««Алматы облысы Іле ауданының Жетіген а/о-да орналасқан «Nauryz Agro LTD» ЖШС құс фабрикасын газдандыру» (сметалық құжаттамасыз) ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

11.03.2020 ж. № 18-0034/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Nauryz Agro LTD» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«DeltaМунайГаз» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қаласы

Талдықорған қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Іле ауданының Жетіген а/о-да орналасқан «Nauryz Agro LTD» ЖШС құс фабрикасын газдандыру» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Алматы облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Алматы облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді**.**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 18-0034/20 от 11.03.2020 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«РП «Газификация птицефабрики ТОО "Nauryz Agro LTD" расположенной в Жетыгенском с/о ,Илийского района, Алматинской области» (без сметной документации)**»**

ЗАКАЗЧИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Nauryz Agro LTD»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «DeltaМунайГаз», г. Алматы

г. Талдыкорган

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Газификация птицефабрики ТОО «Nauryz Agro LTD», расположенной в Жетыгенском с/о Илийского района Алматинской области» (без сметной документации)** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация птицефабрики ТОО «Nauryz Agro LTD», расположенной в Жетыгенском с/о Илийского района Алматинской области» (без сметной документации).

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 01-0007 от 06.01.2020 года между РГП «Госэкспертиза» и Товариществом с ограниченной ответственностью «Nauryz Agro LTD».

2. ЗАКАЗЧИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Nauryz Agro LTD».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «DeltaМунайГаз», г. Алматы (Государственная лицензия 17-ГСЛ №016740 от 23.08.2018 года на проектную деятельность I категории, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства ТОО «Nauryz Agro LTD».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 28.08.2019 года, утвержденное заказчиком Товариществом с ограниченной ответственностью «Nauryz Agro LTD»;

письмо Товарищества с ограниченной ответственностью «Nauryz Agro LTD» №01/2019-63 от 06.12.2019 года о том, что финансирование строительства будет осуществляться за счет собственных средств;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного землепользования (аренды) от 15.11.2018 года, выданный Отделом Илийского района по земельному кадастру и недвижимости филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области», на земельный участок 03-046-269-076 площадью 200,00 га для ведения сельскохозяйственного производства;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование № KZ14VUA00139701 от 18.11.2020 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Илийского района»;

письмо КГУ «Каскеленское лесное хозяйство» ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области» №37 от 24.02.2020 года об отсутствии зеленых насаждений на рассматриваемом участке строительства;

технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях на объекте, выполненный в марте 2018 года ТОО «Изыскатель-ГеоКом» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность №19011439 от 23.05.2019 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области»);

инженерно-геологический отчет, выполненный в декабре 2018 года ТОО «МОС ИнжГеоСтройПроект» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность №13020827 от 30.12.2013 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан);

Технические условия:

технические условия №038 от 22.06.2019 года на проектирование, строительство и подключение к газораспределительным сетям, выданные ТОО «Газовые сети Капшагайского региона».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

рабочий проект согласован заказчиком – письмо ТОО «Nauryz Agro LTD» №01/2019-66 от 06.12.2019 года;

заключение экспертизы №036-2019 от 20.12.2019 года на соответствие требованиям нормативных документов по промышленной безопасности рабочего проекта, выданное ТОО «Sotesc» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности №KZ17VEK00005567 от 07.06.2016 года, выданный РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности»);

согласование рабочего проекта в части промышленной безопасности – письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» №26-26/8395 от 20.12.2019 года;

ситуационный план газопровода высокого давления М1:2000 (11/2019-N-ГСН) согласован главным архитектором Илийского района, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Илийского района», ТОО «Газовые сети Капшагайского региона» от 11.11.2019 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№		*Обозначение*	*Наименование*
1	Том 2.1	11/2019-N-ПП	Паспорт рабочего проекта
2	Том 2.2	11/2019-N-ОПЗ	Общая пояснительная записка
3	Том 2.3	11/2019-N-ПОС	Проект организации строительства
4	Том 3	11/2019-N-ТХ	Технология производства
5	Том 4	11/2019-N-ГСН	Наружный газопровод
6	Том 5	11/2019-N-ГСВ	Внутреннее газоснабжение
7	Том 6	11/2019-N-АС	ГРПШ. Архитектурно-строительные решения
8			Оценка воздействия на окружающую среду (ТОО «КазЭкосистемс»)
9			Инженерно-геологический отчет
10			Инженерно-геодезический отчет

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель рабочего проекта – строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа, необходимого для газификации птицефабрики ТОО «Nauryz Agro LTD».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении участок строительства относится к Илийскому району Алматинской области. Районный центр Илийского района – село Отеген батыр. Областной центр – г. Талдыкорган находится примерно в 300 км. Ближайший город Алматы находится на расстоянии 65,0 км от проектируемого объекта птицефабрики ТОО «Nauryz Agro LTD».

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район (СП РК 2.04-01-2017) - III В;
район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85*) - II (so = 70 кгс/м²);
район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*) - III (wo = 38 кгс/м²);
район по толще стенки гололеда (СНиП 2.01.07-85*) - II (b = 5 мм);
расчетная зимняя температура наружного воздуха
наиболее холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017) - минус 20,1ºС.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Инженерно-геологические работы на объекте выполнялись в феврале 2019 года ТОО «МОС ИнжГеоСтройПроект».

Участок строительства площадки расположен на сильно пересеченной предгорной наклонной равнине.

В геологическом строении площадки принимают участие пески пылеватые и гравелистые слабовлажные, средней плотности, конгломерат на глинистом цементе, слабопрочный, глина твердая с включением гравия до 10%.

Глины не просадочные.

ИГЭ-0 почвенно-растительный слой мощность 0,15-0,20 м;

ИГЭ-1 пески пылеватые слабо влажные с включением гравия до 10%;

ИГЭ-2 песок гравелистый, слабо влажный;

ИГЭ-3 конгломерат сильно выветрелый на глинистом цементе;

ИГЭ-4 глина твердой консистенции.

Нормативные и расчетные характеристики грунтов:

Таблица №2

№ п/п	Наименование характеристик	Обозна-чение	Един. измер.	Номер ИГЭ			
				ИГЭ-1	ИГЭ-2	ИГЭ-3	ИГЭ-4
1	Плотность частиц грунта	P*	г/см^3	2,66	2,66	-	2,74
2	Плотность грунта	Ps pn p_{II}	г/см^3	1,59 1,5 1,57	-	2,11 2,11 2,09	1,99 1,99 1,97
3	Плотность сухого грунта	pd	г/см^3	1,53	-	1,98	1,77
4	Показатель текучести	W_L	-	-	-	-	-0,42
5	Степень влажности	Sr	д.е.	0,14	-	-	0,63
Механические характеристики							
6	Удельное сцепление	Cn C_{II} C_I	кПа	4 4 2	- - -	- - -	81 81 54
7	Угол внутреннего трения	φn $φ_I$ $φ_{II}$	град	30 30 26	38 38 33	- - -	21 21 18
9	Модуль деформации	E	МПа	18	30	-	28
10	Условное расчетное сопротивление	Ro	кПа	250	500	490	500

Примечания:

Расчетные значения характеристик грунта:

C_I, $φ_I$, p_I – по несущей способности,

C_{II}, $φ_{II}$, p_{II} – по деформации.

Территория не застроенная, потенциально подтопляемая.

Грунтовые воды пройденными выработками не вскрыты.

Грунты засолены. Засоление сульфатное от слабого до среднего.

Степень агрессивного воздействия грунтов на бетонные и железобетонные конструкции по ГОСТ 10178-76 и СНиП РК 2.01-19-2004 по содержанию сульфатов - от слабоагрессивных до сильноагрессивных на бетон марки по водопроницаемости W4.

По содержанию хлоридов в пересчете на хлор для бетонов на портландцементе по ГОСТ 10178-76 - от неагрессивных до среднеагрессивных.

К сульфатостойким цементам – от неагрессивных до среднеагрессивных.

Грунтовые воды пройденными выработками не вскрыты.

Коррозионная активность грунтов: к углеродистой стали - от низкой до высокой;

по отношению к свинцовой оболочке кабеля – средняя;

по отношению к алюминиевой оболочке кабеля - от низкой до средней.

Глубина сезонного промерзания: для суглинков и глин 1,20 м; для супесей и мелких песков – 1,47 м; для песков крупных и гравелистых, 1,57 м.

Температура проникновения 0°С в почву – 1,60 м.

Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам: ИГЭ-1=II, ИГЭ-2 =II, ИГЭ-3 =II, ИГЭ-4 =II.

Сейсмичность района по СНиП РК 2.03-30-2017 – 7 баллов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Рабочим проектом предусмотрено устройство:

фундаментов размерами 0,500х0,700х0,450 (h) м из бетона класса В15/F100/W6под газорегуляторные пункты шкафные;

ограждения площадок ШГРП панелями высотой 2,00 м, с установкой ворот и калиток из металлических сетчатых панелей на стойках из стальных труб;

фундаментов из бетона класса В15/F50/W6 размерами 0,300х0,300х0,45 (h) м трубопроводных опор.

Под подошвой всех фундаментов выполнена щебеночная подготовка толщиной 0,150 м.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия в проекте выполнены в соответствии требований и учетом сейсмичности площадки строительства и категории грунтов по сейсмическим свойствам для расчетной сейсмичности участка 7 баллов, согласно требованиям СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан», СНиП РК 5.04-23-2002 «Стальные конструкции. Нормы проектирования».

Антикоррозийная защита. Гидроизоляция железобетонных конструкций

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии приняты в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Выполнена обмазка всех вертикальных бетонных поверхностей, соприкасающихся с грунтом, двумя слоями битума.

Все металлические конструкции и изделия окрашиваются эмалью ПФ-115 или ПФ-133 в 2 слоя по слою грунта ГФ-0119.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №038 от 22.06.2019 года, выданные ТОО «Газовые сети Капшагайского региона», требований МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения». В качестве подосновы для разработки наружного газопровода, использована топографическая съемка и материалы инженерно-геологических изысканий.

Для обеспечения природным газом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа от существующего газопровода высокого давления 0,6 МПа диаметром 530 мм от АГРС «Капчагай» до ГРПБ, расположенного на

территории птицефабрики. Для газоснабжения птицефабрики принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами:

высокого давления – при рабочем давлении газа свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа;

среднего давления – при рабочем давлении газа свыше 0,05МПа до 0,3МПа;

низкого давления -при рабочем давлении газа с выше 0,003 до 0,0045 МПа.

Газопровод высокого давления

Точка врезки газопроводом высокого давления 0,6 МПа от существующего газопровода высокого давления 0,6 МПа с АГРС «Капчагай», с производительностью 1250 м^3/час. На врезке рабочим проектом предусмотрено отключающее устройство в подземном исполнении – кран полиэтиленовый диаметром 110 мм.

Подземный газопровод высокого давления II категории от точки врезки до проектируемого ГРПБ прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10 мм (1587 м) по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом предусмотрено неразъемным с помощью перехода ПЭ/сталь. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолируются весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно табл.14 п.14 СН РК 4.03-01-2011 для газопровода высокого давления II категории составляет 20% со средней степенью автоматизации.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер, а также установки опознавательных столбиков вблизи газопровода на расстоянии 1 м справа по ходу движения газа.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости предусмотрены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Газопровод в зависимости от давления следует испытать давлением воздуха:

подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории на прочность - 0,75 МПа в течении 1 часа и на герметичность - 0,6 МПа в течении 24 часов.

Для понижения давления газа с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка ГРПШ-3ПГО-РДГ50-2Н (с узлом учёта) в ограждении.

Регуляторный пункт (с высокого на среднее давление)

ГРПШ-3ПГО-РДГ50-2Н, с одной линией редуцирования и байпасом, с регулятором РДСК-50, и узлом учета газа, для удобства обслуживания в шкафу имеются двери. Устойчивость к сейсмическим нагрузкам до 9 баллов. Вентиляция отсеков требуемой кратности обеспечивается приточными и вытяжными решетками, выполненными в стенках шкафа. На ГРПШ-3ПГО-РДГ50-2Н применяются приборы, предназначенные для использования во взрывоопасных зонах категории BIa с классом точности 0,25%.

Газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 110х10 мм (30 м), 90х8,2 (797 м), 63х5,8 мм (1005 м) по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом предусмотрено неразъемным с помощью перехода ПЭ/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолируются весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно табл.14 п.6 СН

РК 4.01-03-2011 для газопровода среднего давления составляет 50% со средней степенью автоматизации.

При пересечении дорог с твердым покрытием газопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 110х10 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Для понижения давления газа с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка ГРПШ-3ПГО-РДГ32-2Н (с узлом учёта) в ограждении.

Регуляторный пункт (со среднего на низкое давление – 3 шт.).

Максимальный расчетный расход газа Q=500 м³/ч.

ГРПШ-3ПГО-РДГ32-2Н с одной линией редуцирования и байпасом, с регулятором РДСК-32, с узлом учета газа, для удобства обслуживания в шкафу имеются двери. Устойчивость к сейсмическим нагрузкам до 9 баллов. Вентиляция отсеков требуемой кратности обеспечивается приточными и вытяжными решетками, выполненными в стенках шкафа. На ГРПШ-3ПГО-РДГ32-2Н применяются приборы, предназначенные для использования во взрывоопасных зонах категории BIa с классом точности 0,25%.

Газопровод низкого давления

Подземный газопровод низкого давления прокладывается из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 160х14,6 мм (1256 м), 90х8,2 (794 м) по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом предусмотрено неразъемным с помощью перехода ПЭ/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолируются весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно табл.14 п.6 СН РК 4.01-03-2011 для газопровода среднего давления составляет 50% со средней степенью автоматизации.

Общая протяжённость подземных полиэтиленовых газопроводов всех давлений 5469 м.

Внутреннее газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №038 от 22.06.2019 года, выданных ТОО «Газовые сети Капшагайского региона».

Данной частью проекта предусмотрено внутреннее газоснабжение птичников от проектируемого газопровода среднего давления (0,02 МПа) до теплогенераторов.

Внутреннее газоснабжение бригадных домов и инкубатория осуществляется от газовых двухконтурных котлов типа TGB-30R.KSC-50R.

Внутренний газопровод запроектирован из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 89х4 мм, 32х2,5 мм, 18х2,5 мм.

Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод диаметром 32 мм с выводом сбросной свечи на 1,0 м выше карниза крыши. Предусмотрена запорная арматура задвижки диаметрами 80 мм, 50 мм, PN25 Pp=2,5МПа.

В целях безопасности внутри птичников, инкубаторе и бригадных домиков на вводе газопровода установлен отсечной клапан типа САКЗ-М-Ду50-СН+СО, САКЗ-М-Ду25-СН+СО, который отключает подачу газа при аварийной утечке газа и скоплении угарного газа, а также установлен сбросной клапан типа ПСК-50Н/5, ПСК-25Н/5 на случай повышения давления в комплекте сигнализатора загазованности САКЗ-МК -1 DN50 (СН4) КЗЭУГ, САКЗ-МК -1 DN25 (СН4) КЗЭУГ. Также предусмотрена установка термозапорных клапанов.

После монтажа и испытания внутренние газопроводы и опоры окрашиваются масляной краской за два раза по грунтовке.

Вентиляция птичников, инкубатория обеспечивается притоком воздуха через жалюзийные решетки, вытяжка – через дефлекторы.

Общий потребный расход составляет 1208 м^3/час (без перспективы).

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При проектировании подводящего газопровода среднего давления ГРПШ предусматриваются следующие инженерно-технические мероприятия:

устанавливается новое основное и вспомогательное оборудование, выпускаемое предприятиями, которые положительно зарекомендовали себя в мировой практике;

оборудование отличается надежностью, высокими технико-экономическими и экологическими показателями;

управление технологическим оборудованием предусматривается со щитов управления, где сконцентрированы контрольно-измерительные приборы, устройства защиты, управления и сигнализации. При отклонении параметров от заданных значений срабатывает технологическая сигнализация, а при более глубоких отклонениях срабатывают либо локальные защиты, либо происходит отключение оборудования;

компоновка основного и вспомогательного оборудования обеспечивает возможность свободного прохода людей при его обслуживании, ремонте или эвакуации. Расположение арматуры на трубопроводах предусматривается в местах, удобных для управления, технического обслуживания и ремонта;

для заполнения, опорожнения трубопроводы снабжаются в требуемом количестве воздушниками и дренажами;

отключение системы газоснабжения от ГРПШ;

предусмотрена подземная прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб, что резко снижает вероятность повреждения системы против внешних воздействий (от действия ударной волны, землетрясения и т.п.).

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан с целью оценки влияния намечаемых работ по строительству объекта на окружающую среду и установления нормативов природопользования. ОВОС выполнен ТОО «КазЭкосистемс», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды за №01259Р от 25.09.2008 года, выданная МООС РК. В составе ОВОС имеется заявление об экологических последствиях (ЗЭП).

Рассматриваемый объект расположен в Жетыгенском сельском округе Илийского района Алматинской области. Поверхностные водные источники на рассматриваемой территории отсутствуют. На выбранной площадках ГРПШ, а также по трассе газопровода высокого, среднего и низкого давления захоронений, археологических памятников и мест культурно-исторического наследия нет.

Инженерное обеспечение объекта:

водоснабжение – на период строительства привозное;

канализация – на период строительства предусматривается установка биотуалетов заводского изготовления;

теплоснабжение – на период строительных работ не предусматривается;

электроснабжение – от существующих сетей.

Воздушная среда

На период строительных работ выявлено 9 источников загрязнения воздушной среды, из которых 2 организованных источника. Основными источниками загрязнения

будут являться: работа сварочного агрегата и компрессора, работающих на дизельном топливе; работа бурильной машины; земляные работы; сварочные работы; покрасочные работы; укладка асфальта; автотранспортные работы (пыление при автотранспортных) работах и газовые выбросы от работающей спецтехники). Источниками в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 17 наименований: 1 класса опасности – 1 вещество; 2 класса опасности – 6 веществ; с ОБУВ – 1 вещество; остальные 3,4 класса опасности. Из них эффектом суммации вредного воздействия обладают: азота диоксид + сера диоксид; сера диоксид + фтористые газообразные соединения; фтористые газообразные соединения + фториды неорганические плохо растворимые. Твердые вещества объединены в сумму пылей с ПДК=0,5 мг/м^3.

На период эксплуатации выявлено 7 источников загрязнения воздушной среды, из которых 6 организованных и 1 неорганизованный источник. Основными источниками загрязнения воздушной среды будут являться: продувочные свечи на ГРШП и ГРПБ; неплотности запорно-регулирующей арматуры, фланцевые соединения и предохранительные клапаны. Источниками в атмосферу будут выбрасываться вредные вещества 4 наименований: 1 класса опасности – 0 веществ; 2 класса опасности – 0 веществ; с ОБУВ – 1 вещество; остальные 3, 4 классов опасности.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнен по программе «Эра» V 2.5, на летний период года, без учета фона (справка филиала РГП «Казгидромет» по г. Алматы за № 22-01-21/283 от 24.02.2020г.).

Анализ результатов расчета показал, что по всем рассматриваемым загрязняющим веществам превышения ПДК в рабочей зоне не обнаружено. Ближайшая селитебная зона расположена на расстоянии 10 км.

Обоснованные нормативы предельно-допустимых выбросов на период строительства и период эксплуатации установлены в объеме:

Период строительства:

Таблица №3

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	№ ис-точ-ника выб-роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		сущ. положение		на 2020 год		П Д В		год дос-тиже ния ПДВ
		г/с	т/г	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид				0.3333	0.05382	0.3333	0.05382	
Участок СМР	0001 0002			0.0583 0.275	0.03975 0.01407	0.0583 0.275	0.03975 0.01407	2020 2020
(0304) Азот (II) оксид				0.4333	0.07	0.4333	0.07	
Участок СМР	0001 0002			0.0758 0.3575	0.0517 0.0183	0.0758 0.3575	0.0517 0.0183	2020 2020
(0328) Углерод				0.05552	0.008975	0.05552	0.008975	
Участок СМР	0001 0002			0.00972 0.0458	0.00663 0.002345	0.00972 0.0458	0.00663 0.002345	2020 2020
(0330) Сера диоксид				0.11114	0.01794	0.11114	0.01794	
Участок СМР	0001 0002			0.01944 0.0917	0.01325 0.00469	0.01944 0.0917	0.01325 0.00469	2020 2020
(0337) Углерод оксид				0.2776	0.04483	0.2776	0.04483	
Участок СМР	0001 0002			0.0486 0.229	0.0331 0.01173	0.0486 0.229	0.0331 0.01173	2020 2020
(1301) Проп-2-ен-1-аль				0.013333	0.002153	0.013333	0.002153	

Участок СМР	0001 0002			0.002333 0.011	0.00159 0.000563	0.002333 0.011	0.00159 0.000563	2020 2020
(1325) Формальдегид(				0.013333	0.002153	0.013333	0.002153	
Участок СМР	0001 0002			0.002333 0.011	0.00159 0.000563	0.002333 0.011	0.00159 0.000563	2020 2020
(2754) Алканы С12-19				0.13333	0.02153	0.13333	0.02153	
Участок СМР	0001 0002			0.02333 0.11	0.0159 0.00563	0.02333 0.11	0.0159 0.00563	2020 2020
Итого по организованным источникам:				1.370856	0.221401	1.370856	0.221401	
Т в е р д ы е:				0.05552	0.008975	0.05552	0.008975	
Газообразные, ж и д к и е:				1.315336	0.212426	1.315336	0.212426	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды				0.00297	0.00262	0.00297	0.00262	
Участок СМР	6006			0.00297	0.00262	0.00297	0.00262	2020
(0143) Марганец				0.0002556	0.0002254	0.0002556	0.0002254	
Участок СМР	6006			0.0002556	0.0002254	0.0002556	0.0002254	2020
(0301) Азота (IV) диоксид				0.000333	0.000294	0.000333	0.000294	
Участок СМР	6006			0.000333	0.000294	0.000333	0.000294	2020
(0304) Азот (II) оксид				0.0000542	0.0000478	0.0000542	0.0000478	
Участок СМР	6006			0.0000542	0.0000478	0.0000542	0.0000478	2020
(0337) Углерод оксид				0.0037765	0.00326416	0.0037765	0.00326416	
Участок СМР	6006			0.0037765	0.00326416	0.0037765	0.00326416	2020
(0342) Фтористые газ-е соединения				0.0002083	0.0001838	0.0002083	0.0001838	
Участок СМР	6006			0.0002083	0.0001838	0.0002083	0.0001838	2020
(0344) Фториды неорг. плохо растворимые				0.000917	0.000809	0.000917	0.000809	
Участок СМР	6006			0.000917	0.000809	0.000917	0.000809	2020
(0616) Диметилбензол				0.125	0.2061	0.125	0.2061	
Участок СМР	6007			0.125	0.2061	0.125	0.2061	2020
(0827) Хлорэтилен				0.0000357	0.0000018	0.0000357	0.0000018	
Участок СМР	6006			0.0000357	0.0000018	0.0000357	0.0000018	2020
(2752) Уайт-спирит				0.0625	0.0977	0.0625	0.0977	
Участок СМР	6007			0.0625	0.0977	0.0625	0.0977	2020
(2754) Алканы С12-19				0.0479	0.000005	0.0479	0.000005	
Участок СМР	6008			0.0479	0.000005	0.0479	0.000005	2020
(2907) Пыль неорганическая				0.603	0.586	0.603	0.586	
Участок СМР	6009			0.603	0.586	0.603	0.586	2020
(2908) Пыль неорганическая				0.023849	0.003117	0.02346	0.002774	
Участок СМР	6003 6004 6005 6006			0.00589 0.01657 0.001 0.000389	0.000297 0.002435 0.000042 0.000343	0.00589 0.01657 0.001	0.000297 0.002435 0.000042	2020 2020 2020
Итого по неорганизованным источникам:				0.8707993	0.90036796	0.21096	0.306574	
Т в е р д ы е:				0.6309916	0.5927714	0.02346	0.002774	
Газообразные, ж и д к и е:				0.2398077	0.30759656	0.1875	0.3038	
Всего по предприятию:				***2.2416553***	***1.12176896***	***1.581816***	***0.527975***	
Т в е р д ы е:				***0.6865116***	***0.6017464***	***0.07898***	***0.011749***	
Газообразные, ж и д к и е:				***1.5551437***	***0.52002256***	***1.502836***	***0.516226***	

Период эксплуатации:

Таблица №4

Производство цех, участок Код и наименование ЗВ	№ ис-точ-ника выб-роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		сущ. поло жение		на 2020 год		П Д В		год дос-тиже ния ПДВ
		г/с	т/г	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0410) Метан (727*)				0.333	0.0192	0.333	0.0192	
ГРПБ	0001 0002			0.0555 0.0555	0.0032 0.0032	0.0555 0.0555	0.0032 0.0032	2020 2020
ГРПШ	0003 0004 0005 0006			0.0555 0.0555 0.0555 0.0555	0.0032 0.0032 0.0032 0.0032	0.0555 0.0555 0.0555 0.0555	0.0032 0.0032 0.0032 0.0032	2020 2020 2020 2020
Итого по организованным источникам:				0.333	0.0192	0.333	0.0192	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:				0.333	0.0192	0.333	0.0192	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0405) Пентан (450)				0.000132	0.000410725	0.000132	0.000410725	
Газопровод	6007			0.000132	0.000410725	0.000132	0.000410725	2020
(0410) Метан (727*)				0.65	2.02349	0.65	2.02349	
Газопровод	6007			0.65	2.02349	0.65	2.02349	2020
(0412) Изобутан				0.000132	0.000410725	0.000132	0.000410725	
Газопровод	6007			0.000132	0.000410725	0.000132	0.000410725	2020
(1716)Смесь природных меркаптанов				0.000000002	0.0000000589	0.000000002	0.0000000589	
Газопровод	6007			0.000000002	0.0000000589	0.000000002	0.0000000589	2020
Итого по неорганизованным источникам:				0.650264002	2.0243115089	0.650264002	2.0243115089	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:				0.650264002	2.0243115089	0.650264002	2.0243115089	
Всего по предприятию:				***0.983264002***	***2.0435115089***	***0.983264002***	***2.0435115089***	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:				***0.983264002***	***2.0435115089***	***0.983264002***	***2.0435115089***	

За соблюдением нормативов предельно-допустимых выбросов в период эксплуатации объекта в проекте даны предложения по организации контроля на источниках выбросов. Представлен план-график контроля.

Воздействие на атмосферный воздух в период проведения работ по строительству и эксплуатации объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий и установленных правил оценивается как допустимое.

Водные ресурсы

Согласно данных ОВОС поверхностные водные источники на рассматриваемой территории отсутствуют. Грунтовые воды пройденными выработками не вскрыты. Водоснабжение в период строительных работ на питьевые и производственные нужды осуществляется привозной водой. Отвод бытовых сточных вод на период строительства предусмотрен в биотуалеты с последующим вывозом спецавтотранспортом по договору специализированными организациями. На период эксплуатации водоснабжение не

требуется. Производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод - отсутствуют. На рассматриваемом объекте не будут использовать ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на подземные воды. Временное хранение отходов осуществляется на специально отведенных площадках.

Воздействие на водные ресурсы не ожидается.

Земельные ресурсы. Отходы производства и потребления

Воздействие на земельные ресурсы связано с проведением земляных работ, загрязнением территории строительным мусором. Сбор и временное хранение всех отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации будет осуществляться на специально отведенных площадках. Отходы в период строительства представлены отходами производства и потребления:

Таблица №5

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,693615	-	0,693615
в т.ч. отходов производства	0,433615	-	0,433615
отходов потребления	0,26	-	0,26
Янтарный уровень опасности			
Металлические банки из-под краски AD070	0,06759	-	0,06759
Промасленная ветошь AD060	0,00635		0,00635
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов GA090	0,003675	-	0,003675
ТБО GO060	0,26	-	0,26
Строительный мусор GG170	0,356	-	0,356

При соблюдении предусмотренных мероприятий и установленных правил, воздействие на земельные ресурсы проектируемого объекта будет находиться в пределах допустимых норм.

Растительный и животный мир

Согласно письма КГУ «Каскеленское лесное хозяйство» ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области», зеленые насаждения на рассматриваемом участке строительства отсутствуют.

Район размещения объекта находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия. Непосредственно около объекта животные отсутствуют в связи с техногенной освоенностью территории. Животных и растений, занесенных в Красную книгу РК на данном объекте не обнаружено. Путей сезонных миграций и мест отдыха пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения объекта не отмечено. Животный мир в основном представлен синантропными видами.

В результате реализации проекта на проектируемом участке не произойдет обеднение видового состава и существенного сокращения основных групп животных.

Социально-экономическая среда

При реализации проектных решений дополнительные нагрузки на окружающую природную среду могут возникнуть в результате строительства объекта, но являются кратковременными, локальными и допустимыми. Они не будут носить критический и необратимый характер, как для экосистемы, так и для местного населения. Все это позволяет говорить об экологической безопасности намечаемой деятельности.

Строительство объекта вынесено на рассмотрение общественности. Общественные слушания проводились в форме опроса. Представлен протокол учета общественного мнения от 04.12.2019г.

В целом строительство при соблюдении установленного регламента и выполнении природоохранных мероприятий окажет положительное влияние на социально-экономический сектор Илийского района – создание рабочих мест в период строительства и эксплуатации объекта и как следствие повышение доходов населения. Реализация проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующего предприятия.

Экологические риски

В районе размещения предприятия отсутствуют ценные природные комплексы, особо охраняемые объекты. Воздействие рассматриваемого объекта на атмосферный воздух, почвенный покров, водные ресурсы, растительный, животный мир в период проведения работ по капитальному ремонту объекта оценивается как допустимое.

Принятые проектные решения, соблюдение техники безопасности и методы проведения работ имеют высокую надежность и экологическую безопасность процессов. Возникновение аварийных ситуаций – маловероятно.

В соответствии с п.1 статьи 40 ЭК РК по значимости и полноте оценки воздействия объект относится к IV категории.

К проекту приложено:

1) справка филиала РГП «Казгидромет» по г. Алматы за № 22-01-21/283 от 24.02.2020г. об отсутствии наблюдений за фоновым загрязнением на рассматриваемой территории;

2 письмо КГУ «Каскеленское лесное хозяйство» ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области» №37 от 24.02.2020 года об отсутствии зеленых насаждений на рассматриваемом участке строительства;

3) протокол учета общественного мнения от 04.12.2019г.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящим проектом предусматривается газификация птицефабрики ТОО «Nauryz Agro LTD», расположенной в Жетыгенском сельском округе, Илийского района, Алматинской области с точкой врезки от существующего газопровода высокого давления 0,6 МПа диаметром 530 мм с АГРС «Капчагай», с установкой ГРПБ возле здания инкубатория, далее с установкой ГРПШ возле каждой бригады в количестве 4 штук и прокладкой газопровода низкого давления до теплогенераторов установленных в каждом птичнике. Площадки под строительство газопроводов, а также площадки ГРПШ, свободны от застройки. Проектом предусматривается грубая планировка территории непосредственно под строительство газопроводов и площадки ГРПШ. Площадка ГРПШ расположена на территории птицефабрики. Ограждение площадки ГРПШ выполнено из сетчатого забора. Для проезда к площадке ГРПШ будут использованы существующие автодороги, расположенные вблизи территории птицефабрики.

Расчеты загрязнения воздушного бассейна вредными веществами на период проведения строительства выполнены при максимально неблагоприятных условиях, следовательно, фактические приземные концентрации не превысят расчетные. Анализ результатов показал, что приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые собственными выбросами источников стройплощадки на ближайшей селитебной зоне, составят менее 1 ПДК.

Основными источниками шума и вибрации на период строительства будут являться оборудование и спецтехника, работающие на территории строительства. Уровень шума по эквивалентному уровню звука на рабочих местах незначителен и по продолжительности-кратковременный. Уровень звукового давления и вибрации строительного оборудования не превышает допустимого. Вредное воздействие этих факторов на людей будет иметь кратковременный характер, ограниченный сроками проведения этапов строительно-монтажных работ, по значимости – незначительное.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны (СЗЗ) производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20.03.2015г. на период строительства данный объект не классифицируется, СЗЗ не устанавливается. Класс санитарной опасности объекта на период эксплуатации также не устанавливается.

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. Вредные ядовитые производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод, отсутствуют.

В разделе разработаны водоохранные мероприятия, при соблюдении которых вредное негативное влияние работ на качество подземных и поверхностных вод не будет.

В период проведения работ будут образовываться твердо-бытовые отходы от работающего персонала и строительные отходы которые будут накапливаться в мусорных контейнерах и по мере заполнения вывозиться на полигон ТБО. Токсичных, радиоактивных и других вредных для здоровья веществ в ходе проведения работ образовываться не будут.

Проектом предусмотрены мероприятия для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий строителей. Водоснабжения на период проведения работ поселковые сети, вода соответствует санитарным требованиям. Канализация – предусматриваются переносные биотуалеты, стоки с душевых, столовой в существующую сеть канализации.

6.6 Организация строительства

Доставка грузов к месту строительства осуществляется автотранспортом.

Район строительства по наличию кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных дорог относится к освоенному.

Объемы основных строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах определена на основании рабочих чертежей.

Строительство осуществляется по застроенной территории птицефабрики, где имеются подземные и надземные коммуникации (кабель связи, 0,4кВ). Все работы выполняются в стесненных условиях. Производство работ повышенной опасности осуществляется с выдачей наряда-допуска.

Строительно-монтажные организации, дислоцированные в г.Капчагай, имеют собственные производственные базы с соответствующим набором зданий и сооружений, позволяющим обеспечить выполнение проектных объемов строительно-монтажных работ в нормативные сроки. Непосредственно на площадках строительства подрядные организации устанавливают временные передвижные вагончики для бытового обеспечения рабочих, размещения линейных ИТР, хранения инструмента и т.д.

Поставщиками основного оборудования, строительных конструкций и материалов, а также условия поставки, транспортировки, хранения и монтажа основного оборудования,

обеспечение бытовыми, временными производственными зданиями и сооружениями, являются подрядные и субподрядные организации.

Строительные конструкции, изделия, материалы и оборудование (в том числе тяжеловесное), поступающие по железной дороге, разгружаются на железнодорожной станции Капчагай. Доставка на место строительных грузов и оборудования производится автотранспортом по существующим дорогам.

Продолжительность строительства определена по СП РК 1.03-102-2014, часть II, раздел 9.2 «Коммунальное хозяйство», таблица Б.5.2.1.п.30 и составляет 3,5 месяца, в том числе подготовительный период 0,7 месяца.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Газификация птицефабрики ТОО «Nauryz Agro LTD», расположенной в Жетыгенском с/о Илийского района Алматинской области» (без сметной документации)» внесены следующие изменения и дополнения:

По архитектурно-строительным решениям:

Раздел «Общие данные»

1) Марка бетона по морозостойкости F100 заменена на F50.
2) л. АС-2. Разрез 2-2, разрез 3-3.Откорректированы размеры сечения фундамента Ф-1.
3) Разрез 3-3. Образмерены контуры изделий ЗД «МН-1». Добавлен расход материала закладной детали.
4) л.АС-3. Откорректированы размеры в плане фундаментов под опоры ОП2, ОП-3.
5) Откорректирован расход материалов (спецификация) согласно изменениям в рабочих чертежах.

По наружным сетям газоснабжения:

6) Предоставлены данные гидравлического расчёта в табличном виде по участкам.
7) Обоснован выбор SDR для полиэтиленового газопровода среднего и низкого давления согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, МСП 4.03-101-2005.
8) Указан ГОСТ на фитинги для полиэтиленовых газовых труб.

По внутреннему газоснабжению:

9) Выполнено условие п.346 технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности», Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 23 июня 2017 года № 439.
10) Для котельных предусмотрены отсечные клапана с электромагнитным клапаном, с сигнализаторами загазованности.

По оценке воздействия на окружающую среду:

11) Метеорологические характеристики подтверждены данными гидрометеорологической службы.
12) Стр.23 «Система обеспечения комплексной безопасности и антитеррористической защищенности» - раздел приведен в соответствие с рассматриваемым проектом.
13) Информация о наличии или отсутствия на участке строительства зеленых насаждений представлена и подтверждена письмом КГУ «Каскеленское лесное хозяйство» ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области».

14) Оценка экологического ущерба, наносимого окружающей среде в результате намечаемой хозяйственной деятельности представлена, в ОВОС внесено дополнение.
15) Расчеты по источникам загрязнения. Обратная засыпка траншей, укладка асфальта учтены, в расчеты внесено дополнение. Битумоплавильный котел не предусматривается.
16) В период эксплуатации все загрязняющие вещества учтены, в расчеты внесено дополнение.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом Министерства национальной экономики №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Газификация птицефабрики ТОО «Nauryz Agro LTD», расположенной в Жетыгенском с/о Илийского района Алматинской области» (без сметной документации)» выполнен в соответствии с заданием на проектирование.

Проект выполнен в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005 и Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения» за №135 от 23 марта 2018 года СН РК 2.02-14-2002, СП РК 4.02-103-2002, СНиП РК 4.02-08-2003.

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду оценивается как допустимое и соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, нормативно-правовым актам и нормативно-методической документации в области охраны окружающей среды.

Проектные решения соответствуют требованиям санитарных правил утвержденных приказами Министра национальной экономики РК: "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" от 16 марта 2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20.03.2015 г., "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" от 28 февраля 2015 г. № 177, «Гигиенические нормативв к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» от 28.02.2015 года №169.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготовляемая на предприятиях Республики Казахстан.

8. ВЫВОД

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газификация птицефабрики ТОО «Nauryz Agro LTD», расположенной в Жетыгенском с/о Илийского района Алматинской области» (без сметной документации) соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяжённость подземного газопровода	5469 м
Продолжительность строительства	3,5 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Товариществом с ограниченной ответственностью «Nauryz Agro LTD» в соответствии с условиями договора № 01-0007 от 06.01.2020 года.

8.3 Заказчику до начала реализации проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

8.4 Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.5 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Алматы облысы Іле ауданының Жетіген а/о-да орналасқан «Nauryz Agro LTD» ЖШС құс фабрикасын газдандыру» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Жер асты газ құбырының жалпы ұзындығы	5469 м
Құрылыс ұзақтығы	3,5 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 06 қаңтардағы № 01-0007 шарттың талаптарына сәйкес «Коктал-Агро» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.4 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.5 Тапсырысшы құрылыс барысында отандық өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдауларын барынша пайдалансын.

Евтушевская Т.Н.

И.о. директора

Аяпбергенова З.А.

Эксперт

Бойченко Д.А.

Эксперт

Афонина Т.Т.

Эксперт

Тишмаганбетов Д.С.

Эксперт

Номер: KZ96VDD00140561

Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Nauryz Agro LTD" улица Жанғозин, дом № 75/3, 23

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130440031684

Наименование производственного объекта: «Газификация птицефабрики ТОО "Nauryz Agro LTD" расположенной в Жетыгенском с/о ,Илийского района, Алматинской области», эксплуатационный период

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с.о. -

Алматинская область, Илийский район, Жетыгенский с.о. -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления — Конакбаев Айбек Сапарбекович

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Талдыкорган **Дата выдачи:** 11.03.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	3.22491930186	3.1652804689
«Газификация птицефабрики ТОО "Nauryz Agro LTD" расположенной в Жетыгенском с/о ,Илийского района, Алматинской области»	2.2416553	1.12176896
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод	0.05552	0.008975
Углерод оксид	0.2813765	0.04809416
Сера диоксид	0.11114	0.01794
Уайт-спирит	0.0625	0.0977
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0.0002083	0.0001838
Хлорэтилен	0.0000357	0.0000018
Формальдегид	0.013333	0.002153
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.000917	0.000809
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0.023849	0.003117
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0.18123	0.021535
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0.125	0.2061
Азот (II) оксид	0.4333542	0.0700478
Азота (IV) диоксид	0.333633	0.054114
Проп-2-ен-1-аль	0.013333	0.002153
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0.603	0.586
Железо (II, III) оксиды	0.00297	0.00262
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0002556	0.0002254
Эксплуатационный период. «Газификация птицефабрики ТОО "Nauryz Agro LTD" расположенной в Жетыгенском с/о ,Илийского района, Алматинской области»	0.98326400186	2.0435115089
в т.ч. по ингредиентам:		
Пентан	0.000132	0.000410725
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0.00000000186	0.0000000589
Изобутан	0.000132	0.000410725

Метан	0.983	2.04269
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

Соблюдать требования Экологического Кодекса Республики Казахстан.
Природопользователь обязан ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение в орган его выдавший.
Период строительства с 11.03.2020 года по 01.08.2020 года.