660))/(273 * 3600) = 0,22 \text{ м}^3/\text{сек};$$

Содержание в газе Бухара-Урал оксида серы равно нулю, зольность топлива A=0%, теплотворная способность – 33,5 Мдж/кг.

Оксид углерода:

$$P_{\text{CO}} = 0,001 * C_{\text{CO}} * V * (1-q_4/100), \text{ (г/с, т/год), где:}$$

V – расход топлива (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

C_{CO} – выход оксид углерода при сжигании топлива (кг/т, кг/тыс. м³ топлива) – рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{CO}} = q_3 * R * Q_{\text{г}}^{\text{н}} = 0,2 * 0,5 * 33,5 = 3,35;$$

q₃ – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания природного газа, % - 0,2;

R – Коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода, для газа R = 0,5;

Q_г^н – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

q₄ – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % - 0,5;

Тогда, подставляя данные в формулу, получим
 $M = 0,001 * 3,35 * 4,83 * (1 - 0,5/100) = 0,0161 \text{ г/сек};$
 $V = 0,001 * 3,35 * 38,04 * (1 - 0,5/100) = 0,1268 \text{ т/год}.$

Оксиды азота:

$$P_{NO_2} = 0,001 * V * Q_i^r * K_{NO_2} * (1 - \beta),$$

где: V – расход натурального топлива за рассматриваемый период времени (т/год, тыс. м³/год, г/с, л/с);

Q_i^r – теплота сгорания натурального топлива (МДж/кг, МДж/м³);

K_{NO_2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/ГДж);

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений.

$$M = 0,001 * 4,83 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,01 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,001 * 38,04 * 33,5 * 0,06 * (1 - 0) = 0,0765 \text{ т/год}.$$

в том числе:

азота диоксид (NO₂) – 80 % - 0,008 г/сек; 0,0612 т/год.

азота оксид (NO) – 13 % - 0,0013 г/сек; 0,00995 т/год.

Бенз(а)пирен

Концентрация бенз(а)пирена при сжигании природного газа

$$C = (25 + 0,05 * 348 / 0,96) * 10^{-2} * 0,0693 * 1 * 1 = 3 * 10^{-2} \text{ мкг/куб.м}$$

$$M_{бап} = 3 * 10^{-2} * 10^{-6} * 0,5 = 0,000000015 \text{ г/сек};$$

Годовые выбросы бенз(а)пирена найдем из условия сжигания 38040 куб.м. природного газа:

$$V_{бап} = 0,000000015 * 38040 \text{ куб.м.} * 3,6 / 1000 = 0,0000021 \text{ т/год}.$$

Выбросы ЗВ при работе печи на природном газе сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Углерода оксид	0.0161	0.1268
Азота диоксид	0.008	0.0612
Азота оксид	0.0013	0.00995
Бенз(а)пирен	0.000000015	0.0000021

Концентрации загрязняющих веществ от сгорания биоотходов, согласно паспортным данным, приведены в таблице:

Загрязняющее вещество	Концентрация мг/м ³
Взвешенные вещества	30,0
*Азота оксиды	30,0
Сернистый ангидрид	10,0
Оксид углерода	50,0
Хлористый водород	8,0
Фтористый водород	4,0
Диоксины	0,1*10 ⁻⁶

Примечание: * - оксиды азота включают в себя 80% диоксида азота (код 0301) и 13% оксида азота (код 0304).

Максимальный разовый выброс загрязняющих веществ рассчитывается по формуле:

$$G = C_{\max} * V * 10^{-3}, \text{ г/сек},$$

где:

C_{\max} – максимальная концентрация загрязняющего вещества на выходе из дымовой трубы, мг/м³;

V – объем газовой смеси на выходе из трубы при $t = 760 \text{ }^\circ\text{C}$, м³/сек (0,625 м³/сек).

Валовый выброс рассчитывается по формуле:

$$M = C_{\max} * V * T * 3600 * 10^{-9}, \text{ т/год},$$

где: T – время работы оборудования, 2190 час/год.

Тогда выбросы загрязняющих веществ составят:

Взвешенные вещества:

$$M = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,0188 \text{ г/сек};$$

$$V = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 2190 * 10^{-9} = 0,1478 \text{ т/год}.$$

Диоксид азота:

$$M = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 0,8 / 1000 = 0,015 \text{ г/сек};$$

$$V = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 0,8 * 3600 * 2190 * 10^{-9} = 0,1183 \text{ т/год}.$$

Оксид азота:

$$M = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 0,13 / 1000 = 0,0024 \text{ г/сек};$$

$$V = 30 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 0,13 * 3600 * 2190 * 10^{-9} = 0,0192 \text{ т/год}.$$

Сернистый ангидрид:

$$M = 10 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,0063 \text{ г/сек};$$

$$V = 10 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 2190 * 10^{-9} = 0,0493 \text{ т/год}.$$

Оксид углерода:

$$M = 50 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,0313 \text{ г/сек};$$

$$V = 50 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 2190 * 10^{-9} = 0,2464 \text{ т/год}.$$

Хлористый водород:

$$M = 8 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,005 \text{ г/сек};$$

$$V = 8 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 2190 * 10^{-9} = 0,0394 \text{ т/год}.$$

Фтористый водород:

$$M = 4 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,0025 \text{ г/сек};$$

$$V = 4 \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 2190 * 10^{-9} = 0,0197 \text{ т/год}.$$

Диоксины:

$$M = 0,1 * 10^{-6} \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} / 1000 = 0,6 * 10^{-10} \text{ или } 0,00000000006 \text{ г/сек};$$

$$V = 0,1 * 10^{-6} \text{ мг/м}^3 * 0,625 \text{ м}^3/\text{сек} * 3600 * 2190 * 10^{-9} = 0,5 * 10^{-9} \text{ или } 0,0000000005 \text{ т/год}.$$

Суммарные выбросы ЗВ от кремационной печи составят:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Серы диоксид (0330)	0.0063	0.0493
Углерода оксид (0337)	0.0474	0.3732
Азота диоксид (0301)	0.023	0.1795
Азота оксид (0304)	0.0037	0.02915
Бенз(а)пирен (0703)	0.000000015	0.0000021
Взвешенные вещества (2902)	0.0188	0.1478
Хлористый водород (0316)	0.005	0.0394
Фтористый водород (0342)	0.0025	0.0197
Диоксины (3620)	$0,6 * 10^{-10}$	$0,5 * 10^{-9}$

Источник №0048**Санитарная обработка птичников РМ №2**

Дезинфекция птичников производится, после каждой смены партии птиц и только при отсутствии птицы, согласно технологии санитарных обработок.

С учетом неодновременности санитарных обработок птичников, в теоретический расчет принят как один источник.

Санитарная обработка производится аэрозольным способом распыления дезинфицирующего раствора. Каждый птичник дезинфицируется в среднем один раз в год.

После обработки птичник в течение 21 дня остается закрытым до завершения химической реакции, затем включается вентиляция для проветривания помещения.

Вентиляция каждого птичника осуществляется через крышные вытяжные шахты.

Параметры источника: $H = 5,5\text{м}$, $d = 1\text{м}$, $W = 2\text{ м/с}$, $V = 1,57\text{м}^3/\text{с}$, $T = 10\text{ }^{\circ}\text{C}$.

Годовой расход дезинфицирующих средств составляет:

- Сода каустическая – 5200 л или 5,2 тонн;

- Формалин - 4000 л/год / 1000 = или 4 тонн.

Согласно рекомендаций «Очистка воздуха» Е.А.Штокман М.1999г, 95% дезинфицирующего вещества конденсируется на поверхности, вступает в химический контакт с микроорганизмами, вызывая их гибель.

На основании этого при расчете выбросов вводится коэффициент:

$$1 - 0,95 = 0,05$$

Выбросы ЗВ в атмосферу составят:

Сода каустическая:

$$M_{\text{год}} = 5,2 \text{ тонн} * 2\% * 0,05 = 0,0052 \text{ т/год};$$

$$M_{\text{сек}} = 0,0052 \text{ т/год} * 1000000 / 504 / 3600 / 10 = 0,0003 \text{ г/сек}.$$

Формальдегид:

$$M_{\text{год}} = 4 \text{ тонны} * 40\% * 0,05 = 0,08 \text{ т/год};$$

$$M_{\text{сек}} = 0,08 \text{ т/год} * 1000000 / 72 / 3600 / 10 = 0,0309 \text{ г/сек}.$$

Выбросы ЗВ по источнику сведены в таблицу:

Вещество	Выброс ЗВ	
	г/сек	т/год
Формальдегид (1325)	0.0309	0.08
Сода каустическая (0150)	0.0003	0.0052

Источник №6001
Ремонтный участок на РМ №2

На ремонтном участке, под навесом осуществляются сварочные работы на сварочном аппарате электродуговой сварки. В металлическом контейнере установлены заточной и сверлильный станки, а также для резки металлических изделий применяется инструмент «болгарка».

Параметры источника: Н = 2,0 м; Т = 10⁰С, площадной.

1. Расход электродов МР-3 – 100 кг/год или 0,5 кг в час. Расчет выброса ЗВ при сварочных работах выполнены согласно, «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2004.

В таблице 1 данной методики приведены удельные показатели выбросов загрязняющих веществ при сварке и наплавке металлов.

Ручная электродуговая сварка				
Используемый материал	Наименование и удельные количества нормируемых загрязняющих веществ, г/кг			
Электроды марки МР3	Сварочный аэрозоль	В том числе		0342 Фтористый водород
		0143 Марганец и его соединения	0123 Оксид железа	
	11,5	1,73	9,77	0,4

Выбросы ЗВ составят:

Марганец и его соединения:

$$M = 1,73 * 0,5 / 3600 = 0,00024 \text{ г/сек};$$

$$B = 1,73 * 100 / 1000000 = 0,00002 \text{ т/год.}$$

Оксид железа:

$$M = 9,77 * 0,5 / 3600 = 0,0014 \text{ г/сек};$$

$$B = 9,77 * 100 / 1000000 = 0,001 \text{ т/год.}$$

Фтористый водород:

$$M = 0,4 * 0,5 / 3600 = 0,00006 \text{ г/сек};$$

$$B = 0,4 * 100 / 1000000 = 0,00004 \text{ т/год.}$$

2. Металлообрабатывающие станки могут работать одновременно.

Время работы каждого станка составляет 50 часов в год.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов выполнен согласно «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)» РНД 211.2.02.06-2004.

Удельные показатели выбросов пыли заточных и сверлильных станков при механической обработке без охлаждения приведены в таблицах 1 и 4.

С учетом имеющихся данных о распределении размеров частиц с удалением от источника выделения необходимо принимать поправочный коэффициент к значениям расчетных показателей выбросов вредных веществ: для пыли абразивной и металлической k = 0,2.

При обработке металлов в рабочую зону помещения выделяется металлическая и абразивная пыль. 80% пыли оседает в рабочей зоне и только 20% выбрасывается в атмосферный воздух.

Максимальный разовый выброс для источников выделения, не обеспеченных местными отсосами: $M_{сек} = k * Q$, г/с,

где: Q - удельное выделение пыли технологическим оборудованием, г/сек (табл.1);

k = 0,2 — коэффициент гравитационного оседания.

Валовый выброс для источников выделения, не обеспеченных местными отсосами: $M_{год} = 3600 \times k \times Q \times T / 10^6$, т/год,

где: k = 0,2 – коэффициент гравитационного оседания

Q - удельное выделение пыли технологическим оборудованием, г/с (табл.1);

T – фактический годовой фонд рабочего времени работы одной единицы оборудования, час;

При механической обработке металлов выделяющаяся пыль металлическая (частицы до 200 мкм) классифицируется как взвешенные вещества согласно пункта 5.3.3. РНД 211.2.02.06-2004.

Расчет по выбросам сведен в таблицу и дан ниже:

Операция технологического процесса	Наименование ЗВ	Удельное кол-во ЗВ, г/сек	Выброс загрязняющего вещества	
			Мощность выброса $M = Q * k$, г/с	Годовой выброс $M_{год} = Q * 3,6 * T * 10^{-3}$, т/год

Заточной станок $d_{кр}$ = 300 мм	Пыль абразивная	0,013	$0,013 * 0,2 = 0,0026$	$0,0026 * 3,6 * 50 * 10^{-3} = 0,0005$
	Взвешенные вещества	0,021	$0,021 * 0,2 = 0,0042$	$0,0042 * 3,6 * 50 * 10^{-3} = 0,0008$
Сверлильный	Взвешенные вещества	0,0011	$0,0011 * 0,2 = 0,00022$	$0,00022 * 3,6 * 50 * 10^{-3} = 0,00004$
Отрезной станок «болгарка»	Взвешенные вещества	0,203	$0,203 * 0,2 = 0,0406$	$0,0406 * 3,6 * 50 * 10^{-3} = 0,0073$
Итого с учетом одновременности				
Взвешенные вещества			0,04502	0,00814
Пыль абразивная			0,0026	0,0005

Выбросы ЗВ с учетом одновременности работ сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/сек	т/год
Марганец и его соединения (0143)	0.00024	0.00002
Оксиды железа (0123)	0.0014	0.001
Фтористый водород (0342)	0.00006	0.00004
Взвешенные вещества (2902)	0.04502	0.00814
Пыль абразивная (2930)	0.0026	0.0005

Источник №6002

Санобработка санпропускника на РМ №2

Санпропускник оборудован на входе в административное здание.

Санитарная обработка санпропускника осуществляется раствором гипохлорида натрия ежедневно.

Параметры источника: Н = 2,0 м; Т = 10°С, площадной.

Согласно рекомендаций «Очистка воздуха» Е.А.Штокман М.1999г, 95% дезинфицирующего вещества конденсируется на поверхности, вступает в химический контакт с микроорганизмами, вызывая их гибель.

На основании этого при расчете выбросов вводится коэффициент:

$$1 - 0,95 = 0,05$$

На санпропускник расходуется 100 кг в год гипохлорида натрия.

$$M_{год} = 0,1 * 0,05 * 2\% = 0,0001 \text{ т/год.}$$

$$M_{сек} = 0,0001 * 1000000 / 365 / 24 / 3600 = 0,0000032 \text{ г/сек;}$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/сек	т/год
Гипохлорид натрия (0154)	0.0000032	0.0001

Источники №6003, №6004

Дезбарьер №1 и №2 на РМ №2

Дезбарьер предназначен для дезинфекции шин, въезжающего на территорию, автотранспорта.

Раствор каустической соды заливают в дезбарьер.

Параметры источника: Н = 2,0 м; Т = 10° С, площадной.

Всего на птицефабрике установлено 2 дезбарьера. Испарение от ванны дезбарьера будет происходить в течении всего года.

Согласно рекомендаций «Очистка воздуха» Е.А. Штокман М.1999г, 95% дезинфицирующего вещества конденсируется на поверхности, вступает в химический контакт с микроорганизмами, вызывая их гибель.

На основании этого при расчете выбросов вводится коэффициент:

$$1 - 0,95 = 0,05$$

На один дезбарьер будет расходоваться 250 кг в год соды каустической.

$$M_{год} = 0,25 * 0,05 = 0,0125 \text{ т/год.}$$

$$M_{сек} = 0,0125 * 1000000 / 365 / 24 / 3600 = 0,0004 \text{ г/сек;}$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/сек	т/год
Сода каустическая (0150)	0.00004	0.0125

Источник №6005

Дезбарьер с мойкой на РМ №2

Дезбарьер с мойкой предназначен для проведения дезинфекции всех поверхностей кузова грузового и легкового автотранспорта, въезжающего на территорию. Опрыскивание автотранспорта будет выполняться аппаратом высокого давления (кешер). В качестве дезинфицирующего вещества будет применяться раствор каустической соды.

Испарение от ванны дезбарьера будет происходить в течении всего года.

Согласно рекомендаций «Очистка воздуха» Е.А. Штокман М.1999г, 95% дезинфицирующего вещества конденсируется на поверхности, вступает в химический контакт с микроорганизмами, вызывая их гибель.

На основании этого при расчете выбросов вводится коэффициент:

$$1-0,95=0,05$$

На дезбарьер с мойкой будет расходоваться 250 кг в год соды каустической.

$$M_{\text{год}} = 0,25 * 0,05 = 0,0125 \text{ т/год.}$$

$$M_{\text{сек}} = 0,0125 * 1000000 / 365 / 24 / 3600 = 0,0004 \text{ г/сек;}$$

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/сек	т/год
Сода каустическая (0150)	0.00004	0.0125

Источник №6006

Санитарная обработка помещения крематория РМ №2

Ежедневно в помещении крематория будет осуществляться санитарная обработка оборудования крематора и самого помещения.

Для дезинфекции пола, потолков и стен крематорной будет использоваться 1% раствор хлорид натрия.

Годовой расход дезинфицирующего вещества составит 50 кг в год, или 0,05 т/год.

Согласно рекомендаций «Очистка воздуха» Е.А. Штокман М.1999г. дезинфицирующее вещество конденсируется на поверхности, вступает в химический контакт с микроорганизмами, вызывая их гибель (95%). На основании этого при расчете выбросов вводится коэффициент 0,05.

Валовой выброс хлорид натрия в атмосферу составит:

$$M_{\text{год}} = 0,05 \text{ т} * 0,05 = 0,0025 \text{ т/год;}$$

Максимально разовый выброс составит:

$$M_{\text{сек}} = 0,0025 * 10^6 / 550 \text{ ч} / 3600 = 0,0013 \text{ г/сек.}$$

где: 550 часов – годовое время обработки.

Выбросы ЗВ сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/сек	т/год
Гипохлорид натрия (0154)	0.0002	0.0005

Источник №6007

Выбросы ЗВ от грузового автотранспорта на территории РМ №2

Передвижной ненормируемый источник выбросов вредных веществ в атмосферу.

В расчет приняты грузовые автомобили, работающие на дизтопливе.

Параметры источника: Н = 5,0 м; Т = 30⁰С, площадной.

Выбросы от автотранспорта, работающих на дизельном топливе рассчитываем согласно «Методике расчета загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» - Приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 года №100-п.

Удельные выбросы (г/мин) принимаем согласно таблицы 3.7 вышеуказанной методики. Удельные выбросы загрязняющих веществ в холодный период года принимается равным удельным выбросам в холодный период.

Грузоподъемность, т	Тип двигателя	Выброс, г/мин				
		CO	CH	NO _x	C	SO ₂

Свыше 8 до 16	Д	8,22	1,1	2,0	0,16	0,136
---------------	---	------	-----	-----	------	-------

Согласно вышеуказанной методике, углеводороды (СН), поступающие в атмосферу от автотранспорта на дизельном топливе принимаем по керосину, а также, при определении выбросов оксидов азота (NO_x) для всех видов технологических процессов и транспортных средств, необходимо разделять их на составляющие: оксид азота и диоксид азота. Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота и 0,13 – для оксида азота.

Максимально – разовый выброс от автотранспорта, проезжающих на предприятие составил:

Наименование ЗВ	Выброс, г/сек
Углерода оксид	0.137
Керосин	0.0183
Оксиды азота	0.0333
Из них:	
Диоксид азота	0.0266
Оксид азота	0.0043
Углерод черный (Сажа)	0.0027
Серы диоксид	0.0023

Источник №6008

Автостоянка для легковых автомобилей на РМ №2

Передвижной ненормируемый источник выбросов вредных веществ в атмосферу.

В расчет приняты легковые автомобили, работающие на бензине.

Выбросы от легковых автомобилей, работающих на бензине рассчитываем согласно «Методики расчета загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» - Приложение № 3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 года №100-п.

Удельные выбросы (г/мин) принимаем согласно таблицы 3.1 вышеуказанной методики как наилучший вариант. Для открытых стоянок, удельные выбросы загрязняющих веществ в холодный период года принимается равным удельным выбросам в холодный период.

Как наилучший вариант, удельные выбросы принимаем по рабочему объему двигателя свыше 3,5 л.

Рабочий объем двигателя, л	Тип двигателя	Выброс, г/мин			
		CO	СН	NO _x	SO ₂
Свыше 1,8 до 3,5	Б	9,1	1,0	0,07	0,016

Согласно вышеуказанной методики, углеводороды (СН), поступающие в атмосферу от автотранспорта на бензине принимаем по бензину, а также, при определении выбросов оксидов азота (NO_x) для всех видов технологических процессов и транспортных средств, необходимо разделять их на составляющие: оксид азота и диоксид азота. Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота и 0,13 – для оксида азота.

Максимально – разовый выброс от легковых автомобилей, на автостоянке составил:

Наименование ЗВ	Выброс, г/сек
Углерода оксид (CO)	0.152
Бензин (СН)	0.017
Оксиды азота (NO _x)	0.0012
Из них:	
Диоксид азота (NO ₂)	0.001
Оксид азота (NO от NO _x)	0.00016
Серы диоксид (SO ₂)	0.00027

Неорганизованный площадной источник выбросов вредных веществ в атмосферу. Параметры источника: Н = 5,0 м; Т = 30°С.

Количественные и качественные характеристики выбросов были определены в теоретическим методом, согласно методик расчета выбросов вредных веществ, утвержденных в РК.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации Цехов выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2 приведен в таблицах 8.1., 8.2.

ЭРА v2.0		Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение РМ №1							Таблица 8.1.	
Алм.обл. Илийский район, Цех РМ №1 на 10 птич-ов ТОО "Nauryz Agro LTD"										
Код	Наименование	ПДК	ПДК	ОБУВ	Класс	Выброс	Выброс	Значение	Выброс	
загр.	вещества	максим.	средне-	ориентир.	опас-	вещества	вещества,	КОВ	вещества,	
веще-		разовая,	суточная,	безопасн.	ности	г/с	т/год	(М/ПДК)**а	усл.т/год	
ства		мг/м3	мг/м3	УВ,мг/м3						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
0123	Железо (II, III) оксиды (Железа оксид)		0.04		3	0.0014	0.001	0	0.025	
0143	Марганец и его соединения /в	0.01	0.001		2	0.00024	0.00002	0	0.02	
0150	(Натр едкий, Сода каустическая)			0.01		0.0089	0.2752	27.52	27.52	
0154	Натрий гипохлорид (879*)			0.1		0.00001	0.0003	0	0.003	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.2	0.04		2	1.6797	4.8173	506.952	120.4325	
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		4	0.0261	0.6	11.4415	15	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.27653	0.78394	13.0657	13.0656667	
0316	Гидрохлорид (Водород хлорид)	0.2	0.1		2	0.0009	0.0233	0	0.233	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0.15	0.05		3	0.0757	0.0201	0	0.402	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.5	0.05		3	0.29562	0.1104	2.208	2.208	
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0014	0.0322	6.1122	4.025	
0337	Углерод оксид (Окись углерода)	5	3		4	1.8382	9.5036	2.8229	3.16786667	
0342	Фтористые газообразные соединения	0.02	0.005		2	0.0005	0.01174	3.0332	2.348	
0410	Метан (727*)			50		0.103	2.367	0	0.04734	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000003245	0.000558471	46762.86	558.471	
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		3	0.001	0.023	0	0.046	
1071	Гидроксибензол (155)	0.01	0.003		2	0.00032	0.0074	3.234	2.46666667	
1246	Этилформиат (Муравьиной кислоты			0.02		0.003	0.069	3.45	3.45	
1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид,	0.01			3	0.0012	0.028	2.8	2.8	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.0519	0.0854	16.2516	8.54	
1531	Гексановая кислота (Капроновая	0.01	0.005		3	0.00135	0.031	6.2	6.2	
1707	Диметилсульфид (227)	0.08			4	0.0068	0.156	1.824	1.95	
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.006			4	0.0000065	0.00015	0	0.025	
1849	Метиламин (Монометиламин) (341)	0.004	0.001		2	0.00047	0.011	22.5845	11	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	5	1.5		4	0.011		0		
2732	Керосин (654*)			1.2		0.0183		0		
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1			4	0.501	0.135	0	0.135	
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.04832	0.09564	0	0.6376	
2911	Пыль комбикормовая /в пересчете на			0.01		0.00088	0.000842	0	0.0842	

2920	Пыль меховая (шерстяная, пуховая)			0.03		0.037	0.85	28.3333	28.3333333
2930	Пыль абразивная (Корунд белый,			0.04		0.0026	0.0005	0	0.0125
3620	Диоксины /в пересчете на		5.E-10		1	0.00000000001	0.00000000003	0	0.6
	В С Е Г О:					4.99334974501	20.039590471	47420.7	813.248673
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

ЭРА v2.0								Таблица 8.2.	
Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации РМ №2									
Алм.обл. Илийский район, РМ №2 на 10 птич-ов ТОО "Nauryz Agro LTD"									
Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (Железа оксид)		0.04		3	0.0014	0.001	0	0.025
0143	Марганец и его соединения /в	0.01	0.001		2	0.00024	0.00002	0	0.02
0150	Натрий гидроксид (Сода каустическая)			0.01		0.00042	0.0427	4.27	4.27
0154	Натрий гипохлорид (879*)			0.1		0.0004032	0.0011	0	0.011
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.2	0.04		2	1.6922	4.7228	494.062	118.07
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		4	0.0261	0.6	11.4415	15
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.27856	0.76849	12.8082	12.8081667
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота,	0.2	0.1		2	0.005	0.0394	0	0.394
0326	Озон (435)	0.16	0.03		1	0.0000012	0.000005	0	0.00016667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0.15	0.05		3	0.0757	0.0201	0	0.402
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.5	0.05		3	0.30087	0.1297	2.594	2.594
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0014	0.0322	6.1122	4.025
0337	Углерод оксид (Окись углерода,	5	3		4	1.9329	9.3082	2.7706	3.10273333
0342	Фтористые газообразные соединения	0.02	0.005		2	0.00256	0.01974	5.9606	3.948
0410	Метан (727*)			50		0.103	2.367	0	0.04734
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000003245	0.000553571	46067.5019	553.571
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		3	0.001	0.023	0	0.046
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0.00004	0.000026	0	0.0000052

1071	Гидроксibenзол (155)	0.01	0.003		2	0.00032	0.0074	3.234	2.46666667
1246	Этилформиат (Муравьиной кислоты)			0.02		0.003	0.069	3.45	3.45
1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид,	0.01			3	0.0012	0.028	2.8	2.8
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.0519	0.0854	16.2516	8.54
1531	Гексановая кислота (Капроновая)	0.01	0.005		3	0.00135	0.031	6.2	6.2
1707	Диметилсульфид (227)	0.08			4	0.0068	0.156	1.824	1.95
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.006			4	0.0000065	0.00015	0	0.025
1849	Метиламин (Монометиламин) (341)	0.004	0.001		2	0.00047	0.011	22.5845	11
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	5	1.5		4	0.017		0	
2732	Керосин (654*)			1.2		0.0183		0	
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1			4	0.501	0.135	0	0.135
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.06382	0.15594	1.0396	1.0396
2911	Пыль комбикормовая /в пересчете на белок			0.01		0.00088	0.000842	0	0.0842
2920	Пыль меховая (шерстяная, пуховая)			0.03		0.037	0.85	28.3333	28.333333
2930	Пыль абразивная (Корунд белый,					0.0026	0.0005	0	0.0125
3620	Диоксины		5.E-10		1	0.00000000006	0.00000000005	0	1
	В С Е Г О:					5.12744414506	19.606266571	46693.2	785.370712
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии									
ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

9. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Цеха выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2

Водоснабжение на период эксплуатации для обеспечения производственных, хозяйственно-бытовых нужд и пожаротушения будет осуществляться от существующих сетей водоснабжения, согласно договора на предоставление услуг водоснабжения и (или) водоотведения с ГКП на ПХВ «Капшагай Су Арнасы» №849 от 29.07.2020г. (Приложение б).

На проектируемой площадке предусматриваются следующие системы водоснабжения:

- система хозяйственно-питьевого водоснабжения;
- система производственного водоснабжения;
- система противопожарного водоснабжения,
- система технического водоснабжения.

Расход воды на наружное пожаротушение составляет - 15 л/с. Наружное пожаротушение предусматривается от проектируемых пожарных гидрантов, которые будут расположены на кольцевой водопроводной сети.

На проектируемой площадке предусматриваются следующие системы водоотведения:

- хозяйственно-бытовая канализация;
- ливневая канализация;

Хозяйственно-бытовая канализация предназначена для сбора бытовых стоков от санитарно-технических приборов, установленных в зданиях проектируемой площадки РМ №1 и РМ №2, а также производственных стоков от деятельности цехов выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2.

Отведение сточных вод предусматривается в септик, с дальнейшим вывозом ассенизаторской машиной на очистные сооружения города Капшагай.

В момент производственного процесса состав сточных вод птичника состоит:

- рН - 6,5 - 8
- взвешенные вещества - 450 мг/л
- Аммонийный азот - 20 мг/л
- Фосфаты - 4 мг/л
- БПК₂₀ - 450 мг/л

В процессе мойки птичника:

- взвешенные вещества - 13,5 г/л
- БПК₂₀ - 6,9 г/л.

Ливневые стоки собираются локально, небольшими территориями в дренажные колодцы, без очистных сооружений.

Дороги, с которых собираем ливневые потоки, условно чистые, так как дороги расположенные на территории местного значения, без возможности общего доступа служебного автотранспорта и посторонней техники. Общий поток по дорогам является эпизодичным, по обслуживанию самих птичников. Транспорт считается чистым, так как проходит очистку в дезбарьерах без хлорки.

Основные показатели по системам водоснабжения и канализации приведено в таблице 9.1.

Таблица 9.1

Наименование системы	Наименование системы			
	м ³ /сут	м ³ /ч	л/сек	при пожаре, л/сек
Водопровод В1	2510,0	11,3	14,0	
Канализация К1	2410,4	18,30	10,00	
Наружное пожаротушение	-	-	15,00	

10. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей

Цеха выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2

В процессе эксплуатации РМ №1 и РМ №2 будут образованы следующие виды отходов:

- твердо-бытовые отходы (ТБО).
- огарки сварочных электродов;
- птичий помет;
- использованная подстилка;
- зола от сжигания падежа птицы;
- изношенная спецодежда и СИЗ.

1. Твердые бытовые отходы (ТБО)

Уровень опасности GO060 - зеленый. Согласно п.2.44. Приложения 16 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2012 г. №110-п норма образования бытовых отходов определяется с учетом предельных санитарных норм образования бытовых отходов на промышленных предприятиях – 0,3 м³/год на человека, и средней плотности отходов, которая составляет 0,25 т/м.

Норма образования отхода составляет:

$$N = M \times P,$$

где: М – Численность персонала

Р – норма накопления отходов на одного человека в год, 0,3 м³/год

Плотность отходов – 0,25 т/м³

Количество работающих составит 130 человек.

$$N = 130 * 0,3 * 0,25 = 9,75 \text{ т/год.}$$

По мере накопления вывозится автотранспортом на специализированное предприятие по утилизации ТБО (согласно договору).

Объем образования ТБО – 9,75 т/год.

2. Огарки сварочных электродов

При проведении сварочных работ будут образовываться огарки сварочных электродов.

Масса образования огарков сварочных электродов рассчитывается согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» (п.2.22) приказа Министра МООС РК №100-п от 18.04.2008 года (приложение №16) по удельному показателю – проценту массы огарка электрода от массы нового электрода.

Расчет ведется по формуле:

$$N = M_{\text{исп.эл}} \times \alpha_{\text{огар}}, \text{ тонн}$$
$$N = 0,2 \times 0,015 = 0,003 \text{ тонн}$$

где $M_{\text{исп.эл}}$ - масса использованных электродов, т;
 $\alpha_{\text{огар}}$ – удельный норматив образования огарков, 0,015

Уровень опасности – зеленый. Индекс GA090. Способ хранения – временное хранение в металлическом контейнере. Способ утилизации – по мере накопления вместо с металлоломом передается спецорганизации по договору.

Объем образования огарок сварочных электродов составляет – 0,003 т/год.

3. Птчий помет.

Помет является вторичным продуктом. Помет из птичников вывозится после окончания одного цикла содержания ремонтного молодняка. Процесс очистки птичника от помета осуществляется в следующем порядке: в птичник заезжает погрузчик с самосвалом; после наполнения самосвала пометом, кузов грузового автомобиля плотно закрывается тентом; далее самосвал выезжает с птичника и вывозит помет, согласно договора.

Согласно технологических решений рабочего проекта, с одного птичника в год вывозится 458 тонн, следовательно с 20 птичников: $458 \times 20 = 9160$ тонн в год.

По международной классификации отход относится к янтарному списку AC₀₀₀.

4. Использованная подстилка

Согласно технологических решений рабочего проекта, с одного птичника в год вывозится 15,55 тонн, следовательно с 20 птичников: $15,55 \times 20 = 311$ тонн в год.

По международной классификации отход относится к янтарному списку AC₀₀₀.

5. Отходы от сжигания падежа птицы (Зола).

При содержании птицы происходит естественный отход (падеж) птицы, который может составлять до 2% от общего поголовья птицефабрики.

$$287820 \text{ голов} \times 1,42 \text{ кг} \times 2\% / 1000 = 8,2 \text{ т/год.}$$

Падеж птицы ежедневно сжигают на собственном крематоре КР-300.

Так как в «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» отсутствуют нормы образования отходов от сжигания падежа птицы, принимаем данные с открытых источников в интернете, где зола от сжигания массы тушки птицы составляет в среднем 5%.

$$8,2 \text{ тонн} \times 5\% = 0,41 \text{ тонн в год.}$$

По международной классификации отход относится к зеленому списку AV₀₁₀.

6. Изношенная спецодежда и СИЗ

Уровень опасности GJ120 – зеленый. По справочным данным количество списанной «изношенной спецодежды» в среднем составляет 0,0021 т/год на одного работающего. Количество работающих составляет - 120 человек.

$$N = 120 \times 0,0021 = 0,252 \text{ т/год.}$$

Сбор и временное накопление отхода осуществляется в помещении склада. Способ утилизации – передача специализированной организацией на переработку.

Объем образования составляет – 0,252 т/год.

Система управления отходов предоставлена в таблице 10.1.

Таблица 10.1. Система управления отходами Цеха выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2

Наименование отходов	Прогнозируемое количество	Уровень опасности, индекс	Метод утилизации
1. Твердые бытовые отходы	9,75 т/год	Уровень опасности - зеленый, индекс GO060	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
2. Огарки сварочных электродов	0,003 т/год	Уровень опасности - зеленый. Индекс GA 090	Собираются и временно хранятся в контейнерах. Передача специализированной организацией на переработку
3. Птичий помет	9160 т/год	Уровень опасности – янтарный. Индекс AC000	Передача специализированной организацией на переработку, в дальнейшем используется в качестве удобрений
4. Использованная подстилка	311 т/год	Уровень опасности – янтарный. Индекс AC000	Передача специализированной организацией на переработку, в дальнейшем используется в качестве удобрений
5. Отходы от сжигания падежа птицы (Зола)	0,41 т/год	Уровень опасности - зеленый. Индекс AB 010	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
6. Изношенная спецодежда и СИЗ	0,252 т/год	Уровень опасности - зеленый. Индекс GJ120	Сбор и временное накопление отхода осуществляется в помещении склада. Передача специализированной организацией на переработку.

11. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

№ п/п	Наименование	
1	Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды	РГУ «Департамент Экологии по алматинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»

2	Уполномоченный орган в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения	РГУ «Департамент контроля качества и безопасности товаров и услуг Алматинской области Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг МЗ РК»
3	Уполномоченный орган в сфере гражданской защиты	РГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области»
4	Местный исполнительный орган	Акимат Илийского района Алматинской области.

12. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований.

Состояния компонентов окружающей среды оценивается как допустимое. Государственный мониторинг компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности не ведется.

13. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности

В настоящей работе сделана количественная и качественная оценка воздействия на окружающую среду при эксплуатации Цехов выращивания ремонтного молодняка птицы РМ №1 и РМ №2 составляет 287820 птицы в год.

В настоящем отчете рассмотрена намечаемая хозяйственная деятельность, при этом было установлено:

- воздействие на атмосферный воздух допустимое.
- воздействие объекта на водный бассейн допустимое.
- воздействие объекта на почвенный покров допустимое.
- воздействие объекта на растительный и животный мир допустимое.

Анализируя отрицательные факторы воздействия, можно сделать вывод, что соблюдение всех требований при эксплуатации позволит значительно уменьшить воздействие на окружающую среду и свести к минимуму возможность необратимых отрицательных изменений в ней.

14. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости

Трансграничных воздействий на окружающую среду не предусматривается.

15. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Отведение сточных вод предусматривается в септик, с дальнейшим вывозом ассенизаторской машиной на очистные сооружения города Капшагай.

Ливневые стоки собираются локально, небольшими территориями в дренажные колодцы, без очистных сооружений.

Дороги, с которых собираем ливневые потоки, условно чистые, так как дороги расположенные на территории местного значения, без возможности общего доступа служебного автотранспорта и посторонней техники. Общий поток по дорогам является эпизодичным, по обслуживанию самих птичников. Транспорт считается чистым, так как проходит очистку в дезбарьерах без хлорки.

Временное хранение отходов предусмотрено в стальных контейнерах или на специальных площадках, с твердым покрытием, с последующим вывозом специализированной организацией.

16. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Альтернативные пути достижения целей указанной намечаемой деятельности отсутствует.

17. Список литературы

1. Экологический Кодекс РК №400-VI ЗРК от 02.01.2021 г;
2. Инструкции по организации и проведению экологической оценки. Утвержденный Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №280 от 30.07.2021 г;
3. Санитарно-эпидемиологические правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237.
4. Классификатор отходов, утвержденный приказом Министра ООС РК №169-п от 31.05.2007 г.
5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005
7. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г



Құжат электрондық үкімет порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронного правительства

*Мемлекеттік қызметтер алу бойынша
(Бірінші байланыс орталығы)
ақпараттық-анықтамалық қызметі*

1414

*Информационно-справочная служба
(Единый контакт-центр)
Каспительно получения государственных услуг*

Бірегей нөмір
Уникальный номер 10100416712878
Алу күні мен уақыты
Дата получения 15.06.2020



Некоммерческое акционерное общество «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

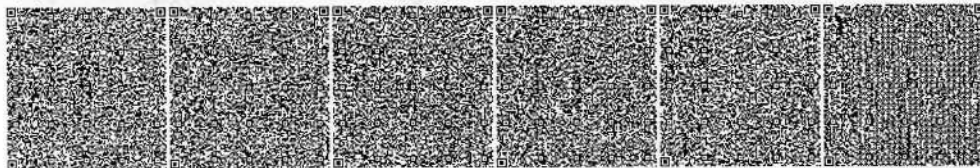
**Справка
о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве
дана по месту требования**

Дата выдачи: 15.06.2020

Выдана:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Nauryz Agro LTD"
Согласно данным национального реестра бизнес-идентификационных номеров:	
Наименование	Товарищество с ограниченной ответственностью "Nauryz Agro LTD"
БИН	130440031684
Регистрирующий орган	Отдел Илийского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области
Вид регистрации	Перерегистрация
Статус	Зарегистрирован

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексері аласыз. Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Патрик-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.



Құжат электрондық үкімет порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронного правительства

*Мемлекеттік қызметтер алу бойынша
(Бірнәуір байланыс орталығы)
ақпараттық-анықтамалық қызметі*

1414

*Информационно-справочная служба
(Единый контакт-центр)
Касательно получения государственных услуг*

Бірегей нөмір
Уникальный номер 10100416712878
Алу күні мен уақыты
Дата получения 15.06.2020



Дата последней (пере)регистрации	11 июня 2020 года
Дата первичной регистрации	30 апреля 2013 года
Головная организация	-
Первый руководитель	АҚАТАЙ ҚҰРМЕТ БЕРІКБОЛУЛЫ
Учредители (участники, члены)	Акционерное общество "Aitas KZ", БИН 160740009199;
Количество участников (членов)	1
Виды деятельности	Деятельность грузового автомобильного транспорта; Деятельность инкубаторно-птицеводческих станций; Разведение птицы на мясо, племенной птицы и молодняка
Местонахождение	Казахстан, Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский сельский округ, село Енбек, здание 82, почтовый индекс 040900

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

Іле ауданының сәулет және қала
құрылысы бөлімі



Отдел архитектуры и
градостроительства Илийского
района

Бекітемін:
Утверждаю:
Бас маман
Главный специалист

Керей Дәулет Керейұлы
(Т.А.Ә)(Ф.И.О)

**Жобалауға арналған
сәулет-жоспарлау тапсырмасы (СЖТ)
Архитектурно-планировочное задание (АПЗ)
на проектирование**

Номер: KZ89VUA00494729 от Дата выдачи: 18.08.2021 г.

Объектің атауы: Қолданыстағы құс фабрикасын қайта құру және Алматы асыл тұқымды құс репродукторының құрылысы 2 -ші тапсырыс қуаттылығы жылына 172 млн. инкубациялық жұмыртқа.

Наименование объекта: Реконструкция существующей птицефабрики и Строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172млн. инкубационного яйца в год.

Тапсырыс беруші (құрылыс салушы, инвестор): ТОО «Nauryz Agro LTD»;

Заказчик (застройщик, инвестор): ТОО «Nauryz Agro LTD».

Сәулет-жоспарлау тапсырмасын (СЖТ) әзірлеу үшін негіздеме	Жергілікті атқарушы органның құқық белгілейтін құжатының <u>02.07.2020 0:00:00</u> (күні, айы, жылы) № <u>Әкімнің қаулысы 02.07.2020ж, №219</u> , жер теліміне құқық беретін №535051 акті, кад номер №03-046-269-081; <u>Постановление акима №219 от 02.07.2020г, акт на земельный участок №535051</u> , кад номер №03-046-269-081
Основание для разработки архитектурно-планировочного задания (АПЗ)	Решение местного исполнительного органа и (или) правоустанавливающий документ № <u>Әкімнің қаулысы 02.07.2020ж, №219</u> , жер теліміне құқық беретін № <u>535051 акті, кад номер №03-046-269-081</u> ; <u>Постановление акима №219 от 02.07.2020г, акт на земельный участок №535051</u> , кад номер №03-046-269-081 от <u>02.07.2020 0:00:00</u>
Сатылылығы	/
Стадийность	/
1. Участкенің сипаттамасы	
Характеристика участка	
1. Участкенің орналасқан жері	Алматы облысы, Іле ауданы, Жетіген ауылдық округі
1. Местонахождение участка	Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский сельский округ
2. Салынған участкенің болуы (учаскеде бар құрылымдар мен иматтар, оның ішінде коммуникациялар, инженерлік құрылғылар, абаттандыру элементтері және басқалар)	/
2. Наличие застройки (строения и сооружения, существующие на участке, в том числе коммуникации, инженерные сооружения, элементы благоустройства и другие)	Строение имеется
3. Геодезиялық зерттелуі (түсірілімдердің болуы, олардың масштабы)	/
3. Геодезическая изученность (наличие съемок, их масштабы)	Предусмотреть в проекте.
4. Инженерлік-геологиялық зерттелуі (инженерлік-гаологиялық, гидрогеологиялық, топырақ-ботаникалық материалдардың және басқа да іздестірулердің болуы)	/
4. Инженерно-геологическая изученность (имеющиеся материалы инженерно-геологических, гидрогеологических, почвенно-ботанических и других изысканий)	По фондовым материалам (топографическая съемка, масштаб, наличие корректировок)
2. Жобаланатын объектінің сипаттамасы	
Характеристика проектируемого объекта	
1. Объектінің функционалдық мәні	/
1. Функциональное значение объекта	Реконструкция существующей птицефабрики и Строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка

2. Қабат саны	мощностью 172млн. инкубационного яйца в год.
2. Этажность	По регламенту.
3. Жоспарлау жүйесі	/
3. Планировочная система	По проекту с учетом функционального назначения объекта
4. Конструктивтік схемасы	/
4. Конструктивная схема	По проекту
5. Инженерлік қамтамасыз ету	/
5. Инженерное обеспечение	Централизованное. Предусмотреть коридоры инженерных и внутриплощадочных сетей в пределах отводимого участка

3. Қала құрылысы талаптары

Градостроительные требования

1. Көлемдік кеңістіктік шешім	/
1. Объемно-пространственное решение	Увязать со смежными по участку объектами
2. Бас жоспардың жобасы	/
2. Проект генерального плана	Учесть ограничение территориальные параметры участка и перспективу развития транспортно-пешеходных коммуникаций
2-1 тігінен жоспарлау	/
2-1 вертикальная планировка	Увязать с высотными отметками ПДП прилегающей территории
2-2 абаттандыру және көгалдандыру	/
2-2 благоустройство и озеленение	В генплане указать нормативное описание
2-3 автомобильдер тұрағы	/
2-3 парковка автомобилей	На своем земельном участке
2-4 жердің құнарлы қабатын пайдалану	/
2-4 использование плодородного слоя почвы	На усмотрение собственника
2-5 шағын сәулеттік пішіндер	/
2-5 малые архитектурные формы	/
2-6 жарықтандыру	/
2-6 освещение	Указать в проекте

4. Сәулет талаптары

Архитектурные требования

1. Сәулеттік бейненің стилистикасы	/
1. Стилистика архитектурного образа	Сформировать архитектурный образ в соответствии с функциональными особенностями объекта

2. Қоршап тұрған ғимараттармен өзара үйлесімдік сипаты	/
2. Характер сочетания с окружающей застройкой	С целью улучшения архитектурного облика города сформировать архитектурный образ в соответствии с фасадами существующих объектов.
3. Түсі бойынша шешім	/
3. Цветовое решение	Согласно эскизному проекту
4. Жарнамалық-ақпараттық шешім, оның ішінде:	/
4. Рекламно-информационное решение, в том числе:	Предусмотреть рекламно-информационные установки согласно статьи 21 Закона Республики Казахстан «О языках Республики Казахстан»
4-1 түнгі жарықпен безендіру	/
4-1 ночное световое оформление	Указать в проекте
5. Кіреберіс тораптар	/
5. Входные узлы	Предложить акцентирование входных узлов
6. Халықтың мүмкіндігі шектеулі топтарының тіршілік әрекеті үшін жағдай жасау	/
6. Создание условий для жизнедеятельности маломобильных групп населения	Предусмотреть мероприятия в соответствии с указаниями МСН 3.02-05-2003 и СНиП РК 3.01-05-2002; предусмотреть доступ инвалидов к зданию, предусмотреть пандусы, специальные подъездные пути и устройства для проезда инвалидных колясок
7. Дыбыс-шу көрсеткіштері бойынша шарттарды сақтау	/
7. Соблюдение условий по звукошумовым показателям	Согласно СНиП РК
Д. Сыртқы әрлеуге қойылатын талаптар	
Д. Требования к наружной отделке	
1. Жертөле	/
1. Цоколь	Указать в проекте
2. Қасбет Қоршау құрастырмалары	/
2. Фасад Ограждающие конструкций	Указать в проекте
5. Инженерлік желілерге қойылатын талаптар	
Требования к инженерным сетям	
1. Жылумен жабдықтау	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
1. Теплоснабжение	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
2. Сумен жабдықтау	№ Техникалық шарттарға сәйкес /Согласно техническим условиям , -
2. Водоснабжение	№ Техникалық шарттарға сәйкес /Согласно техническим условиям , -
3. Кәріз	№ Техникалық шарттарға сәйкес /Согласно

	техническим условиям , -
3. Канализация	№ Техникалық шарттарға сәйкес /Согласно техническим условиям , -
4. Электрмен жабдықтау	№ Техникалық шарттарға сәйкес /Согласно техническим условиям , -
4. Электроснабжение	№ Техникалық шарттарға сәйкес /Согласно техническим условиям , -
5. Газбен жабдықтау	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
5. Газоснабжение	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
6. Телекоммуникация	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
6. Телекоммуникация	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
7. Дренаж (қажет болған жағдайда) және нөсерлік кәріз	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
7. Дренаж (при необходимости) и ливневая канализация	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
8. Стационарлық суғару жүйелері	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
8. Стационарные поливочные системы	№ Техникалық шарттар қарастырылмаған. / Технические условия не предусмотрены., -
Құрылыс салушыға жүктелетін міндеттер	
Обязательства, возлагаемые на застройщика	
1. Инженерлік іздестірулер бойынша	/
1. По инженерным изысканиям	Приступать к освоению земельного участка разрешается после геодезического выноса и закрепления его границ в натуре (на местности) и ордера на производство земляных работ
2. Қолданыстағы құрылыстар мен құрылғыларды бұзу (ауыстыру) бойынша	/
2. По сносу (переносу) существующих строений и сооружений	В случае необходимости краткое описание
3. Жер асты және жер үсті коммуникацияларын ауыстыру бойынша	/
3. По переносу подземных и надземных коммуникаций	Согласно техническим условиям на перенос (вынос) либо на проведения мероприятия по защите сетей и сооружений.
4. Жасыл екпелерді сақтау және /немесе отырғызу бойынша	/
4. По сохранению и/или пересадке зеленых насаждений	Указать в проекте
5. Учаскені уақытша қоршау құрылысы бойынша	/
5. По строительству временного ограждения участка	Указать в проекте
Қосымша талаптар	/

Дополнительные требования	1. При проектировании системы кондиционирования в здании (в том случае, когда проектом не предусмотрено централизованное холодоснабжение и кондиционирование) необходимо предусмотреть размещение наружных элементов локальных систем в соответствии с архитектурным решением фасадов здания. На фасадах проектируемого здания предусмотреть места (ниши, выступы, балконы и т.д.) для размещения наружных элементов локальных систем кондиционирования. 2. Применить материалы по ресурсосбережению и современных энергосберегающих технологий.
Жалпы талаптар	/
Общие требования	1. При разработке проекта (рабочего проекта) необходимо руководствоваться нормами действующего законодательства Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. 2. Согласовать с главным архитектором города (района): - Эскизный проект. Эскизный проект в полном объеме, в том числе: - краткая пояснительная записка с обоснованием принятых решений; - технико-экономические показатели в соответствии с требованиями строительных нормативных документов РК; - ситуационная схема в М 1:2000; - генплан в М 1:500 на топографической основе (проект благоустройства и озеленения); - малые архитектурные формы; - фасады (в цвете) с таблицей по наружной отделке согласованной с заказчиком, фрагменты фасадов (декоративные элементы и т.д.); - планы этажей и план кровли, разрезы. -планы инженерных сетей.

Ескертпелер:

1. Сәулет-жоспарлау тапсырмасы (бұдан әрі – СЖТ) және техникалық талаптар жобалау (жобалау-сметалық) құжаттаманың құрамында бекітілген құрылыстың бүкіл нормативтік ұзақтығының мерзімі шегінде қолданылады.

2. СТЖ шарттарын қайта қарауды талап ететін мән-жайлар туындаған кезде, оған өзгерістер тапсырыс берушінің келісімі бойынша енгізілуі мүмкін.

3. СЖТ-да көрсетілген талаптар мен шарттар меншік нысанына және қаржыландыру көздеріне қарамастан инвестициялық процестің барлық қатысушылары үшін міндетті. СЖТ тапсырыс берушінің немесе жергілікті сәулет және қала құрылысы органының өтініші бойынша қала құрылыстық кеңестің сәулеттік жұртшылықтың талқылау нысанасы болып, тәуелсіз сараптамада қарала алады.

4. Тапсырыс беруші СЖТ-да қамтылған талаптармен келіспеуі сот тәртібімен шағымдана алады.

5. Берілген СЖТ сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы уәкілетті мемлекеттік орган белгілеген тәртіпте құрылысқа жобалау алдындағы және жобалау (жобалау-сметалық) құжаттама әзірлеуге және сараптамадан өткізуге арналған негіздемені білдіреді.

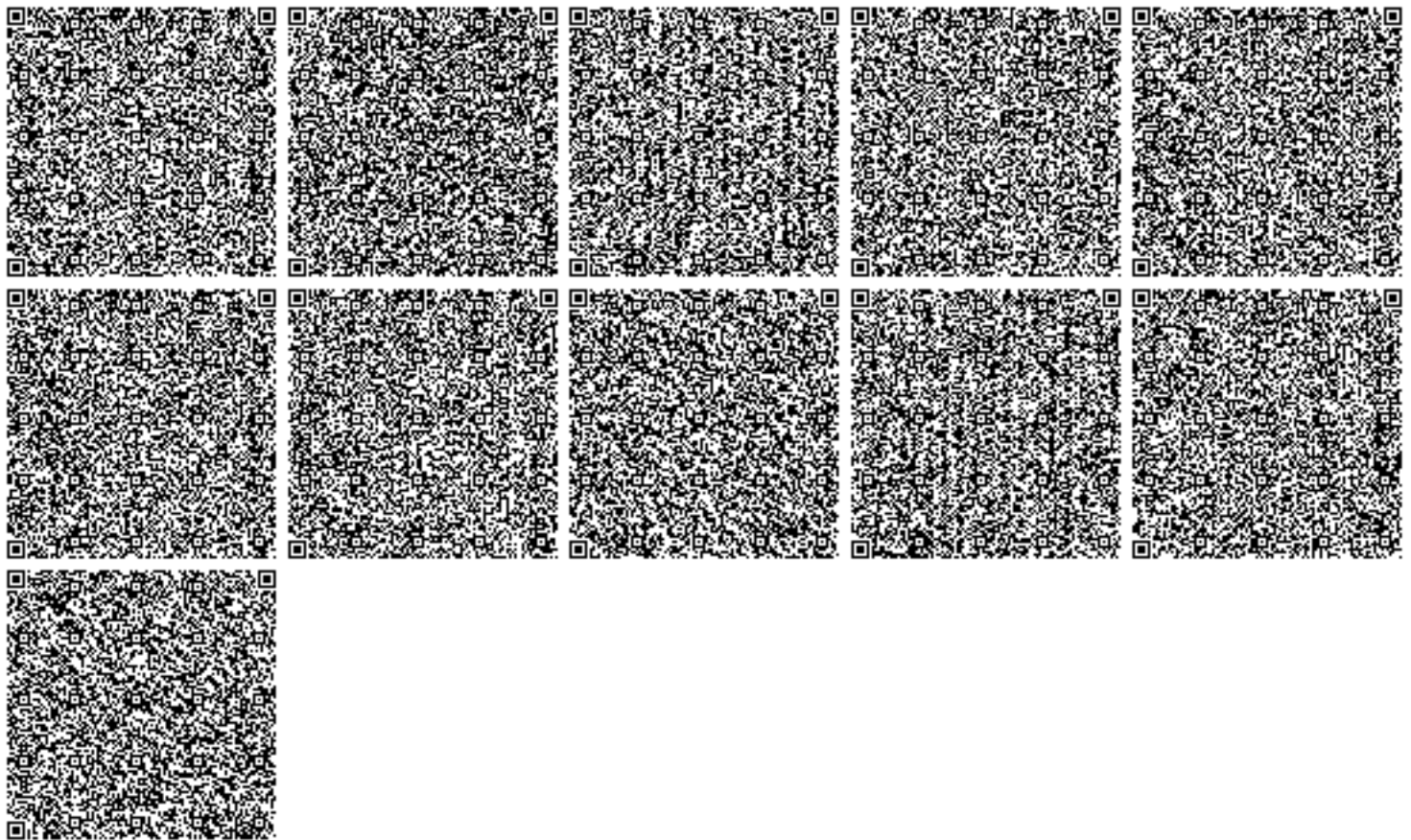
6. Мемлекеттік инвестициялардың қатысуынсыз салынып жатқан (салынған), бірақ мемлекеттік және қоғамдық мүдделерді қозғайтын объектілерді қабылдау комиссиялары пайдалануға қабылдауға тиіс.

Аталған талапты тапсырыс берушіге (құрылыс салушыға) СЖТ берген кезде аудандардың (қалалардың) жергілікті атқарушы органдары белгілейді және ол сол тапсырмада, сондай-ақ құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізуге берілген рұқсатта тіркеуге тиіс.

Примечания:

Главный специалист

Керей Даулет Керейұлы



№ 535051

№ 535051

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-046-269-081
Жер учаскесіне уақытша өтсуді жер пайдалану (жалға алу) құқығы 2028 жылдың 22 тамызына дейінгі мерзімге

Жер учаскесінің алаңы: 178,8525 га

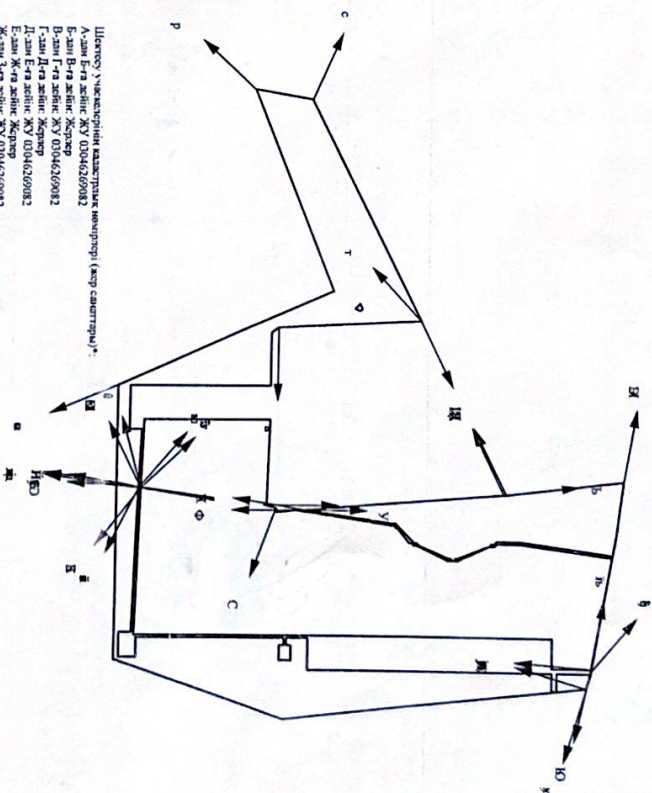
Жердің санаты: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
Жер учаскесін нысанада тағайындау:

ауыл шаруашылық өндірісін жүргізу үшін
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауырталықтар: инженерлік жүйелердің техникалық күтімі мен жөндеу жұмыстарымен айналысатын қызметтер мен кәсіпорын қызметкерлерінің жұмысына жағдай тұтыуды қамтамасыз ету міндетелесін
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбей

Кадастровый номер земельного участка: 03-046-269-081
Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 2028 жылдың 22 тамызына дейінгі
Площадь земельного участка: 178,8525 га
Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
Целевое назначение земельного участка:
для ведения сельскохозяйственного производства
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ эксплуатирующим службам и предприятиям для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей
Делимость земельного участка: делимый

Учаскесінің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы облысы Іле ауданы, Жетіген ауылдық округі
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская область Илийский район, Жетыгенский сельский округ

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка



МАСШТАБ 1: 25000



АлматыЭнергоСбыт

Паспорт потребителя Товарищество с ограниченной ответственностью "Nauruz Agro LTD", договор № 43983
по состоянию на 31.03.2021 09:08

Реквизиты потребителя							
Адрес	п.Енбек, ул.?, д.Б/Н, зд.82						
Телефон, факс, e-mail	87052139969 kurmet.akatay@aitas.kz						
ИИК	KZ46914062303KZ000JX						
БИК	SABRKZKA						
БИН/ИИН	130440031684						
Наименование банка	ДБ АО "Сбербанк России" г.Алматы						
Номер РОЭС	ТОО "АлматыЭнергоСбыт" Илийское РОЭС						
Сведения о потребителе							
Дата заключения договора	27.10.2020						
Тип договора	Потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд						
Дата оплаты по договору	20.10.2020						
Дата начала расчета пени							
Установленная мощность по договору, (кВт)	4900						
Кол-во выходных дней в неделе							
Кол-во рабочих часов в сутках							
День предоставления показаний	20						
Признак по договору	действующий						
Категория потребителя	Сельско-хозяйственные потребители						
Тариф (без учета НДС)	День = 18.25, Ночь = 18.25, Объёмы = 18.25, Пик = 18.25						
Информация по приборам учета							
№ п/п	Номер ПУ	Тип ПУ	Код ПУ	Расчетный коэффициент	Последние показания	Дата установки ПУ	Дата последней проверки
0							
1	01321909	A1805RAL-P4G-DW-4	1200	6000	24.254	21.10.2020	18.03.2021
2	01333396	A1805RAL-P4G-DW-4	1200	6000	64.244	21.10.2020	18.03.2021
Общее кол-во ПУ по договору: 2							
Сальдо по договору на 31.03.2021							
Электроэнергия	0.00						

Газовые сети

поставки товарного газа

№ 65TR/11-09/dodo-21

г. Капшагай

«11» 09 2020 г.

ТОО «Газовые сети Капшагайского региона» -газораспределительная организация, именуемая в дальнейшем «ПОСТАВЩИК», в лице Директора Сугурова И.С., действующего на основании Устава, с одной стороны, и ТОО «Nauryz Agro Ltd», в лице Директора Ақатай Қ., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «ПОТРЕБИТЕЛЬ», действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор поставки товарного газа (далее - Договор) о нижеследующем:

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

- 1) Газораспределительная организация- юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Товарного газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа на условиях, установленных Законом Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» (далее - Закон)
- 2) товарный газ (Газ) - многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии, являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов Республики Казахстан;
- 3) приборы учета - средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;
- 4) пункт передачи газа - пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к настоящему Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;
- 5) расчетный период - период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ, Расчетным периодом в рамках настоящего договора является сумма сроков периода поставки Газа Поставщиком и периода оплаты Газа Получателем. При этом периодом поставки является срок, указанный в соответствующем Приложении, а периодом оплаты-срок оплаты Потребителем полученного Газа, в соответствии с условиями договора;
- 6) среднечасовая норма поставки (потребления) газа - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;
- 7) представитель - лицо, назначаемое на основании приказа, доверенности на выполнение определенных действий по настоящему Договору, для обеспечения надлежащего исполнения Сторонами условий настоящего Договора;
- 8) газопотребляющая система - комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы;
- 9) уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках;
- 10) производитель - юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа, собственник товарного газа, произведенного в процессе переработки добытого им сырого газа; собственник товарного газа произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан.
- 11) режим газопотребления-порядок потребления газа, установленный договором поставки газа в Приложении №1 к настоящему Договору

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Настоящий договор разработан на основе закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.
- 1.2. Газ по настоящему договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 2.1. Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора и использовать его для собственного потребления на производственные или коммунально-бытовые цели.
- 2.2. Условиями заключения настоящего Договора являются наличие правовых и технических (технологических) условий для надлежащих поставок Газа, в том числе:
- 1) со стороны Потребителя - наличие разрешительных документов по эксплуатации газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, паспорт на газопотребляющее оборудование), заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем или предоставление документов о наличии собственной газовой службы с обеспечением технического обслуживания газопотребляющих систем
 - 2) со стороны Поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа (график поставки товарного газа с АО «КазТрансГаз», паспорт газа)
- 2.3. Объем поставки Газа, пункт передачи Газа и помесечный график поставки Газа указывается в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.
- 2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:
- 1) Приложение №1 - Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;
 - 2) Приложение №2 - Форма заявки на поставку товарного газа;
 - 3) Приложение №3 - Форма акта приема - передачи товарного газа;
 - 4) Приложение №4 - Технические требования, устанавливаемые Поставщиком.
 - 5) Приложение №5 - Список оборудования

3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ТОВАРНОГО ГАЗА

- 3.1. Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.
- 3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.
- В соответствии со стандартом СТ РК 1666-2007 «Газы горючие, природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам» за единицу измерения объема газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм ртутного столба.
- 3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.
- 3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1.
- 3.5. При отклонении месячного объема поставки Газа от договорного, указанного в Приложении №1 к настоящему Договору, более чем на 5% (пять процентов), Потребитель в срок до 15 (пятнадцатого) числа текущего месяца направляет Поставщику почтой, курьером или электронной почтой заявку на поставку Газа (далее - Заявка по форме Приложения №2) на следующий месяц с обоснованием отклонений.
- Заявка на следующий месяц считается принятой Поставщиком, если до момента начала месяца поставки Газа Поставщик письменно подтвердил Потребителю о возможности поставки Газа согласно Заявке.
- При отсутствии Заявки на следующий месяц, поставка Газа производится Поставщиком согласно Приложению №1.
- 3.6. В течение месяца поставки допускается корректировка договорного месячного объема либо объема, согласно подтвержденной Поставщиком заявке. В этом случае письменная корректируемая заявка (далее - Корректировка) Потребителя на изменение объемов поставки Газа принимается Поставщиком к рассмотрению до 20 (двадцатого) числа текущего месяца. При этом в случае недовыбора согласованного Поставщиком объема Газа, Потребитель в обязательном порядке указывает причину недовыбранного объема.
- В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Корректировки Потребителя, Поставщик письменно подтверждает либо отказывает Потребителю о решении по изменению объемов поставки Газа.
- 3.7. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.
- 3.8. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа в случаях:

- 1) аварии на газопроводе и/или проведения ремонтно-профилактических и иных работ на газопроводах или в газохранилищах, препятствующих поставке Газа, по независящим от Поставщика причинам;
 - 2) нарушения Потребителем порядка оплаты за Газ, установленного разделом 5 Договора;
 - 3) нарушения Потребителем режима газопотребления;
 - 4) превышение Потребителем среднечасовой нормы поставки (потребления) газа;
 - 5) самовольного подключения Потребителем газового оборудования сверх нормы или проектного;
 - 6) технической неисправности объектов систем газоснабжения;
 - 7) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета.
- В случаях, предусмотренных подпунктами 1, 5 и 6 настоящего пункта Поставщик вправе незамедлительно в одностороннем порядке приостановить подачу Газа.
- При ограничении или прекращении поставки Газа при наступлении одного или нескольких случаев, предусмотренных в настоящем пункте Договора, Поставщик не отвечает за какие-либо потери и последствия, понесенные Потребителем в результате ограничения или прекращения подачи Газа.
- 3.9. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых работ по ремонту оборудования на газотранспортной системе и подключения новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до отключения.
- 3.10 Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пункте 3.9 настоящего Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки в соответствии с настоящим Договором.
- О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газа. Предельные сроки возобновления поставки Газа после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать 5(пяти) рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки Газа.
- 3.11. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, местные исполнительные органы по представлению Поставщика утверждают графики ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения
- Утвержденные графики ограничений поставок Газа доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика: +7 (72772)2 61 11, + 7 708 459 38 39 на телефоны Потребителя :
- 3.12. Стороны немедленно извещают друг друга в случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

- 4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа производится:
- 1) по приборам учета, установленным на пункте приема (передачи) газа, указанного в Приложении №1, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;
 - 2) по максимальной мощности газоиспользующего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования.
- 4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии лейбл, пломб, сертификата о поверке, паспортов на все средства измерений и правильности проведения всех процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.
- В случаях, если у одной из сторон возникли сомнения о правильности показания прибора учета Газа, то все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета иницилирующая Сторона берет на себя.
- 4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, стороны имеют право:
- 1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учёту Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломб вручаются Сторонам.
 - 2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75. Поставщик имеет право подписать и поставить свои печати на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.
- 4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:
- Плановые проверки по согласованию Сторон;
 - Внеплановые проверки, без предупреждения Потребителя.
- Проведение плановых или внеплановых проверок включают в себя беспрепятственный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам-учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.

- Лица, имеющие право внеплановой проверки, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом сторон. Список лиц, имеющих полномочия для внезапной проверки, предъявляются Потребителю заверенный подписью и печатью. Обновление списка производится после аннулирования старого.
- Проход на охраняемую территорию и в помещение, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Служба охраны и уполномоченный представитель обязаны обеспечить беспрепятственный доступ к приборам учета и сопровождать проверяющего по своей территории, а также расписываться в соответствующих актах.
- 4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяце поставки, подтверждается Актом поставки Газа (далее - Акт).
Акт датируется последним числом месяца поставки Газа.
Потребитель обязан в течение 2 (двух) рабочих дней подписать полученный Акт или предоставить мотивированный отказ.
Поставщик обязан в течение 1 (одного) рабочего дня после получения подписанного сторонами Акта предоставить счет-фактуру и накладную, оформленную в соответствии с требованиями законодательства и условиями настоящего договора.
- 4.6. Потребитель, в случае несогласия с определением объема поставленного Газа, в течение 2 (двух) рабочих дней, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается неоспариваемый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.
- 4.7. В случае не предоставления потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставление такого отказа без указания неоспариваемого объема Газа, и обоснований по оспариваемому объему газа, объемы считаются принятыми Сторонами, и они обязаны подписать Акт в полном объеме.
- 4.8. Акт на поставку газа является неотъемлемой частью настоящего Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.
- 4.9. В случае плановой поверки прибора учета Потребителя, в связи с истечением его межповерочного интервала, установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления) Поставщика, учет Газа ведется из расчета мощности газопотребляющего оборудования.
- 4.10. При обнаружении представителями Поставщика самовольного подключения к газоснабжению; увеличения мощности установленного газового оборудования; потребления газа, минуя прибор учета; повреждения; срыва пломб; изменения схемы газоснабжения; какого-либо воздействия на прибор учета Потребителем, и других нарушений, обнаружив которые представителю Поставщика при предыдущих посещениях не представлялось возможным, Поставщик производит перерасчет расхода газа по мощности, установленного газопотребляющего оборудования Потребителя из расчета использования его 24 (двадцать четыре) часа в сутки, если иное не предусмотрено регламентом работы объектов газопотребляющей системы Потребителя, за период со дня последней поверки приборов учета и (или) схемы их включения по день обнаружения, но не свыше срока исковой давности.
Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителями Поставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению.
- 4.11. Нарушения, оговоренные пунктом 4.10. оформляются Актом выявленных нарушений, который подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений, подписей членов комиссии Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек. Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушений Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. настоящего Договора.
- 4.12. Расчетным часом поставки Газа является 00-00 часов времени г. Капшагай. Потребитель ежедневно до 14-00 часов (время Капшагай, в рабочие дни недели) направляет Поставщику по телефону, электронной почтой или иным способом оперативную информацию об объемах Газа, фактически полученных за истекшие сутки и с нарастающим итогом.

5. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

- 5.1. Газ по Договору оплачивается по факту поставки Товарного газа.
- 5.2. Цена Газа может быть изменена в случае изменении тарифа на регулируемые услуги субъекта естественной монополии, утвержденного уполномоченным органом, а также при наличии оснований в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя в письменном виде за 10 (десять) рабочих дней до момента введения новой цены, если иной срок оповещения не утвержден уполномоченным антимонопольным органом.
- 5.3. Оплата за поставленный Газ производится Потребителем до 7 (седьмого) числа месяца, следующего за месяцем поставки, по счету-фактуре, датированной последним днем месяца поставки, выставляемой Поставщиком на основании подписанного Сторонами Акта приема-передачи газа, и предоставления

Газовые сети

- Поставщиком Потребителю скан.копии электронного счета-фактуры в качестве подтверждения факта выписки в ИС ЭСФ, а также оригинала накладной, установленного образца
- 5.4. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1, и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.
 - 5.5. В случае, оговоренным в п. 4.6. настоящего Договора, оплата неоспариваемого объема Газа должна быть произведена Потребителем до 7 (седьмого) числа месяца, следующего за месяцем поставки
 - 5.6. В случае, оговоренном в п. 4.7. настоящего Договора, оплата принятого объема Газа должна быть, произведена Потребителем до 7 (седьмого) числа месяца, следующего за месяцем поставки
 - 5.7. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за газ Поставщик имеет право:
 - Применить пению согласно п. 8.3. настоящего Договора;
 - Приостановить поставку Газа в соответствии с п. 3.9. настоящего Договора. При этом Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газа.
 - 5.8. Ежемесячно до 10 (десятого) числа каждого месяца стороны подписывают оформленный Поставщиком Акт сверки по поставке Газа и произведенным платежам.
Акт сверки подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон. Стороны обязуются в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня подписания Акта сверки оплатить все имеющиеся задолженности.
 - 5.9. Если сумма оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения засчитывается в счет оплаты за следующий месяц.
При наличии задолженности (включая пению и упущенную выгоду из поступающих платежей в первую очередь погашается имеющаяся задолженность Потребителя, а оставшаяся сумма засчитывается в качестве оплаты в текущем месяце.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

- 6.1. Потребитель имеет право:
 - 1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;
 - 2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;
 - 3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;
 - 4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц, и полной оплаты за поставку Газа.
- 6.2. Потребитель обязан:
 - 1) своевременно и в полном объеме производить оплату согласно условиям настоящего Договора;
 - 2) соблюдать требования техники безопасности при пользовании Газом;
 - 3) выполнять технические требования, (Приложение № 4 к настоящему договору), устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
 - 4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину.
 - 5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по настоящему Договору;
 - 6) потребитель, для предотвращения нарушений, непрерывной работы объектов обязан иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве и при необходимости вводить его в действие, как дополнительный резервный источник энергоснабжения;
 - 7) уведомить Поставщика о внеплановой остановке производства в течение 3 (трех) часов с момента внеплановой остановки производства;
 - 8) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию Службе учета газа Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;
 - 9) ежемесячно до 10 (десятого) числа месяца подписывать акты сверок согласно п.5.9. настоящего Договора.
 - 10) ежемесячно до 15-го числа месяца поставки предоставить Поставщику корректировку объема газа на следующий календарный месяц согласно Приложению № 2.
- 6.3. Поставщик имеет право:
 - 1) Своевременно и в полном объеме получать оплату за поставку Газа;
 - 2) Осуществлять контроль потребления и своевременности оплаты за поставку Газа;
 - 3) Приостановить поставку Газа в случаях, предусмотренных настоящим Договором;
 - 4) Требовать обеспечения Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета Газа;
 - 5) Устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем режима газопотребления;

- 6) В случае непогашения Потребителем задолженности по выставленной счет-фактуре свыше 90 (девяноста) календарных дней, передавать всю имеющуюся информацию о Потребителе в Кредитное бюро, согласно Закону РК «О кредитных бюро и формирования кредитных историй в РК».

6.4. Поставщик обязан:

- 1) Вести учет и контроль качества и количества поставляемого Газа в установленные Договором сроки;
- 2) Контролировать объем потребляемого Газа;
- 3) Предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в соответствии с п. 5.3. настоящего Договора;
- 4) В течение 1 (одного) часа информировать Потребителя о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлиять на поставку Газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации поставки Газа;
- 5) Предоставлять Потребителю или его уполномоченному представителю информацию по всем вопросам поставки Газа.

7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 8.1. В случае необоснованного отказа, не довыбора потребителем согласованного Сторонами объема Газа, по истечении месяца поставки, Поставщик вправе предъявить Потребителю к возмещению суммы упущенной выгоды в размере 10% (десять процентов) от стоимости невыбранного объема Газа, а Потребитель обязан уплатить предъявленную сумму в указанные сроки.
- Под обоснованным отказом понимаются форс-мажорные обстоятельства, плановые остановки производства Потребителя, а также остановки, связанные с аварийными ситуациями на производстве. Все остальные случаи считаются необоснованными. При этом допустимые отклонения в отборе Газа составляют 5% (пять процентов) от запланированного месячного объема. При отборе газа в этих пределах, сумма упущенной выгоды не начисляется.
- 8.2. При перерасходе газа без согласования с Поставщиком, Потребитель дополнительно производит оплату стоимости объема Газа, полученного (отобранного) им сверх установленного Договором объема, за каждые сутки с применением коэффициента:
- с 15 апреля до 15 октября - 1,2;
 - с 15 октября до 15 апреля - 1,5.
- 8.3. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за Газ согласно условиям настоящего Договора, Поставщик вправе начислить потребителю пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки к существующей задолженности, до момента полного погашения задолженности, но не более 10% (десяти процентов) от суммы подлежащей оплате.
- Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом.
- 8.4. Расчет и начисление неустойки согласно условиям настоящего Договора, производится по каждому месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.
- 8.5. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе применить к Поставщику пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы стоимости недопоставленного Газа, за каждый день недопоставки, но не более 10% (десяти процентов) от суммы недопоставленного объема Газа.
- Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за периодом поставки.
- 8.6. Любая Сторона вправе предъявить к возмещению виновной Стороне причиненный реальный ущерб, факт возникновения и размер которого доказывается документально, если таковой явился следствием неисполнения или ненадлежащего исполнения виновной Стороной своих обязательств по Договору, если иное не предусмотрено Договором.

9 ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖОРА

- 9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся: стихийные бедствия; военные действия; террористические акты; аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, либо у производителя, являющегося собственником газа; неконтролируемые Поставщиком, межправительственные соглашения, влияющие на поставку Газа; правовые акты и действия государственных органов, повлекшие его ограничение. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств по Договору. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы. В случае наступления обстоятельств непреодолимой

силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств форс-мажора, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору. В случае если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой Стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 (тридцати) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.
10.2. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Настоящий Договор вступает в силу от даты его подписания и действует по 30.12 2020 года включительно, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.
11.2. Подписывая настоящий Договор, Потребитель дает свое согласие на следующие действия Поставщика - передачу информации в АО «Государственное кредитное бюро» в случае, предусмотренном в подпункте б) пункта 6.3. настоящего Договора;
11.3. Изменения, дополнения к настоящему Договору, а равно соглашения Сторон в рамках Договора оформляются в письменном виде и имеют юридическую силу неотъемлемых частей Договора с момента подписания обеими Сторонами.
11.4. Договор составлен в двух экземплярах на русском языке по одному экземпляру для каждой из сторон.
11.5. Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.
11.6. Срок действия Договора продлевается на определенный срок с уточнением объема поставки Газа, если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока действия Договора одна из сторон заявит об этом, и оформляется дополнительным соглашением к Договору.
11.7. Отказ Потребителя от подписания нового соглашения влечет расторжение настоящего Договора и влечет прекращение поставки Газа. Во всем остальном, не урегулированном настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ТОО "Nauryz Agro Ltd"

Юридический адрес:
Алматинская область, Илийский район
Жетыгенский с/о, с. Енбек, участок №82
БИН: 1304440031684
Банк Заказчика:

Филиал по Алматинской области
ДБ АО "Сбербанк"
BIC: SABRKZKA
IBAN\ рас. счет:
KZ46914062203KZ000JX (KZT)
KZ69914062203US0003L (USD)
KZ95914062203EU0001P (EUR)

Акатай К.



ПОСТАВЩИК

ТОО "Газовые сети Капшагайского региона"

Республика Казахстан, Алматинская область,
г. Капшагай, 040800, ул. Сейфуллина, 28/1
Тел. 8 7277 50490
Банковские реквизиты:
ИИК KZ 3794819 KZT22030534
в АО «Евразийский банк»
БИН 120840010723
БИК EURIKZKA


Сутуров И.С.

Газовые сети

Приложение №1
к Договору поставки товарного газа
№ ГСКР/17-СР/2020-21 2020г.

ПОСТАВЩИК: ТОО «Газовые Сети Капшагайского Региона»
Республика Казахстан, Алматинская область, г. Капшагай, ул. Сейфуллина, 28/1

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Цена газа за 1 м3 с учетом НДС 01.03.2020г. составляет 30,7765 тенге и может быть изменена по соглашению сторон и после утверждения уполномоченного антимонопольного органа.

Годовой объем поставки Газа в соответствии на момент заключения договора составляет _____ м3

и может быть изменен по соглашению сторон.

Максимально возможный объем поставки Газа составляет _____ м3
800 000 (восемьсот тысяч)

Общая сумма договора на момент заключения договора составляет _____ тенге и может быть изменена в соответствии с фактическим объемом поставки Газа и изменения цены Газа.
9232 950 (девять миллионов двести тридцать две тысячи девятьсот пятьдесят)

Помесячный график поставки Газа по состоянию на момент заключения сторонами настоящего Приложения:

Месяцы	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь
Планный объем поставки газа, (тыс.куб.м.)						
Месяцы	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Планный объем поставки газа, (тыс.куб.м.)			40,0	80,0	85,0	95,0

Пункт передачи газа:

ПОТРЕБИТЕЛЬ
ТОО "Nauryz Agro Ltd"

Акатай К.

А. Акатай

ПОСТАВЩИК
ТОО «Газовые Сети Капшагайского Региона»

Сугуров И.С.



Газовая сеть

Приложение №2
к Договору поставки товарного газа
№ _____ от _____, 2020г.

(ОБРАЗЕЦ)

Заявка на поставку товарного газа

В соответствии с договором поставки товарного газа № _____ от _____
просим Вас поставить для _____ в _____ месяце 2020 года,
товарный газ в объеме _____ тысяч кубических метров.

Объем по договору (тыс. м3)	Объем по заявке (тыс. м3)	Отклонение (тыс. м3)	Причины отклонения
1	2	3	4

Потребитель: _____
Ф.И.О., должность, подпись, м. п.

Газовые сети

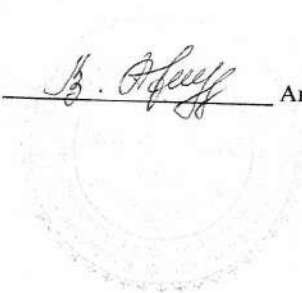
Приложение №4
к Договору поставки товарного газа
№ _____ от _____, 2019г.

Технические требования

1. Приказ о назначении ответственного лица за безопасную эксплуатацию газового хозяйства предприятия;
2. Удостоверение ответственного лица о прохождении курса обучения по соответствующей квалификации;
3. Акт обследования системы газоснабжения по промышленной безопасности;
4. Копия Декларации по промышленной безопасности;
5. Приказ о создании газовой службы.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ТОО "Nauryz Agro Ltd"


К. Акатай Акатай К.

ПОСТАВЩИК

ТОО «Газовые Сети Капшагайского Региона»


И.С. Сугуров Сугуров И.С.

Газовые сети

Приложение №5
к Договору поставки товарного газа
№ _____ от _____ 2019г.

1. Наименование предприятия
ТОО "Nauryz Agro Ltd"

2. Юридический адрес

Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с/о, с. Енбек, уч. 82

3. Ответственное лицо за газовое хозяйство

4. Техническая характеристика:

Установленное газопотребляющее оборудование (марка горелок)	Кол-во оборудования		Кол-во горелок шт.	Рабочее давление газа на прибор учета, кгс/см ³	Макс. расход газа на ед. газопотреб. оборудования, м ³ /ч	На какие цели испол-ся газ
	Всего	В раб.				
Газовая горелка SUN POWER SP66	30	30	30		6,28	Отопление птичника

5. Информация по приборам учета:

Тип прибора учета газа	Зав. №	Год выпуска	Номер сертификата о поверке	Дата поверки	Дата след. поверки
Ротационный счетчик DN-100 G160 на базе корректора миниэлкор					

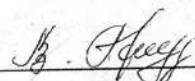
6. ГРП (ШРП) и его место расположения

1. ГРПШ 13 1-ВУ1 с РДБК - 50/35 (высокое на среднее) - Место расположения, Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с/о, с. Енбек, уч. 82, Зона инкубатора

2. ГРПШ 13 1-НУ1 с РДБК - 50/35 (среднее на низкое) - Место расположения, Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с/о, с. Енбек, уч. 82, близ 10 птичника

3. ГРПШ 07 1-НУ1 с РДНК - 1000 (среднее на низкое) - Место расположения, Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с/о, с. Енбек, уч. 82, Зона инкубатора

7. Наличие договора на проведение технического обслуживания газового оборудования:

 Акатай К.

 Сугуров И.С.


ВЕРНУТЬ ЭКЗЕМПЛЯР
ПОСЛЕ ПОДПИСАНИЯ

г. Алматы

Договор
на оказание услуг № 197/12

"05" января 2021 г.

ТОО «Nauryz Agro LTD», именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице директора Акатай К. Б., действующего на основании Устава с одной стороны, и
ТОО «Балис 2007», именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице директора Малик В.А., действующего на основании Устава, с другой стороны (именуемые далее Стороны), заключили настоящий Договор (именуемый далее Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по утилизации медицинских отходов на условиях настоящего Договора, а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги.

1.2. В рамках данного Договора под медицинскими отходами понимается:

- медицинские отходы;
- ТБО;
- строительный мусор.

1.3. Уничтожение производится по письменной заявке Заказчика, в которой он указывает перечень, количество, точный вес - БРУТТО подлежащих уничтожению отходов.

1.4. Заявка подается не позднее 3-х дней до даты вывоза готовой к уничтожению партии отходов.

2. СТОИМОСТЬ ОПЛАТЫ

2.1. Стоимость услуг по Договору составляет:

№	наименование услуги	единица измерения	цена за единицу измерения в тенге с НДС
1	Вывоз и утилизация медицинских отходов	кг	350
2	Вывоз и утилизация ТБО	1 м3	2500
3	Вывоз и утилизация строительного мусора	тонна	18 000
4	Вывоз и утилизация биологических отходов	кг	500
5	Вывоз и утилизация бумажной продукции	кг	50

2.2. Заказчик оплачивает оказанные услуги по утилизации отходов на основании актов выполненных работ в безналичной форме, путем перечисления денежных средств.

2.3. Цена остается неизменной в течение всего срока действия Договора.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Обязанности Исполнителя:

- 3.1.1. Исполнитель обязуется произвести приём отходов по заявкам Заказчика.
- 3.1.2. Осуществлять прием и транспортировку упакованных отходов Заказчика к месту утилизации.
- 3.1.3. Обеспечивать временное хранение отходов до момента утилизации.
- 3.1.4. Предоставлять Заказчику всю разрешительную документацию на данный вид деятельности:
Разрешение на эмиссию в окружающую среду.
А так же письменно обязуется извещать в случае потери данного права.

3.2 Права Исполнителя:

3.2.1. В случае неисполнения Заказчиком п.п. 3.3.1 настоящего Договора Исполнитель имеет право приостановить вывоз отходов до исполнения Заказчиком своих обязательств.

3.3 Обязанности Заказчика:

- 3.3.1. Оплачивать работу Исполнителя в течение 10 дней после оформления документов о приеме отходов на утилизацию.
- 3.3.2. Фиксировать при сдаче Исполнителю, вес и количество упаковок с отходами в журнале количественного учета вывозимых отходов.
- 3.3.3. Неукоснительно соблюдать правила по подготовке к отправке отходов на утилизацию.
- 3.3.4. Приобретать одноразовую твердую упаковку самостоятельно, руководствуясь потребностью и санитарным правилам.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.2. В том случае, если Заказчик не удовлетворен качеством или полнотой оказанной ему услуг, он в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня ненадлежащего исполнения Исполнителем обязанностей по Договору представляет Исполнителю аргументированную претензию в письменном виде. Непредставление Заказчиком Исполнителю претензии по качеству или полноте обслуживания в указанный срок означает надлежащее выполнение Исполнителем своих обязанностей по Договору.

Действия, которые надлежит совершить Исполнителю по представленной в соответствии с настоящим пунктом претензии, в каждом конкретном случае определяются по договоренности Сторон.

5. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

5.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при

данных условиях обстоятельств, возникших помимо воли и желания сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, в том числе объявленная или фактическая война, гражданские волнения, эпидемии, блокада, эмбарго, пожары, землетрясения, наводнения и другие природные стихийные бедствия, а также издание актов государственных органов.

5.2. Свидетельство, выданное компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

5.3. Сторона, которая не исполняет своего обязательства вследствие действия непреодолимой силы, должна незамедлительно известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору.

5.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 2 (двух) последовательных месяцев, настоящий Договор может быть расторгнут любой из Сторон путем направления письменного уведомления другой Стороне.

6. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

6.1. Стороны обязуются не разглашать содержание Договора, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан.

6.2. Стороны обязуются сохранять конфиденциальность информации, полученной в результате исполнения Договора.

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между сторонами по вопросам, не нашедшим своего разрешения в тексте данного Договора, будут разрешаться путем переговоров.

7.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров споры разрешаются в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан.

8. УСЛОВИЯ СОГЛАСОВАНИЯ СВЯЗИ МЕЖДУ СТОРОНАМИ

Полномочными представителями сторон по Настоящему Договору являются:

Исполнитель: (727) 3279495

Заказчик:

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания сторонами.

9.2. Договор заключен и действует до 31.12.2021 г.

9.3. В случае неисполнения обязательств обозначенных в настоящем Договоре, у противоположной стороны Договора возникает право одностороннего расторжения с возмещением всех понесенных убытков.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Настоящий Договор составлен в 2-х подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

10.2. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

10.3. После подписания настоящего Договора все предварительные переговоры по нему - переписка, предварительные соглашения и протоколы о намерениях по вопросам, так или иначе касающимся настоящего Договора, теряют юридическую силу.

11. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
<p>"Балис 2007" Товарищество с ограниченной ответственностью БИН 070640003137</p> <p>Юридический адрес: Республика Казахстан, почтовый индекс 040462, Алматинская область, Енбекшиказахский район, Шелекский сельский округ, село Шелек, ул. Евгений Брусиловский, д. 5 Почтовый (фактический): Казахстан, почтовый индекс 050008, город Алматы, улица Жарокова, дом 16, кв. 81 ИИК KZ776018771000979671 АО "Народный Банк Казахстана" ИИК KZ776018771000979671</p>	<p>ТОО «Nauryz Agro LTD» Адрес: 040900, РК, Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский сельский округ, с. Енбек, здание №82 БИН 130440031684 ИИК KZ46914062203KZ000JX в АО ДБ «Сбербанк» БИК SABRKZKA</p>
<p>Малик В.А.</p>	<p>Акатай К. Б.</p>



Сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтерді ұсынуға арналған
ҮЛГІ ШАРТ

« _____ » _____ 20 _____ ж

Бұдан әрі Өнім беруші деп аталатын, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтерді (бұдан әрі – Көрсетілетін қызметтер) ұсынатын Қапшағай қаласы әкімдігінің шаруашылық жүргізу құқындағы «Қапшағай Су Арнасы» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан (көрсетілетін қызметті ұсынатын субъектінің атауы, бизнес сәйкестендіру нөмірі/жеке сәйкестендіру нөмірі)

негізінде әрекет ететін директор Темірәлиев Мәди Қырықбаевич бір тараптан және лауазымы, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), тегі (бұдан әрі – А.Ә.Т.) бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын _____

атынан (тұтынушының деректемелері, жеке тұлғалар үшін жеке басын куәландыратын құжат жеке сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғалар үшін бизнес сәйкестендіру нөмірі)

негізінде әрекет ететін екінші тараптан, (лауазымы, А.Ә.Т.) Тараптар деп аталатындар төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі – Шарт) жасасты.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

есепке алу аспабы – нормаланған метрологиялық сипаттамалары бар, белгілі бір уақыт аралығы ішінде физикалық шаманың бірлігін шығаратын және сақтайтын, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен суды коммерциялық есепке алу үшін қолдануға рұқсат етілген су көлемін (ауыз су, техникалық, ағынды және басқа да су түрлері) өлшеуге арналған техникалық құрал;

есепке алу аспаптарын тексеру – есепке алу аспаптарының жай-күйін тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтау және растау, көрсеткіштерді алу, сондай-ақ су өлшеу торабында пломбалардың бар-жоғы мен бүтіндігін анықтау үшін Өнім берушінің өкілі орындайтын операциялар жиынтығы;

есеп айырысу кезеңі – Тұтынушы көрсетілетін қызмет үшін есеп айырысу жүргізетін айдың бірінші күні сағат 00:00-ден бастап айдың соңғы күні сағат 24:00-ге дейін күнтізбелік бір айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта айқындалған;

пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы – тараптардың келісімімен белгіленетін міндеттер белгісі (оларды пайдалану үшін жауапкершілік) бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы теңгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы бойынша белгіленеді;

су тұтыну нормасы – 2001 жылғы 23 қаңтардағы Қазақстан Республикасының "Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы" Заңының 27-бабы 1-тармағының 34) тармақшасына сәйкес

ТИПОВОЙ ДОГОВОР *849*
на предоставление услуг водоснабжения и (или)
водоотведения

« *29* » *04* 20*20* г

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Капшағай Су Арнасы» предоставляющее услуги водоснабжения и (или) водоотведения (далее - Услуги), именуемое в дальнейшем Поставщик, в лице директора Темирәлиева Мәди Қырықбаевича, действующего на основании _____

с одной стороны,
и *ТОО «NAURUZ AGRO LTD»*

_____ (реквизиты потребителя, для физических лиц – документ удостоверяющий личность физического лица индивидуальный идентификационный номер, для юридических лиц бизнес идентификационный номер/ индивидуальный идентификационный номер) именуемый в дальнейшем Потребитель, в лице _____

Генерального Директора
Ахатай Қ
(должность, Ф.И.О) действующего на основании _____

Устава
с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:
прибор учета – техническое средство для измерения объема воды (питьевой, технической, сточной и других видов вод), имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, разрешенное к применению для коммерческого учета воды в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

проверка приборов учета – совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика для осмотра состояния приборов учета, определения и подтверждения его соответствия техническим требованиям, снятия показаний, а также определения наличия и целостности пломб на водомерном узле;

расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

граница раздела эксплуатационной ответственности – место раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения по признаку обязанностей (ответственности за их эксплуатацию), устанавливаемое соглашением сторон. При отсутствии такого соглашения граница раздела эксплуатационной ответственности устанавливается по границе раздела балансовой принадлежности;

норма водопотребления – количество воды для удовлетворения суточной потребности одного человека, животных личного подсобного хозяйства или на единицу поливной площади в конкретном населенном пункте,

оған қажетті мөлшерде тастауға құқылы.

6. Қызмет көрсету режимі – тәулік бойы.

7. Кондоминиум объектілеріндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы:

сумен жабдықтау бойынша – ғимаратта су құбырын енгізудегі бірінші ысырманың бөлуші фланеці;

су бұру бойынша – елді мекеннің су бұру желілеріне қосылған жердегі құдық.

3-тарау. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну шарттары

8. Қызметтер көрсетуді тоқтата тұру мынадай жағдайларда жүргізіледі:

1) авариялық жағдай не азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қауіп - қатер төнген;

2) Өнім берушінің желісіне өздігінен қосылған;

3) есеп айырысу кезеңнен кейінгі екі ай ішінде қызметтер үшін төлемақы жасалмаған;

4) сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу аспаптарына Өнім беруші өкілдерін бірнеше рет жібермеу;

5) Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарымен негізделген құбыр жолдарға дезинфекция жүргізу қажет болған жағдайда;

6) Нормативтік құқықтық актілерде және Тараптардың келісімінде көзделген басқа да жағдайларда тоқтатылады.

Осы тармақтың 1) және 2) тармақшаларында көзделген жағдайларда қызметтер көрсетуді тоқтата тұру дереу жүргізіледі. Осы тармақтың 3), 4), 5) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда Тұтынушы көрсетілетін қызметті көрсетуді ұсынуды тоқтата тұрғанға дейін кемінде бір ай бұрын ескертіледі.

9. Шарттың 7-тармағының 1) және 2) тармақшаларында ескертілген жағдайларда пайда болған бұзушылықтарды алып тастаған және жойған кезде Тұтынушыны қосу жүргізіледі.

Шарттың 7-тармағының 3) тармақшасында көзделген бұзушылықтар үшін Тұтынушыға қызметтен ұсынуды тоқтата тұрған жағдайда, қосу борышты өтегеннен кейін жүргізіледі. Бірнеше рет ажыратылған жағдайда қосу борышты өтегеннен және қосқаны үшін ақы төлегеннен кейін жүргізіледі.

10. Өнім беруші жоспарлы-алдын алу жөндеуді, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды, жаңа Тұтынушыларды Тұтынушы қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілеріне қосу жөніндегі жұмыстарды жүргізген жағдайда, Өнім беруші Тұтынушыны кемінде үш жұмыс күні бұрын қызметтерді уақытша тоқтата тұру туралы ескертеді.

на объектах кондоминиума являются:

по водоснабжению – разделительный фланец первой задвижки на вводе водопровода в здании;

по водоотведению – колодец в месте присоединения к сетям водоотведения населенного пункта.

Глава 3. Условия предоставления услуг

8. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) самовольного присоединения к сети Поставщика;

3) отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев, следующего за расчетным периодом;

4) неоднократного недопущения представителей Поставщика к приборам учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод;

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов, обусловленной требованиями законодательства Республики Казахстан;

6) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами и соглашением Сторон.

Приостановление подачи услуг в случаях, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта производится немедленно. В случаях, указанных в подпунктах 3), 4), 5), настоящего пункта, Потребитель предупреждается не менее, чем за месяц до приостановления подачи услуг.

9. В случаях, оговоренных подпунктами 1) и 2) пункта 7 Договора, подключение Потребителя производится при устранении и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 7 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

10. В случае проведения Поставщиком планово-предупредительного ремонта, работ по обслуживанию систем водоснабжения и (или) водоотведения, работ по присоединению новых Потребителей к сетям водоснабжения и (или) водоотведения, к которым присоединен Потребитель, Поставщик предупреждает Потребителя о временной приостановке услуг не менее чем за три рабочих дня.

11. Прием производственных сточных вод Потребителя в системы водоотведения Поставщика осуществляется в соответствии с Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932).

12. При превышении допустимых концентраций вредных веществ в сточных водах Потребителя по результатам анализа, выполненного аттестованной лабораторией Поставщика, Потребитель прекращает сброс производственных сточных вод в систему водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до достижения допустимых концентраций вредных веществ. После устранения причины, вызвавшей повышение

жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады.

17. Тұтынушы қайтарымсыз пайдаланған, шығарылатын өнімнің құрамына кірген, суаруға сарқынды суларды бұру жүйесіне ағызылмайтын су бұру қызметтеріне ақы төлеуді есептеу кезінде ескерілмейді.

Есепке алынбаған судың көлемі технологиялық есептеулерге сәйкес анықталады.

18. Тұтынушының суды есепке алу аспабының техникалық және метрологиялық сипаттамалары су тұтынудың нақты көлеміне сәйкес келуі тиіс.

Өнім беруші Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 тамыздағы № 621 бұйрығымен бекітілген Сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі суды есептеу аспаптарын таңдау, монтаждау және пайдалану қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 12111 болып тіркелген) сәйкес есепке алу құралдарын пайдалануға жіберуді жүзеге асырады.

19. Тұтастығы бұзылған, бастапқы тексеру туралы бедері жоқ, тексеру мерзімі өткен есепке алу аспаптарын орнатуға және пайдалануға жол берілмейді.

20. Белгіленген тексеру мерзімі өткеннен кейін суды есепке алу аспабын техникалық талаптарға сәйкес келмейтін ретінде коммерциялық есептен автоматты түрде алынады. Өнім беруші тексеру мерзімі аяқталғанға дейін 30 күн бұрын Тұтынушыны есепке алу аспабын кезекті мемлекеттік тексеруді жүргізу немесе оны ауыстыру қажеттігі туралы хабардар етеді.

21. Өнім беруші хабарлаған кезде кезекті тексеруге, жөндеуге немесе ауыстыруға байланысты есепке алу аспаптары уақытша болмаған жағдайда, сондай-ақ Тұтынушының кінәсінен емес есепке алу аспабының ақаулығы анықталған кезде ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің ұсынылған қызметтерінің көлемі аспаптардың болмауы кезеңіне есепке алу аспаптарының көрсеткіштеріне сәйкес алдыңғы үш айдағы орташа шығыс бойынша анықталады, бірақ бір айдан аспайтын мерзімде. Көрсетілген мерзім өткеннен кейін, есептеу аспаптары болмаған жағдайда, ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің көлемі жеке тұлғалар үшін су тұтыну нормалары бойынша, заңды тұлғалар үшін осы Шарттың 5-тармағына сәйкес анықталады.

22. Пәтерде немесе жеке үйде орнатылған есепке алу аспаптарының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Өнім беруші есепке алу аспаптарын арнайы бөлінген үй-жайларға орнатқан кезде олардың сақталуына Өнім беруші теңгерімдік тиесілілігін шектеу актісіне және пайдалану жауапкершілігіне сәйкес жауапты болады.

23. Есепке алу аспаптарын белгісіз адамдар ұрлаған немесе сындырған жағдайда, олардың сақталуына жауапты адам, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есепке алу аспаптарының ұрлануы немесе сынуы фактісі анықталған кезден бастап бір ай мерзімде есепке алу аспаптарын қалпына келтіруге міндетті. Өнім беруші есепке алу аспаптарын қалпына келтіру сәтіне дейін Тұтынушыны сумен жабдықтау желілеріне қосады.

24. Тұтынушыдан суды есепке алу схемасын бұзу, басқару тораптары мен есепке алу аспаптарында пломбаларды жұлып алу, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалайтын құрылғыларды орнату фактілері анықталған кезде Тұтынушыға соңғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейін, бірақ екі айдан аспайтын мерзімде, тәулігіне 24 сағат ішінде жұмыс істеген кезде құбырдың басқару торабына дейінгі толық өткізу қабілеті есебінен суды пайдаланғаны үшін қайта есептеу

государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 12111).

19. Установка и эксплуатация приборов учета с нарушенной целостностью, не имеющих оттиска о первичной поверке, с истекшим сроком поверки не допускаются.

20. По истечении установленного срока поверки прибор учета автоматически снимается с коммерческого учета, как не соответствующий техническим требованиям. Поставщик услуг за 30 дней до окончания срока поверки уведомляет Потребителя о необходимости проведения очередной государственной поверки прибора учета или его замены.

21. В случае временного отсутствия приборов учета в связи с их очередной поверкой, ремонтом или заменой при извещении Поставщика, а также при обнаружении неисправности прибора учета не по вине потребителя объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по среднему расходу за три предыдущих месяца согласно показаниям приборов учета на период отсутствия приборов, но не более одного месяца. По истечении указанного срока, при отсутствии приборов учета объем предоставленных услуг водоснабжения определяется для физических лиц по нормам водопотребления, для юридических лиц принимается согласно пункту 5 настоящего Договора.

22. Обеспечение сохранности приборов учета, установленных в квартире или индивидуальном доме, возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Поставщиком в специально отведенные помещения ответственность за их сохранность несет Поставщик в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

23. В случае хищения или поломки приборов учета не установленными лицами лицо, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок с момента установления факта хищения или поломки приборов учета, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета Потребитель подключается Поставщиком к сетям водоснабжения.

24. При обнаружении фактов нарушения схемы учета воды у Потребителя, срыва пломб на узлах управления и приборах учета, установления приспособлений, искажающих показания приборов учета, Потребителю производится перерасчет за пользование водой со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев, из расчета полной пропускной способности трубопровода до узла управления при действии его в течение 24 часов в сутки.

25. При выявлении нарушений расчет объемов предоставленных услуг водоснабжения производится в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

Глава 6. Права и обязанности Сторон

26. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу в количестве в соответствии с условиями Договора;

2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме в

пломбалар мен тексеру белгілерінің, есепке алу тораптарындағы пломбалардың, айналма желінің ысырмаларындағы, оның пайдалану жауапкершілігі шекарасындағы өрт гидранттарындағы пломбалардың сақталуын, тиісті техникалық жай-күйін қамтамасыз етуге, көрсетілген үй-жайларды таза ұстауға, сондай-ақ су мен ағынды суларды есепке алу тораптары мен аспаптарына кіруге кедергі келтіретін заттарды, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалауы мүмкін механикалық, химиялық, электромагниттік немесе өзге де әсерлерді сақтауға жол бермеуге;

5) Өнім берушіні және мемлекеттік өртке қарсы қызметтің жергілікті органдарын өрт сөндіру гидранттарын олар бұзылған немесе оның су құбыры желілерінде авария туындаған жағдайларда пайдалану мүмкін еместігі туралы дереу хабардар етуге;

6) есепке алу аспаптарының барлық зақымданулары немесе ақаулары туралы, пломбалардың бүтіндігінің бұзылғандығы туралы Өнім берушіге дереу хабарлауға;

7) ағынды сулардың сынамаларын алу үшін, сондай-ақ берешегі болған жағдайда Тұтынушының желілерін ажырату үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін Өнім беруші өкілдерінің есепке алу құралдарына кедергісіз кіруін қамтамасыз етуге;

8) Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларында көзделген жағдайларда ағынды суларды оқшау тазартуды қамтамасыз етуге;

9) көрсетілетін қызметті тұтыну кезінде қауіпсіздік техникасы бойынша талаптарды сақтауға;

10) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсерді болдырмау мақсатында белгіленген зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануынан асатын ластануы бар ағынды суларды ағызуға жол бермеуге;

11) сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі ұйымның рұқсатынсыз өзге Тұтынушыларды сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың меншікті желілеріне қоспауға;

12) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өзге де талаптарды орындауға міндетті.

28. Өнім берушінің:

1) ұсынылған қызметтер үшін төлемді уақтылы және толық көлемде алуға;

2) уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тарифтердің қолданылу кезеңінде барлық Тұтынушылар үшін ұсынылатын қызметтерге тарифтерді төмендетуге;

3) жеке шарт (келісім) бойынша пайдалану жауапкершілігі шегінде Тұтынушының сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілері мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетуді және пайдалануды жүргізуге;

4) көрсетілетін қызметтерді тұтыну мен төлеуді бақылауды жүзеге асыруға;

5) тиісті лицензиясы болған кезде көрсетілетін қызметті есепке алу аспаптарының жұмыс қабілеттілігін тексеруді және салыстырып тексеруді жүргізуге құқылы.

29. Өнім беруші:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына

водопроводных сетях;

6) незамедлительно сообщать Поставщику обо всех повреждениях или неисправностях приборов учета, о нарушении целостности пломб;

7) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к приборам учета для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод, а также для отключения сетей потребителя при наличии задолженности;

8) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932);

9) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуги;

10) не допускать сброс сточных вод с загрязнениями, превышающими допустимые концентрации вредных веществ, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

11) не присоединять иных Потребителей к собственным сетям водоснабжения и (или) водоотведения без разрешения организации по водоснабжению и (или) водоотведению;

12) выполнять иные требования, установленные законодательством Республики Казахстан.

28. Поставщик имеет право:

1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;

2) снижать тарифы за предоставляемые услуги для всех Потребителей в период действия тарифов в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

3) производить техническое обслуживание и эксплуатацию сетей и сооружений водоснабжения и (или) водоотведения Потребителя в границах эксплуатационной ответственности по отдельному договору (соглашению);

4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;

5) производить проверку работоспособности и поверку приборов учета услуг при наличии соответствующей лицензии.

29. Поставщик обязан:

1) обеспечивать надлежащую эксплуатацию систем водоснабжения и водоотведения населенного пункта, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) обеспечивать подготовку питьевой воды и подачу ее Потребителю в соответствии с санитарными правилами (гигиеническими нормативами);

3) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление услуг Потребителю в соответствии с заключенным Договором без ограничения Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения обязательств другими Потребителями;

4) приобретать и устанавливать Потребителям приборы учета услуг при условии заключения договора на их

жүргізуге;

19) Тұтынушыны Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тәртіппен және жағдайларда сумен жабдықтауды және (немесе) су бұруды уақытша тоқтату немесе шектеу туралы ескертуге;

20) өзіне меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде тиесілі орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі авариялар мен зақымдануларды нормативтік құжаттарда белгіленген тәртіппен және мерзімдерде уақтылы жою жөнінде қажетті шаралар қабылдауға;

21) Қызмет көрсету жүзеге асырылатын сумен жабдықтау және су бұру желілеріне жоспарлы-алдын ала жөндеу жүргізудің кестесі мен мерзімдері туралы Тұтынушыларды хабардар етуге;

22) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсердің алдын алу мақсатында Тұтынушылардың өндірістік сарқынды суларынан сынама алуды жүзеге асыру және зерттеу жүргізу.

7-тарау. Тараптарды шектеу

30. Тұтынушыға:

1) Өнім берушінің келісімінсіз есептеу тараптарын қайта жабдықтауға, сондай-ақ есептеу аспаптарын орнатуды және (немесе) алуды жүргізуге;

2) Өнім беруші келіскен және қабылдаған колда бар суды есепке алу схемаларын бұзуға тыйым салынады.

31. Өнім берушіге:

1) Басқа Тұтынушылардың талаптарды орындамау себептері бойынша қызмет көрсетуден бас тартуға немесе Тұтынушыны қызмет алудан шектеуге;

2) ұсынылған қызмет үшін уәкілетті органның ведомствосы белгілеген мөлшерден асатын төлем алуға;

3) Тұтынушыдан төлем құжаттарын ұсынбай көрсетілетін қызметтердің ай сайынғы төлемін талап етуге тыйым салынады.

32. Тараптарға Тараптардың құқықтарын шектейтін не Қазақстан Республикасының заңнамасын өзгеше түрде бұзатын іс-әрекеттер жасауға тыйым салынады.

8-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

33. Жабдықтар мен инженерлік желілерді тиісті ұстауға жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және теңгерімдік тиесілілік бөлінісінің шекаралары бойынша анықталады.

34. Шартта көзделген міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда кінәлі Тарап екінші Тарапқа Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес келтірілген залалды өтейді.

35. Тұтынушы ұсынылған қызметтер үшін төлем ақы мерзімі өткен жағдайда Шартқа сәйкес 40-тармақта көзделген жағдайларды қоспағанда осы сомаларды төлеу күні қолданыста болған Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру ставкасы бойынша мерзімі өткен әрбір күн үшін, бірақ негізгі борыш сомасынан аспайтын тұрақсыздық айыбын төлейді.

Тұрақсыздық айыбының мөлшерін белгілеу Тұтынушымен шарт жасасқан кезде жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 26 күні болып табылады.

36. Егер Өнім беруші үшін Тұтынушыға қызмет көрсету мүмкін еместігі Өнім берушімен шарттық қатынастарда тұратын басқа тұлғалардың кінәсінен болса, Тұтынушы алдында Өнім беруші жауапты болады.

37. Тұрақсыздық айыбын (өсімпұлды) төлеу Тараптарды

осуществляется оказание услуг;

22) осуществлять отбор проб и проводить исследования производственных сточных вод Потребителей в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

Глава 7. Ограничения Сторон

30. Потребителю запрещается:

1) переоборудовать узлы учета, а также производить установку и (или) снятие приборов учета без согласования с Поставщиком;

2) нарушать имеющиеся схемы учета воды, согласованные и принятые Поставщиком.

31. Поставщику запрещается:

1) отказывать в предоставлении услуги или ограничивать Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) взимать за предоставленную услугу плату, превышающую размер, установленный ведомством уполномоченного органа;

3) требовать от Потребителя ежемесячной оплаты услуг без предоставления на них платежных документов.

32. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

Глава 8. Ответственность Сторон

33. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

34. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

35. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 40, выплачивает неустойку по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с Потребителем. Началом срока начисления неустойки является 26 число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

36. Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.

37. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

38. По соглашению Сторон при болезни или несчастных случаях, повлекших тяжелые материальные затраты или временную нетрудоспособность и подтвержденных документально, возможна отсрочка по начислению пени Потребителю, при его письменном обращении.

Глава 9. Обстоятельства непреодолимой силы

39. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию

11- тарау. Шарттың қолданылу мерзімі

46. Шарт 20__ жылғы "___" сағат 00:00-ден (Нұр-Сұлтан қаласының уақыты бойынша) бастап күшіне енеді және 20__ жылғы "___" сағат 24:00-ге дейін қолданылады.

47. Шарттың қолданылу мерзімі, егер Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін күнтізбелік отыз күн бұрын тараптардың біреуі бұл туралы мәлімдесе, көрсетілетін қызметтерді ұсыну көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шарттың мерзімін ұзарту Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.

Тараптардың бірінің мерзім аяқталғаннан кейін шартты тоқтату немесе өзгерту туралы өтініші болмаған жағдайда, ол шартта көзделген мерзімге және шарттарда ұзартылған болып есептеледі.

12. Тараптардың деректемелері

Өнім беруші:

Тұтынушы:

«Қапшағай Су Арнасы»
МКК

Мекен-жайы: Қапшағай қ.,
А. Қойшыманов көшесі, 4
Тел./факс 8(72772)41948,
Бизнес коды 171240008484

ҚҚС бойынша тіркеуге тұру
туралы куәлік:

сериясы 09001 № 1005095
28.04.2018 жыл

ИИК
KZ17601031100029410

КБЕ 16
Қазақстан Республикасы
Халық банкі АҚ

Қолы _____

Қолы _____

сторон заявит об этом за тридцать календарных дней до окончания срока действия Договора. Продление срока договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.

При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены договором.

12. Реквизиты сторон

Поставщик:

Потребитель:

ГКП на ПХВ «Қапшағай
Арнасы»

Адрес: 040800, г.Қапшағай,
ул.Койчуманова, 4,
Тел.факс 872772 41948 БИН
171240008484,

свидетельство о постановке
на учет НДС серия 09001
№1005095 от 28.04.2018г.,

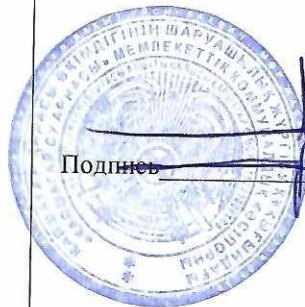
ИИК КЗ
176010311000029410 КЗТ,
Кбе 16 АО Народный банк
Республики Казахстан.

ТОО «Наурыз Агро LTD»

Тиче фабрика
Алматы облысы
Илийский район
Жетіселекші с/о
С.Еңбек үз. 82
БИН: 130440031684

Директор: +77052139869

Директор: +77014871177



Подпись _____



Подпись _____

ДОГОВОР НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ №25

Город Капшагай

«29» июля 2020 г.

ИП «Теплоухов М.В.» именуем далее Исполнитель: в лице директора Теплоухова М.В. действующего на основании Свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя с одной стороны и ООО «Наш К.У.З. Агро ЛПД» именуемый далее «Заказчик», в лице директора Ақматай Іс.Б. действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили Договор о нижеследующем и пришли к соглашению:

1. Предмет договора.

- 1.1. «Исполнитель» обязуется оказать ассенизаторские услуги, «Заказчик» оплатить за оказанные услуги.
- 1.2. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства оказать заказчику следующих услуг:
 - 1) вывоз удалённых и отработанных сточных вод.Именуемые в дальнейшем «Услуги»

2. Порядок расчёта

- 2.1. Стоимость услуг по договору составляет за 1 м³ 1700 тенге
(Одна тысяча семьсот _____) тенге за 1 м³
- 2.2. Оплата за оказание «услуги» может быть произведена наличным расчётом или путём перечисления на расчётный счёт «Исполнителя»
- 2.3. После выполнения Исполнителем работ подписывается акт исполнительных работ за оказанные «услуги» указанные в пункте 1.2 настоящего Договора
- 2.4. «Исполнитель» приступает к работе после его процентной оплаты «Заказчиком»

3. Разрешение споров

- 3.1. Стороны обязуются все возникшие разногласия решать путём переговоров.
- 3.2. Все споры между Сторонами, по которым не были достигнуты соглашения, разрешаются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.
- 3.3. При не урегулирование Сторонами возникших разногласий, спор разрешается в судебном порядке.

4. Особые условия

4.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и до полного исполнения поручения «Заказчика».

4.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченным на то представителями сторон. Полномочия представителей сторон на право подписи и представления интересов, должно быть подтверждено документально.

4.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую юридическую силу, у каждой стороны находится один экземпляр.

5. Адреса и банковские реквизиты

«Заказчик»

ТОО, "Nauryz Agro LTD"
040900, РК, Алматинская
область, Шийский район,
Жетыленский сельский округ,
с. Енбек, здание №2.
БИН 130440031684
ИИК KZ46914062203KZ000SX
в АД ДБ, "Сбербанк", БИК SABRKZ
Директор *Анатолий КБ*



М.П.

«Исполнитель»

ИП «Теплоухов М.В.»
040800, Республика Казахстан
Алматинская область,
Город Капшагай
Ул. Советская 42
РНН 091310425490
ИНН/БИН 770514302288
Телефон: 8 777 491 39 59
Директор *Теплоухов М.В.*



Договор № 250221-01
о предоставлении услуг

г. Капшагай

25 февраля 2021 г.

ТОО «Nauryz Agro LTD», именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Акатай Курмет Берікболұлы, действующего на основании Устава с одной стороны, и ТОО «Технопарк 2030», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Жагипаровой А.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые вместе «Стороны», заключили настоящий договор (далее - "Договор") о нижеследующем

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по вывозу птичьего помета с подстилкой (далее – птичий помет), с дальнейшим использованием его для собственных нужд (переработка в органические удобрения).

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

- 2.1. Стоимость услуг Исполнителя определяется согласно Приложению №1 к настоящему Договору, подписанным обеими сторонами и являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.
- 2.2. Счет на оплату выставляется Исполнителем на основании товарно-транспортной накладной, получаемой при процедуре взвешивания и подписанной обеими сторонами.
- 2.3. Заказчик производит оплату услуг на основании счета на оплату в течение 3-х дней со дня выставления счёт-фактуры с приложением подписанного Заказчиком Акта выполненных Услуг.

3. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ УСЛУГ

- 3.1. Вывоз птичьего помета производится в согласованную дату и время силами и средствами Исполнителя непосредственно с места его изначального образования т.е. Алматинская область, Илийский район, г.Капшагай, 5-ый км. Карагандинской трассы.
- 3.2. Взвешивание птичьего помета производится силами и средствами Исполнителя.
- 3.3. Транспортировка птичьего помета осуществляется до места отгрузки, расположенного по адресу: Алматинская область, Енбекшиказахский район, с.Саймасай (географические координаты земельного участка 43.467697, 77.321217).

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

- 4.1. Обязанности Заказчика:
- 4.1.1. Предоставлять Исполнителю сведения, необходимые для оказания услуг по настоящему договору.
- 4.1.2. Производить оплату предоставленных услуг в сроки, предусмотренные настоящим Договором.
- 4.2. Обязанности Исполнителя:
- 4.2.1. Качественно и в срок оказать услуги, предусмотренные настоящим Договором.
- 4.2.2. Соблюдать положения законов и требований нормативных документов при транспортировке, хранении и использовании птичьего помета.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует по «31» декабря 2021 года.

5.2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по взаимному согласию Сторон путем подписания двустороннего соглашения, кроме случаев, когда Договором прямо предусмотрена возможность изменения условий в одностороннем порядке. Несоблюдение письменной формы, а также отсутствие подписи уполномоченного представителя или печати одной из Сторон влечет недействительность соглашения об изменении или расторжении Договора.

5.3. Все взаиморасчеты Сторон должны быть завершены в течение 5 рабочих дней от даты расторжения Договора.

5.4. Расторжение Договора не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших до даты расторжения.

5.5 *Договор автоматически продлевается на каждый следующий год, за исключением случая, когда хотя бы одна из сторон не позднее чем за 10 дней до истечения срока действия договора уведомит о его прекращении*

6. ГАРАНТИИ И ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

6.1. Стороны заявляют и гарантируют, что на момент подписания настоящего Договора они должным образом организованы, зарегистрированы компетентными государственными органами, реально существуют, имеют все права и полномочия на владение своим имуществом и ведение дел, обладают соответствующими сертификатами и лицензиями для осуществления своей основной деятельности.

6.2. При неисполнении или ненадлежащем исполнении одной из Сторон своих обязательств по Договору, она обязуется по письменному требованию другой Стороны предпринять меры к исполнению качественно и в срок своих обязательств по настоящему Договору.

6.3. Исполнитель несёт полную ответственность за качество оказания услуг, за соблюдение сроков выполнения услуги, а также за полноту и правильность оформления сопроводительной документации на услуги.

6.4. Заказчик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору в размере реального ущерба, причиненного Исполнителю, кроме случаев просрочки оплаты выполненной услуги.

6.5. За просрочку оплаты за оказанные услуги Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,5% от стоимости оказанной услуги за каждый день просрочки платежа, но всего не более 30% от суммы задолженности. Пеня начисляется за весь период просрочки и уплачивается Заказчиком при условии получения от Исполнителя письменного требования (претензии) об уплате пени.

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Все споры, связанные с исполнением (изменением или расторжением) настоящего Договора, Стороны стремятся разрешить путем переговоров.

7.2. В случае не достижения согласия путем переговоров Стороны урегулируют споры, указанные в п.6.1. в досудебном (претензионном) порядке.

7.3. Претензия предъявляется в письменной форме. В претензии излагается мотивированное требование заявителя.

7.4. Претензия направляется по месту нахождения адресата по почте заказным письмом с уведомлением о вручении либо курьером с вручением адресату под расписку.

7.5. В случае получения заявителем претензии отказа в добровольном удовлетворении требований другой Стороной, либо неполучения ответа в течение рабочих дней от даты направления претензии, заявитель претензии вправе передать спор на рассмотрение в специализированный межрайонный суд Алматинской области Республики Казахстан.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСПОРНЫНЫҢ АЛМАТЫ
ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



ФИЛИАЛ ПО ГОРОДУ АЛМАТЫ
РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

050022, г. Алматы, пр. Абай, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

22-01-21/378 ССВ68FEB 18.03.2021

**ИП «Исламов Д.М.»
Исламову Д.М.**

В ответ на Ваш запрос от 18 марта 2021 года сообщаем, что РГП «Казгидромет» регулярные наблюдения за состоянием загрязнения атмосферного воздуха в Алматинской области проводит лишь в городах Алматы и Талдыкорган. Филиал РГП «Казгидромет» по г. Алматы в отдельных населенных пунктах (Есик, Талгар, Боралдай, Отеген батыр, Тургень) проводит экспедиционные выезды по отбору и анализу качества атмосферного воздуха по нескольким примесям (взвешенные вещества, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, фенол и формальдегид). В соответствии с РД 52.04.186-89 идет накопление материала для расчета фоновых концентраций загрязняющих веществ по «малым» городам и поселкам с различной численностью населения в Алматинской области.

Поэтому сведениями о фоновых концентрациях загрязняющих веществ для Птицефабрики ТОО «NauryzAgroLTD», Илийский район, Жетыгенский сельский округ, 5-й км автодороги Капшагай-Курты Алматинской области РГП «Казгидромет» не располагает.

Директор

исп. Ж.Сулейменова

т.8(727) 2675157

Т.Касымбек

<https://short.salemoffice.kz/J1aM5G>



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), КАСЫМБЕК
ТАЛГАТ, ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО Г.АЛМАТЫ, VIN120841015363



Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Nauryz Agro LTD", 040900,
Республика Казахстан, Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с.о.,
с.Енбек, 5-км Автодороги Капшагай-Курты, дом № 82

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130440031684

Наименование производственного объекта: Цех выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников ТОО "Nauryz Agro LTD"

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с.о., с.Енбек, 5-й км автодороги Капшагай-Курты,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2021 году	_____	10,925	тонн
в 2022 году	_____	20,039590471	тонн
в 2023 году	_____	20,039590471	тонн
в 2024 году	_____	20,039590471	тонн
в 2025 году	_____	20,039590471	тонн
в 2026 году	_____	20,039590471	тонн
в 2027 году	_____	20,039590471	тонн
в 2028 году	_____	20,039590471	тонн
в 2029 году	_____	20,039590471	тонн
в 2030 году	_____	20,03959	тонн
в 2031 году	_____	_____	тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2021 году	_____	_____	тонн
в 2022 году	_____	_____	тонн
в 2023 году	_____	_____	тонн
в 2024 году	_____	_____	тонн
в 2025 году	_____	_____	тонн
в 2026 году	_____	_____	тонн
в 2027 году	_____	_____	тонн
в 2028 году	_____	_____	тонн
в 2029 году	_____	_____	тонн
в 2030 году	_____	_____	тонн
в 2031 году	_____	_____	тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2021 году	_____	_____	тонн
в 2022 году	_____	_____	тонн
в 2023 году	_____	_____	тонн
в 2024 году	_____	_____	тонн
в 2025 году	_____	_____	тонн
в 2026 году	_____	_____	тонн
в 2027 году	_____	_____	тонн
в 2028 году	_____	_____	тонн
в 2029 году	_____	_____	тонн
в 2030 году	_____	_____	тонн
в 2031 году	_____	_____	тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2021 году	_____	_____	тонн
в 2022 году	_____	_____	тонн
в 2023 году	_____	_____	тонн
в 2024 году	_____	_____	тонн
в 2025 году	_____	_____	тонн
в 2026 году	_____	_____	тонн
в 2027 году	_____	_____	тонн
в 2028 году	_____	_____	тонн
в 2029 году	_____	_____	тонн
в 2030 году	_____	_____	тонн
в 2031 году	_____	_____	тонн

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 16.06.2021 года по 31.12.2030 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Талдыкорган Г.А.

Дата выдачи: 16.06.2021 г.

Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического кодекса РК.
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки.
4. Представлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет о выполнении природоохранных мероприятий по охране окружающей среды и фактическим эмиссиям ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчетным периодом.
5. Предоставлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет о выполнении Производственного экологического контроля (ПЭК) в течении 10 рабочих дней после отчетного квартала, согласно Приказа Министра охраны окружающей среды РК от 14 февраля 2013 года № 16-п.
6. Представлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет по государственному регистру выброса и переноса загрязнителей (далее – ГРВПЗ) до 1 апреля ежегодно в согласно приказа и.о. Министра энергетики РК от 10 июня 2016 года №241 «Об утверждении Правил ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей».
7. Представлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет по инвентаризации отходов (ИО) до 1 марта, согласно Приказа и.о Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 352.
8. Нарушение экологического законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения, влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства.

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ
РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ
КОМИТЕТІНІҢ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН»

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Nauryz Agro LTD»

Заключение государственной экологической экспертизы

На проект «Нормативов эмиссий (предельно – допустимых выбросов)» для цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников ТОО «Nauryz Agro LTD» Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский сельский округ, 5-ый км автодороги Капшагай-Курты (Р-18).

Материалы разработаны: ИП Исламов Дархан Мусаевич Государственная лицензия МООС РК 02023Р №0042709 от 13.11.2009г.

Заказчик материалов проекта: ТОО «Nauryz Agro LTD»

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлен: На проект «Нормативов эмиссий (предельно – допустимых выбросов)» цех выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников ТОО «Nauryz Agro LTD» Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский сельский округ, 5-ый км автодороги Капшагай-Курты (Р-18)

В состав проекта представлены:

- Проект ПДВ
- Заявка на РС
- План ППМ

Материалы поступили на рассмотрение: от 20.05.2021 .вход.№KZ76RXX00020666

Общие сведения.

Проект «Нормативов эмиссий (предельно – допустимых выбросов)» разработан для цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников ТОО «Nauryz Agro LTD», расположенного по адресу: Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский сельский округ, 5-ый км автодороги Капшагай-Курты (Р-18), на основании существующей технологии производства, с учетом перспективы развития на 10 лет.

Производственная мощность цеха выращивания ремонтного молодняка птицы ТОО «Nauryz Agro LTD» составляет до 200000 голов ремонтного молодняка в год.

После достижения возраста птица переводится в цех родительского стада ТОО «Nauryz Agro LTD», расположенного в Каройском сельском округе Илийского района Алматинской области, в 15 км от рассматриваемого цеха.

Земельный участок граничит:

- с северной стороны – за сеточным ограждением автодорога Капшагай-Курты, далее пустующие земли;

- с восточной стороны – за сеточным ограждением пустующие земли;
- с южной стороны - за металлическим ограждением асфалтобетонный завод, далее пустующие земли;
- с западной стороны - за сеточным ограждением пустующие земли.

Ближайшая жилая зона (мкр. Карлыгаш города Капшагай) расположена с восточной стороны на расстоянии более 2 км от границы территории Цеха выращивания ремонтного молодняка птицы ТОО «Nauryz Agro LTD».

Рассматриваемый объект находится за границами водоохраных зон и полос поверхностных водоемов.

Водохранилище Капшагай расположено с восточной стороны на расстоянии более 6 км с восточной стороны.

Инженерное обеспечение:

Электроснабжение – поставка электрической энергии осуществляется от существующей сети, согласно договора электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» №43983 от 27.10.2020г. Для обеспечения резервного электроснабжения цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников в зоне трансформаторной подстанции, установлен дизель – генератор, мощностью 750 кВт.

Ожидаемый годовой фонд работы - 100 часов.

Годовой расход дизельного топлива составляет 13,4 тонн.

Теплоснабжение – от автономных источников отопления:

Котельная адмздания (ист. №0041)

Газовый котел, мощностью 81 кВт, служит для отопления и горячего водоснабжения здания круглый год.

В качестве топлива используется природный газ.

Годовой расход природного газа для целей отопления и ГВС составляет 54,847 тыс. м³/год.

Дымовые газы от газового котла удаляются в атмосферу через дымовую трубу, высотой 7м, диаметром 0,2м. Установок пылегазоочистки нет.

Теплогенераторы для теплоснабжения птичников с 1 по 6 (ист. №№0011 - №0016)

В птичниках с 1 по 6 установлены по шесть теплогенераторов на каждый птичник, мощностью, 65,5 кВт каждая, которые могут работать одновременно. Режим работы теплогенераторов в основном осенне-зимний период. В случае понижения температуры ниже +22 градуса, теплогенераторы могут работать и весенне-летний период. Время работы одного теплогенератора 24 часа в сутки, 200 дней в году.

В качестве топлива используется природный газ.

Годовой расход природного газа для целей отопления одного птичника составляет 253,44 тыс. м³/год.

Дымовые газы от работы 6 теплогенераторов в каждом птичнике выходят в атмосферу через одну объединенную трубу. Установок пылегазоочистки не предусмотрено.

Теплогенераторы для теплоснабжения птичников с 7 по 10 (ист. №№0017 - №0040)

В птичниках с 7 по 10 установлены по шесть теплогенераторов на каждый птичник, мощностью, 65,5 кВт каждая, которые могут работать одновременно. Режим работы теплогенераторов в основном осенне-зимний период. В случае понижения температуры ниже +22 градуса, теплогенераторы могут работать и весенне-летний период. Время работы одного теплогенератора 24 часа в сутки, 200 дней в году.

В качестве топлива используется природный газ.

Годовой расход природного газа для целей отопления от одного теплогенератора составляет 42,24 тыс. м³/год. или 253,44 тыс. м³/год от одного птичника.

Дымовые газы от работы каждого теплогенератора, в отличии от птичников с 1 по 6, выходят в атмосферу через индивидуальную трубу теплогенератора. Установок пылегазоочистки не предусмотрено.

Отходы (объемы образования, размещение, утилизация)

В результате деятельности цеха выращивания ремонтного молодняка птицы ТОО «Naryuz Agro LTD» на 10 птичников образуются следующие виды отходов:

- бытовые отходы от персонала;
- смет при уборке территории;
- производственные отходы (птичий помет);
- зола от сжигания падежа птицы;
- недогар электродов.

Общий объем образования отходов составляет 2888,9645 т/год, из них 17,963 т/год подлежат размещению на полигоне ТБО.

ТБО складываются в металлические контейнеры и согласно графика вывозятся на полигон ТБО для захоронения, согласно договора на оказание услуг с ТОО «Балис 2007» №122/07 от 29.07.2021г.

Помет из птичников вывозится после окончания одного цикла содержания ремонтного молодняка. Процесс очистки птичника от помета осуществляется в следующем порядке: в птичник заезжает погрузчик с самосвалом; после наполнения самосвала пометом, кузов грузового автомобиля плотно закрывается тентом; далее самосвал выезжает с птичника и вывозит помет, для приготовления удобрений, согласно договора с ТОО «Технопарк 2030». Выбросы загрязняющих веществ, при вывозе помета не происходят. Помет на территории цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников не хранится.

Падеж птицы ежедневно сжигают на собственном крематоре КР-300.

Категория и класс опасности предприятия

- Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и качественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – II;

- Класс санитарной опасности - в соответствии с Санитарно - эпидемиологических требований по установлению СЗЗ производственных объектов» №237, утвержденного приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015г. - объект относится к II классу опасности – хозяйство по выращиванию птицы от 100000 до 400000 кур-несушек и от 1000000 до 3000000 бройлеров в год».

Согласно Санитарно-эпидемиологического заключения № В.18.X.KZ85VBZ00026943 от 17.05.2021г. Департамента контроля качества и безопасности товаров и услуг Алматинской области Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг МЗ РК, рассматриваемый объект классифицируется как объект II класса опасности;

- Категория объекта по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса РК – I.

Краткая характеристика объекта.

Физико-географических, климатических условий и фонового загрязнения района.

Цех выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников ТОО «Naryuz Agro LTD» расположен по адресу: Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с/о, 5-ый км автодороги Капшагай – Курты (Р-18).

Экологическое состояние окружающей среды

Гидрологические условия

Гидрографическая сеть в данном районе хорошо развита и представлена

водотоками Талгарка, Аксай, Каргалинка, Бурундайка, Кокузек, Карасу и Большая Алматинка, которые за исключением р. Бурундайка относятся к рекам со снежно-ледниковым питанием. Для них характерно наличие двух паводков: весеннего и летнего.

Максимальные расходы вызываются таянием ледников, приуроченным к июлю-августу. На реке Б. Алматинка они достигают 13 м³/сек, на р. Каргалинка - 5 м³/сек, на реке Аксай - 11 м³/сек.

Ниже по течению их водность уменьшается, так как часть стока разбирается на орошение, а часть расходуется на фильтрацию и испарение. Южнее автодороги Алматы-Бишкек, проходящей по условной границе зоны разгрузки подземных вод, реки имеют грунтовое питание. Вода в реках пресная с минерализацией 0,2-0,3г/дм³ гидрокарбонатного состава.

Грунтовые воды

По гидрогеологическому районированию Боралдайское месторождение подземных вод входит в состав Илийской системы артезианских бассейнов и расположено в юго-западной части Илийской межгорной впадины на аккумулятивной слабо наклонной расчлененной равнине. Особенности формирования Илийской межгорной депрессии предопределили строение аккумуляторной наклонной расчлененной равнины как благоприятное для накопления подземных вод.

Состояние почв

Почвы в районе расположения объекта представлены каштановыми почвами верхнечетвертичными - современными аллювиально-пролювиальными отложениями, представленными галечниковыми грунтами и суглинками, перекрытые почвенно-растительным слоем, с небольшим количеством вкраплений галечников, конгломератов и гравия. Мощность почвенно-растительного слоя составляет до 0,3-0,4 м.

Растительный мир

Растительный мир района определяется высотными зонами. В Джунгарском Алатау в нижнем поясе гор до высоты 600 м расположена растительность пустынного типа: полынь, солянки, изень. Выше выражен степной пояс: ковыль, тимофеевка, шиповник, жимолость по долинам рек – яблонево-осиновые леса с примесью черемухи, боярышника. До высоты 2200 м поднимается лесо – луговой пояс. Леса состоят из тяньшанской ели, сибирской пихты. Затем идет альпийский пояс: кабресия, алтайская фиалка, камнеломка, альпийский мак.

Земельный участок птицефабрики находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия, на техногенной освоенной территории.

Животный мир

Животный мир района смешанный, здесь водятся в основном алтайские и тяньшанские животные. В нижнем поясе гор – зайцы, суслики, хомяки, барсуки и др. В лесо-луговом поясе – бурые медведи. В высокогорье – горные козлы, архары, серые суслики.

В зоне влияния возможно обитание следующих представителей животного мира:

- класс пресмыкающихся: прыткая ящерица, круглоголовка, уж обыкновенный, гадюка, разноцветные ящурки, щитомордник;
- класс млекопитающих из отряда грызунов: полевая мышь, полевка-экономка, мышь обыкновенная, суслик, тушканчик, еж ушастый;
- класс земноводные: жаба, остромордая лягушка и др.;
- класс насекомых: фаланга, комар, муха обыкновенная, златоглазка, стрекоза;
- класс птиц: испанский воробей, жаворонок, галка, ворона серая, скворец, трясогузка, сизоворонка, золотистая щурка.

Ландшафт

Земельный участок птицефабрики находится вдали от особо охраняемых

природных территорий.

В непосредственной близости от территории, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедников-заказников, памятников природы), водопадов, природных водоёмов ценных пород деревьев и другие «памятники» природы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность отсутствуют.

Охрана атмосферного воздуха

Характеристика предприятия, как источника Загрязнения атмосферы

Рассматриваемый объект является источником загрязнения атмосферы выбросами ЗВ, образующихся в результате технологических процессов, связанных с производственной деятельностью предприятия.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферу являются:

- Птичники для ремонтного молодняка (ист. №№0001 - №0010). Основная вредность: аммиак, сероводород, метан, метанол, фенол, этилформиат, пропиональдегид, гексановая кислота, диметилсульфид, метантиол, метиламин, пыль меховая;

- Теплогенераторы птичников, котел для отопления и ГВС адмздания игазовая плита на природном газе (ист. №№0011- 0042). Основная вредность: оксиды углерода и азота, бенз(а)пирен;

- Кормобункеры (ист. №0043). У каждого птичника установлен кормобункер. Завоз корма в бункер производится кормовозом. Одновременно загружается один кормобункер. Основная вредность: пыль комбикормовая;

- Резервный дизель-генератор (ист. №0044). Основная вредность: углеводороды предельные, оксиды углерода и азота, бенз(а)пирен, сажа, сера диоксид, формальдегид;

- Бак хранения дизтоплива (ист. №0045). Основная вредность: углеводороды предельные;

- Крематор КР-300 на природном газе (ист. №0046). Крематор КР-300 предназначен для сжигания падежа птицы от собственного содержания ремонтного молодняка, а также падежа от содержания родительского стада, находящегося в 15 м от рассматриваемой площадки. Основная вредность: оксиды углерода и азота, бенз(а)пирен, сера диоксид, взвешенные вещества, хлористый водород, фтористый водород, диоксины;

- Санитарная обработка птичников (ист. №0047). Дезинфекция птичников осуществляется только при отсутствии птицы, согласно технологии содержания ремонтного молодняка. Основная вредность: формальдегид и сода каустическая;

- Ремонтный участок (ист. №6001). На ремонтном участке, под навесом осуществляются сварочные работы на сварочном аппарате электродуговой сварки. В металлическом контейнере установлены заточной и сверлильный станки, а также для резки металлических изделий применяется инструмент «болгарка». Основная вредность: марганец и его соединения, оксид железа, фтористый водород, взвешенные вещества и пыль абразивная;

- Дезбарьер (ист. №6002). Дезбарьер предназначен для дезинфекции шин въезжающего на территорию автотранспорта. Раствор каустической соды заливают в дезбарьер. Основная вредность: сода каустическая;

- Санобработка санпропускника (ист. №6003). Санпропускник оборудован на входе в административное здание. Основная вредность: гипохлорида натрия.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию Цех выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников ТОО «Nauryz Agro LTD» Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с/о, 5-ый км автодороги Капшагай – Курты (Р-18)								
		Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
Производство	Но- мер	существующее положение				П Д В		год
цех, участок	точ- ника	на 2021 год		на 2022-2030 годы				дос- тиже
Код и наименование	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
Санитарная обработка	0047	0.0003	0.0052	0.0003	0.0052	0.0003	0.0052	2021
птичников								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Теплогенераторы	0011	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	2021
птичника №1								
Теплогенераторы	0012	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	2021
птичника №2								
Теплогенераторы	0013	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	2021
птичника №3								
Теплогенераторы	0014	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	2021
птичника №4								
Теплогенераторы	0015	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	2021
птичника №5								
Теплогенераторы	0016	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	0.0235	0.4075	2021
птичника №6								
Теплогенератор №1	0017	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №7								
Теплогенератор №2	0018	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №7								
Теплогенератор №3	0019	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №7								
Теплогенератор №4	0020	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №7								

Теплогенератор №5	0021	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №7								
Теплогенератор №6	0022	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №7								
Теплогенератор №1	0023	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №8								
Теплогенератор №2	0024	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №8								
Теплогенератор №3	0025	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №8								
Теплогенератор №4	0026	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №8								
Теплогенератор №5	0027	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №8								
Теплогенератор №6	0028	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №8								
Теплогенератор №1	0029	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №9								
Теплогенератор №2	0030	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №9								
Теплогенератор №3	0031	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №9								
Теплогенератор №4	0032	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №9								
Теплогенератор №5	0033	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №9								
Теплогенератор №6	0034	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №9								
Теплогенератор №1	0035	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №10								
Теплогенератор №2	0036	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №10								
Теплогенератор №3	0037	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №10								
Теплогенератор №4	0038	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №10								
Теплогенератор №5	0039	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021

птичника №10								
Теплогенератор №6	0040	0.004	0.068	0.004	0.068	0.004	0.068	2021
птичника №10								
Котельная	0041	0.004	0.0882	0.004	0.0882	0.004	0.0882	2021
административного здания								
Газовая плита	0042	0.0006	0.0021	0.0006	0.0021	0.0006	0.0021	2021
Резервный дизель- генератор	0044	1.4	0.376	1.4	0.376	1.4	0.376	2021
Крематор КР-300	0046	0.0107	0.274	0.0107	0.274	0.0107	0.274	2021
(0303) Аммиак (32)								
Птичник РМ №1	0001	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
Птичник РМ №2	0002	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
Птичник РМ №3	0003	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
Птичник РМ №4	0004	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
Птичник РМ №5	0005	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
Птичник РМ №6	0006	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
Птичник РМ №7	0007	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
Птичник РМ №8	0008	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
Птичник РМ №9	0009	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
Птичник РМ №10	0010	0.00261	0.06	0.00261	0.06	0.00261	0.06	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Теплогенераторы	0011	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	2021
птичника №1								
Теплогенераторы	0012	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	2021
птичника №2								
Теплогенераторы	0013	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	2021
птичника №3								
Теплогенераторы	0014	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	2021
птичника №4								
Теплогенераторы	0015	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	2021
птичника №5								
Теплогенераторы	0016	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	0.0038	0.0662	2021
птичника №6								
Теплогенератор №1	0017	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №7								
Теплогенератор №2	0018	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021

птичника №7								
Теплогенератор №3	0019	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №7								
Теплогенератор №4	0020	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №7								
Теплогенератор №5	0021	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №7								
Теплогенератор №6	0022	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №7								
Теплогенератор №1	0023	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №8								
Теплогенератор №2	0024	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №8								
Теплогенератор №3	0025	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №8								
Теплогенератор №4	0026	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №8								
Теплогенератор №5	0027	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №8								
Теплогенератор №6	0028	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №8								
Теплогенератор №1	0029	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №9								
Теплогенератор №2	0030	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №9								
Теплогенератор №3	0031	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №9								
Теплогенератор №4	0032	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №9								
Теплогенератор №5	0033	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №9								
Теплогенератор №6	0034	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №9								
Теплогенератор №1	0035	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №10								
Теплогенератор №2	0036	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №10								

Теплогенератор №3	0037	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №10								
Теплогенератор №4	0038	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №10								
Теплогенератор №5	0039	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №10								
Теплогенератор №6	0040	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	0.0007	0.0111	2021
птичника №10								
Котельная	0041	0.0007	0.0143	0.0007	0.0143	0.0007	0.0143	2021
административного								
здания								
Газовая плита	0042	0.0001	0.00034	0.0001	0.00034	0.0001	0.00034	2021
Резервный дизель-	0044	0.23	0.0611	0.23	0.0611	0.23	0.0611	2021
генератор								
Крематор КР-300	0046	0.0017	0.0446	0.0017	0.0446	0.0017	0.0446	2021
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
Крематор КР-300	0046	0.0009	0.0233	0.0009	0.0233	0.0009	0.0233	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Резервный дизель-	0044	0.073	0.0201	0.073	0.0201	0.073	0.0201	2021
генератор								
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Резервный дизель-	0044	0.292	0.0804	0.292	0.0804	0.292	0.0804	2021
генератор								
Крематор КР-300	0046	0.0011	0.03	0.0011	0.03	0.0011	0.03	2021
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Птичник РМ №1	0001	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
Птичник РМ №2	0002	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
Птичник РМ №3	0003	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
Птичник РМ №4	0004	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
Птичник РМ №5	0005	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
Птичник РМ №6	0006	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
Птичник РМ №7	0007	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
Птичник РМ №8	0008	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
Птичник РМ №9	0009	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
Птичник РМ №10	0010	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	0.00014	0.00322	2021
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Теплогенераторы	0011	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	2021

птичника №1									
Теплогенераторы	0012	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	2021	
птичника №2									
Теплогенераторы	0013	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	2021	
птичника №3									
Теплогенераторы	0014	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	2021	
птичника №4									
Теплогенераторы	0015	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	2021	
птичника №5									
Теплогенераторы	0016	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	0.0488	0.8448	2021	
птичника №6									
Теплогенератор №1	0017	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №7									
Теплогенератор №2	0018	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №7									
Теплогенератор №3	0019	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №7									
Теплогенератор №4	0020	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №7									
Теплогенератор №5	0021	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №7									
Теплогенератор №6	0022	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №7									
Теплогенератор №1	0023	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №8									
Теплогенератор №2	0024	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №8									
Теплогенератор №3	0025	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №8									
Теплогенератор №4	0026	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №8									
Теплогенератор №5	0027	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №8									
Теплогенератор №6	0028	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №8									
Теплогенератор №1	0029	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021	
птичника №9									

Теплогенератор №2 птичника №9	0030	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №3 птичника №9	0031	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №4 птичника №9	0032	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №5 птичника №9	0033	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №6 птичника №9	0034	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №1 птичника №10	0035	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №2 птичника №10	0036	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №3 птичника №10	0037	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №4 птичника №10	0038	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №5 птичника №10	0039	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Теплогенератор №6 птичника №10	0040	0.0081	0.141	0.0081	0.141	0.0081	0.141	2021
Котельная административного здания	0041	0.0082	0.1828	0.0082	0.1828	0.0082	0.1828	2021
Газовая плита	0042	0.0011	0.0044	0.0011	0.0044	0.0011	0.0044	2021
Резервный дизель- генератор	0044	1.1	0.295	1.1	0.295	1.1	0.295	2021
Крематор КР-300	0046	0.0217	0.5686	0.0217	0.5686	0.0217	0.5686	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Крематор КР-300 (0410) Метан (727*)	0046	0.00044	0.0117	0.00044	0.0117	0.00044	0.0117	2021
Птичник РМ №1	0001	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021
Птичник РМ №2	0002	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021
Птичник РМ №3	0003	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021
Птичник РМ №4	0004	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021
Птичник РМ №5	0005	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021

Птичник РМ №6	0006	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021
Птичник РМ №7	0007	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021
Птичник РМ №8	0008	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021
Птичник РМ №9	0009	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021
Птичник РМ №10	0010	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	0.0103	0.2367	2021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Теплогенераторы	0011	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	2021
птичника №1								
Теплогенераторы	0012	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	2021
птичника №2								
Теплогенераторы	0013	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	2021
птичника №3								
Теплогенераторы	0014	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	2021
птичника №4								
Теплогенераторы	0015	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	2021
птичника №5								
Теплогенераторы	0016	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	0.00000009	0.0000821	2021
птичника №6								
Теплогенератор №1	0017	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №7								
Теплогенератор №2	0018	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №7								
Теплогенератор №3	0019	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №7								
Теплогенератор №4	0020	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №7								
Теплогенератор №5	0021	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №7								
Теплогенератор №6	0022	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №7								
Теплогенератор №1	0023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №8								
Теплогенератор №2	0024	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №8								
Теплогенератор №3	0025	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №8								
Теплогенератор №4	0026	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021

птичника №8								
Теплогенератор №5	0027	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №8								
Теплогенератор №6	0028	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №8								
Теплогенератор №1	0029	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №9								
Теплогенератор №2	0030	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №9								
Теплогенератор №3	0031	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №9								
Теплогенератор №4	0032	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №9								
Теплогенератор №5	0033	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №9								
Теплогенератор №6	0034	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №9								
Теплогенератор №1	0035	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №10								
Теплогенератор №2	0036	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №10								
Теплогенератор №3	0037	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №10								
Теплогенератор №4	0038	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №10								
Теплогенератор №5	0039	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №10								
Теплогенератор №6	0040	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	0.000000015	0.0000023	2021
птичника №10								
Котельная	0041	0.000000015	0.000003	0.000000015	0.000003	0.000000015	0.000003	2021
административного								
здания								
Газовая плита	0042	0.000000015	0.000000071	0.000000015	0.000000071	0.000000015	0.000000071	2021
Резервный дизель-	0044	0.0000023	0.0000006	0.0000023	0.0000006	0.0000023	0.0000006	2021
генератор								
Крематор КР-300	0046	0.000000015	0.000007	0.000000015	0.000007	0.000000015	0.000007	2021
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								

Птичник РМ №1	0001	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
Птичник РМ №2	0002	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
Птичник РМ №3	0003	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
Птичник РМ №4	0004	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
Птичник РМ №5	0005	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
Птичник РМ №6	0006	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
Птичник РМ №7	0007	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
Птичник РМ №8	0008	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
Птичник РМ №9	0009	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
Птичник РМ №10	0010	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	0.0001	0.0023	2021
(1071) Гидроксибензол (155)								
Птичник РМ №1	0001	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
Птичник РМ №2	0002	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
Птичник РМ №3	0003	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
Птичник РМ №4	0004	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
Птичник РМ №5	0005	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
Птичник РМ №6	0006	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
Птичник РМ №7	0007	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
Птичник РМ №8	0008	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
Птичник РМ №9	0009	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
Птичник РМ №10	0010	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	0.000032	0.00074	2021
(1246) Этилформиат (Муравьиной кислоты этиловый эфир) (1486*)								
Птичник РМ №1	0001	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
Птичник РМ №2	0002	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
Птичник РМ №3	0003	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
Птичник РМ №4	0004	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
Птичник РМ №5	0005	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
Птичник РМ №6	0006	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
Птичник РМ №7	0007	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
Птичник РМ №8	0008	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
Птичник РМ №9	0009	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
Птичник РМ №10	0010	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	0.0003	0.0069	2021
(1314) Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)								
Птичник РМ №1	0001	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021
Птичник РМ №2	0002	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021
Птичник РМ №3	0003	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021
Птичник РМ №4	0004	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021

Птичник РМ №5	0005	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021	
Птичник РМ №6	0006	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021	
Птичник РМ №7	0007	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021	
Птичник РМ №8	0008	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021	
Птичник РМ №9	0009	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021	
Птичник РМ №10	0010	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	0.00012	0.0028	2021	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)									
Резервный дизель-генератор	0044	0.021	0.0054	0.021	0.0054	0.021	0.0054	2021	
Санитарная обработка птичников	0047	0.0309	0.08	0.0309	0.08	0.0309	0.08	2021	
(1531) Гексановая кислота (Капроновая кислота) (137)									
Птичник РМ №1	0001	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
Птичник РМ №2	0002	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
Птичник РМ №3	0003	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
Птичник РМ №4	0004	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
Птичник РМ №5	0005	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
Птичник РМ №6	0006	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
Птичник РМ №7	0007	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
Птичник РМ №8	0008	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
Птичник РМ №9	0009	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
Птичник РМ №10	0010	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	0.000135	0.0031	2021	
(1707) Диметилсульфид (227)									
Птичник РМ №1	0001	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
Птичник РМ №2	0002	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
Птичник РМ №3	0003	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
Птичник РМ №4	0004	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
Птичник РМ №5	0005	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
Птичник РМ №6	0006	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
Птичник РМ №7	0007	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
Птичник РМ №8	0008	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
Птичник РМ №9	0009	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
Птичник РМ №10	0010	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	0.00068	0.0156	2021	
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)									
Птичник РМ №1	0001	0.0000065	0.000015	0.0000065	0.000015	0.0000065	0.000015	2021	
Птичник РМ №2	0002	0.0000065	0.000015	0.0000065	0.000015	0.0000065	0.000015	2021	
Птичник РМ №3	0003	0.0000065	0.000015	0.0000065	0.000015	0.0000065	0.000015	2021	

Птичник РМ №4	0004	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	2021
Птичник РМ №5	0005	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	2021
Птичник РМ №6	0006	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	2021
Птичник РМ №7	0007	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	2021
Птичник РМ №8	0008	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	2021
Птичник РМ №9	0009	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	2021
Птичник РМ №10	0010	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	0.00000065	0.000015	2021
(1849) Метиламин (Монометиламин) (341)								
Птичник РМ №1	0001	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
Птичник РМ №2	0002	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
Птичник РМ №3	0003	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
Птичник РМ №4	0004	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
Птичник РМ №5	0005	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
Птичник РМ №6	0006	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
Птичник РМ №7	0007	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
Птичник РМ №8	0008	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
Птичник РМ №9	0009	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
Птичник РМ №10	0010	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	0.000047	0.0011	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете)(10)								
Резервный дизель-генератор	0044	0.5	0.134	0.5	0.134	0.5	0.134	2021
Бак хранения дизтоплива	0045	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Крематор КР-300	0046	0.0033	0.0875	0.0033	0.0875	0.0033	0.0875	2021
(2911) Пыль комбикормовая /в пересчете на белок/ (1044*)								
Кормобункеры	0043	0.00088	0.000842	0.00088	0.000842	0.00088	0.000842	2021
(2920) Пыль меховая (шерстяная, пуховая) (1050*)								
Птичник РМ №1	0001	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021
Птичник РМ №2	0002	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021
Птичник РМ №3	0003	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021
Птичник РМ №4	0004	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021
Птичник РМ №5	0005	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021
Птичник РМ №6	0006	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021
Птичник РМ №7	0007	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021
Птичник РМ №8	0008	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021
Птичник РМ №9	0009	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021

Птичник РМ №10	0010	0.0037	0.085	0.0037	0.085	0.0037	0.085	2021
(3620) Диоксины /в пересчете на 2,3,7,8-тетрахлордibenзо-1,4-диоксин/ (239)								
Крематор КР-300	0046	1.E-11	0.0000000003	1.E-11	0.0000000003	1.E-11	0.0000000003	2021
Итого по организованным		4.649069745	19.759590471	4.649069745	19.759590471	4.649069745	19.759590471	
источникам:								
Не организованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Ремонтный участок	6001	0.0014	0.001	0.0014	0.001	0.0014	0.001	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Ремонтный участок	6001	0.00024	0.00002	0.00024	0.00002	0.00024	0.00002	2021
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
Дезбарьер	6002	0.0086	0.27	0.0086	0.27	0.0086	0.27	2021
(0154) Натрий гипохлорид (879*)								
Санобработка	6003	0.00001	0.0003	0.00001	0.0003	0.00001	0.0003	2021
санпропускника								
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Ремонтный участок	6001	0.00006	0.00004	0.00006	0.00004	0.00006	0.00004	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Ремонтный участок	6001	0.04502	0.00814	0.04502	0.00814	0.04502	0.00814	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Ремонтный участок	6001	0.0026	0.0005	0.0026	0.0005	0.0026	0.0005	2021
Итого по неорганизованным		0.05793	0.280	0.05793	0.280	0.05793	0.280	
источникам:								
Всего по предприятию:		4.706999745	20.039590471	4.706999745	20.039590471	4.706999745	20.039590471	

Мероприятия по снижению выбросов для достижения нормативов пдв

По данным предприятия, реконструкция, изменение технологии, выпуск новой продукции на ближайшие 10 лет не планируется.

Согласно результатов расчетов приземных концентраций от источников выброса вредных веществ превышение предельных норм не наблюдается, мероприятия по снижению выбросов не требуются и не разрабатывались.

В целях соблюдения нормативных величин выбросов ЗВ в атмосферу предлагается выполнение мероприятий общего характера:

- следить за исправной работой технологического оборудования;
- своевременно проводить техническое обслуживание оборудования;
- соблюдать технологический регламент производства;
- использовать высококачественное сырье и материалы;
- установить контроль за своевременной и качественной уборкой помещений и полива территории в летнее время;
- своевременно осуществлять вывоз мусора.

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ на периоды НМУ

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, предотвращающее высокий уровень загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

Прогноз загрязнения атмосферы и регулирования выбросов являются важной составной частью всего комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна. Эти работы особенно необходимы в городах и поселках с относительно высоким средним уровнем загрязнения воздуха, поскольку принятие мер по его снижению требует, как правило, больших усилий и времени, а эффект от регулирования примесей может быть практически незамедлительным.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств;
- осуществление разработанных мероприятий, как правило, не должно сопровождаться сокращением производства.

Сокращение в связи с выполнением дополнительных мероприятий допускается в редких случаях, когда угроза интенсивного скопления примесей в приземном слое атмосферы особенно велика.

Предупреждения о повышении уровня загрязнения воздуха в связи с ожидаемым НМУ составляют в прогностических подразделениях КАЗГИДРОМЕТА. В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляют предупреждения трех степеней, которым соответствуют три режима работы предприятий в периоды НМУ.

При первом режиме работы мероприятия должны обеспечить уменьшение концентраций веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20 %. Эти мероприятия носят организованно-технический характер:

- ужесточить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- использовать высококачественное сырье и материалы для уменьшения выбросов загрязняющих веществ;
- проводить влажную уборку помещений и полив территории;

При втором режиме работы предприятия, мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

Эти мероприятия включают в себя мероприятия 1-го режима, а также мероприятия, включающие на технологические процессы, сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При третьем режиме работы предприятия, мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, и в некоторых особо опасных условиях предприятием следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия 3-го режима полностью включают в себя условия 1-го и 2-го режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

Охрана почвы, подземных и поверхностных вод от загрязнения

По своей специфике объект вредного влияния на почву, поверхностные и подземные воды не оказывает.

Вертикальная планировка территории решена методом проектных отметок с учетом отвода поверхностных вод и увязки планировочных отметок транспортных путей с отметками полов запроектированного здания и сооружений. Водоотвод с территории решен за счет уклона проездов на свободные участки. Заболачивание территории и загрязнение грунтовых вод также исключено.

На рассматриваемом объекте не будут использоваться ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды.

Сбор и хранение до вывоза твердых бытовых отходов производится в специальных контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием.

Производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод, отсутствуют.

Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву все проезды обрамляются бордюрным камнем. Источников возможного загрязнения почвы не выявлено.

На территории объекта токсичные отходы образовываться не будут.

Оценка экологического риска

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения или оценки следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Таблица - Последствия природных и антропогенных опасностей

Опасность/событие				
природные	антропогенные	Риск	Последствия	Комментарии
1	2	3	4	5

Сейсмическая активность-землетрясение		Очень низкий	Потеря контроля над работой и возможность возникновения пожара, разлива ГСМ и других опасных материалов	Осуществление специальных мероприятий по ликвидации последствий
Неблагоприятные метеоусловия		Низкий	Наиболее неблагоприятный вариант - повреждение оборудования, разлив ГСМ, возникновение	Осуществление специальных мероприятий по ликвидации последствий
	Воздействие электрического тока	Очень низкий	Поражения током, несчастные случаи	- Постоянный контроль, за соблюдением правил и инструкций по охране труда; - Организация обучения персонала правилам техники безопасности и действиям в чрезвычайных ситуациях
	Разлив ГСМ	Низкий	Последствия незначительные	- Во время проведения работ будут строго соблюдаться правила по использованию ГСМ с целью предотвращения любых разливов топлива; - Обученный персонал и оснащенный необходимыми средствами персонал по борьбе с разливами обеспечивают минимизацию загрязнений

Мероприятия по снижению экологического риска

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых, обязательно руководителями и всеми сотрудниками предприятия.

Рекомендации по предотвращению аварийных ситуаций включают в себя следующие мероприятия:

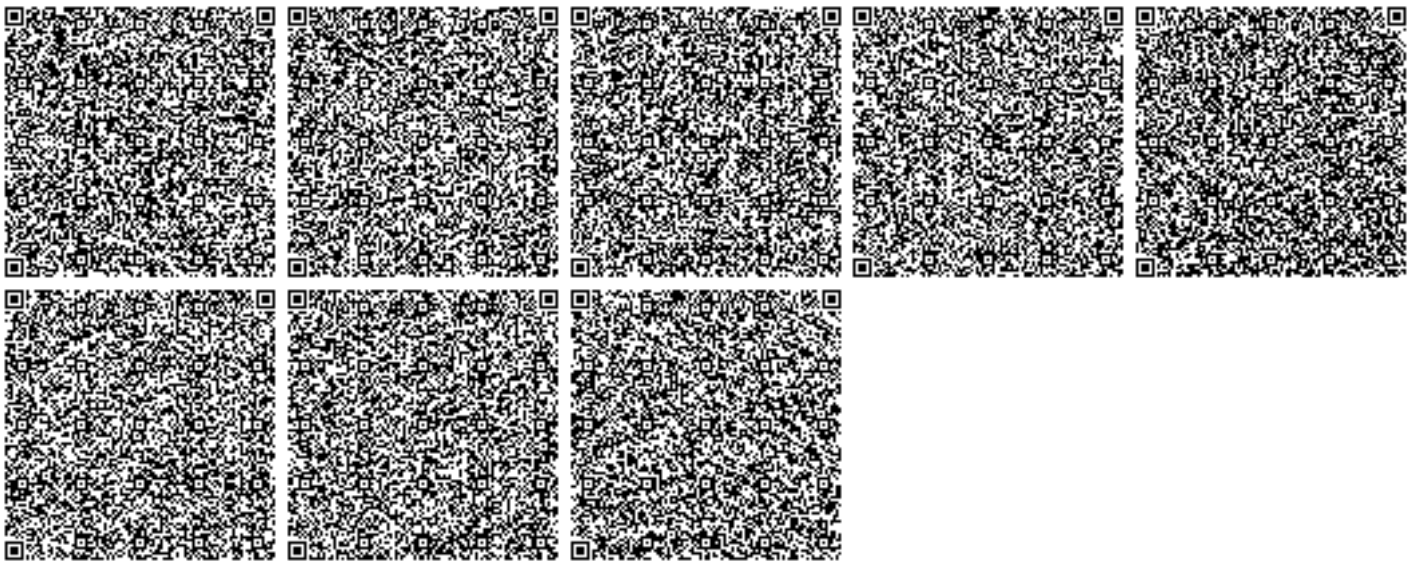
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- регулярное проведение учений по тревоге. Контроль, за тем, чтобы спасательное и защитное оборудование всегда имелось в наличии, а персонал умел им пользоваться;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов;
- все операции по заправке, хранению, транспортировке горюче-смазочных материалов должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности.

Комплексная оценка изменений в окружающей среде, вызванных воздействием объекта, а также его влияния не окажет никакого значительного влияния на природную среду и условия жизни и здоровье населения района. Будет носить по пространственному масштабу – Локальный характер, по интенсивности – Незначительное. Следовательно, по категории значимости – Воздействие низкой значимости.

ПЛАН ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

Мероприятие	Эффект от внедрения
Ежегодный инструментальный контроль за выбросами загрязняющих веществ в соответствии с планом – графиком контроля	Соблюдение и поддержание выбросов на уровне нормативов ПДВ
Следить за исправной работой технологического оборудования	Соблюдение и поддержание выбросов на уровне нормативов ПДВ
Соблюдать технологический регламент производства	Соблюдение и поддержание выбросов на уровне нормативов ПДВ
Использовать высококачественное сырье и материалы	Соблюдение и поддержание выбросов на уровне нормативов ПДВ
Установить контроль за своевременной и качественной уборкой производственных помещений и полива территории в летнее время	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения атмосферы
Сбор и хранение ТБО (до вывоза) производится в специальных контейнерах, установленных на площадке с твердым (бетонным) покрытием; регулярный вывоз ТБО	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения атмосферы
Своевременный ремонт твердого покрытия территории	Уменьшение загрязнения почв, подземных и поверхностных вод Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения атмосферы

Выводы: Учитывая изложенное, в проекте «Нормативов эмиссий (предельно – допустимых выбросов)» для цеха выращивания ремонтного молодняка птицы на 10 птичников ТОО «Naryuz Agro LTD» Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский сельский округ, 5-ый км автодороги Капшагай-Курты (P-18)-согласовывается.





ЛИЦЕНЗИЯ

13.11.2009 года

02023P

Выдана

ИСЛАМОВ ДАРХАН МУСАЕВИЧ

ИИН: 750316300211

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02023Р

Дата выдачи лицензии 13.11.2009 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

ИП ИСЛАМОВ ДАРХАН МУСАЕВИЧ

ИИН: 750316300211

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

Срок действия

Дата выдачи приложения

13.11.2009

Место выдачи

г.Нур-Султан

ТОО "Saryarka Project"

ГСЛ 18006324

ЭСКИЗНЫЙ ПРОЕКТ

Реконструкция существующей птицефабрики и строительство
Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка
мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год
в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь.

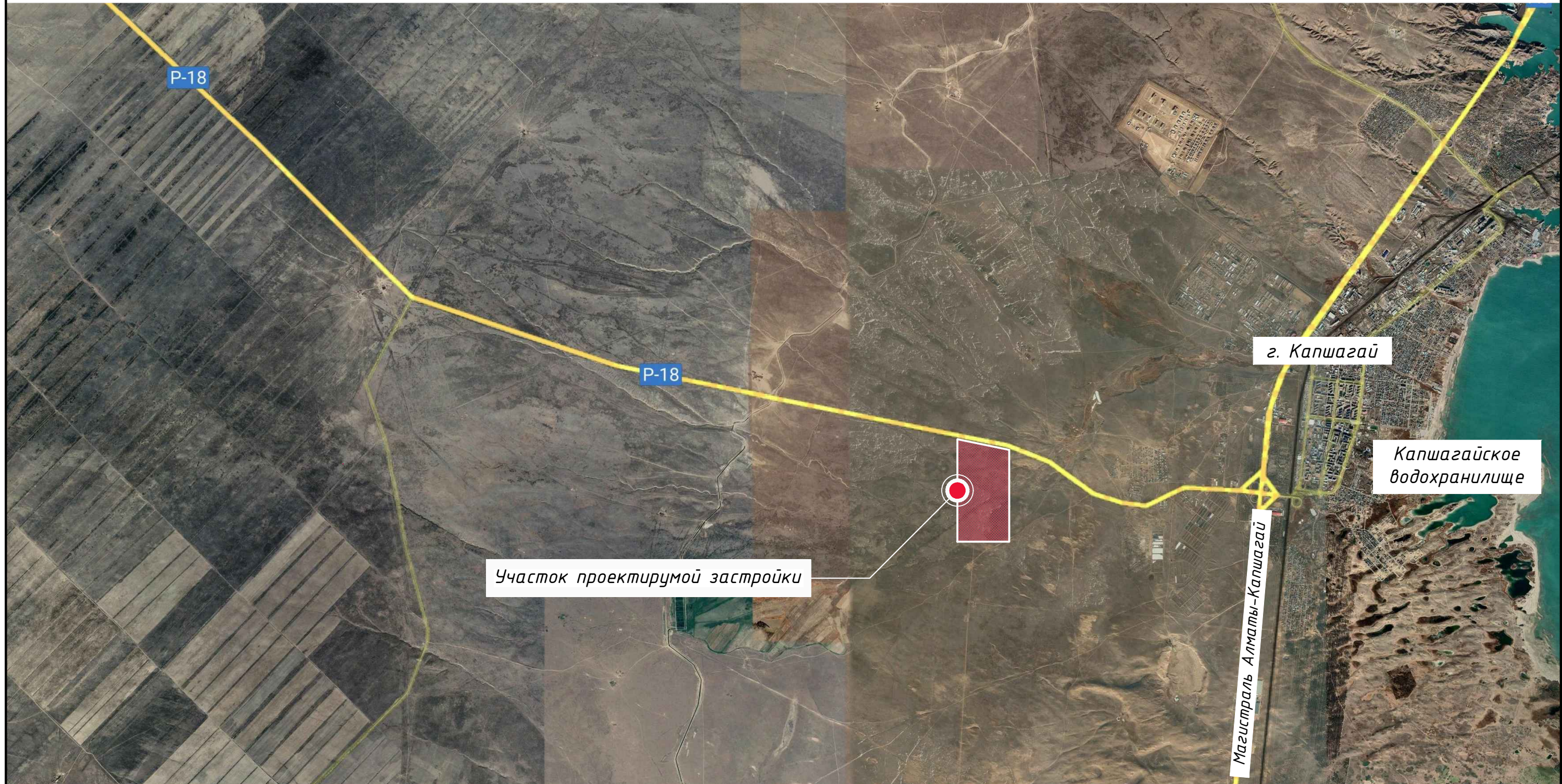
ТОО «Nauryz Agro LTD» _____ Перевала Р.

ТОО «Saryarka Project» _____ Мукатова М.



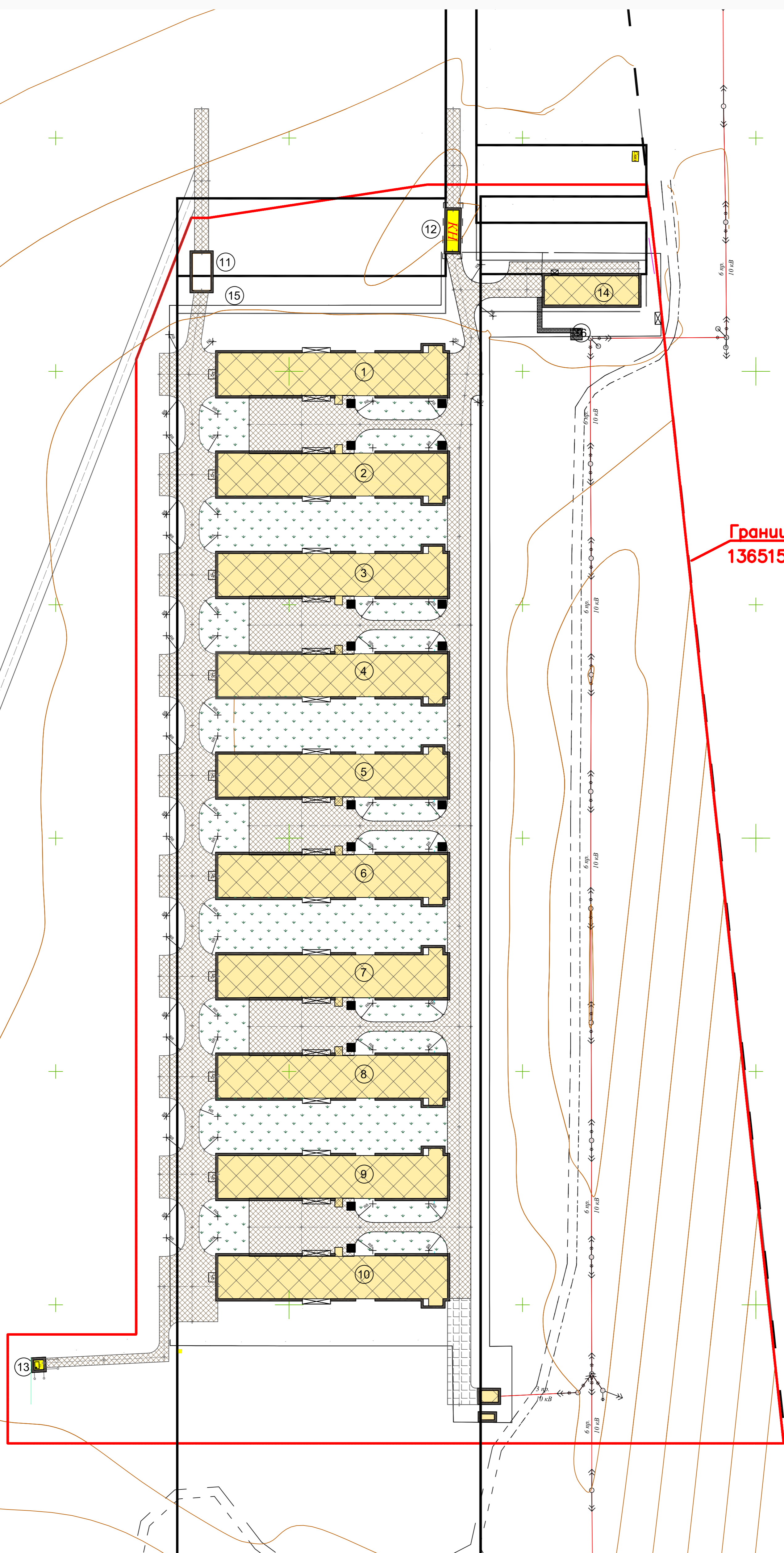
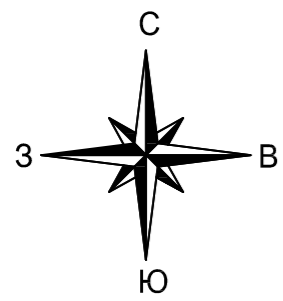
Алматы 2021

Ситуационная схема



						3105201-01-PM1,PM2-ЭП			
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Существующая птицефабрика и Алматинский племенной птицеводческий репродуктор 2-го порядка	Стадия	Лист	Листов
							ЭП	3	27
ГИП		Лукиянов А.			15.09				
Выполнил		Абдуллаев Р.							
Проверил		Лукиянов А.							
						Ситуационная схема		ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324	

Площадка Ремонтного молодняка №1. Схема генерального плана
М 1:1000



Граница проектирования
136515.3м²

Ведомость жилых и общественных зданий и сооружений по РМ-1

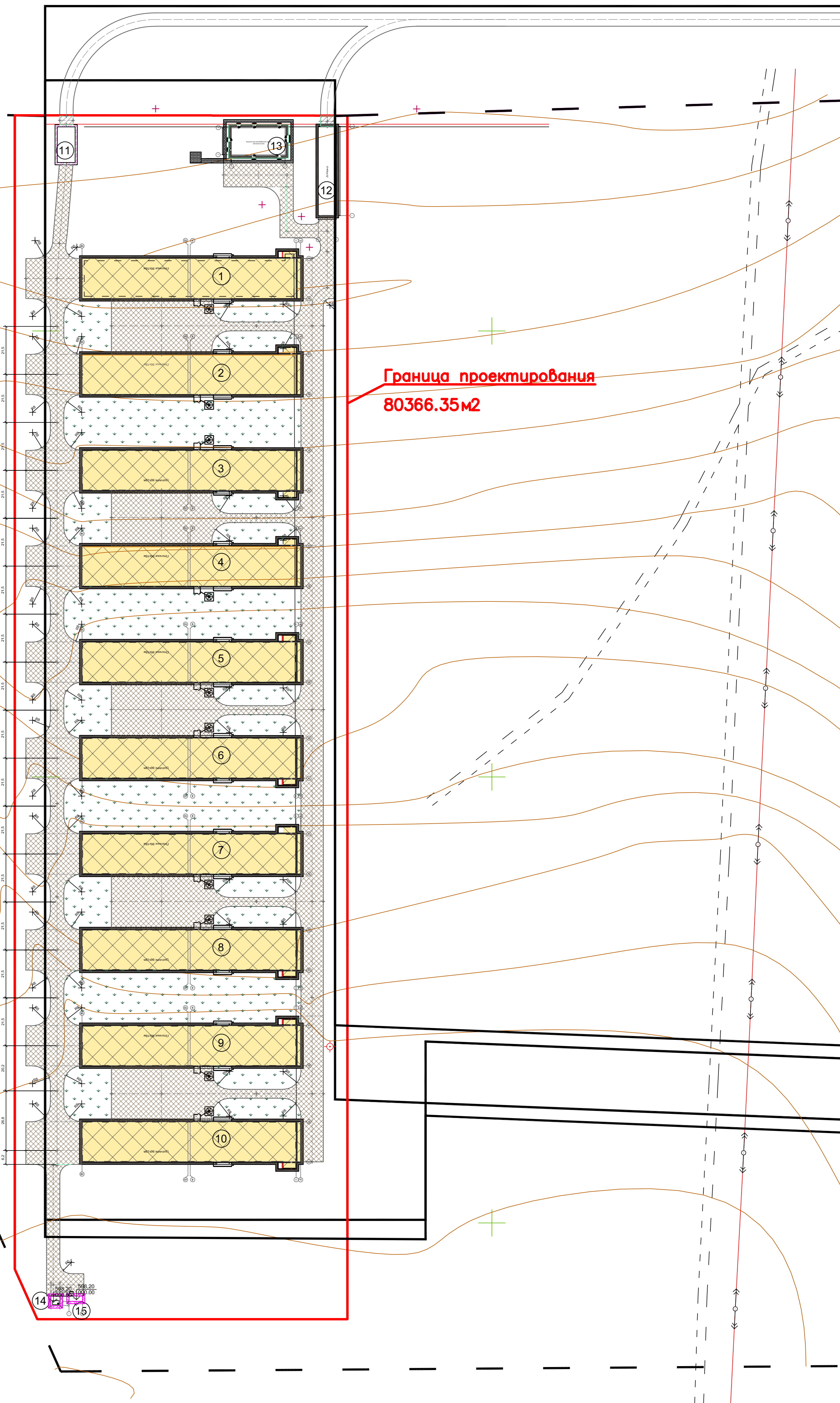
№ на плане	Наименование и обозначение	этажность	количество		площадь, м.кв.			строительный объем, м³	
			зданий	квартир	застройки		общая нормируемая	зданий	всего
					зданий	всего			
1-10	Птичник	1	10		1810,90	1810,90	0	7325,09	73250,91
11	Грязный дезбарьер	1	1		111,70	111,70	0	440,66	440,66
12	Дезбарьер с мойкой	1	1		328,70	328,70	0	2374,04	2374,04
13	Кренатарий	1	1		18,57	18,57	0		
14	АБК	1	1		505,66	505,66	0	2121,24	2121,24
15	Площадка для сбора ТБО	1	1	28,80	28,80	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Площадка для отдыха	1	1	25	25,00				
ИТОГО:			15		2775,53	19073,63			12261,03

ТЭП для РМ-1

№	Наименование	кол-во, м.кв.
1	Общая площадь застройки	19073,63
2	Общая площадь покрытий	21739,09
3	Площадь озеленения	95702,58
4	Общая площадь участка	136515,30

3105201-01-РМ1,РМ2-ЭП							
Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. имунационных яиц в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь							
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
ГИП	Лукьянов А.				15.09		
Выполнил	Абдуллаев Р.						
Проверил	Лукьянов А.						
Площадка Ремонтного молодняка №1					Стадия	Лист	Листов
Схема генерального плана					ЭП	4	27
					ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

Площадка Ремонтного молодняка №2. Схема генерального плана
М 1:1000



Ведомость жилых и общественных зданий и сооружений по РМ-2

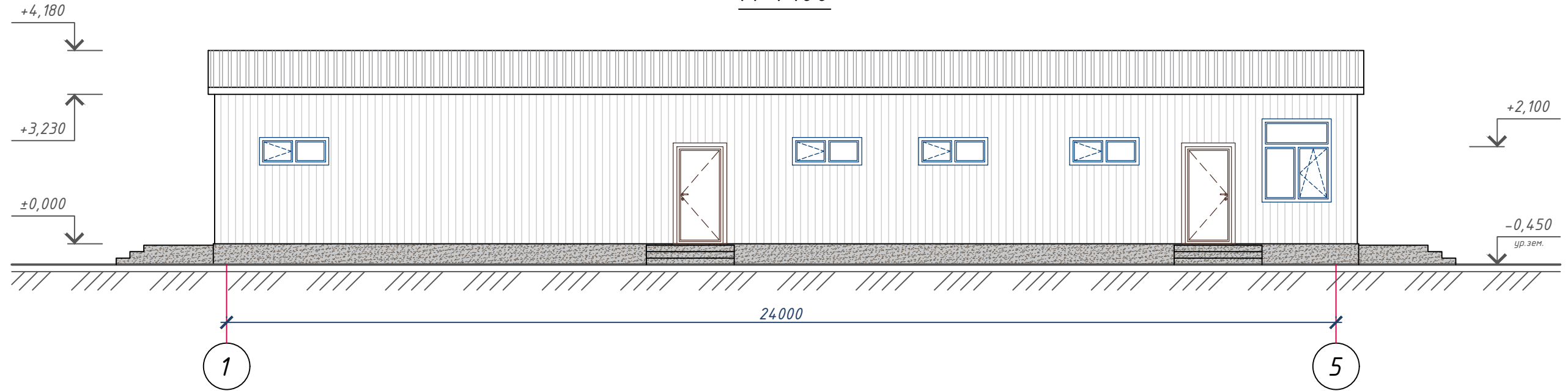
№ на плане	Наименование и обозначение	этажность	количество		площадь, м.кв.			строительный объем, м³	
			зданий	квартир	застройки		зданий	всего	
					зданий	всего			
1-10	Птичник	1	10		1810,90	18109,00	0	7325,09	73250,91
11	Грязный дезбарьер	1	1		111,70	111,70	0	440,66	440,66
12	Дезбарьер с мойкой	1	1		328,70	328,70	0	2374,04	2374,04
13	АБК	1	1		354,37	354,37	0	633,50	633,50
14	Кренаторий	1	1		18,57	18,57	0	123,86	123,86
15	Вскривочная	1	1		14,77	14,77	0	61,96	61,96
16	Площадка для сбора ТБО	1	1	28,80	28,80	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО:			16		2639,01	18937,11		10959,10	

ТЭП для РМ-2

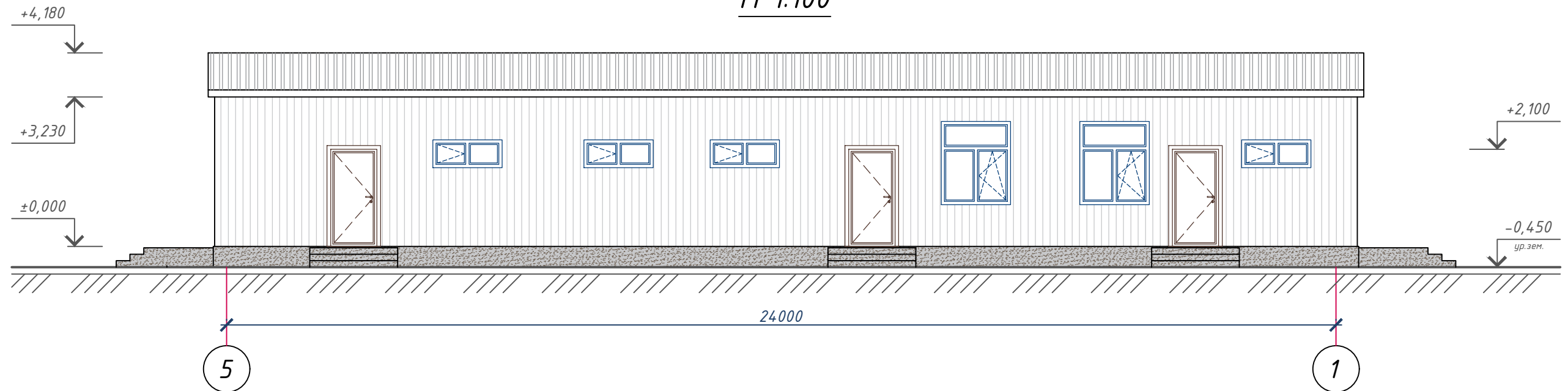
№	Наименование	кол-во, м.кв.
1	Общая площадь застройки	18937,11
2	Общая площадь покрытий	21317,2
3	Площадь озеленения	40112,04
4	Общая площадь участка	80366,35

3105201-01-РМ1,РМ2-ЭП							
Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. имунационных яиц в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь							
Изм.	Кол.ч.	Лист	М/д	Подп.	Дата		
ГИП	Лукьянов А.				15.09		
Выполнил	Абдуллаев Р.						
Проверил	Лукьянов А.						
Площадка Ремонтного молодняка №2					Стадия	Лист	Листов
Схема генерального плана					ЭП	5	27
					ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

Фасад в осях 1 - 5
М 1:100



Фасад в осях 5 - 1
М 1:100



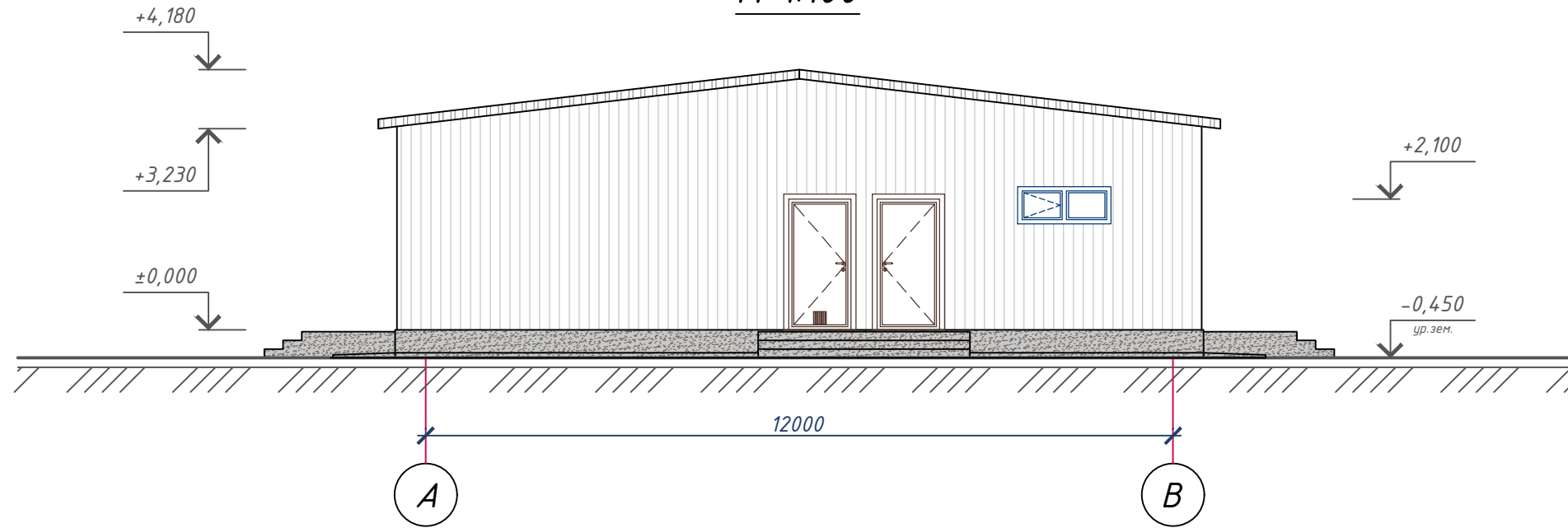
Ведомость отделки фасадов

№	Отделка	Площадь, м2	Примеч.
1	Стеновые сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003).	222,6	
2	Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003).	340,50	
3	Цоколь - покраска. Цвет темно-серый по (RAL-7042).	34,10	

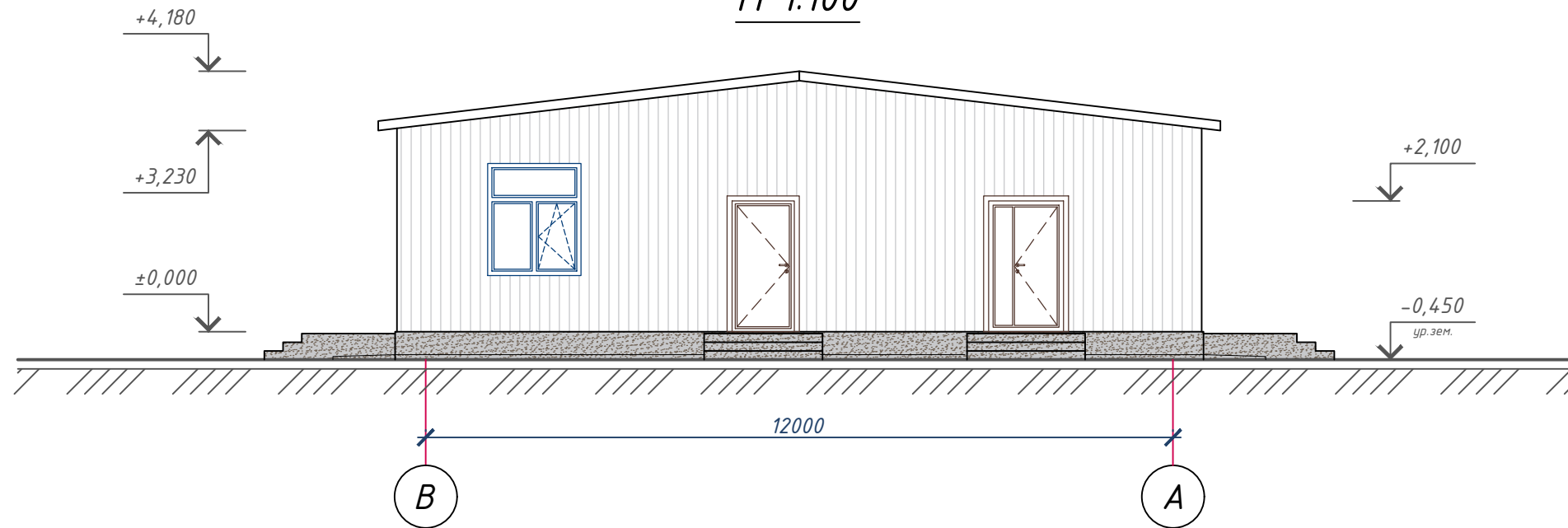
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3105201-01-PM1,PM2-ЭП			
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
						АБК. Санпропускник	Стадия	Лист	Листов
							ЭП	6	27
						Фасад в осях 1 - 5. Фасад в осях 5 - 1	ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

Взаим. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Фасад в осях А - В
М 1:100



Фасад в осях В - А
М 1:100



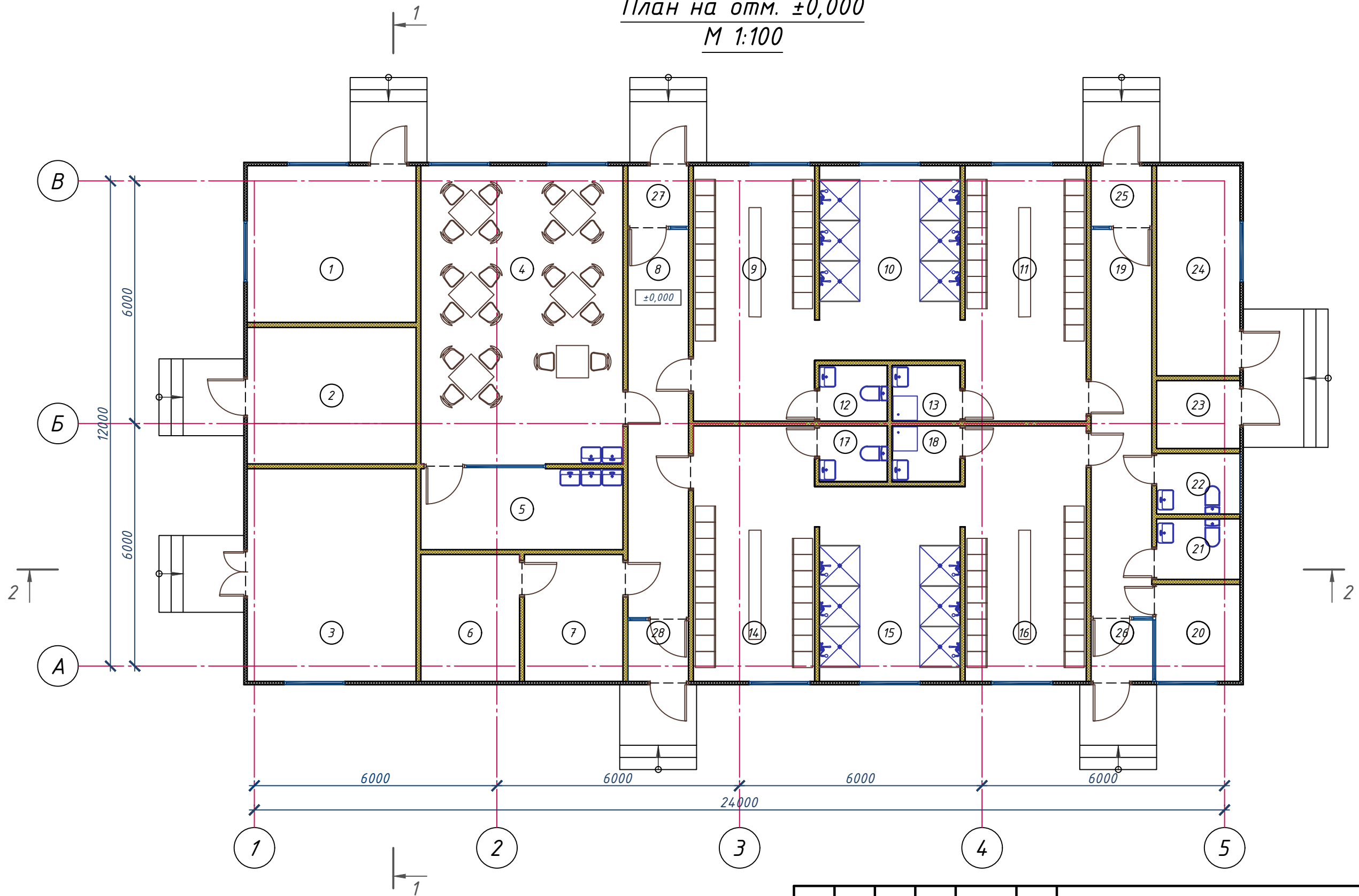
Ведомость отделки фасадов

№	Отделка	Площадь, м2	Примеч.
1	Стеновые сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003).	222,6	
2	Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003).	340,50	
3	Цоколь - покраска. Цвет темно-серый по (RAL-7042).	34,10	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3105201-01-PM1,PM2-ЭП		
Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь						Стадия	Лист	Листов
						ЭП	7	27
ГИП: Лукьянов А. Выполнил: Абдуллаев Р. Проверил: Лукьянов А.						АБК. Санпропускник Фасад в осях А - В. Фасад в осях В - А		
						ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

Взаим. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

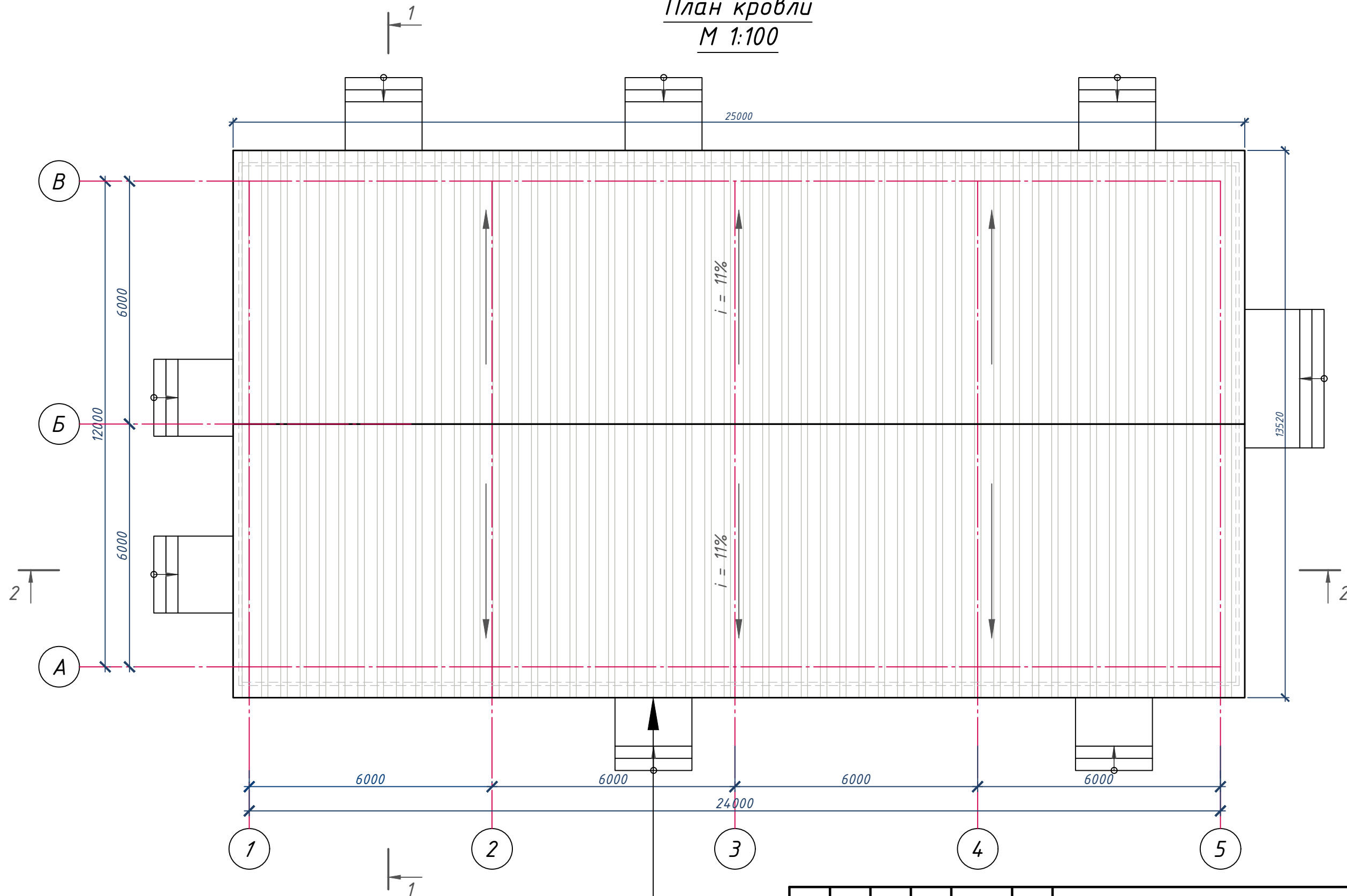
План на отм. ±0,000
М 1:100



Взаим. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

						3105201-01-PM1, PM2-ЭП			
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	АБК. Санпропускник	Стадия	Лист	Листов
							ЭП	8	27
ГИП		Лукьянов А.			15.09				
Выполнил		Абдуллаев Р.							
Проверил		Лукьянов А.							
						План на отм. ±0,000		ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324	

План кровли
М 1:100

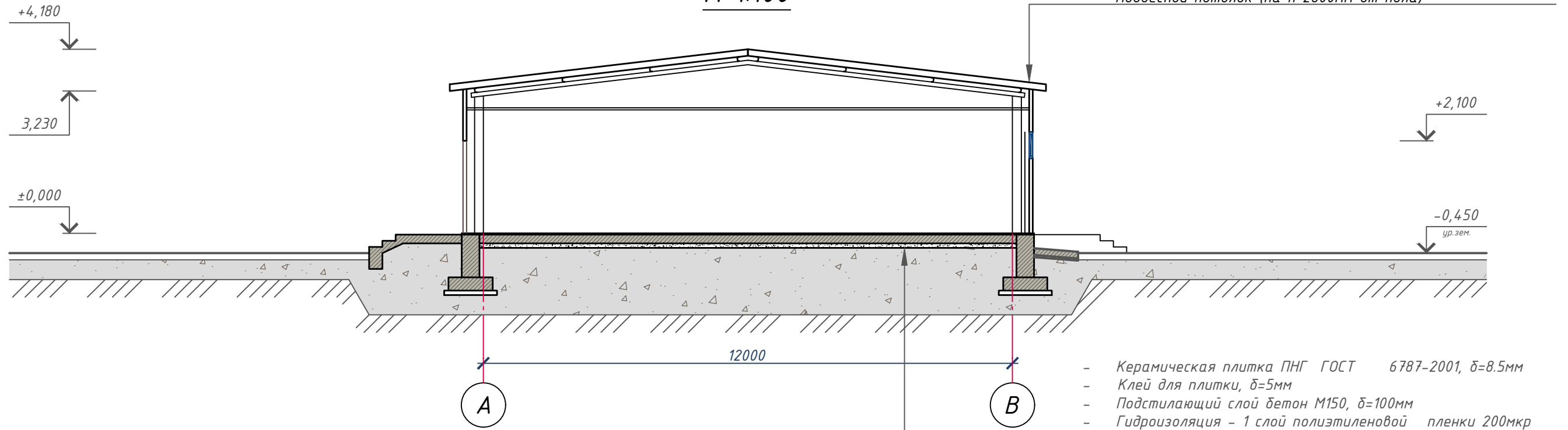


Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска.
Цвет сигнально-белый (RAL 9003).

						3105201-01-PM1,PM2-ЭП			
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	АБК. Санпропускник	Стадия	Лист	Листов
					15.09		ЭП	10	27
ГИП		Лукьянов А.							
Выполнил		Абдуллаев Р.							
Проверил		Лукьянов А.							
						План кровли	ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

Взаим. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

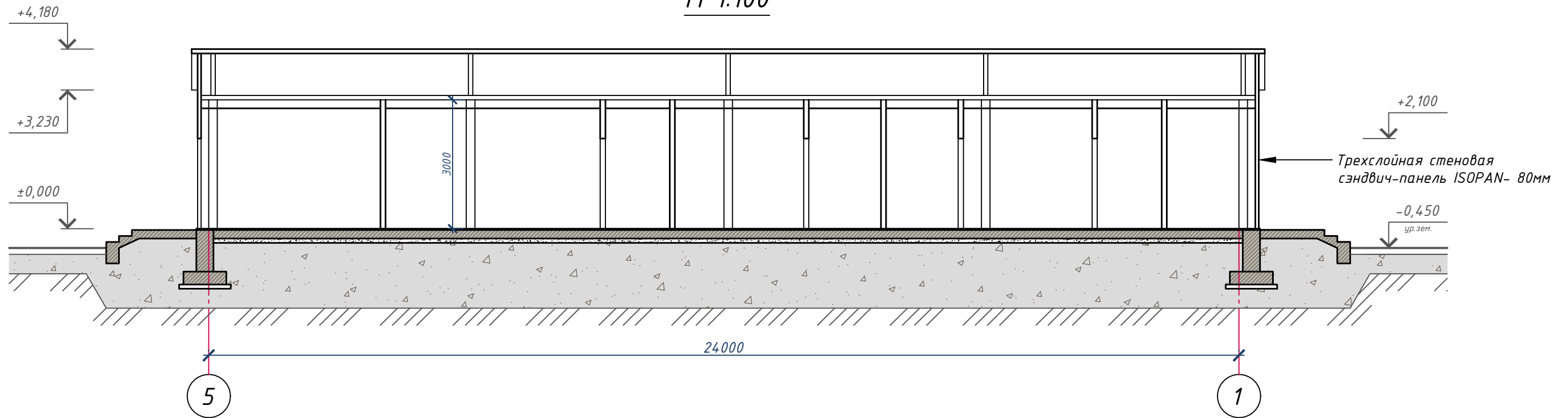
Разрез 1 - 1
М 1:100



- Трехслойная кровельная сэндвич-панель "ISOPAN" - 100 мм
- Металлоконструкции
- Подвесной потолок (на h 2800мм от пола)

- Керамическая плитка ПНГ ГОСТ 6787-2001, δ=8.5мм
- Клей для плитки, δ=5мм
- Подстилающий слой бетон М150, δ=100мм
- Гидроизоляция - 1 слой полиэтиленовой пленки 200мкр
- Грунт основания с втрамбованным щебнем крупностью 20мм

Разрез 2 - 2
М 1:100

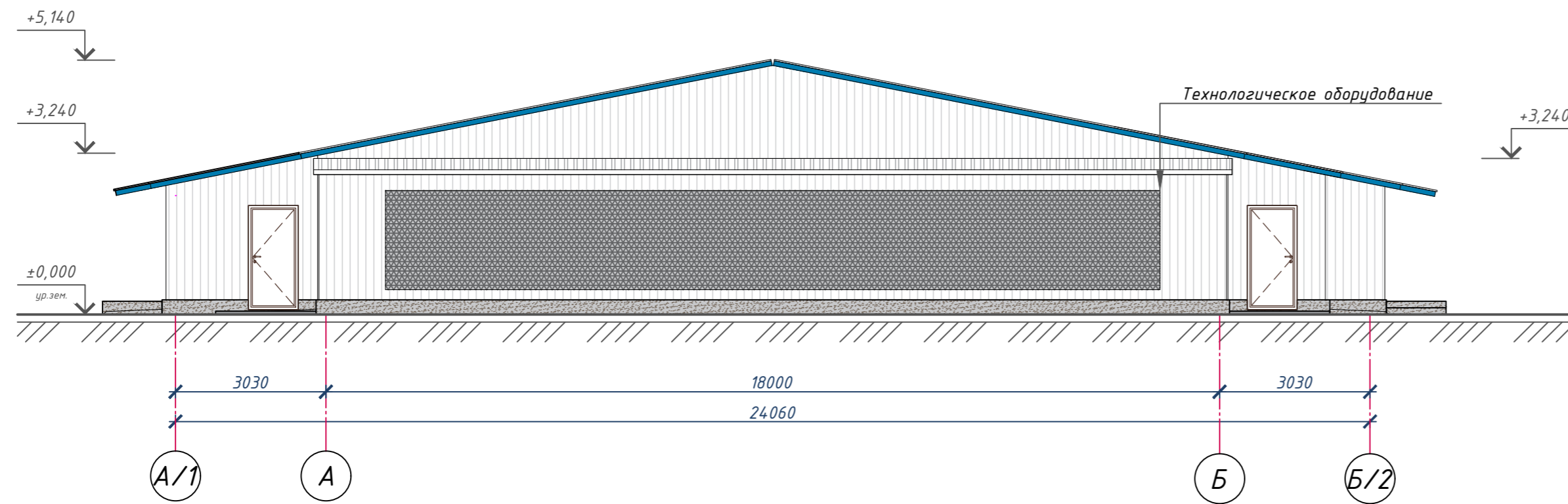


Трехслойная стеновая сэндвич-панель ISOPAN- 80мм

Взаим. инв. №
Подпись и дата
Инв. №подл.

						3105201-01-PM1,PM2-ЭП			
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	АБК. Санпропускник	Стадия	Лист	Листов
							ЭП	11	27
ГИП		Лукьянов А.			15.09				
Выполнил		Абдуллаев Р.							
Проверил		Лукьянов А.							
						Разрез 1 - 1. Разрез 2 - 2		ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324	

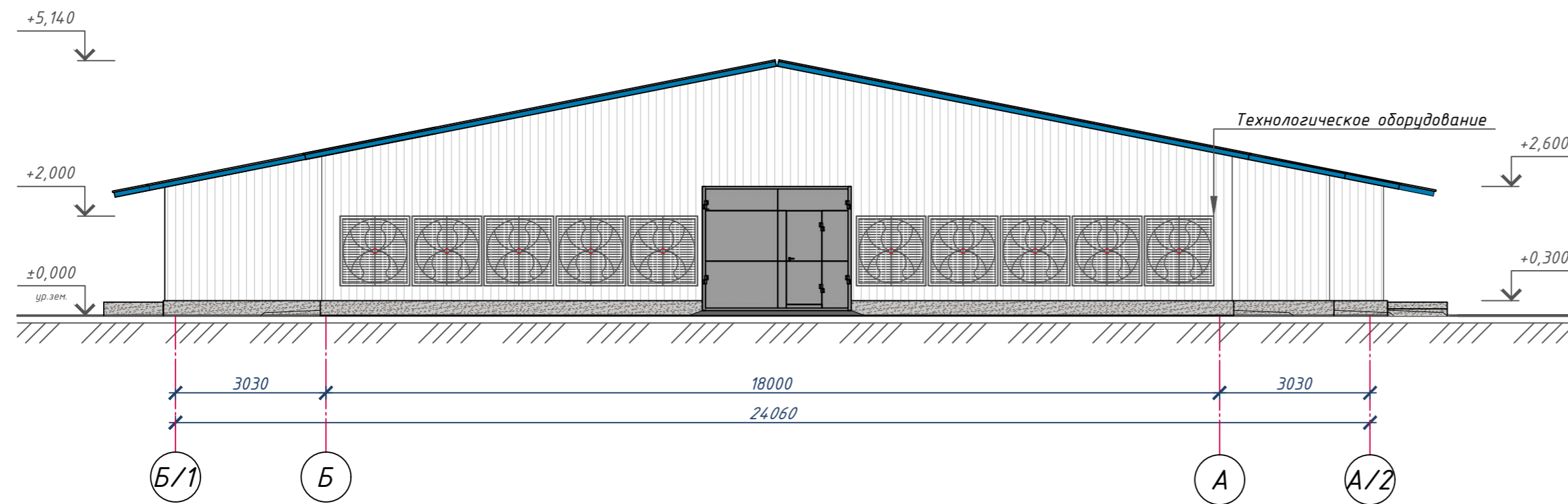
Фасад в осях А - Б
М 1:100



Ведомость отделки фасадов

№ типа отделки	Отделка	Площадь, м2	Примеч.
1	Стеновые сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003), (на РМ2 стены-жёлтые RAL 1016).	625,21	
2	Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет синий (RAL 5015).	1935,1	
3	Цоколь - покраска. Цвет темно-серый по (RAL-7042).	70,58	

Фасад в осях Б - А
М 1:100



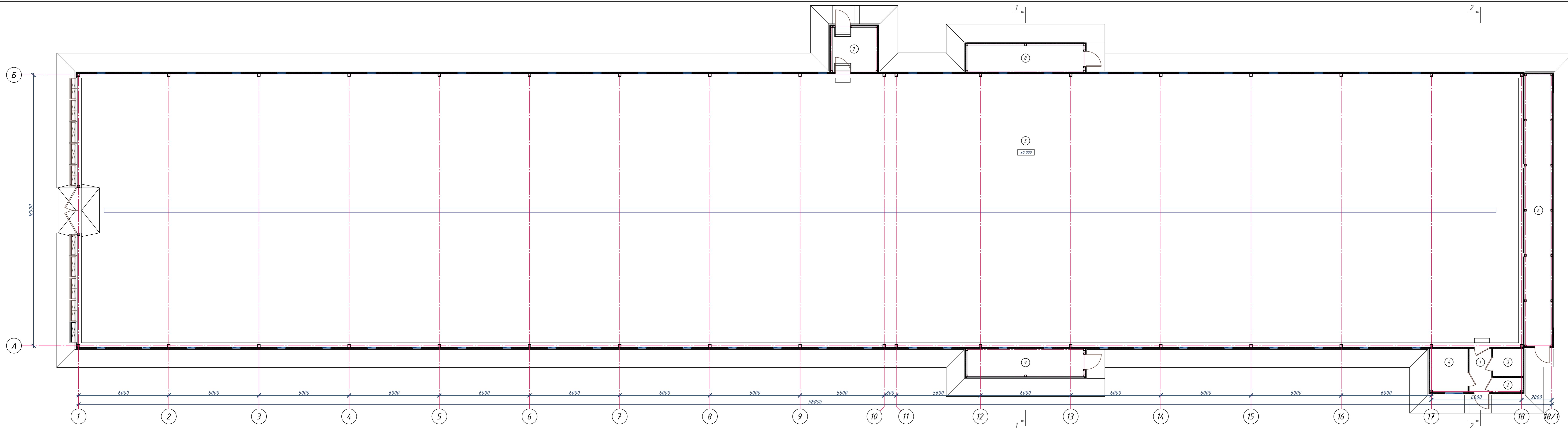
3105201-01-PM1,PM2-ЭП							
Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь							
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
ГИП	Лукиянов А.				15.09		
Выполнил	Абдуллаев Р.						
Проверил	Лукиянов А.						
Птичник					Стадия	Лист	Листов
					ЭП	12	27
Фасад в осях А - Б. Фасад в осях Б - А					ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

План на отм. ±0,000
М 1:100

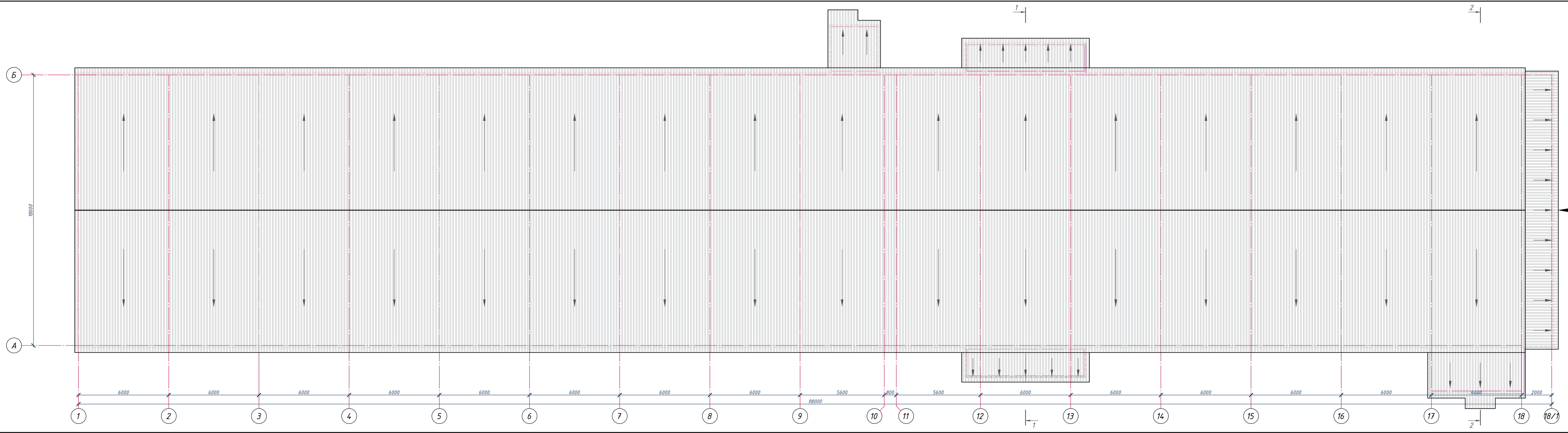
Экспликация помещений

Номер помещения	Наименование	Площадь, м ²	Кат. помещения
1	Тамбур	4,42	
2	Кладовая	1,98	
3	Медикаторная	3,72	
4	Электрощитовая	7,40	
5	Производственное помещение	1682,56	
6	Rad cooling	31,43	
7	Весовая	7,07	
8	Rad cooling	13,59	
9	Rad cooling	13,59	
Итого:		1765,76	

3105201-01-PM1,PM2-ЭП					
Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП	Лукьянов А.				15.09
Выполнил	Абдуллаев Р.				
Проверил	Лукьянов А.				
Птичник			ЭП	Лист	Листов
План на отм. ±0,000				14	27
			ООО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		



Ив. № год. Подпись и дата. Взаим. ш. №



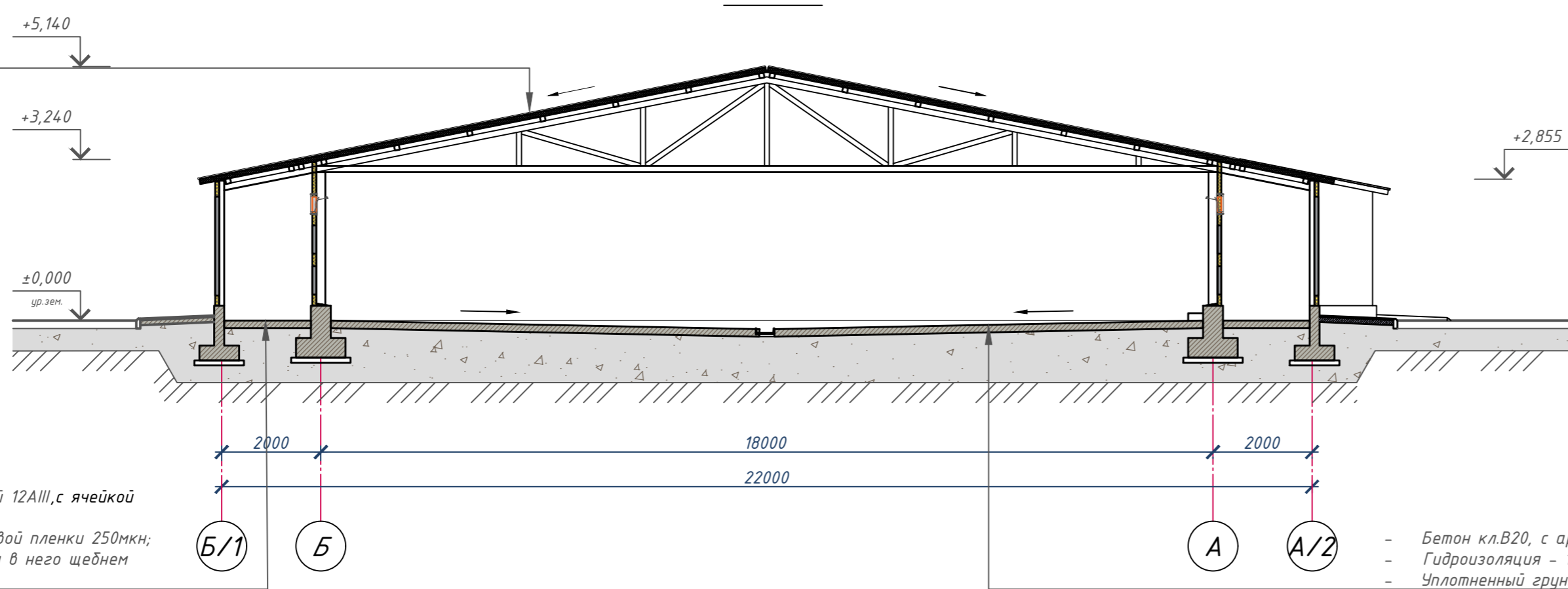
Кровельные сэндвич-панели – заводская окраска.
Цвет сигнально-белый (RAL 9003).

						3105201-01-PM1,PM2-ЭП		
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стация	Лист	Листов
						ЭП	15	27
ГИП	Лукьянов А.				15.09	Птичник		
Выполнил	Абдуллаев Р.					План кровли		
Проверил	Лукьянов А.					ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

Ив.Продол.
Подпись и дата
Взаим. шиф. №

Разрез 1 - 1
М 1:100

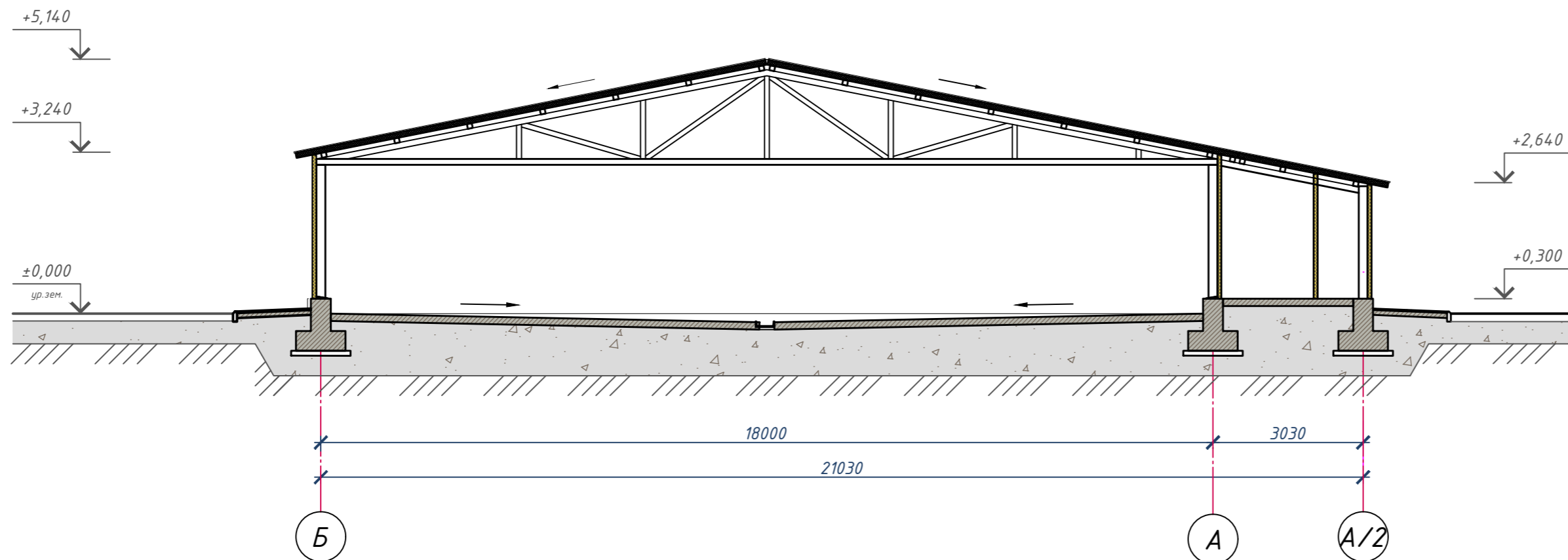
- Кровельная сэндвич-панель - 100мм
- Прогон
- Металлическая ферма



- Бетон кл.В20, с армированной сеткой 12АIII, с ячейкой 200x200 - 150 мм;
- Гидроизоляция - 1 слой полиэтиленовой пленки 250мкн;
- Уплотненный грунт с втрамбованным в него щебнем крупностью 40-60 мм.

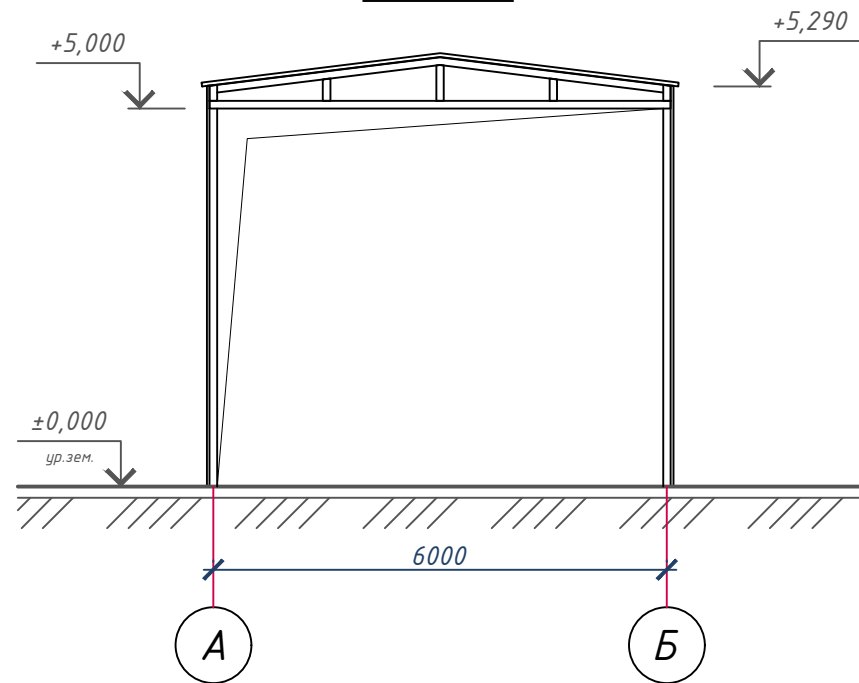
- Бетон кл.В20, с армированной сеткой 5Вр, с ячейкой 200x200 - 150 мм;
- Гидроизоляция - 1 слой полиэтиленовой пленки 250мкн;
- Уплотненный грунт с втрамбованным в него щебнем крупностью 40-60 мм.

Разрез 2 - 2
М 1:100

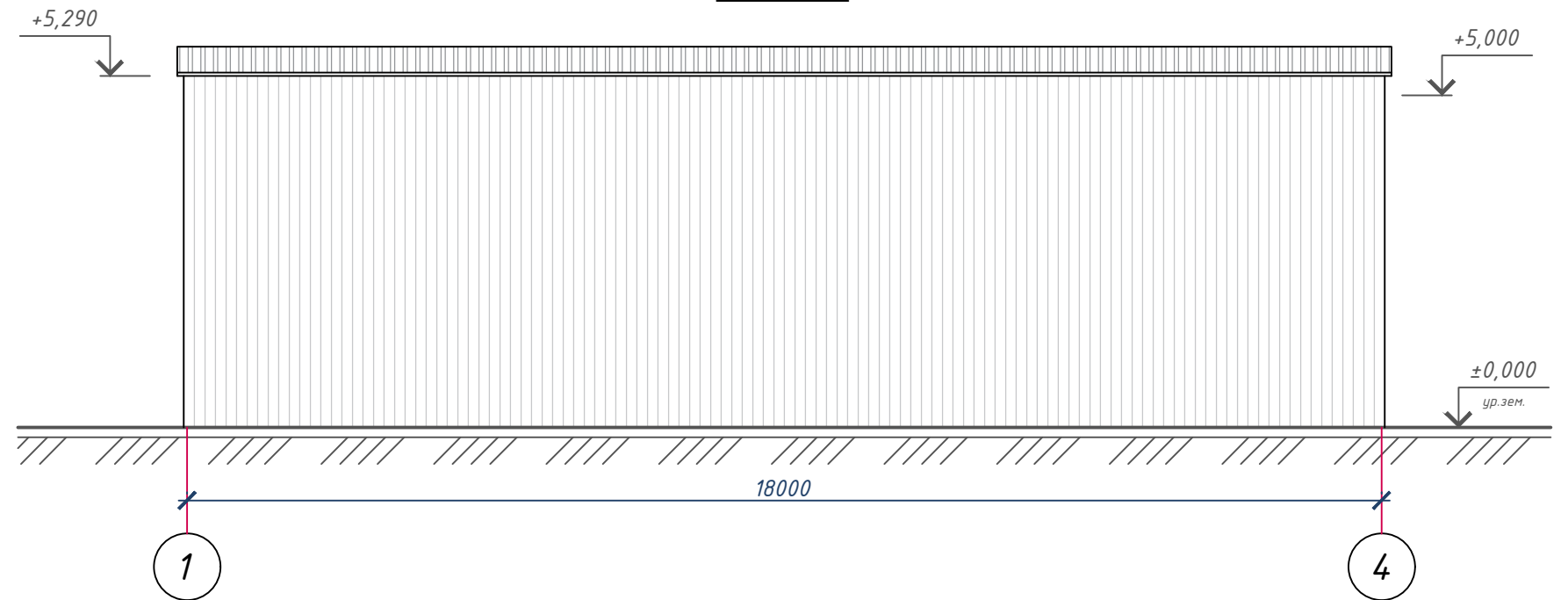


						3105201-01-PM1,PM2-ЭП				
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь				
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Птичник		Стадия	Лист	Листов
						Птичник		ЭП	16	27
ГИП	Лукьянов А.				15.09	Разрез 1 - 1. Разрез 2 - 2		ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		
Выполнил	Абдуллаев Р.									
Проверил	Лукьянов А.									

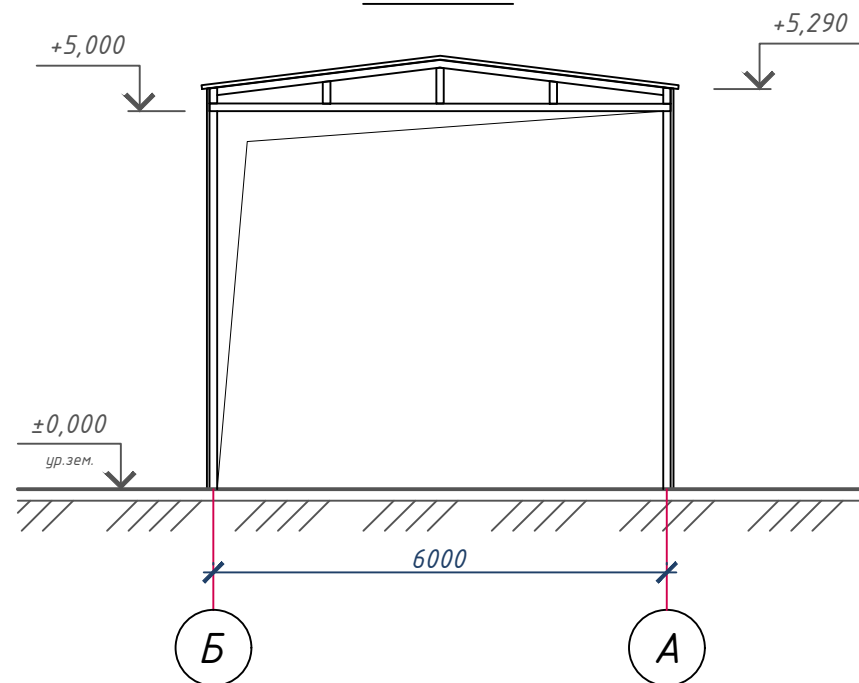
Фасад в осях А - Б
М 1:100



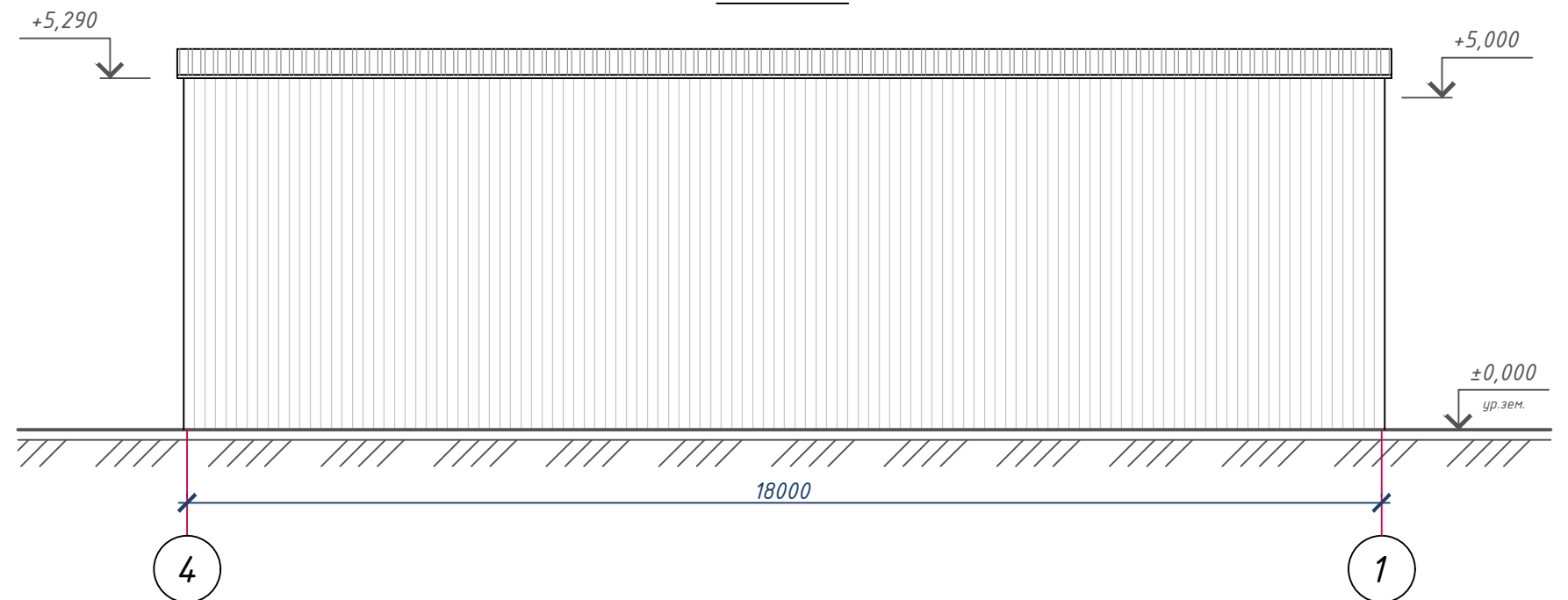
Фасад в осях 1 - 4
М 1:100



Фасад в осях Б - А
М 1:100



Фасад в осях 4 - 1
М 1:100



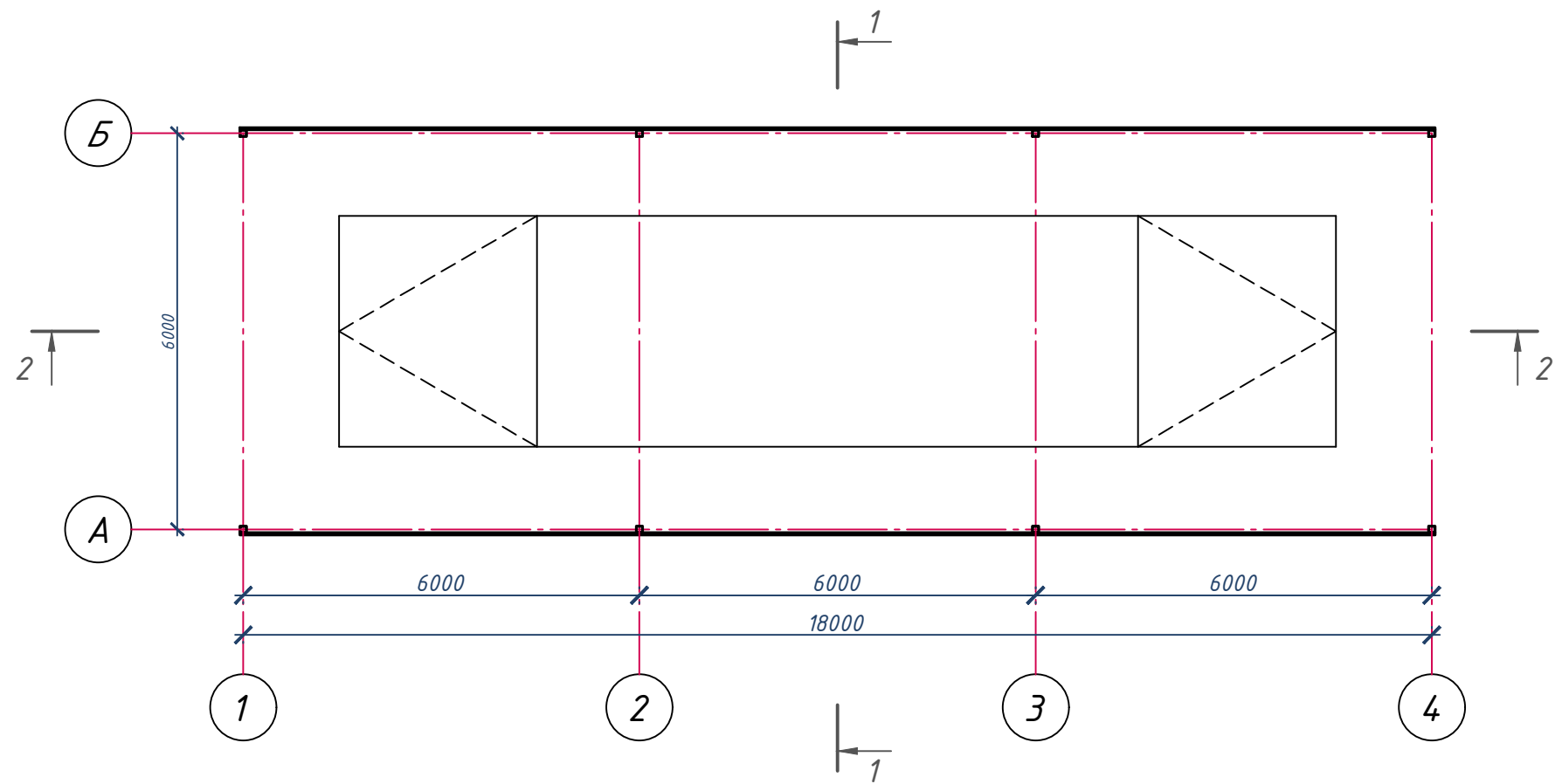
Ведомость отделки фасадов

№ типа отделки	Отделка	Площадь, м2	Примеч.
1	Стеновые профлисты - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003).	191,56	
2	Кровельные профлисты - заводская окраска. Цвет синий (RAL 5015).	57,64	

						3105201-01-PM1,PM2-ЭП			
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Грязный дезбарьер	Стадия	Лист	Листов
							ЭП	17	27
ГИП				Лукиянов А.	15.09				
Выполнил				Абдуллаев Р.					
Проверил				Лукиянов А.					
						Фасады	ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

Взаим. инв. №
 Подпись и дата
 Инв. № подл.

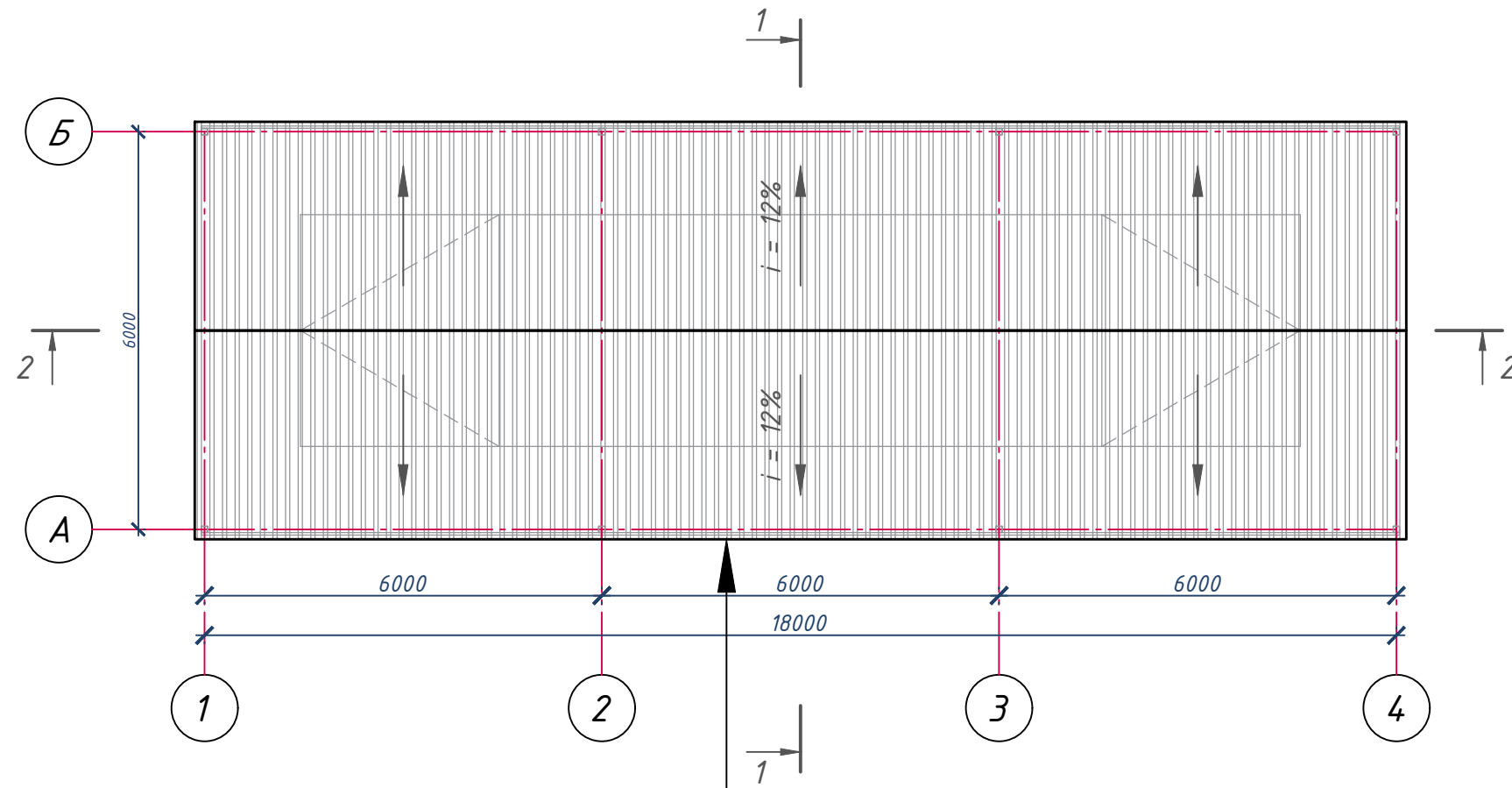
План на отм. ±0,000
М 1:100



Инв.№подл.	
Подпись и дата	
Взаим.инв.№	

						3105201-01-PM1,PM2-ЭП			
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Грязный дезбарьер	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Лукьянов А.			15.09		ЭП	18	27
Выполнил		Абдуллаев Р.							
Проверил		Лукьянов А.				План на отм. ±0,000			
									ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324

План кровли
М 1:100

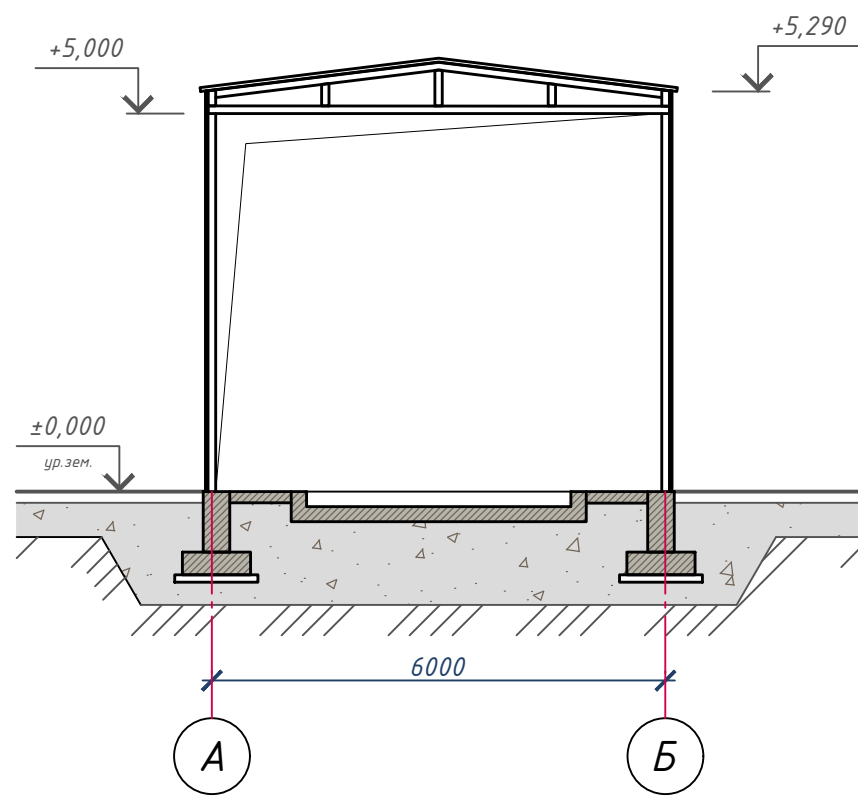


Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска.
Цвет сигнально-белый (RAL 9003).

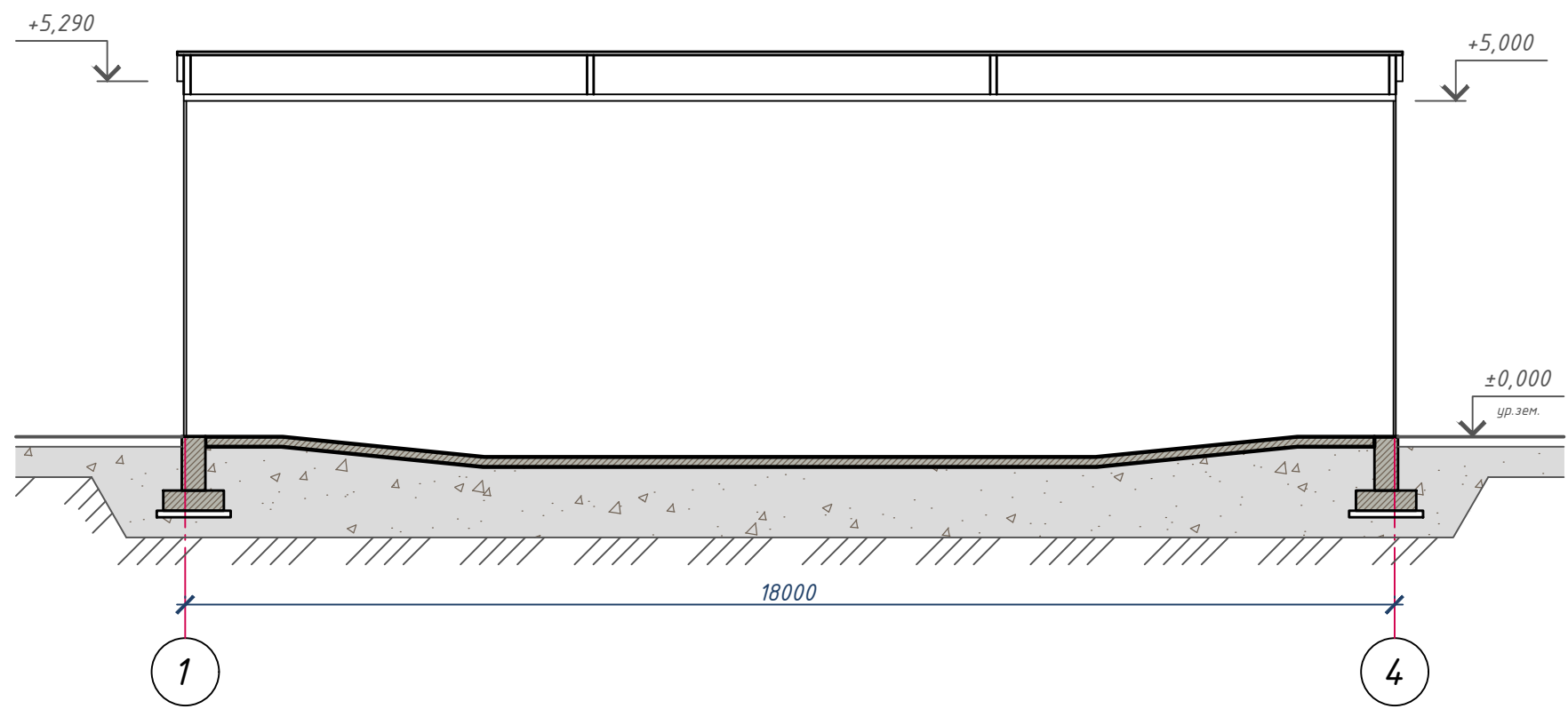
Инв.№подл.	Подпись и дата	Взаим.инв.№

3105201-01-PM1,PM2-ЭП					
Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП					15.09
Выполнил					
Проверил					
Грязный дезбарьер					Стадия
					ЭП
					Лист
					Листов
План кровли					ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324

Разрез 1 - 1
М 1:100



Разрез 2 - 2
М 1:100



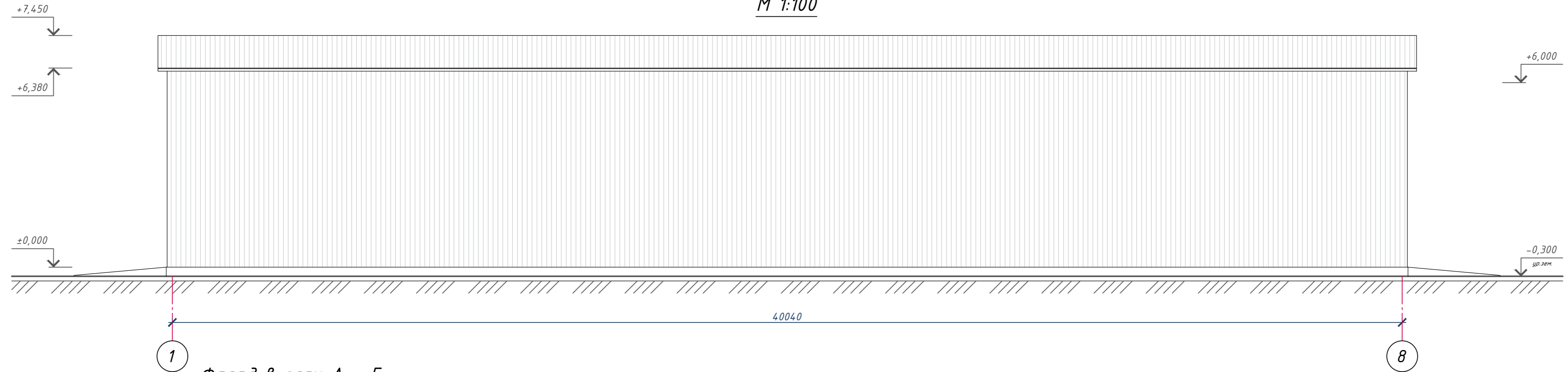
Инв.№подл.

Подпись и дата

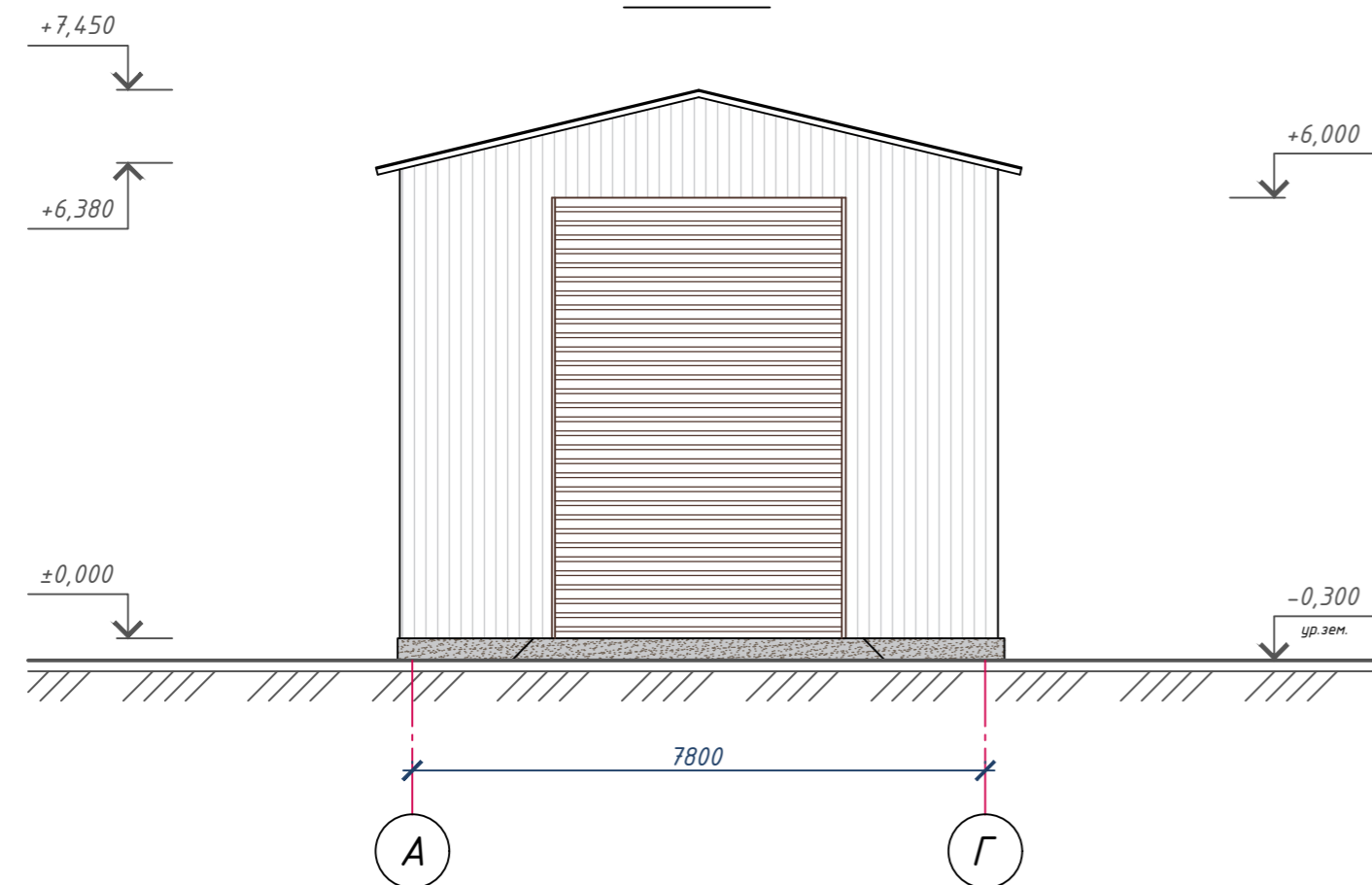
Взаим.инв.№

						3105201-01-PM1,PM2-ЭП			
						Реконструкция существующей птицефабрики и строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Грязный дезбарьер	Стадия	Лист	Листов
							ЭП	20	27
ГИП		Лукьянов А.			15.09				
Выполнил		Абдуллаев Р.							
Проверил		Лукьянов А.							
						Разрез 1 - 1. Разрез 2 - 2		ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324	

Фасад в осях 1 - 8
М 1:100



Фасад в осях А - Г
М 1:100



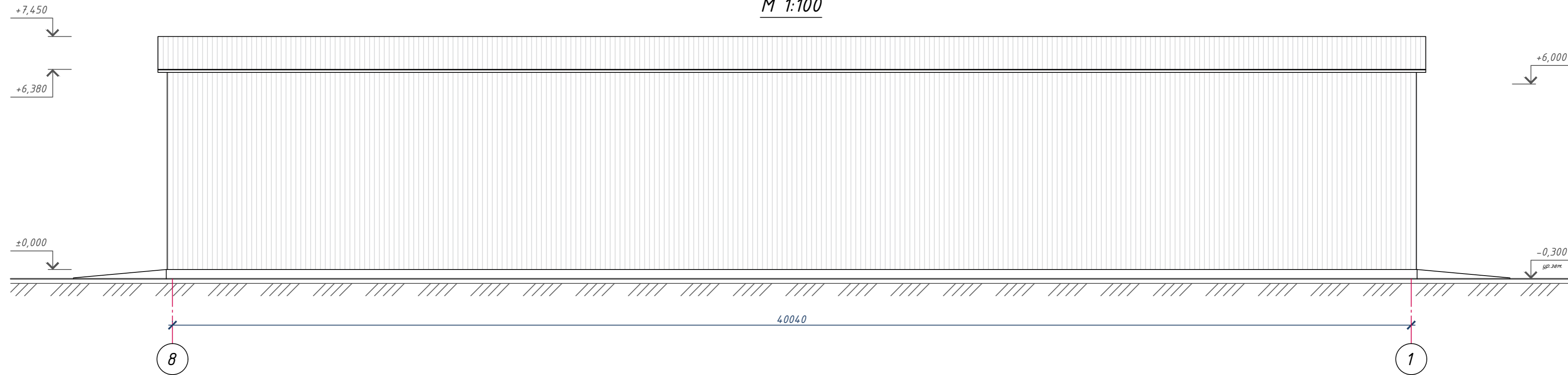
Ведомость отделки фасадов

№	Отделка	Площадь, м2	Примеч.
1	Стеновые сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003).	578,88	
2	Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003).	547,96	
3	Цоколь - покраска. Цвет темно-серый по (RAL-7042).	31,18	

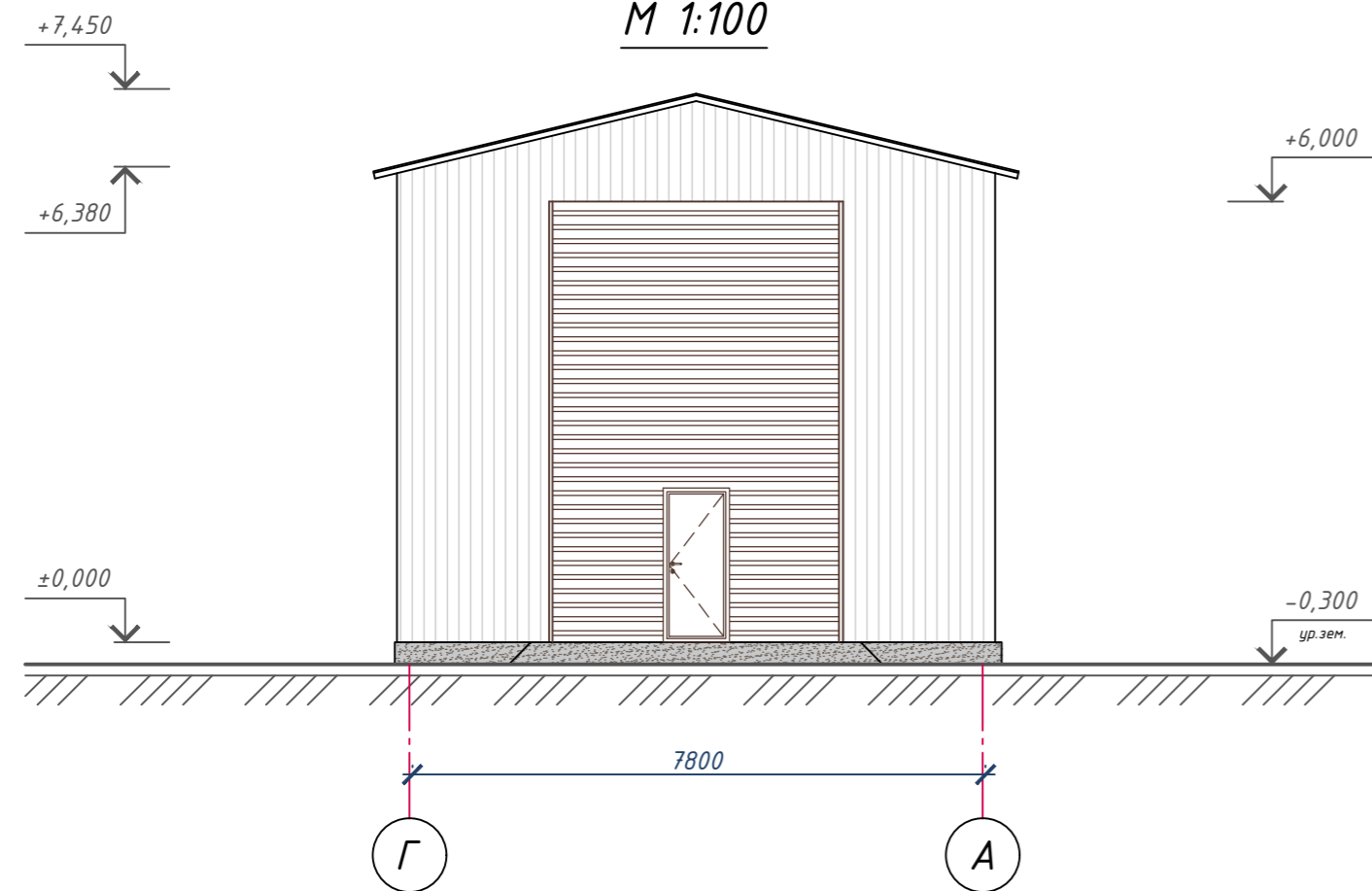
3105201-01-РС1,РС2-ЭП							
Строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь							
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
ГИП	Лукьянов А.				15.09		
Выполнил	Абдуллаев Р.						
Проверил	Лукьянов А.						
Дезбарьер с мойкой					Стадия	Лист	Листов
Фасад в осях 1 - 8. Фасад в осях А - Г					ЭП	21	27
					ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

Инв.№подл. Подпись и дата Взам.инв.№

Фасад в осях 8 - 1
М 1:100



Фасад в осях Г - А
М 1:100



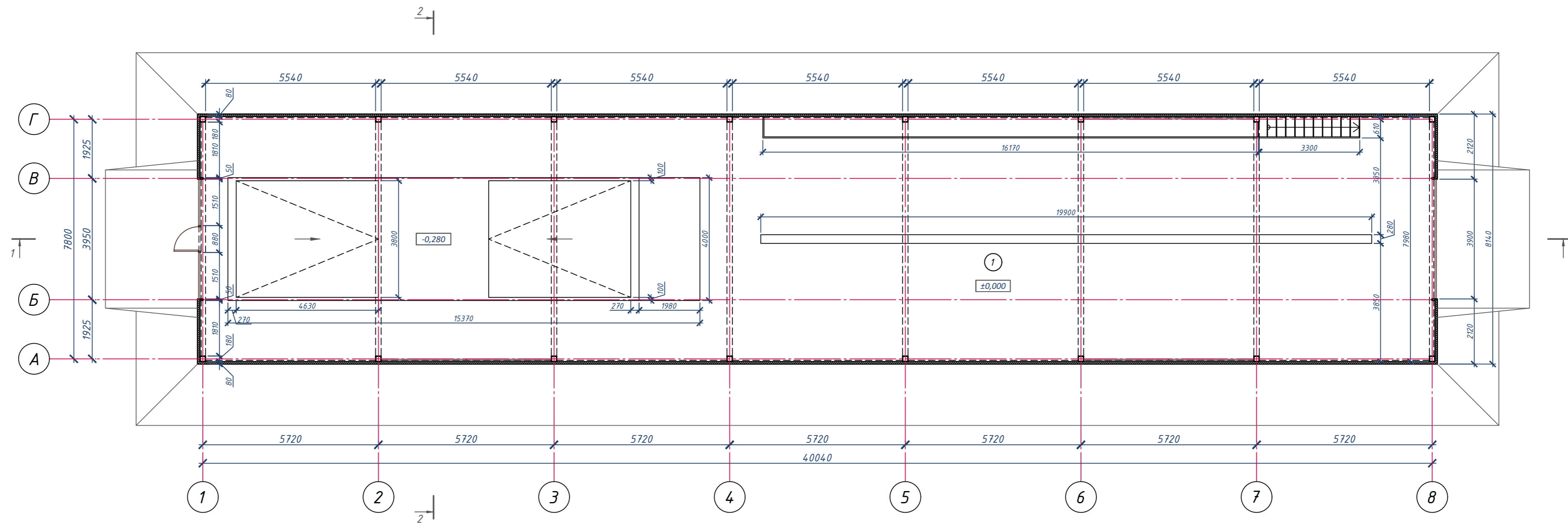
Ведомость отделки фасадов

№	Отделка	Площадь, м2	Примеч.
1	Стеновые сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003).	578,88	
2	Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет сигнально-белый (RAL 9003).	547,96	
3	Цоколь - покраска. Цвет темно-серый по (RAL-7042).	31,18	

						3105201-01-РС1,РС2-ЭП				
						Строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь				
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Стадия	Лист	Листов
					15.09	Дезбарьер с мойкой		ЭП	22	27
ГИП		Лукьянов А.				Фасад в осях 8 - 1. Фасад в осях Г - А		ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		
Выполнил		Абдуллаев Р.								
Проверил		Лукьянов А.								

Инв.№подл.
Подпись и дата
Взаим.инв.№

План на отм. ±0,000
М 1:100



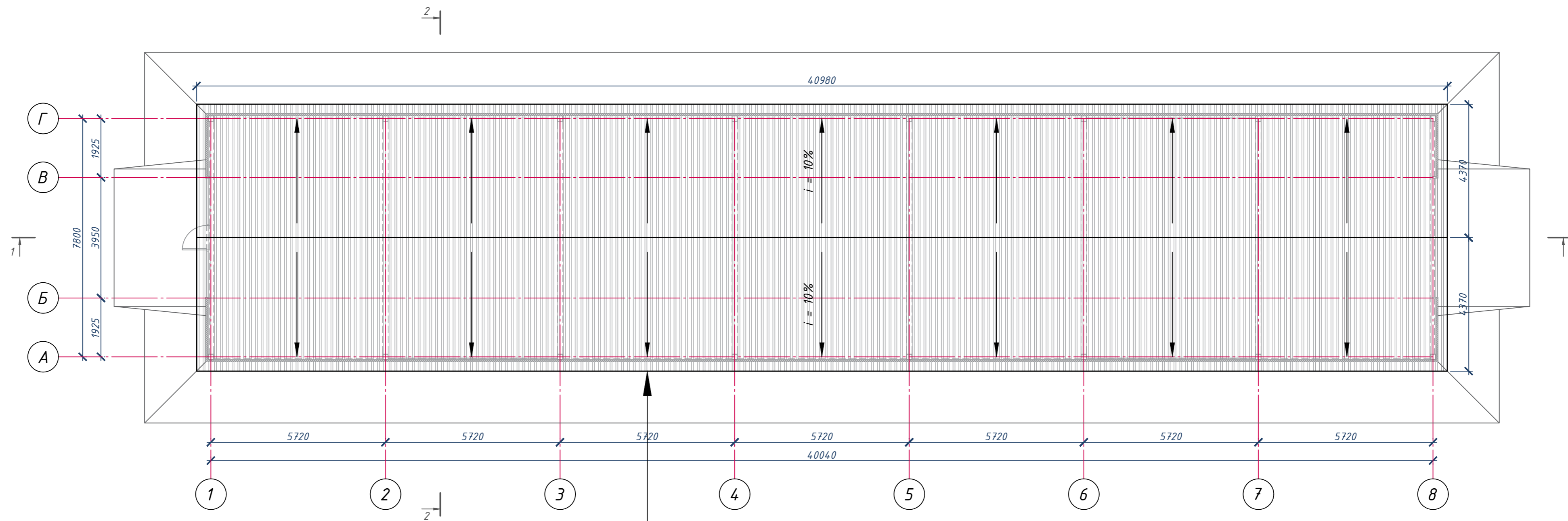
Экспликация помещений

Номер помещения	Наименование	Площадь, м2
1	Дезбарьер	320,41
	Общая	320,41

						3105201-01-РС1,РС2-ЭП		
						Строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь		
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
					15.09	Дезбарьер с мойкой	ЭП	23 / 27
ГИП	Лукьянов А.					План на отм. ±0,000	ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324	
Выполнил	Абдуллаев Р.							
Проверил	Лукьянов А.							

Инв.№подл. Подпись и дата Взаим.инв.№

План кровли

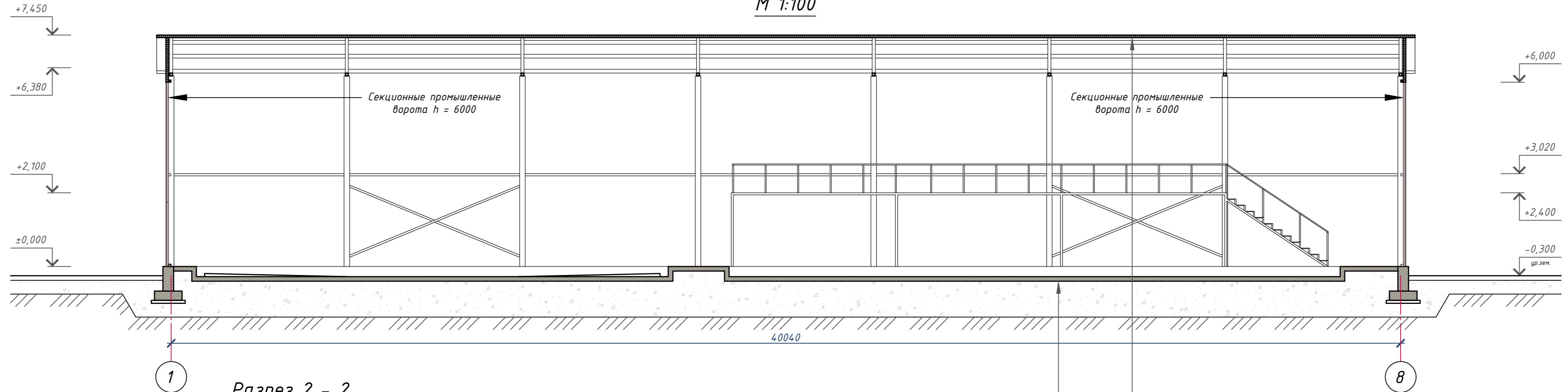


Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска.
Цвет сигнально-белый (RAL 9003).

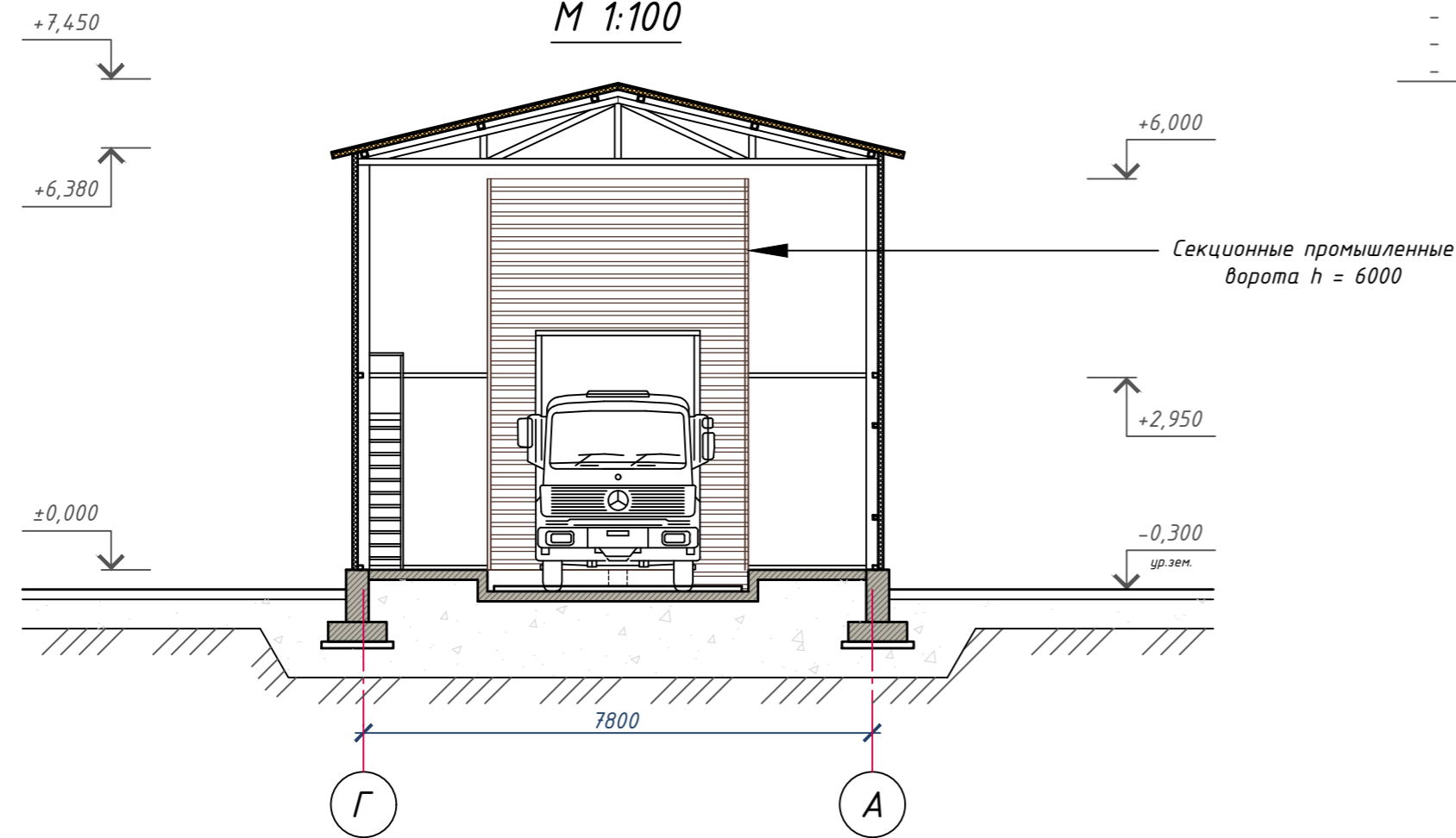
						3105201-01-РС1,РС2-ЭП				
						Строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь				
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Дезбарьер с мойкой		Стадия	Лист	Листов
					15.09			ЭП	24	27
						План кровли		ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		

Инв.№подл.
Подпись и дата
Взаим.инв.№

Разрез 1 - 1
М 1:100



Разрез 2 - 2
М 1:100



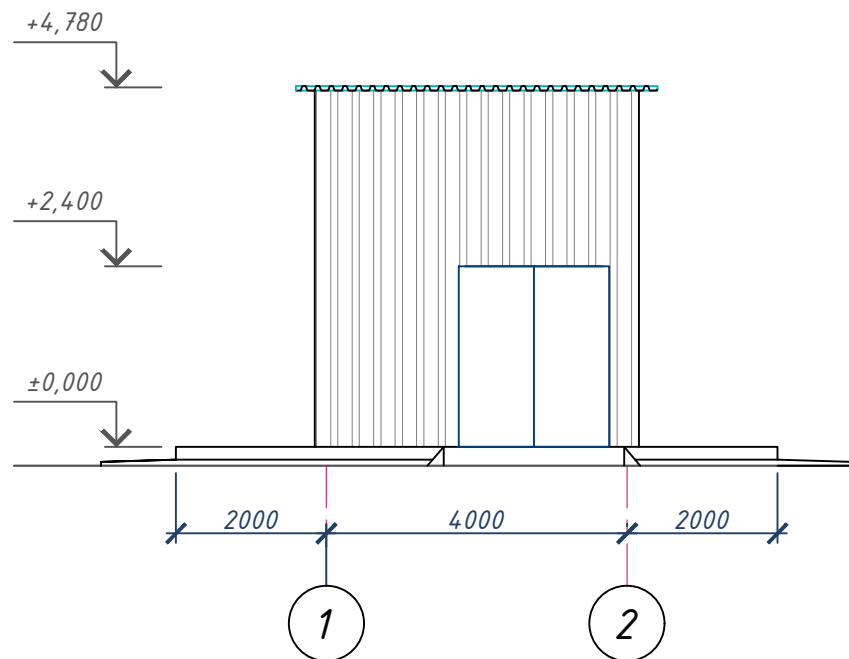
- Подстилающий слой бетон М150, δ=100мм
- Гидроизоляция - 1 слой полиэтиленовой пленки 200мкр
- Грцнт основания с втрамбованным щебнем крупностью 20мм

- Трехслойная кровельная сэндвич-панель "ISOPAN" - 100 мм
- Уплотнитель терморазделяющая полоса

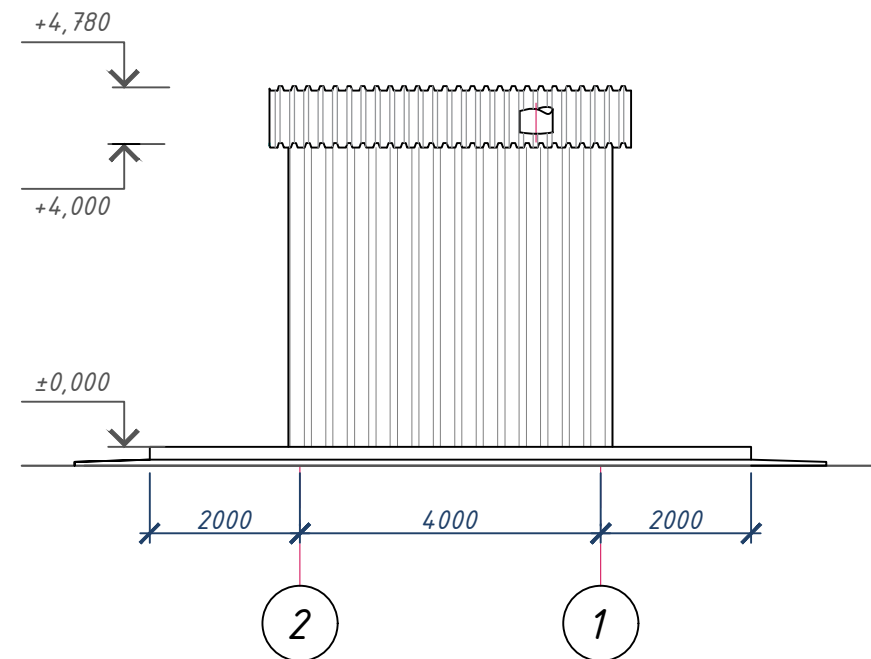
						3105201-01-РС1,РС2-ЭП			
						Строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь			
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Дезбарьер с мойкой	Стадия	Лист	Листов
					15.09		ЭП	25	27
ГИП		Лукьянов А.							
Выполнил		Абдуллаев Р.				Разрез 1 - 1. Разрез 2 - 2	ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		
Проверил		Лукьянов А.							

Инв. № подл.
Подпись и дата
Взаим. инв. №

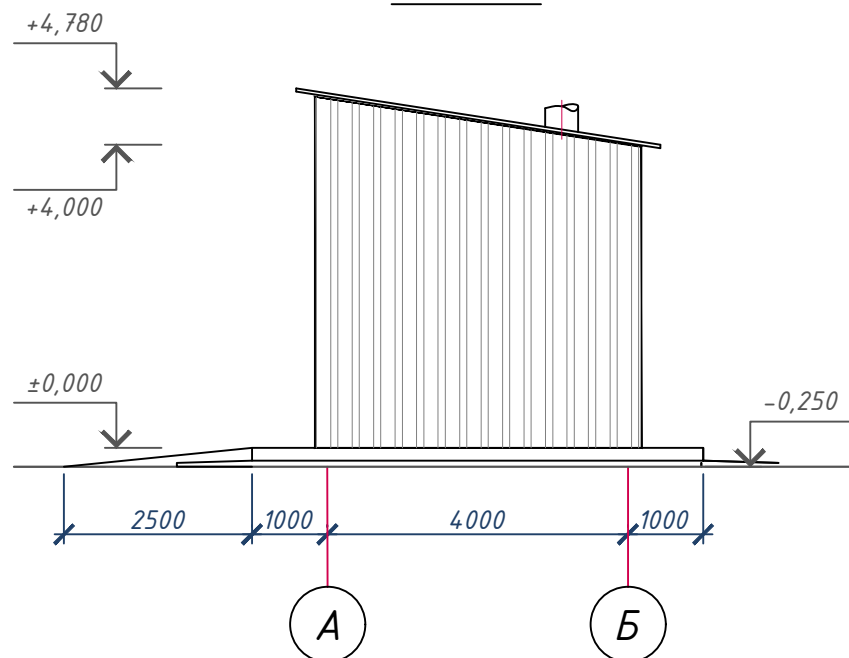
Фасад в осях 1 - 2
М 1:100



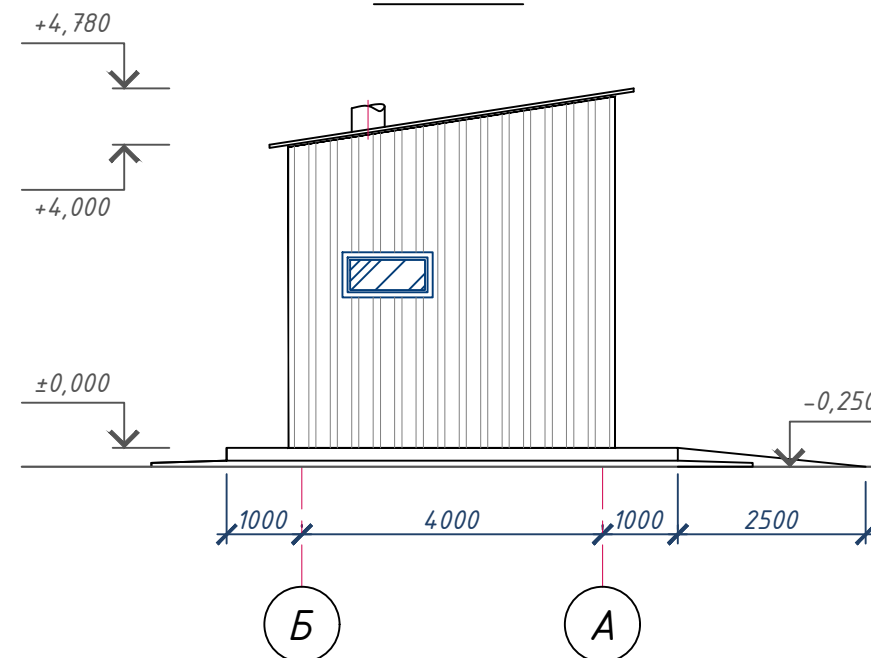
Фасад в осях 2 - 1
М 1:100



Фасад в осях А - Б
М 1:100



Фасад в осях Б - А
М 1:100



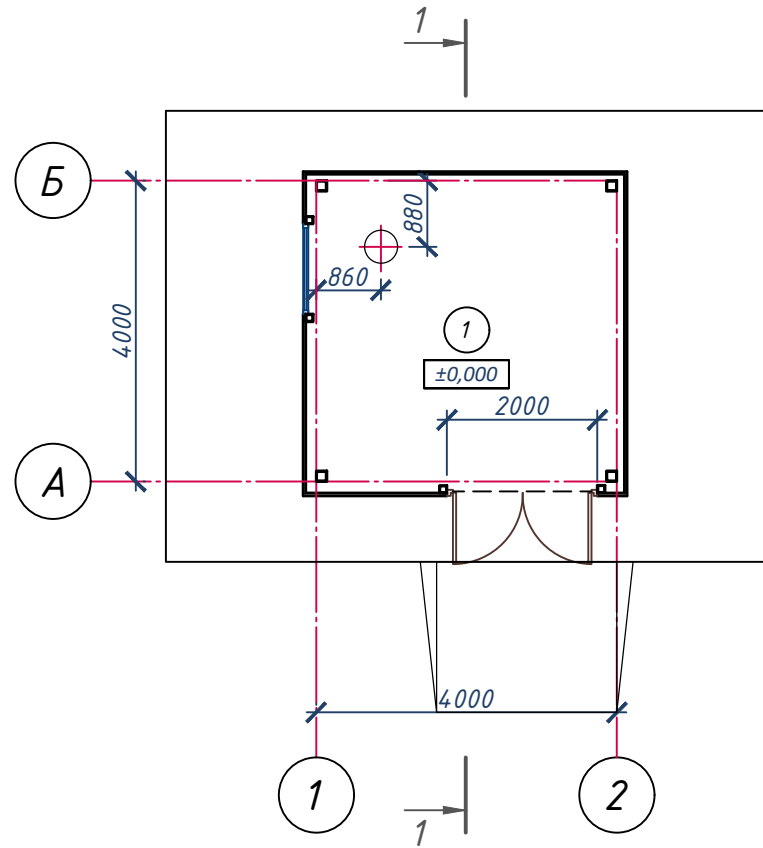
Ведомость отделки фасадов

№	Отделка	Площадь, м2	Примеч.
1	Стеновые сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет белый (RAL 9003).	69,81	
2	Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет белый (RAL 9003).	22,89	
3	Цоколь - покраска. Цвет темно-серый по (RAL-7042).	7,93	

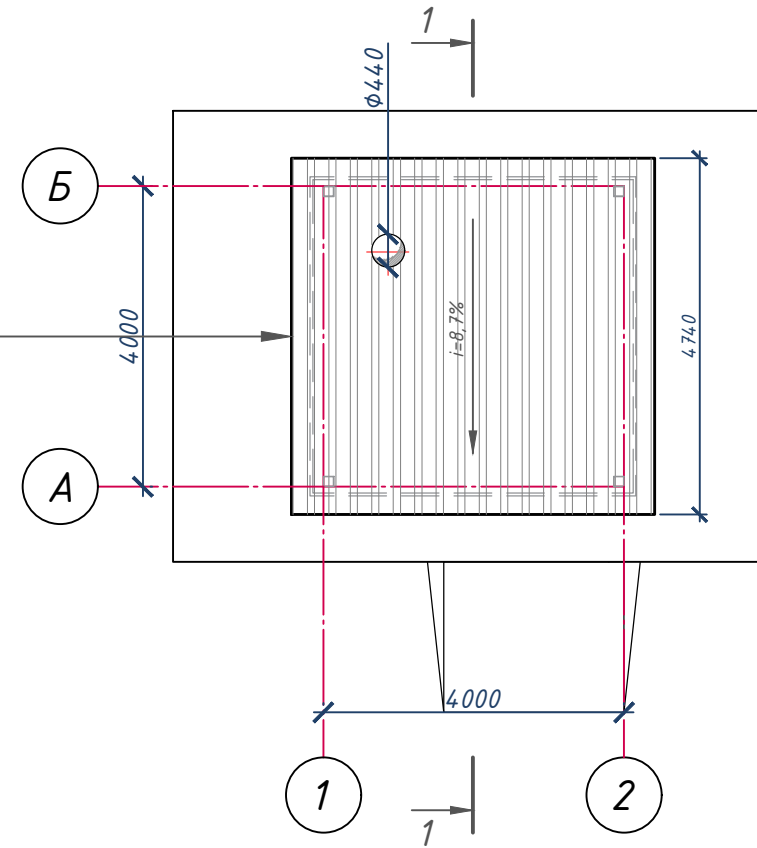
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3105201-01-РС1,РС2-ЭП			
Строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь						Стадия	Лист	Листов	
ГИП						Крематорий	ЭП	26	27
Выполнил						Фасады	ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324		
Проверил									

Взаим. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

План на отм. ±0,000
М 1:100

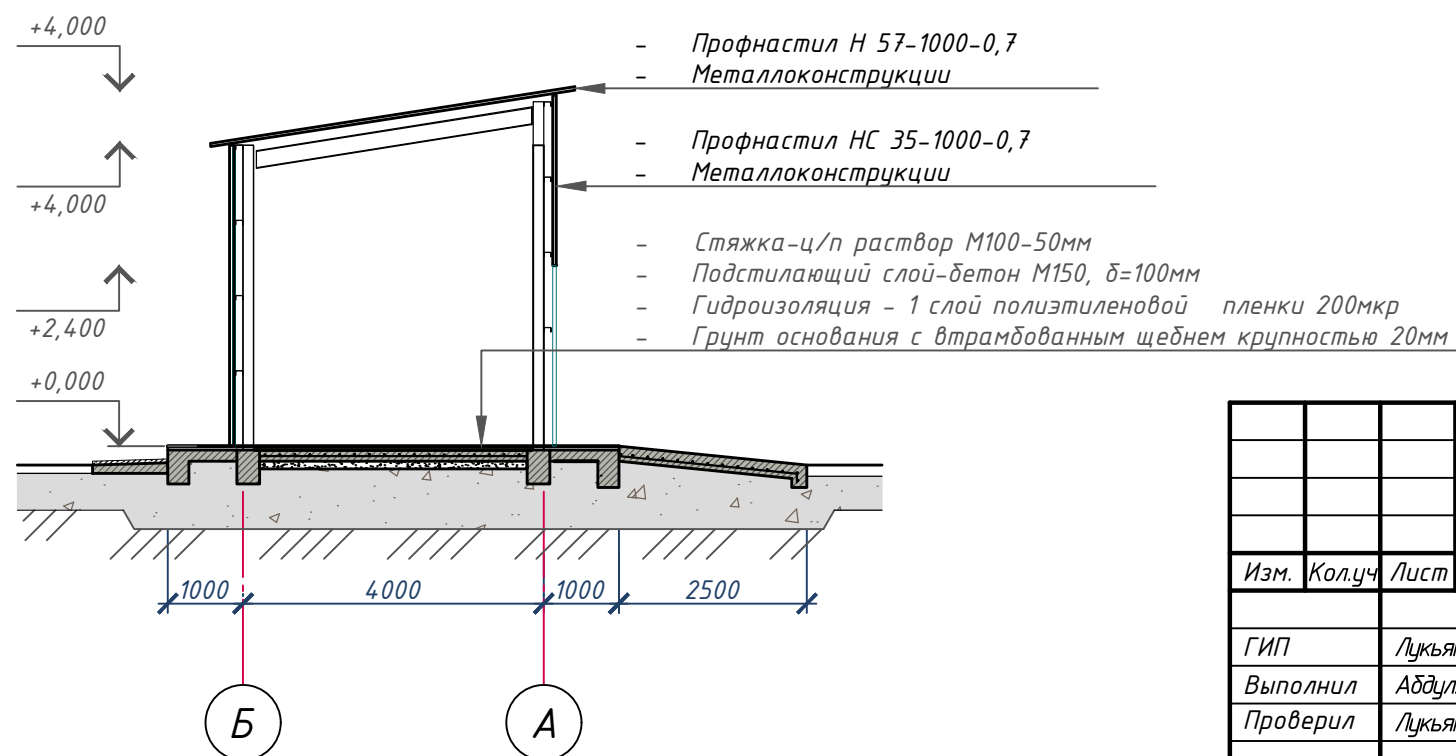


План кровли
М 1:100



Кровельные сэндвич-панели - заводская окраска. Цвет белый (RAL 9003).

Разрез 1 - 1
М 1:100

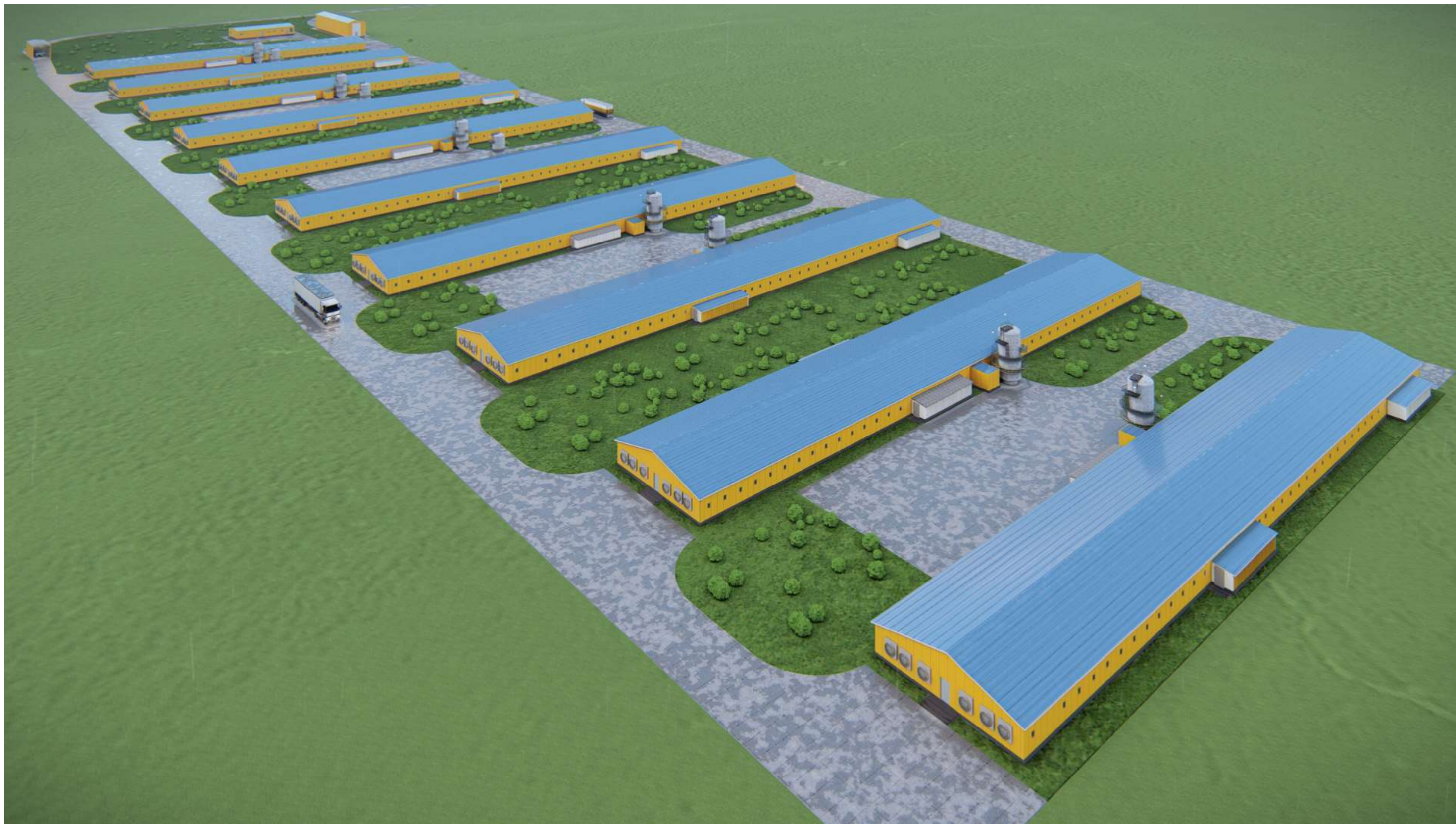


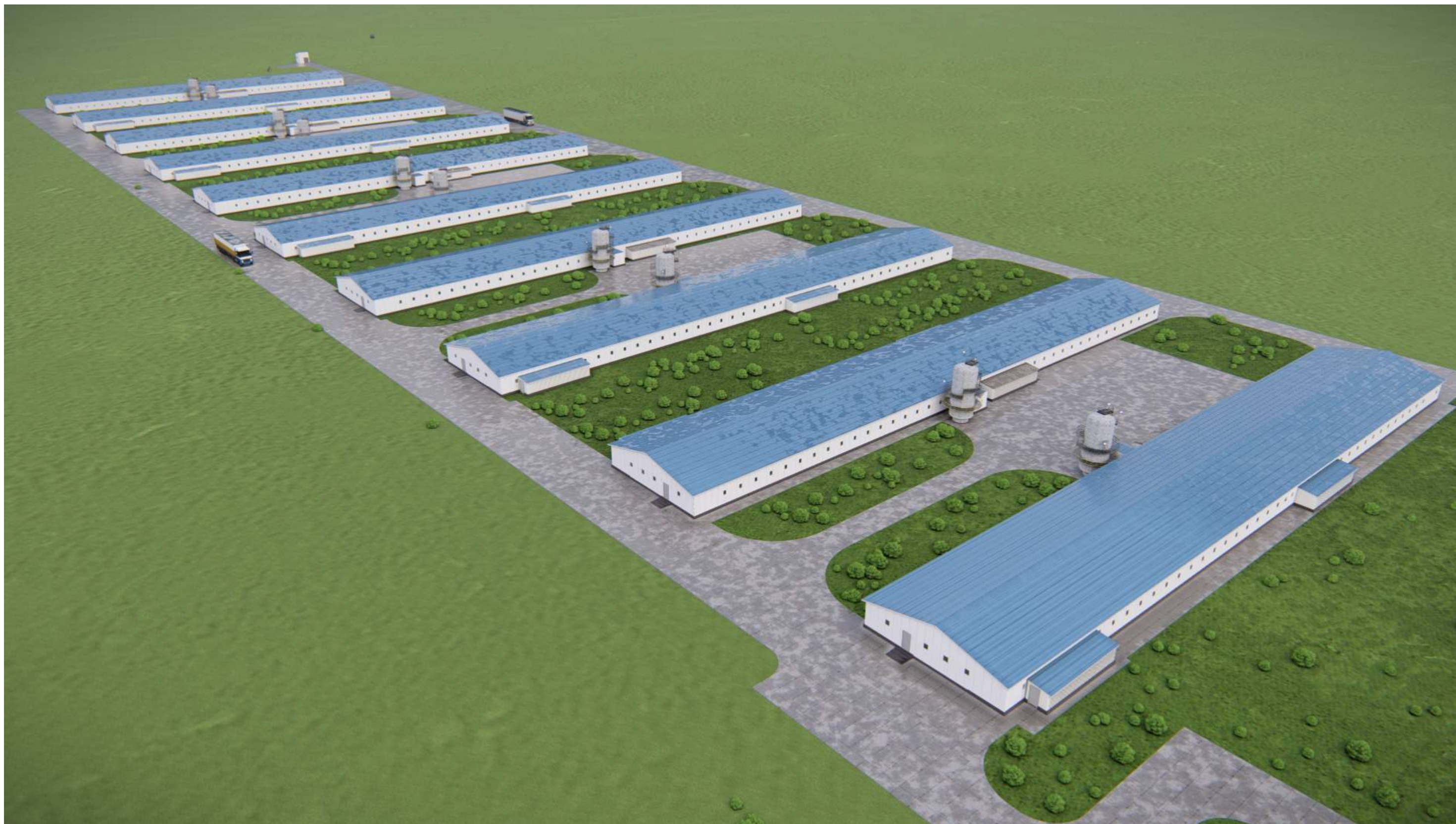
Экспликация помещений

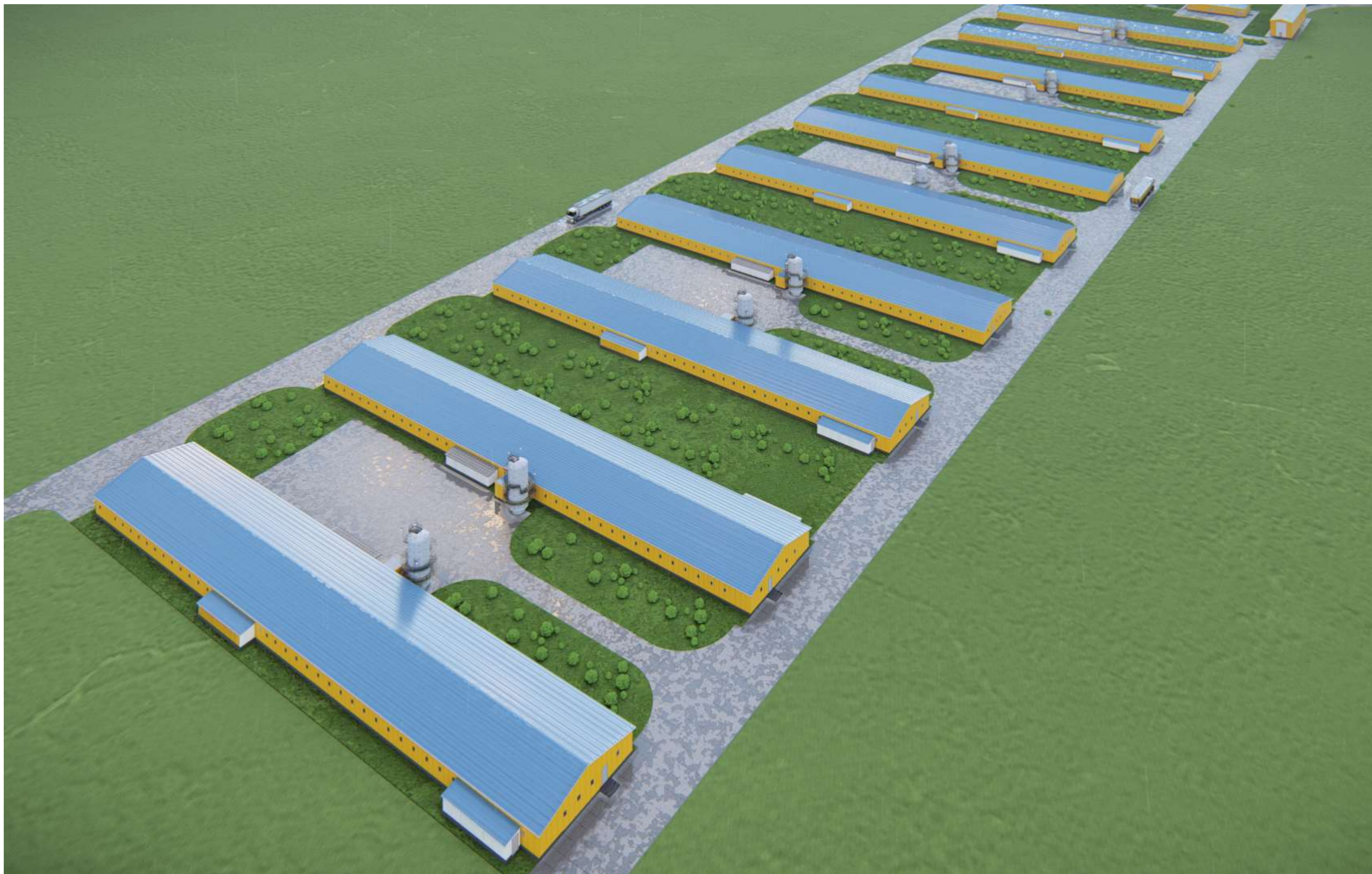
Номер помещения	Наименование	Площадь, м2	Кат. * помещения
1	Крематорий	16,89	
	Общее	16,89	

Взаим. инв. №
Подпись и дата
Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3105201-01-РС1,РС2-ЭП					
Строительство Алматинского племенного птицеводческого репродуктора 2-го порядка мощностью 172 млн. инкубационного яйца в год в Илийском районе, Алматинской области, РК. 1 и 2 Очередь						Крематорий			Стадия	Лист	Листов
ГИП						Лукиянов А.			ЭП	27	27
Выполнил						Абдуллаев Р.					
Проверил						Лукиянов А.					
План на отм. ±0,000. План кровли. Разрез 1 - 1						ТОО "Saryarka Project" Лицензия 18006324					







PM1, PM2. Площадка содержания Ремонтного молодняка птицы

