

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

**Расчеты выбросов загрязняющих веществ в
атмосферный воздух от проектируемого объекта**

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от 1 птичника напольного содержания.

Валовой выброс j -ого вещества при различных этапах технологического процесса воспроизводства, содержания, выращивания и откорма домашней птицы M_j^{te} , т/год, (кл./год для микроорганизмов), рассчитывается по формуле:

$$M_j^{te} = G_j^i,$$

где G_j^i – валовой выброс j -ого вещества от i -ого типа домашней птицы, т/год (кл./год для микроорганизмов).

Максимальный выброс j -ого вещества при различных этапах технологического процесса воспроизводства, содержания, выращивания и откорма домашней птицы M_j , г/с (кл./с для микроорганизмов), рассчитывается по формуле:

$$M_j = 38,05 \times M_j^{te} / 1200,$$

где M_j^{te} – валовой выброс j -ого вещества при различных этапах технологического процесса воспроизводства, содержания, выращивания и откорма домашней птицы M_j^{te} , т/год;

38,05 – коэффициент пересчета из т/год в г/с при расчете выбросов от домашних птиц.

Валовой выброс аммиака при различных этапах технологического процесса воспроизводства, содержания, выращивания и откорма i -ого типа домашней птицы $G_{NH_3}^i$, т/год, рассчитывается по формуле:

$$G_{NH_3}^i = 10^{-3} \times [K_{N1}^i \times (q_{NH_3}^{N1ia} + q_{NH_3}^{N1ib} + q_{NH_3}^{N1mn} \times K^{mn}) + K_{N2}^i \times (q_{NH_3}^{N2ia} + q_{NH_3}^{N2ib} + q_{NH_3}^{N2mn} \times K^{mn}) + K_{N3}^i \times (q_{NH_3}^{N3ia} + q_{NH_3}^{N3ib} + q_{NH_3}^{N3mn} \times K^{mn})], \quad (3)$$

где K_{N1}^i , K_{N2}^i , K_{N3}^i – количество птиц соответствующей градации (возраста), участвующих в данном технологическом процессе, гол.,

$q_{NH_3}^{Njia}$ – удельное выделение аммиака от i -ого вида домашней птицы для градации животных N_j при процессах их содержания, выращивания и откорма в течение года, кг/(год. гол.), определяемое в зависимости от наличия данных о системе их содержания,

$q_{NH_3}^{Njib}$ – удельные выделения от i -ого вида домашней птицы для градации животных N_j при процессах их содержания в загоне, на выгульно-кормовой площадке в течение года, кг/(год. гол.),

$q_{NH_3}^{Njmn}$ – удельное выделение аммиака при процессе уборки, хранения и использования навоза для градации животных N_j в течение года, кг/(год. гол.),

K^{mn} – коэффициенты снижения удельных выделений аммиака при процессах уборки, хранения и использования навоза в зависимости от используемого метода внесения навоза в почву,

Валовой выброс метана при различных этапах технологического процесса воспроизводства, содержания, выращивания и откорма i -ого вида домашней птицы $G_{CH_4}^i$, т/год, рассчитывается по формуле:

$$G_{CH_4}^i = 10^{-3} \times (K_{N1}^i + 0,7 \times K_{N2}^i + 0,4 \times K_{N3}^i) \times (q_{CH_4}^{1i} + q_{CH_4}^{2i}), \quad (22)$$

где $K_{N1}^i, K_{N2}^i, K_{N3}^i$ – количество птиц соответствующей градации (возраста), участвующих в данном технологическом процессе, гол.,

$q_{CH_4}^{1i}$ – удельное выделение метана непосредственно от i -ого вида домашней птицы при процессах внутренней ферментации в течение года, кг/(год. гол.),

$q_{CH_4}^{2i}$ – удельное выделение метана непосредственно от i -ого вида домашней птицы при процессах уборки, хранения и использования навоза в течение года кг/(год. гол.),

Валовой выброс закиси азота при различных этапах технологического процесса воспроизводства, содержания, выращивания и откорма i -ого вида домашней птицы $G_{N_2O}^i$, т/год, рассчитывается по формуле:

$$G_{N_2O}^i = 10^{-3} \times (K_{N1}^i + 0,7 \times K_{N2}^i + 0,4 \times K_{N3}^i) \times R^i \times M^i \times S_w^i \times q_{N_2O}^{wi}, \quad (23)$$

где $K_{N1}^i, K_{N2}^i, K_{N3}^i$ – количество птиц соответствующей градации (возраста), участвующих в данном технологическом процессе, гол.,

R^i – интенсивность выделения азота, кг/(т.сут.);

M^i – типовая масса i -ого вида домашней птицы, кг;

S_w^i – доля суммарного годового выделения азота на одну голову i -ого вида домашней птицы, в зависимости от систем уборки, хранения и использования навоза,

$q_{N_2O}^{wi}$ – удельное выделение закиси азота в рамках w -ой системы уборки, хранения и использования навоза от i -ого вида домашней птицы, кг/кг.

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ПРИ ПРОЦЕССАХ САНИТАРНОЙ ОБРАБОТКИ ПТИЧНИКОВ

СТАДИИ САНАЦИИ

1. Влажная дезинфекция, мойка с использованием аппарата высокого давления (работает от электросети);
2. Аэрозольная обработка птичника инсектоакарицидным препаратом «Ратокс» с использованием установки «ДУК» (дезинфекционное устройство Комарова) методом распыления;
3. Побелка птичника изнутри с использованием установки «ДУК» (дезинфекционное устройство Комарова) методом распыления;
4. Повторная влажная дезинфекция птичника раствором каустической соды с использованием установки «ДУК» (дезинфекционное устройство Комарова) методом распыления;
5. Побелка помещения водным раствором извести;
6. Аэрозольная обработка птичника дезинфицирующим средством «Вирутек» с помощью генератора аэрозольного горячего тумана (ГА-3, ГА-4, Igeba);
7. Сушка помещения.

Уборка помета птичника - удаляется ленточным транспортером по мере образования (пыление при ворошении с применением трактора искл.)

Обдувка электро-вентоборудования сжатым воздухом от компрессоров не осуществляется

!!!!Огневое обезвреживания мест содержания птицы не осуществляется

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ

Продолжительность периода уборки помета, разборки оборудования, мойки, дней	6
Продолжительность периода обработки инсектоакарицидным препаратом «Ратокс», дней	1
Продолжительность периода побелки птичника, дней	1
Продолжительность периода повторной влажной обработки птичника, дней	1
Продолжительность периода аэрозольной обработки птичника дезинфицирующим средством «Вирутек», дней	1
Продолжительность периода сушки птичника, дней	1
Продолжительность периода подготовки птичника к посадке, сборке оборудования, дней	1
Общая продолжительность одного периода санации птичника, дней	12
Общая продолжительность одного периода санации птичника, ч	288
Количество санитарных обработок птичника в год, ед.	7
Общее продолжительность санитарных обработок птичника, дн/год	84
Общее продолжительность санитарных обработок птичника, ч/год	2016

Дезинфицирующий раствор для санитарной обработки птичника	VIRUTEC	
Массовая доля пентандиала (глутаральдегид, глутаровый альдегид) , %	20,0%	
Массовая доля пропан-2-ола (изопропилового спирта) , %	20,0%	
Плотность, кг/м ³	1,02	
Расход VIRUTEC, л/год	176,8	
Расход VIRUTEC, кг/год	180,3	
Время проветривания после дезинфекции, ч	24,0	
Время проветривания после дезинфекции, ч/год	168,0	

код	загрязняющее вещество	выбросы	
		макс., г/с	вал., т/год
АЭРОЗОЛЬНАЯ ОБРАБОТКА "VIRUTEC"			
1328	Пентандиаль (глутаральдегид, глутаровый альдегид)	0,059639	0,036070
1051	Пропан-2-ол (изопропиловый спирт)	0,059639	0,036070

ИТОГОВАЯ ТАБЛИЦА РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ ОТ ПТИЧНИКА ПРИ САНАЦИИ

код	загрязняющее вещество	выбросы	
		макс., (г/с)	вал., (т/год)
1328	Пентандиаль (глутаральдегид, глутаровый альдегид)	0,059639	0,036070
1051	Пропан-2-ол (изопропиловый спирт)	0,059639	0,036070

**РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ СЖИГАНИИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГОРЕЛКАМИ
ВОЗДУХОНАГРЕВАТЕЛЕЙ ТЕПЛОПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ ДО 25 МВт**

Источники выбросов №№

Воздухонагреватель газовый GR-95

Продолжительность эксплуатации оборудования		$T, \text{ч/год}$	2356
Максимальная тепловая нагрузка Q в режиме отопления	Q_n	кВт	95,0
		МВт	0,095
		Гкал/ч	0,0817
Фактическая тепловая нагрузка с учетом продолжительности эксплуатации установки и годового расхода топлива - 67,2 %	Q_f	кВт	63,8
		МВт	0,0638
		Гкал/ч	0,0549
Коэффициент полезного действия		%	98,0
Вид топлива:	Природный газ		
Низшая рабочая теплота сгорания, МДж/м ³			33,53
Фактический годовой расход газа на одну установку:		$B, \text{тыс.м}^3/\text{год}$	16,471
Расчетный расход топлива при максимальной нагрузке		$B_s, \text{кг/с}$	0,00289
Расчетный расход топлива		$B_s, \text{т/год}$	16,471
		м ³ /ч	10,4
Фактический максимальный расход топлива		$B, \text{кг/с}$	0,00289
Фактический среднегодовой расход топлива		$B, \text{кг/с}$	0,00194
Удельный выброс оксидов азота при сжигании газового топлива			
При расчете максимальных выбросов		$K_{NOx}^T, \text{г/МДж}$	0,0339
При расчете валовых выбросов		$K_{NOx}^T, \text{г/МДж}$	0,0332
Температура горячего воздуха, подаваемого для горения		t_h	25
Глубина рециркуляции дымовых газов, %		r	0
Доля воздуха, подаваемого в промежуточную зону факела, %		δ	0
Доля подаваемого на рециркуляцию воздуха	в дутьевой возд. или в кольцевой канал вокруг горелок	r	0
	в щели под горелками		0
Доля воздуха, подаваемого помимо горелок (над ними)		w	0
Безразмерный коэффициент, учитывающий конструкцию горелки		β_t	1
Безразмерный коэффициент, учитывающий температуру воздуха подаваемого для горения		β_k	0,99
Безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дым. газов		β_r	1,0
Безразмерный коэфф., учитывающий ступенчатый ввод в-ха в топочную камеру		β_δ	1,0
Потери теплоты, вследствие химической неполноты сгорания топлива (макс. выброс)		$q_3, \%$	0,11
(вал. выброс)			0,08
Потери теплоты, вследствие механической неполноты сгорания топлива		$q_4, \%$	0
Коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обуславливающий наличие в продуктах сгорания окиси углерода		R	0,5
Коэф-т, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена при расчете максимальных выбросов (при расчете валовых выбросов $K_p=1$)		K_n	1,96
Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания		K_{cir}	1,0
Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания		K_{cb}	0,99
Объем топочной камеры согласно паспортных данных		$V_t, \text{м}^3$	2,9
Плонапряжение топочного объема:		$q_v, \text{МВт/м}^3$	0,03349
Фактический объем сухих дымовых газов, приведенный к условному $a=1,0$ и н.у.		$V_{dry}^{1,0}, \text{м}^3/\text{м}^3$	8,84
Расчетный объем сухих дымовых газов при $a=1,0$ ($O_2=0\%$), макс режим горения и нормальных условиях		$V_{dry}, \text{м}^3/\text{с}$	0,0255
		$V_{dry}, \text{тыс. м}^3/\text{г}$	145,53

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ СЖИГАНИИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

АЗОТА ОКСИДЫ

$$M_{NOx} = 0,0029 \cdot 33,53 \cdot 0,0339 \cdot 1 \cdot 0,99 \cdot 1 \cdot 1 = 0,003 \text{ г/с}$$

$$M_{NOx}^{te} = 10^{-3} \cdot 16,47 \cdot 33,53 \cdot 0,0332 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 = 0,018 \text{ т/год}$$

Азота диоксид

$$M_{NO_2}^{te} = 0,8 \cdot M_{NOx}^{te} = 0,8 \cdot 0,018 = 0,014 \text{ т/год}$$

Азота оксид

$$M_{NO}^{te} = 0,13 \cdot M_{NOx}^{te} = 0,13 \cdot 0,018 = 0,002 \text{ т/год}$$

УГЛЕРОД ОКСИД

Выход оксида углерода при сжигании топлива

$$C_{CO} = 0,11 \cdot 0,5 \cdot 33,53 = 1,84415 \text{ г/кг (максимальные выбросы)}$$

$$C_{CO} = 0,08 \cdot 0,5 \cdot 33,53 = 1,3412 \text{ г/кг (валовые выбросы)}$$

$$M_{CO} = 0,00289 \cdot 1,8442 = 0,005 \text{ г/с}$$

$$M_{CO}^{te} = 10^{-3} \cdot 16,471 \cdot 1,3412 = 0,022 \text{ т/год}$$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТЯЖЕЛЫХ МЕТАЛЛОВ И СОЗ ПРИ СЖИГАНИИ ТОПЛИВА

Планируемый расход топлива, A_{jk}	тыс.м ³ /год	16,47
Планируемый расход топлива, A_j	м ³ /час	10,4
Низшая теплота сгорания топлива, k_j	ГДж/тыс.м ³	33,53
Удельный показатель выбросов Hg при сжигании топлива	г/м ³	0,0000014
	г/тыс.м ³	0,0014
Удельный показатель выбросов диоксинов/фуранов при сжигании топлива	мкг ЭТ/ГДж	0,002
Удельный показатель выбросов бенз(а)пирена при сжигании топлива	мг/ГДж	0,0006
Удельный показатель выбросов бензо(в)флуорентена при сжигании топлива	мг/ГДж	0,0008
Удельный показатель выбросов бензо(к)флуорентена при сжигании топлива	мг/ГДж	0,0008
Удельный показатель выбросов индено(1,2,3, -с,d)пирен при сжигании топлива	мг/ГДж	0,0008

$$E_i = A_j \cdot F_{ij} / 3600$$

(максимальные выбросы, г/с)

$$E_i^{te} = A_j^{te} \cdot EF_{ij} \cdot 10^{-6}$$

(валовой выброс, т/год)

Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)

$$E_{Hg} = A_j \cdot F_{ij} / 3600 = 10,4 \text{ м}^3/\text{ч} \cdot 0,0000014 \text{ г/м}^3 / 3600 = 0,000000004 \text{ г/с}$$

$$E_{Hg}^{te} = A_j^{te} \cdot EF_{ij} \cdot 10^{-6} = 16,47 \text{ тыс.м}^3/\text{год} \cdot 0,0014 \text{ г/тыс.м}^3 \cdot 10^{-6} = 0,000000 \text{ т/год}$$

Диоксины/фураны

$$E_D = \sum A_i \cdot k_i \cdot EF_{i,j} \cdot 10^{-6} = 16,47 \cdot 33,53 \cdot 0,002 \cdot 10^{-6} = 0,000001 \text{ гЭТ/год}$$

0,000000 т/год

Бенз(а)пирен

Концентрация бенз(а)пирена в сухих дымовых газах при $\alpha = 1,0$ и нормальных условиях

$$C_{bp}^{wbo} = 10^{-6} \cdot \frac{\alpha_T \cdot (0,34 + 0,42 \cdot 10^{-3} \cdot q_v)}{1,0 \cdot e^{0,88(\alpha-1)}} \cdot K_n \cdot K_{clr} \cdot K_{cb} \text{ мг/м}^3$$

$$C_{bp}^{wbo} = 10^{-6} \cdot \frac{2,0 \cdot (0,34 + 0,42 \cdot 10^{-3} \cdot 33,49)}{1,0 \cdot 1,12 \cdot e^{0,88(2,0-1)}} \cdot 1,96 \cdot 1,0 \cdot 0,99 = 0,0000005 \text{ мг/м}^3$$

$$C_{bp}^{wbo} = 10^{-6} \cdot \frac{2,0 \cdot (0,34 + 0,42 \cdot 10^{-3} \cdot 33,49)}{1,0 \cdot 1,12 \cdot e^{0,88(2,0-1)}} \cdot 1,0 \cdot 1,0 \cdot 0,99 = 0,0000003 \text{ мг/м}^3$$

$$M_{bp} = C_{bp} \cdot V_{dry} \cdot 10^{-3} = 0,0000005 \cdot 0,0255 \cdot 10^{-3} = 0,00000000001 \text{ г/с}$$

$$M_{bp}^{te} = C_{bp}^i \cdot V_{dry} \cdot 10^{-6} = 0,0000003 \cdot 145,53 \cdot 10^{-6} = 0,00000000004 \text{ т/год}$$

Бенз(а)пирен

$$E_{PAH} = \sum A_i \cdot k_i \cdot EF_{i,j} \cdot 10^{-6} = 16,47 \cdot 33,53 \cdot 0,0006 \cdot 10^{-6} = 0,000000 \text{ кг/год}$$

0,000000 т/год

Бензо(в)флюорантен	$E_{РАН} = \sum A_i \cdot k_i \cdot EF_{i,j} \cdot 10^{-6} = 16,47 \cdot 33,53 \cdot 0,0008 \cdot 10^{-6} =$	0,000000	кг/год
		0,000	т/год
Бензо(к)флюорантен	$E_{РАН} = \sum A_i \cdot k_i \cdot EF_{i,j} \cdot 10^{-6} = 16,47 \cdot 33,53 \cdot 0,0008 \cdot 10^{-6} =$	0,000000	кг/год
		0,000	
Индено(1,2,3, -с,d)пирен	$E_{РАН} = \sum A_i \cdot k_i \cdot EF_{i,j} \cdot 10^{-6} = 16,47 \cdot 33,53 \cdot 0,0008 \cdot 10^{-6} =$	0,000000	кг/год
		0,000	

ДИОКСИД УГЛЕРОДА

$M_{CO_2} = 10^{-3} \cdot 3,667 \cdot E^{le} \cdot K_C = E^{le} \cdot K_{CO_2}$	22143,26	т/год
$E^{le} = 29,308 \cdot K_H \cdot B_H$	375309,52	ГДж/год

Калорийный эквивалент натурального топлива	K_H	1,14
Коэффициент выбросов углерода диоксида, т CO ₂ /ГДж	K_{CO_2}	0,059
Плотность натурального топлива (паспортные данные), г/см ³	ρ	0,682
Масса натурального топлива, т/год	K_T	11233,07

ИТОГОВАЯ ТАБЛИЦА РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ ПРИ СЖИГАНИИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ВОЗДУХОНАГРЕВАТЕЛЯ (1 ЕД.)

Наименование загрязняющего вещества	выброс	
	г/с	т/год
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,003	0,014
Азот (II) оксид (азота оксид)	-	0,002
Углерод оксид	0,005	0,022
Бенз/а/пирен	0,000000	0,000000
Бензо(в)флуорентен	-	0,000
Бензо(к)флуорентен	-	0,000
Диоксины/фураны	-	0,000000
Индено(1,2,3, -с,d)пирен	-	0,000
Ртуть и ее соединения (в пересчете на на ртуть)	0,000000	0,000000

ПРИ ОДНОВРЕМЕННОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ВОЗДУХОНАГРЕВАТЕЛЕЙ (10 ЕД.)

Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,030	0,140
Азот (II) оксид (азота оксид)	-	0,020
Углерод оксид	0,050	0,220
Бенз/а/пирен	0,000000	0,000000
Бензо(в)флуорентен	-	0,000
Бензо(к)флуорентен	-	0,000
Диоксины/фураны	-	0,000000
Индено(1,2,3, -с,d)пирен	-	0,000
Ртуть и ее соединения (в пересчете на на ртуть)	0,000000	0,000000

Общество с ограниченной ответственностью «МАВИТЭК»



Испытательная лаборатория ООО «МАВИТЭК» аккредитована Государственным предприятием «БГЦА» на соответствие ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Аттестат аккредитации ВУ/112 L.1782 220108, г. Минск, ул. Казинца, 62, ком. 908



Протокол № 45-2024-Э от 12.04.2024 г.

(экземпляр № 2)

Измерение концентрации загрязняющих веществ от стационарных источников выбросов в атмосферный воздух

Сведения о природопользователе: Филиал «Генетик» ОАО «Смолевичи Бройлер», 223620, Минская обл., Слуцкий р-н, д. Селище.

Сведения о Заказчике: ОАО «Смолевичи Бройлер», 222220, Минская обл., Смолевичский р-н, п/о Плиса, п. Октябрьский.

Наименование объекта и его месторасположение:

Филиал «Генетик» ОАО «Смолевичи Бройлер»:

– площадка №1 (Минская обл., Слуцкий район, д. Селище) – источник выбросов №0043.

Дата проведения испытания: 10 апреля – 12 апреля 2024 г.

ТНПА, устанавливающие требования к объекту испытаний: –

ТНПА, устанавливающие требования на метод испытаний:

№ п/п	Наименование определяемого вещества, показателя	Наименование документа
1	2	3
1	Температура газа	СТБ 17.08.05-03-2016. Методы определения давления и температуры газов, поступающих в атмосферный воздух от стационарных источников выбросов
2	Расход газа	СТБ 17.08.05-02-2016. Методы определения скорости и расхода газов, поступающих в атмосферный воздух от стационарных источников выбросов
3	Азота оксид; Азота диоксид; Углерод оксид; Серы диоксид; Кислород	МВИ.МН 1003-2017. Концентрации азота оксида, азота диоксида, азота оксидов (азота оксида, азота диоксида) в пересчете на азота диоксид, углерода оксида, серы диоксида, кислорода в выбросах от стационарных источников
4	Твердые частицы (пыль)	МВИ. МН 4514-2012. Методика выполнения измерений концентрации твердых частиц (пыли) в выбросах от стационарных организованных источников гравиметрическим методом

Протокол № 45-2024-Э от 12.04.2024 г.

СИ, используемые при проведении измерений:

№ п/п	Наименование средства измерения, тип	Заводской номер	Свидетельство о поверке (калибровке), срок действия
1	2	3	4
1	Комбинированный прибор Testo 512 0-20	AF231607/606	№ 1-0639538-4923 до 26.11.2024 г. ВУ 01 № 0001796-4923 до 22.08.2024 г.
2	Комбинированный прибор Testo 512 0-200	ВА460170/111	№ 1-0717670-4923 до 26.11.2024 г. ВУ 01 № 0002326-4923 до 26.11.2024 г.
3	Барометр-анероид метеорологический БАММ-1	1397	№ 1-0469543-4923 до 20.08.2024 г. ВУ 01 № 0001821-4923 до 20.08.2024 г.
4	Секундомер электронный «Интеграл С-01»	400948	ВУ 01 № 0026554-4323 до 24.08.2024 г.
5	Термогигрометр ИВА-6А-Д	30506	№ С-ДТТ/08-09-2023.276587602 до 07.09.2024 г. ВУ 01 № 0001703-4923 до 07.11.2024 г. (давление) ВУ 01 № 0004975-5523 до 29.10.2024 г. (температура) ВУ 01 № 0023748-5023 до 08.10.2024 г. (влажность)
6	Весы лабораторные электронные РА 214С	В526103935	ВУ 01 № 0018377-4723 до 20.08.2024 г.
7	Термометр технический стеклянный ТТ	94	ВУ 01 № 0004228-5523 до 01.08.2025 г.
8	Аспиратор ПУ-2Э исп.1	936	ВУ 01 № 0001602-4923 до 24.08.2024 г.
9	Трубка напорная модификации Пито	6400	№ 1-0482605-4923 до 24.08.2024 г. ВУ 01 № 0001856-4923 до 24.08.2024 г.
10	Комбинированный прибор Testo 340	02791794/405	№ 1-0088779-5024 до 01.08.2024 г. ВУ 01 № 0007934-5024 до 01.08.2024 г. (газа) ВУ 01 № 0009624-5524 до 21.08.2024 г. (температура)
11	Штангенциркуль ШЦ-I-150	10052574	ВУ 01 № 0006176-4123 до 07.08.2024 г.
12	Рулетка измерительная металлическая	22354	ВУ 01 № 0006266-4123 до 17.08.2024 г.

Условия проведения измерений:

Место замера	Температура, °С	Влажность, %	Атмосферное давление, кПа
В месте отбора проб	20,6 – 23,1	49,9 – 54,7	101,174 – 101,374
В лаборатории	21,5 – 22,6	43,2 – 47,1	99,266 – 100,020

Акт отбора проб: №53/2024 от 11 апреля 2024 г.

ООО «МАВИТЭК»
Испытательная
Лаборатория
Листв. 2-из-4

Протокол № 45-2024-Э от 12.04.2024 г.
 Результаты измерений.

Таблица 4.

Источники выделения (тех. участок, наименование технологического оборудования)	Номер источника выброса. Регистра- ционный номер (цифр) пробы	Режим работы технологического оборудования. Параметры, расход топлива, кислород	Наименование определяемого вещества	Концентрация определяемого вещества при нормальных условиях, мг/м³ 1)		Наименование определяемого показателя, единица измерения (указываются измерительные показатели (скорость или динамическое давление газа, статическое давление газа, температура, влажность, измерительного сечения, вязкость))	Факти- ческие значения определе- нного по- каза- теля	Расход газа при норма-ль- ных усло- виях, м³/с 2)	Фак- тиче- ский выб- рос, т/с	Норматив (вре- менный норматив) допусти- мых вые- бросов, мг/м³ 2)			
				Сред- няя	Макс. имен								
Площадка №1. Комплексе утилизации BRENER. Инейератор BRENER-150У (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт, топливо – ДТ) (режим разогрева)	Ист. №0043/1 №441/1Г1 №442/2Г2 №443/3Г3	Инейератор BRENER-150У в режиме разогрева. Кислород – 19,8 %	Азота оксиды (азота	260,1	273,1	Динамическое давление газа, кПа	0,013	0,072	—				
			оксид азота диоксид) в пересчете на азота диоксид										
			Углерода оксид	89,8	96,2					Статическое давление газа, кПа	0,038	0,025	
			Серы диоксид	60,4	73,1					Температура газа в газоходе, °С	248,4	0,019	
Площадка №1. Комплексе утилизации BRENER. Инейератор BRENER-150У (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт, топливо – ДТ) (режим кремации)	Ист. №0043/2 №445/5Г5 №446/6Г6 №447/7Г7	Инейератор BRENER-150У в режиме кремации. Кислород – 10,4 %	Твердые частицы (пыль)	23,4	24,7	Площадь измерительного сечения, м²	0,0804	0,007	50				
			Азота оксиды (азота							Динамическое давление газа, кПа	0,012		
			оксид азота диоксид) в пересчете на азота диоксид	210,4	211,2							Статическое давление газа, кПа	0,036
			Углерода оксид	6720,2	6755,7							Температура газа в газоходе, °С	456,2
Серы диоксид	94,6	97,8	Площадь измерительного сечения, м²	0,0804	0,006	30							

Примечание: 1) В соответствии с п.8 ЭкоНП 17.08.06-001-2022 значения концентраций газообразных загрязняющих веществ (азота оксиды, углерода оксид, серы диоксид) пересчитаны на сухой газ и коэффициент избытка воздуха для №0043/1 равный 1,4 (содержание кислорода в дымовых газах 6 %), а для №0043/2 коэффициент избытка воздуха равный 2,1 (содержание кислорода в дымовых газах 11 %)

2) Нормативы загрязняющих веществ (мг/м³) для №0043/1 приняты в соответствии с табл. 4.15, а для №0043/2 в соответствии с табл. 4.10 приложения 4 к ЭкоНП 17.08.06-001-2022

Начало измерений: 10 апреля 2024 г. 11³⁰

Окончание измерений: 12 апреля 2024 г. 12³⁰

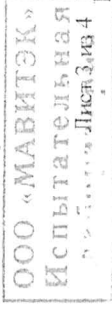
Измерения провели:

 ведущий инженер
 (должность)

 инженер по ООС
 (должность)

 Н.С. Черкас
 (инициалы, фамилия)

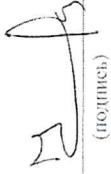
 А.В. Герасимович
 (инициалы, фамилия)



Протокол № 45-2024-Э от 12.04.2024 г.

Протокол проверил:

ведущий инженер
(должность)


(подпись)

Н.С. Черкас
(инициалы, фамилия)

Данный протокол оформлен на 4 листах в 3 экземплярах:
1, 2 экз. – направлены в ОАО «Смолевичи Бройлер»
3 экз. – принадлежит ИИ ООО «МАВИТЭК»

Результаты измерений распространяются только на испытываемый объект. Протокол испытаний воспроизводится только в полном объеме и с письменного разрешения лаборатории.

ООО «МАВИТЭК»
Испытательная
Лаборатория

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРЕСТ БЕЛПРОМНАЛАДКА»
ФИЛИАЛ МИНСКОЕ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ УПРАВЛЕНИЕ «ТЕПЛОЭНЕРГОНАЛАДКА»**

Участок №2 по охране атмосферного воздуха и наладке вентиляции филиал МСУ "Теплоэнергоналадка" ОАО "Трест Белпромналадка" аккредитован Государственным предприятием "БГЦА" на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 Аттестат аккредитации №ВУ/112 1.0083 Действителен до 29 декабря 2025г. 220013, г.Минск, ул.Б.Хмельницкого, 8 Тел. (017) 379-45-02, 307-46-41 e-mail: ten@belpromnaladka.by

"УТВЕРЖДАЮ"
Начальник участка №2 филиала МСУ "Теплоэнергоналадка" **Е.Н. Солтан**
2024г.
Экземпляр №



Протокол проведения измерений в области охраны окружающей среды № 151

от "12" апреля 2024г.

Измерения осуществлялись в отношении выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников выбросов

Сведения о природопользователе: филиал «Генетик» ОАО «Смолевичи Бройлер», 223620, Минская обл., Слуцкий р-н, д. Селище.

Заказчик: ОАО «Смолевичи Бройлер», 222220, Минская обл., Смолевичский р-н, п/о Плиса, п. Октябрьский.

Наименование объекта и его месторасположение: филиал «Генетик» ОАО «Смолевичи Бройлер»: – площадка №1 (Минская обл., Слуцкий район, д. Селище)

Дата отбора проб: 11.04.24г. Номер акта: 112

Наименование аккредитованной испытательной лаборатории (центра) юридического лица (индивидуального предпринимателя), отобравшей пробы: филиал МСУ «Теплоэнергоналадка»

Наименование документа, устанавливающего требования к объекту измерений: Разрешение на выбросы, выдаваемое территориальными органами Минприроды. Проектная и другая эксплуатационная документация.

Оборудование, применяемое при проведении измерений:

№ п/п	Наименование оборудования, средств измерений	Учетный (заводской) номер	Дата следующей государственной поверки (калибровки) средств измерений	Примечание
1	Секундомер СОПр	9551	20.08.2024	1-055480-4323
2	Аспиратор ПУ-4Э	8511	11.05.2024	1-0355600-4923
3	Термометр стеклянный со влож.	989	04.2025	1 013 731
4	Барометр-анероид	2139	26.04.2024	1-048305-4923
5	Рулетка	5120	20.11.2024	31 0178313
6	Спектрофотометр СФ-26	840039	11.01.2025	1-0082635-5024

Условия проведения измерений:

	Температура воздуха, °С	Атмосферное давление, кПа	Относительная влажность воздуха, %
В месте отбора проб	14,7	100,93	71,0
В лаборатории	21,8	99,84	40,8

ТНПА, МЕТОДИКИ (МЕТОДЫ) ИЗМЕРЕНИЙ, УСТАНОВЛИВАЮЩИЕ МЕТОДЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование определяемого вещества, показателя	Наименование документа
1	Хлористый водород	МВИ концентрации хлористого водорода фотометрическим методом с роданидом ртути и трехвалентным железом. Сборник. Часть 3. Стр. 113-115

Результаты измерений:

Источники выделения (тех. участок, наименование технологического оборудования)	Номер источника выброса/регистрационный номер (шифр) пробы	Режим работы технологического оборудования. Параметры расхода топлива, кислорода	Наименование определяемого вещества	Концентрация определяемого вещества при н.у., мг/м3					Наименование определяемого показателя, единица измерения (указываются измеренные показатели(скорость или динамическое давление газа, статическое давление газа, температура, площадь измерительного сечения, влажность))	Фактическое значение определяемого показателя	Расход газа при ну, м3/ч	Фактический выброс, г/с	Норматив (временный норматив) допустимых выбросов, г/с (мг/м3)
				1 исп.	2 исп.	3 исп.	Средняя	Максимальная					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Площадка №1. Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ (режим кремации))	0043 112/1-112/3а	фактический	Гидрохлорид (хлорид)	9,5	8,5	9,0	9,0	9,5	температура, °С скорость, м/с стат. давление, кПа площадь сеч-я, м2				

Результаты измерений распространяются только на испытанные пробы
Начало измерений: 12.04.2024
Окончание измерений: 12.04.2024
Измерения провели:
Инженер-химик: Герасименко А. И.
Протокол оформил: Герасименко А. И.
Инженер-химик: Ванкевич Т.Б.
Протокол проверил:
Начальник лаборатории физико-химических измерений:
Настоящий протокол оформлен на 2-х листах в 3-х экземплярах и направлен:
1. экземпляр №1,2 направлен заказчику
2. экземпляр №3 направлен на участок №2
Снятие копий с настоящего протокола допускается только в полном объеме и с письменного разрешения ОАО «Трест Белпромналадка» филиал МСУ «Теплоэнергоналадка».
Дата выдачи протокола: 12.04.2024

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для нормируемых источников выбросов

Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования)	Номер источника выброса	Существующее положение на 2024 г.				Перспектива на 2025-2030 гг.				Перспектива на 2031-2034 гг.				Нормативное содержание кислорода в отходящих газах, %		
		г/с		т/год		г/с		т/год		г/с		т/год				
		мг/м ³	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
1	2															
(0304) Азот (II) оксид (азота оксид)																
Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим разогрева)	0043/1			0,000	0,002			0,000	0,000	0,002				0,000	0,002	
Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим кремации)	0043/2			0,000	0,012			0,000	0,000	0,012				0,000	0,012	
Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экспл. в 2018 г.	0053			0,000	0,019			0,000	0,000	0,019				0,000	0,019	
Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экспл. в 2018 г.	0054			0,000	0,019			0,000	0,000	0,019				0,000	0,019	
(0301) Азот (IV) оксид (азота диоксид)																
Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим разогрева)	0043/1		273,1	0,012	0,010			0,012	0,012	0,010			273,1	0,012	0,010	6
Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим кремации)	0043/2		211,2	0,045	0,072			0,045	0,045	0,072			211,2	0,045	0,072	11
Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экспл. в 2018 г.	0053		97,1	0,026	0,114			0,026	0,026	0,114			97,1	0,026	0,114	6
Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экспл. в 2018 г.	0054		99,3	0,026	0,114			0,026	0,026	0,114			99,3	0,026	0,114	6
(0703) Бензол/пирен																
Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим разогрева)	0043/1			0,000000	0,000000			0,000000	0,000000	0,000000				0,000000	0,000000	
Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экспл. в 2018 г.	0053			0,000000	0,000000			0,000000	0,000000	0,000000				0,000000	0,000000	
Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экспл. в 2018 г.	0054			0,000000	0,000000			0,000000	0,000000	0,000000				0,000000	0,000000	
(0727) Бензол(в)флюоратен																

Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим разогрева) Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экпл. в 2018 г. Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экпл. в 2018 г.	0043/1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	0053		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	0054		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
(0728) Бензо(к)флюоратен														
Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим разогрева) Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экпл. в 2018 г. Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экпл. в 2018 г.	0043/1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	0053		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	0054		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
(0602) Бензол														
Очистные сооружения ливневых стоков. Подземный блок очистных сооружений, состоящий из пескоуловителя и нефтеуловителя	0044		0,000	0,004	0,000	0,000	0,004	0,000	0,000	0,004	0,000	0,000	0,000	0,004
(0316) Гидрохлорид (водород хлорид, соляная кислота)														
Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим кремации)	0043/2	9,5	0,002	0,004	9,5	0,002	0,004	0,002	0,004	9,5	0,002	0,004	0,002	0,004
(3620) Диоксиды (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордифенил-1,4-диоксин)														
Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим разогрева) Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим кремации) Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экпл. в 2018 г. Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экпл. в 2018 г.	0043/1		0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	0043/2		0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	0053		0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
0054		0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
(0729) Индено(1,2,3-cd)пирен														
Комплекс утилизации BRENER. Инсинератор BRENER-150Y (ном. мощность при разогреве – 0,105 МВт; топливо – ДТ) (режим разогрева) Модульная котельная. Котел водогрейный Vitorplex 200 SX2A (0,9 МВт); топливо – природный газ; введен в экпл. в 2018 г.	0043/1		0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
	0053		0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000

Расчет выбросов от дизель-генератора

Расчет проводится на основании ТКП 17.08-12-2008 (02.120). Правила расчета выбросов предприятий железнодорожного транспорта.

№ источника	Наименование процесса	Мощность двигателя	Расход топлива	удельный выброс	Содержание серы в топливе	бМ (макс расход топлива двигателе м)	удельный выброс на год	Загрязняющее вещество		Максимальный выброс (G), г/с	Валовый выброс (M), т/год
		кВт	л/год	г/(кВт*ч)				код	наименование		
Выработка электроэнергии при авариях на эл.сети		520	1907	2,89	0,15	11,8	28,4	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,0417	0,2816
				0,47			0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	0,0068	0,0458	
				0,0000046			0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,000000	
				0,114			0328	Углерод черный (сажа)	0,0016	0,0601	
				0,19			0655	Углеводороды ароматические	0,0027	0,0079	
				0,13			0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0,0019	0,0058	
				0,21			0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1 - C10	0,0030	0,0091	
				1,92			0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0,0277	0,1522	
							0330	Диоксид серы	0,0354	0,0057	

По территории площадки №1 осуществляется движение автотранспорта, обеспечивающего доставку сырьевых и вспомогательных материалов к птичникам, а также вывоз птицы и др. материалов с территории предприятия. Ежедневно передвижение по площадке осуществляет до 10 грузовых автомобилей (включая спецтехнику):

- грузовой (грузоподъемность 5-8 т, дизтопливо) – 6 ед.;
- грузовой (грузоподъемность 8-16 т, дизтопливо) – 4 ед.

Пробег автотранспорта от территории гаража до наиболее удаленного разгрузочного места – 0,3 км.

Расчет выбросов загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух от выхлопов двигателей автотранспорта при передвижении по промплощадке, выполнен в соответствии с [20]:

Источник выбросов №600 :

Категория автотранспорта			Грузоподъемность		Топливо		
<i>Грузовой автомобиль</i>			<i>свыше 5 до 8 т.</i>		<i>ДТ</i>		
Наименование параметра	Обозначение	Ед.изм.	Выброс по ингредиентам				
			Углерод оксид	Углеродороды C ₁₁ -C ₁₉	Азот (IV) оксид	Сера диоксид	Сажа
Удельный выброс при прогреве двигателей в зимнее время	$m_{\text{прз}}$	г/мин	3,6	0,50	0,60	0,097	0,060
Удельный выброс при прогреве двигателей в летнее время	$m_{\text{прл}}$	г/мин	2,8	0,38	0,60	0,090	0,030
Время прогрева двигателя в зимнее время	$t_{\text{прз}}$	мин	12				
Время прогрева двигателя в летнее время	$t_{\text{прл}}$	мин	4				
Удельный выброс при работе на холостом ходу	m_x	г/мин	2,8	0,35	0,60	0,090	0,030
Время работы на холостом ходу при выезде	$t_{\text{хх1}}$	мин	1				
Время работы на холостом ходу при въезде	$t_{\text{хх2}}$	мин	1				
Пробеговый выброс в зимнее время	$m_{\text{Лз}}$	г/км	6,20	1,10	3,50	0,560	0,350
Пробеговый выброс в летнее время	$m_{\text{Лл}}$	г/км	5,10	0,90	3,50	0,450	0,250
Пробег по территории промплощадки	L	км	0,3				
Среднее за расчетный период количество автомобилей, осуществляющих пробег по территории промплощадки в течении суток	$N_{\text{кв}}$	шт.	6				
Количество автомобилей, осуществляющих пробег по территории промплощадки за расчетный период	N_k	шт.	6				
Количество автомобилей, осуществляющих пробег по территории промплощадки за 1 час, характеризующийся максимальной интенсивностью выезда автомобилей	N'_k	шт.	1				
Коэффициент выпуска (въезда)	a	–	1				

Выбросы от одного а/м при при выезде в зимнее время	$M_{з1}$	$г$	47,86	6,68	8,85	1,422	0,855
Выбросы от одного а/м при при въезде в зимнее время	$M_{з2}$	$г$	4,66	0,68	1,65	0,258	0,135
Выбросы от одного а/м при при выезде летом	$M_{л1}$	$г$	15,53	2,14	4,05	0,585	0,465
Выбросы от одного а/м при при въезде летом	$M_{л2}$	$г$	4,33	0,62	1,65	0,225	0,105
Валовый выброс от одного а/м (зима)	$M_{з}$	$т/г$	0,038	0,005	0,008	0,001	0,001
Валовый выброс от одного а/м (лето)	$M_{л}$	$т/г$	0,014	0,002	0,004	0,001	0,000
Количество дней теплого периода	$D_{т}$		120				
Количество дней холодного периода	$D_{х}$		120				
Общий валовый выброс	$M_{общ}$	$т/г$	0,052	0,007	0,012	0,002	0,001
Максимально разовый выброс	G_{max}	$г/с$	0,013	0,002	0,002	0,000	0,000

Итого загрязняющих веществ

код	наименование	г/с	т/год
0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0,013	0,052
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,002	0,007
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,002	0,012
0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	0,000	0,002
0328	Углерод черный (сажа)	0,000	0,001

Категория автотранспорта			Грузоподъемность		Топливо		
<i>Грузовой автомобиль</i>			<i>свыше 8 до 16 т.</i>		<i>ДТ</i>		
Наименование параметра	Обозначение	Ед.изм.	Выброс по ингредиентам				
			Углерод оксид	Углеводороды C ₁₁ -C ₁₉	Азот (IV) оксид	Сера диоксид	Сажа
Удельный выброс при прогреве двигателей в зимнее время	$m_{прз}$	$г/мин$	5,3	0,70	1,00	0,122	0,080
Удельный выброс при прогреве двигателей в летнее время	$m_{прл}$	$г/мин$	3,0	0,40	1,00	0,113	0,040
Время прогрева двигателя в зимнее время	$t_{прз}$	$мин$	12				
Время прогрева двигателя в летнее время	$t_{прл}$	$мин$	4				
Удельный выброс при работе на холостом ходу	$m_{х}$	$г/мин$	2,9	0,45	1,00	0,100	0,040
Время работы на холостом ходу при выезде	$t_{хх1}$	$мин$	1				
Время работы на холостом ходу при въезде	$t_{хх2}$	$мин$	1				
Пробеговый выброс в зимнее время	$m_{Лз}$	$г/км$	7,40	1,20	4,00	0,670	0,400
Пробеговый выброс в летнее время	$m_{Лл}$	$г/км$	6,10	1,00	4,00	0,540	0,300
Пробег по территории промплощадки	L	$км$	0,3				
Среднее за расчетный период количество автомобилей, осуществляющих пробег по территории промплощадки в течении суток	$N_{кв}$	$шт.$	4				
Количество автомобилей, осуществляющих пробег по территории промплощадки за расчетный период	$N_{к}$	$шт.$	4				

Количество автомобилей, осуществляющих пробег по территории промплощадки за 1 час, характеризующийся максимальной интенсивностью выезда автомобилей	N'_k	шт.	1				
Коэффициент выпуска (въезда)	a		1				
Выбросы от одного а/м при выезде в зимнее время	$M_{з1}$	г	68,72	9,21	14,2	1,765	1,12
Выбросы от одного а/м при въезде в зимнее время	$M_{з2}$	г	5,12	0,81	2,2	0,301	0,16
Выбросы от одного а/м при выезде летом	$M_{л1}$	г	16,73	2,35	6,2	0,714	0,61
Выбросы от одного а/м при въезде летом	$M_{л2}$	г	4,73	0,75	2,2	0,262	0,13
Валовый выброс от одного а/м (зима)	M_z	м/г	0,035	0,005	0,008	0,001	0,001
Валовый выброс от одного а/м (лето)	M_m	м/г	0,010	0,001	0,004	0,000	0,000
Количество дней теплого периода	D_m		120				
Количество дней холодного периода	D_x		120				
Общий валовый выброс	$M_{общ}$	м/г	0,045	0,006	0,012	0,001	0,001
Максимально разовый выброс	G_{max}	г/с	0,019	0,003	0,004	0,000	0,000

Итого загрязняющих веществ

код	наименование	г/с	т/год
0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0,019	0,045
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,003	0,006
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,004	0,012
0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	0,000	0,001
0328	Углерод черный (сажа)	0,000	0,001

Итого выброс загрязняющих веществ от источника №600:

Загрязняющее вещество		Выброс	
код	наименование	г/с	т/год
0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0,019	0,097
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,003	0,013
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,004	0,024
0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	0,000	0,003
0328	Углерод черный (сажа)	0,000	0,002

На территорию площадки №1 осуществляется въезд-выезд автотранспорта при вывозе стоков на очистные сооружения. Вывоз стоков осуществляется 2 раза в неделю 2-мя грузовыми автомобилями (грузоподъемность 5-8 т, дизтопливо).

Пробег автотранспорта от контрольно-пропускного пункта до наиболее удаленного разгрузочного места – 0,500 км.

Расчет выбросов загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух от выхлопов двигателей автотранспорта при передвижении по промплощадке, выполнен в соответствии с [20]:

Источник выбросов №600'

Категория автотранспорта			Грузоподъемность		Топливо		
Грузовой автомобиль			свыше 5 до 8 т.		ДТ		
Наименование параметра	Обозначение	Ед.изм.	Выброс по ингредиентам				
			Углерод оксид	Углеводороды C ₁₁ -C ₁₉	Азот (IV) оксид	Сера диоксид	Сажа
Удельный выброс при прогреве двигателей в зимнее время	$m_{прз}$	г/мин	3,6	0,50	0,60	0,097	0,060
Удельный выброс при прогреве двигателей в летнее время	$m_{прл}$	г/мин	2,8	0,38	0,60	0,090	0,030
Время прогрева двигателя в зимнее время	$t_{прз}$	мин	12				
Время прогрева двигателя в летнее время	$t_{прл}$	мин	4				
Удельный выброс при работе на холостом ходу	m_x	г/мин	2,8	0,35	0,60	0,090	0,030
Время работы на холостом ходу при выезде	$t_{хх1}$	мин	1				
Время работы на холостом ходу при въезде	$t_{хх2}$	мин	1				
Пробеговый выброс в зимнее время	$m_{Лз}$	г/км	6,20	1,10	3,50	0,560	0,350
Пробеговый выброс в летнее время	$m_{Лл}$	г/км	5,10	0,90	3,50	0,450	0,250
Пробег по территории промплощадки	L	км	0,5				
Среднее за расчетный период количество автомобилей, осуществляющих пробег по территории промплощадки в течении суток	$N_{кв}$	шт.	2				
Количество автомобилей, осуществляющих пробег по территории промплощадки за расчетный период	N_k	шт.	2				
Количество автомобилей, осуществляющих пробег по территории промплощадки за 1 час, характеризующийся максимальной интенсивностью выезда автомобиля	N'_k	шт.	1				
Коэффициент выпуска (выезда)	a	–	1				
Выбросы от одного а/м при выезде в зимнее время	$M_{з1}$	г	49,1	6,9	9,55	1,534	0,925
Выбросы от одного а/м при въезде в зимнее время	$M_{з2}$	г	5,9	0,9	2,35	0,37	0,205
Выбросы от одного а/м при выезде летом	$M_{л1}$	г	16,55	2,32	4,75	0,675	0,515
Выбросы от одного а/м при въезде летом	$M_{л2}$	г	5,35	0,8	2,35	0,315	0,155
Валовый выброс от одного а/м (зима)	M_z	т/з	0,005	0,001	0,001	0,000	0,000
Валовый выброс от одного а/м (лето)	M_m	т/з	0,002	0,000	0,001	0,000	0,000
Количество дней теплого периода	D_m		48				
Количество дней холодного периода	D_x		48				
Общий валовый выброс	$M_{общ}$	т/з	0,007	0,001	0,002	0,000	0,000
Максимально разовый выброс	G_{max}	г/с	0,014	0,002	0,003	0,000	0,000

Итого выброс загрязняющих веществ от источника №600

код	наименование	г/с	т/год
0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0,014	0,007
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C ₁₁ -C ₁₉	0,002	0,001
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,003	0,002
0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	0,000	0,000
0328	Углерод черный (сажа)	0,000	0,000

Автопарковка на 8 машиномест

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу от грузовых автомобилей с диз. ДВС с объемом 1,8 -3,5 л

Наименование показателей	Индекс	Размерность	Источник №6001				
			Оксид углерода	Диоксид азота	Углево-дороды	Диоксид серы	Сажа
Удельный выброс при прогреве двигателя в зимнее время	m прз	г/мин	0,53	0,2	0,17	0,058	0,01
Удельный выброс при прогреве двигателя в переходный период	m прп	г/мин	0,477	0,2	0,153	0,052	0,009
Удельный выброс при прогреве двигателя в летнее время	m прл	г/мин	0,35	0,13	0,14	0,048	0,005
Время прогрева двигателя в зимнее время	t прз	мин	10	10	10	10	10
Время прогрева двигателя в переходный период	t прп	мин	4	4	4	4	4
Время прогрева двигателя в летнее время	t прл	мин	3	3	3	3	3
Удельный выброс при работе на холостом ходу	mх	г/мин	0,200	0,120	0,100	0,048	0,005
Время работы на холостом ходу	tx	мин	1	1	1	1	1
Пробеговый выброс в зимнее время	m Lз	г/км	2,20	1,90	0,50	0,313	0,15
Пробеговый выброс в переходный период	m Lп	г/км	1,98	1,90	0,45	0,282	0,14
Пробеговый выброс в летнее время	m Lл	г/км	1,80	1,90	0,40	0,250	0,10
Пробег по территории автостоянки при выезде	L1	км	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Пробег по территории автостоянки при въезде	L2	км	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Максимальное количество въезжающих автомобилей	N в	шт/час	10	10	10	10	10
Максимальное количество выезжающих автомобилей	N вы	шт/час	10	10	10	10	10
Количество машиномест на стоянке	N	шт	10	10	10	10	10
Коэффициент выпуска (въезда)	a		2	2	2	2	2
Количество дней теплого периода	Dт		213	213	213	213	213
Количество дней переходного периода	Dп		93	93	93	93	93
Количество дней холодного периода	Dх		59	59	59	59	59
Выбросы от одного а/м при выезде в зимнее время	Mз1	г	5,533000	2,148500	1,807500	0,632695	0,107250
Выбросы от одного а/м при въезде в зимнее время	Mз2	г	5,533000	0,148500	0,107500	0,052695	0,007250
Выбросы от одного а/м при выезде в переходный период	Mп1	г	2,137700	0,948500	0,718750	0,261026	0,043025
Выбросы от одного а/м при въезде в переходный период	Mп2	г	0,229700	0,148500	0,106750	0,052226	0,007025
Выбросы от одного а/м при выезде летом	Mл1	г	1,277000	0,538500	0,526000	0,195750	0,021500
Выбросы от одного а/м при въезде летом	Mл2	г	0,227000	0,148500	0,106000	0,051750	0,006500
Валовый выброс (зима)	Mз	т/г	0,0130579	0,002710	0,002260	0,000809	0,000135
Валовый выброс (переходный период)	Mп	т/г	0,004403	0,002040	0,001535	0,000583	0,000093
Валовый выброс (лето)	Mл	т/г	0,006407	0,002927	0,002692	0,001054	0,000119
Общий валовый выброс от автостоянки	Mобщ	т/г	0,023868	0,007678	0,006487	0,002446	0,000347
Максимально разовый выброс	Mмакс	г/с	0,015369	0,005968	0,005021	0,001757	0,000298

Расчет выбросов загрязняющих веществ от испарения дезинфицирующих растворов дезбарьеров

Расчет выбросов в атмосферу при дезинфекции в дезбарьерах колесной базы автомобилей, произведен на основании материального баланса.

Дезинфекция колесной базы автомобилей в дезбарьерах площадки №1 осуществляется препаратом «VIRUTEK». В соответствии с сертификатом качества препарат «VIRUTEK» в качестве основных действующих веществ содержит:

- глутаровый альдегид 150 г/л;
- алкилдиметилбинзиламмония хлорид 80 г/л;
- дидецилдиметиламмония хлорид 20 г/л.

При использовании дезинфицирующего препарата «VIRUTEK» возможна эмиссия в атмосферный воздух паров глутарового альдегида.

Максимальный выброс глутарового альдегида М (г/с) рассчитывается по формуле:

$$M = (C_{и} - C_{з}) \cdot (100 - n) \cdot 0,01 \cdot V / (\tau \cdot 3600), \text{ г/с}$$

где $C_{и}$ – концентрация действующего вещества в свежем растворе дезинфицирующего средства, г/л (в соответствии с сертификатом качества на препарат «VIRUTEK» концентрация глутарового альдегида составляет 150 г/л);

$C_{з}$ – остаточная концентрация действующего вещества в растворе дезинфицирующего средства перед его заменой, г/л (в соответствии с инструкцией по применению препарата «VIRUTEK», препарат становится малоэффективным при концентрации глутарового альдегида менее 70 г/л);

n – часть действующего вещества, расходуемого на окисление примесей при дезинфекции поверхности, %;

V – годовой расход дезинфицирующего средства на дезбарьер, л/год;

τ – продолжительность работы дезбарьера ч/год.

Валовой выброс глутарового альдегида ВВ (т/год) рассчитывается по формуле:

$$ВВ = M \cdot T \cdot 3600 / 10^6, \text{ т/год}$$

где ВВ – валовой выброс загрязняющего вещества, т/год;

M – максимальный (секундный) выброс загрязняющего вещества, г/с;

T – время работы источника выделения, ч/год.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от испарения дезинфицирующих растворов дезбарьеров

Расчет выбросов в атмосферу при дезинфекции в дезбарьерах колесной базы автомобилей препаратом «VIRUTEK», произведен на основании материального баланса и сведен в таблицу:

№ ист.	2	3	4	5		6	7		8	9	10	11	12		13
				т/год	л/год		Код	Наименование					г/с	т/год	
№ ист.	Наименование участка и источника выделения	Время работы, час/год	Плотность дезинф. средства, кг/л	Расход дезинф. средства на дезбарьер		Расход дезинф. средства на дезбарьер	Наименование действующего (загрязняющего) вещества		Концентрация действующего вещества в свежем р-ре дез. средства, г/л	Остаточная концентрация действующего вещества в р-ре дез. средства перед заменой, г/л	Расход действующего вещества на окисление примесей при дезинфекции поверхности, %	Выбросы *			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
6001	Дезбарьер условно грязной зоны. Испарение дезраствора	8760	1,03	2,89	2806,1	1328	Пентандиаль (глутаральдегид, глутаровый альдегид)	150,0	70,0	95,0	0,000	0,000			
6010	Дезбарьер условно чистой зоны. Испарение дезраствора	8760	1,03	2,89	2806,1	1328	Пентандиаль (глутаральдегид, глутаровый альдегид)	150,0	70,0	95,0	0,000	0,000			
6011	Дезбарьер (дезинфекционная ванна). Испарение дезраствора	8760	1,03	2,89	2806,1	1328	Пентандиаль (глутаральдегид, глутаровый альдегид)	150,0	70,0	95,0	0,000	0,000			

* величина выброса имеет низкое значение (значимое число в четвертом знаке после запятой) и при округлении до 3-его разряда выброс равен 0,000.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от очистных сооружений поверхностного стока

Расчет выбросов, поступающих в атмосферный воздух от очистных сооружений поверхностного стока, произведен в соответствии с [16].

Максимальный выброс i -того загрязняющего вещества, M_i , г/с, рассчитывается по формуле (4) [16]:

$$M_i = 2,905 \times F \times K_y \times C_{i\max} \times K_M \times \frac{290}{\sqrt{m_i}} \times 10^{-7},$$

где 2,905 – коэффициент преобразования, рассчитанный для скорости ветра 4 м/с на высоте 1,5 м от поверхности воды или перекрытия;

F – площадь поверхности испарения объекта очистного сооружения, м²;

K_y – коэффициент перекрытия объекта очистного сооружения, определяемый по таблице А.1 Приложения А [16];

$C_{i\max}$ – максимальное значение равновесной концентрации загрязняющего вещества, мг/м³ при нормальных условиях (температура 0°C, давление 101.3 кПа), определяемое для некоторых объектов очистки промышленных стоков и объектов очистки хозяйственно-бытовых стоков по таблицам Б.1, Б.2 Приложения Б [16], а для других объектов очистных сооружений, не указанных в таблицах Б.1, Б.2, рассчитываемое по 5.2.1, 5.2.2;

K_M – коэффициент учета зависимости величин выбросов от стадии очистки (места объекта в схеме очистки), определяемый по таблицам А.2, А.3 Приложения А [16];

m_i – молекулярная масса i -того загрязняющего вещества, определяемая по таблице А.4 Приложения А [16].

Валовой выброс загрязняющего вещества, G_i , т/год рассчитывается по формуле (5) [16]:

$$G_i = 6,916 \times F \times K_y \times C_{i\text{cp}} \times K_M \times \frac{280}{\sqrt{m_i}} \times \tau \times 10^{-10},$$

где 6,916 – коэффициент преобразования, рассчитан для скорости ветра 2,2 м/с на высоте 1,5 м от поверхности воды или перекрытия.

F , K_y , K_M , m_i – то же, что и в формуле (4) [16];

$C_{i\text{cp}}$ – среднее значение равновесной концентрации загрязняющего вещества, мг/м³ при нормальных условиях (температура 0°C, давление 101.3 кПа), определяемое для некоторых объектов очистки промышленных стоков и объектов очистки хозяйственно-бытовых стоков по таблицам Б.1, Б.2 Приложения Б, а для других объектов очистных сооружений, не указанных в таблицах Б.1, Б.2 [16], рассчитываемое по 5.2.1, 5.2.2;

τ – время эксплуатации объекта очистного сооружения, ч/год. Для объектов очистных сооружений, у которых поверхность испарения покрыта льдом в холодное время года, время эксплуатации уменьшают на величину, равную продолжительности нахождения льда на поверхности испарения, ч/год.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от очистных сооружений поверхностного стока

Расчет выбросов, поступающих в атмосферный воздух от от очистных сооружений поверхностного стока, произведен в соответствии с [16].

№ ис- т.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	Выбросы *	
													Мі, г/с	Gi, т/год
0044	Подземный блок очистных сооружений, состоящий из пескоуловителя и нефтеуловителя	1 (10 × 5 м)	8760	50,0	0,053	0,01	0,05	0602 0621 0616 2754	Бензол Толуол (метилбензол) Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п- ксилол) Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	1049,8 852,4 111,8 6100	734,9 598,8 78,3 4270	78 92 106 150	0,000 0,000 0,000 0,001	0,004 0,003 0,000 0,015
								0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	46580	32606	65	0,012	0,172

* величина выброса по некоторым веществам имеет низкое значение (значимое число в четвертом знаке после запятой) и при округлении до 3-его разряда выброс равен 0,000.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от объектов очистных сооружений поверхностного стока (аналогич)

Расчет выбросов, поступающих в атмосферный воздух от объектов очистных сооружений поверхностного стока, произведен в соответствии с [25]:

№ ист.	2	3	4	5	6	7	8	9	ЗВ	С ₁ пач, мг/м ³ (табл. Б.1)	С ₁ ср, мг/м ³ (табл. Б.1)	м ³ , г/моль	М ₁ , т/с	G ₁ , т/год
	Локальные очистные сооружения поверхностного стока ЦУПП	1 2 × 5 м	8760	10,0	0,5	0,144	0,05	0401 0602 0621 0616 2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 Бензол Толуол (метилбензол) Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол) Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	46580 1049,8 855,4 111,8 6100	32606 734,9 598,8 78,3 4270	65 78 92 106 150	0,035 0,001 0,001 0,000 0,003	0,494 0,010 0,008 0,001 0,043
	Локальные очистные сооружения поверхностного стока цеха производства фаршей	1 2 × 4 м	8760	8,0	0,35	0,133	0,05	0401 0602 0621 0616 2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 Бензол Толуол (метилбензол) Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол) Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	46580 1049,8 855,4 111,8 6100	32606 734,9 598,8 78,3 4270	65 78 92 106 150	0,026 0,001 0,000 0,000 0,002	0,365 0,008 0,006 0,001 0,031
	Локальные очистные сооружения поверхностного стока площадки ОАО «Смолевичи Бройлер», пос. Октябрьский	1 2 × 4 м	8760	8,0	0,35	0,133	0,05	0401 0602 0621 0616 2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 Бензол Толуол (метилбензол) Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол) Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	46580 1049,8 855,4 111,8 6100	32606 734,9 598,8 78,3 4270	65 78 92 106 150	0,026 0,001 0,000 0,000 0,002	0,365 0,008 0,006 0,001 0,031
	Локальные очистные сооружения поверхностного стока бройлерного цеха №3	1 2 × 5 м	8760	10,0	0,5	0,144	0,05	0401 0602 0621 0616 2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10 Бензол Толуол (метилбензол) Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол) Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	46580 1049,8 855,4 111,8 6100	32606 734,9 598,8 78,3 4270	65 78 92 106 150	0,035 0,001 0,001 0,000 0,003	0,494 0,010 0,008 0,001 0,043

* величина выброса по некоторым ЗВ имеет низкое значение (значимое число в четвертом знаке после запятой) и при округлении до 3-его разряда выброс равен 0,000.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при стирке и глажении рабочей одежды

Расчет выбросов, поступающих в атмосферный воздух при стирке и глажении рабочей одежды, произведен в соответствии с п. 5.1.5

Основным загрязняющим веществом, поступающим в атмосферный воздух при стирке рабочей одежды в стиральных машинах при использовании стиральных порошков (стиральных моющих средств), является аэрозоль стирального порошка, который в инвентаризации выбросов учтем как «пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее 70 (код 2908)». При глажении рабочей одежды в атмосферный воздух выделяется пыль хлопковая.

Максимальный выброс загрязняющих веществ G_{cm} (г/с), при стирке и глажении рабочей одежды определяют по таблице Б.10 [17]. В прачечной филиала «Генетик» ОАО «Смолевичи Бройлер» применяются разные стиральные моющие средства белорусских производителей, являющиеся аналогами стирального моющего средства «Лотос». Таким образом, согласно таблице Б.10 [17] максимальный выброс пыли неорганической при стирке рабочей одежды составляет 0,006 г/с, а пыли хлопковой при глажении – 0,025 мг/л.

Валовой выброс загрязняющих веществ при стирке рабочей одежды M_j (т/год), рассчитывается по формуле:

$$M_j = 3,6 \cdot G_{cc} \cdot \tau \cdot 10^{-3},$$

где M_j – валовой выброс загрязняющего вещества, т/год;

G_{cc} – средний выброс загрязняющего вещества при стирке рабочей одежды, определяемый по таблице Б.10 [17], г/с;

τ – продолжительность стирки/глажения рабочей одежды за год, ч/год.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при стирке и глажении рабочей одежды

Расчет выбросов, поступающих в атмосферный воздух при стирке и глажении рабочей одежды, произведен в соответствии с п. 5.1.5 [17].

№ ист.	Наименование участка и источника выделения	Кол-во, ед.	$G_{\text{св}}$, г/с (табл. Б.10)	T, час/год	Код	Загрязняющее вещество *	$G_{\text{св}}$, г/с	M_j , т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Бытовой корпус. Прачечная. Стиральная машина	2	0,005	250	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее 70	0,006	0,005
	Бытовой корпус. Прачечная. Гладильный пресс	1	0,025	250	2917	Пыль хлопковая	0,025	0,023

* при стирке одежды, в качестве моющего средства, используют стиральные порошки разных марок отечественного производителя. Выделяющуюся пыль стиральных порошков при расчете выбросов в атмосферный воздух учитываем как «пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее 70 (код 2908)».

Расчет выбросов загрязняющих веществ от ШРП

Расчет выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух, от ШРП, произведен в соответствии с [21].

На территории площадки №1 расположено два шкафных газорегуляторных пункта – ШРП-5 и ШРП-6, предназначенные для понижения входного давления природного газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным. Выделение загрязняющих веществ в атмосферный воздух происходит за счет неплотностей регулирующей аппаратуры.

Общие требования к расчету

Валовой выброс природного газа от объектов газораспределительной системы. Валовой выброс на основании определения параметров работы технологического оборудования M^e , т/год, рассчитывается по формуле:

$$M_j^e = 10^{-3} \times \sum_{i=1}^m (G^i \times r_j \times \rho_j \times N^i) = 10^{-3} \times \sum_{i=1}^m (G^i \times \rho_g \times 0,991 \times N^i) = 10^{-3} \times \sum_{i=1}^m (M_g \times 0,991 \times N^i),$$

где 10^{-3} – коэффициент пересчета «кг» в «т»;
 m – количество источников выброса на газораспределительной системе;
 G^i – объем выброса природного газа на i -том источнике выброса в течение года, m^3 /год;
 r_j – объемная доля j -того загрязняющего вещества, входящего в состав природного газа, определяемая по паспорту физико-химических показателей природного газа, а при отсутствии данных по таблице А.1 (приложение А);
 ρ_j – плотность j -того загрязняющего вещества, входящего в состав природного газа, при стандартных условиях согласно ГОСТ 30319.1, $кг/м^3$;
 N^i – количество однотипных источников выбросов, шт.;
 ρ_g – плотность природного газа при стандартных условиях, $кг/м^3$;
0,991 – коэффициент перевода массового выброса природного газа на метан;
 M_g – массовый выброс природного газа, т/год.

Максимальный выброс природного газа от объектов газораспределительной системы. Максимальный выброс природного газа на основании определения параметров работы технологического оборудования M_i , г/с, рассчитывается по формуле:

$$M_i = (0,991 \cdot G^i \cdot \rho_g / \tau_{опер}) \cdot 1000,$$

где G^i – объем выброса природного газа при выполнении одной операции, m^3 ;
0,991 – коэффициент пересчета объема природного газа на метан;
 ρ_g – плотность природного газа при стандартных условиях, $кг/м^3$;
1000 – коэффициент пересчета «кг» в «г»;
 $\tau_{опер}$ – продолжительность выполнения одной операции, с.

Объемный расход природного газа на выходе из источника выделения V_i , m^3 /с:

$$V_i = G^i / \tau_{ист},$$

где $\tau_{ист}$ – продолжительность работы i -того источника выделения в течение года, с.

Выбросы при вводе в эксплуатацию, техническом обслуживании и плановых ремонтах газораспределительной системы

Объем выбросов природного газа при техническом обслуживании и плановых ремонтах газораспределительной системы, при продувке и заполнении газораспределительной системы, при вводе в эксплуатацию газопроводов, при присоединении вновь построенных газопроводов, при ремонте

те, эксплуатации, при установке и замене газовых счетчиков G^i , м^3 , рассчитывается по формуле:

$$G_i = V_{np} + V_n,$$

где V_{np} – объем выбросов природного газа при его стравливании перед началом работ и последующей продувке газопроводов по окончании работ, м^3 .

V_n – объем выбросов природного газа при регулировке и настройке оборудования, м^3 .

Объем выбросов природного газа при его стравливании перед началом работ и при последующей продувке газопроводов по окончании работ V_{np} , м^3 , рассчитывается по формуле:

$$V_{np} = \frac{K \times V_g \times (P_a + P_g) \times 293,15 \times Z_{ct}}{P_a \times (273,15 + t_g) \times Z},$$

где K – коэффициент, учитывающий реальное увеличение расхода газа на продувку, связанное с техническими сложностями точного определения момента завершения продувки;

V_g – геометрический объем участка газопровода, м^3 ;

P_a – атмосферное давление, МПа;

P_g – давление газа в газопроводе при продувке, МПа;

t_g – температура природного газа в системе, $^{\circ}\text{C}$;

293,15 – температура при стандартных условиях, К;

Z_{ct} – коэффициент сжимаемости природного газа при стандартных условиях;

Z – коэффициент сжимаемости природного газа при давлении P_g и температуре t_g , определяемый по ГОСТ 30319.2.

Объем выбросов природного газа при выполнении работ по регулировке и настройке регулирующей аппаратуры на ШРП, м^3 , рассчитывается по формуле:

$$V_n = 10^9 \times 9,24 \times d^2 \times t_f \times \frac{(P_a + P_g)}{(273,15 + t_g)} \times \sqrt{\frac{P_g}{\rho_g}},$$

где d – диаметр свечи, через которую проводится продувка при регулировке и настройке регулирующей аппаратуры, м;

t_f – фактическое время продувки при регулировке и настройке регулирующей аппаратуры, ч;

ρ_g – плотность природного газа при стандартных условиях, $\text{кг}/\text{м}^3$.

Геометрический объем отключенного от сети участка газопровода V_g , м^3 , рассчитывается по формуле:

$$V_g = \frac{\pi \times d_i^2 \times l_i}{4},$$

где d_i – средний диаметр газопровода, м;

l_i – длина участка газопровода, м.

Средний диаметр газопровода d_i , м, рассчитывается по формуле:

$$d_i = \frac{d_1^2 \times l_1 + d_2^2 \times l_2 + \dots + d_n^2 \times l_n}{d_1 \times l_1 + d_2 \times l_2 + \dots + d_n \times l_n},$$

где d_1, d_2, d_n – условные диаметры участков газопроводам,

l_1, l_2, l_n – длины участков газопроводов соответствующих диаметров, м.

Объем выбросов природного газа при проверке работоспособности предохранительно-сбросных устройств $G_{псу}^i$, м^3 , рассчитывается по формуле:

$$G_{ncy}^i = q_{ncy}^i \times t_{ncy}^i \times N_{ncy}^i,$$

q_{ncy}^i – расход газа i -тым типом предохранительно-сбросного устройства, м³/ч, определяемая по таблице Б.1 (приложение Б);

t_{ncy}^i – продолжительность проверки i -того типа предохранительно-сбросного устройства, ч, определяемая по его паспортным данным;

N_{ncy}^i – количество работающих устройств i -того типа, шт.

Валовой выброс одоранта от объектов газораспределительной системы M^{te} , т/год, рассчитывается по формуле:

$$M^{te}_{od} = 0,016 \cdot G^i_{опер} \cdot n_i \cdot 10^{-6},$$

где 0,016 – среднегодовая норма расхода этилмеркаптана на один кубический метр природного газа, г/м³;

$G^i_{опер}$ – объем выбросов природного газа при выполнении i -ой операции, м³;

n_i – количество выполняемых однотипным оборудованием i -ых операций в течение года, шт.

Максимальный выброс одоранта от объектов газораспределительной системы, M_{od} , г/с, рассчитывается по формуле:

$$M_{od} = 0,016 \cdot G^i_{опер} / 1200$$

где $G^i_{опер}$ – объем выбросов природного газа при выполнении i -ой операции, м³;
1200 – период осреднения, с.

Выбросы через неплотности оборудования и арматуры

Объем выбросов природного газа через неплотности оборудования и арматуры от источников выбросов, вследствие их негерметичности G_c , м³/ч, рассчитывается по формуле:

$$G_c = V_g \times \frac{P_{изб} \times \Delta P \times \mu_B}{P_{исп} \times (P_a + P_{исп}) \times \mu_g \times \tau_g},$$

где V_g – объем газопроводной полости, м³;

$P_{изб}$ – избыточное давление газа в газораспределительной системе, МПа;

ΔP – допускаемое падение давления газа в газопроводных полостях, МПа, принимаемое по СНИП 3.05.02;

μ_B – вязкость воздуха, равная $17,179 \cdot 10^{-12}$ МПа·с;

$P_{исп}$ – давление газа в газораспределительной системе при проведении испытания, МПа;

P_a – атмосферное давление, МПа;

μ_g – вязкость газа, МПа·с, определяемая по ГОСТ 30319.1 и при стандартных условиях равная $10,962 \cdot 10^{-12}$;

τ_g – время проведения испытания газопроводной полости, ч.

Допускаемое падение давления газа в газопроводных полостях ΔP , МПа, рассчитывается по формуле:

$$\Delta P = 10^{-6} \times \frac{20 \times \tau_g}{d_t},$$

где τ_g – время проведения испытания газопроводной полости, ч;

d_t – средний диаметр газопровода, м.

Расчет выбросов при обеспечении потребителей газом и эксплуатации газораспределительной системы (от ШРП)
 Основание: ТКП 17.08-10-2008 «Правила расчета выбросов при обеспечении потребителей газом и эксплуатации объектов газораспределительной системы»

Исходные данные:

Газопровод и оборудование ШРП среднего давления	МПа	0,6
Атмосферное давление	МПа	0,101325
Вязкость воздуха	МПа·с	1,718Е-11
Температура природного газа	оС	6
Вязкость природного газа при стандартных условиях	МПа·с	1,096Е-11
Плотность природного газа при стандартных условиях	кг/м ³	0,673
Плотность метана при стандартных условиях	кг/м ³	0,6682
Коэффициент сжимаемости природного газа при		0,997297

Расчет выбросов при техническом обслуживании и выполнении работ по регулировке и исходные данные при стравливании газа перед началом работ и продувке по окончании работ:

К	Vg, м ³	Pa, Мпа	Pg, Мпа	Zст	Z	Vпр, м ³
2,25	0,1	0,101325	0,155	0,997297	0,96	0,621

исходные данные при регулировке и настройке регулирующей аппаратуры:

d, м	tf, ч	Pa, Мпа	Pg, Мпа	ρg, кг/м ³	Vн, м ³
0,015	0,001	0,101325	0,155	0,673	0,916149

Расчет валового выброса:

№ист.	Газопроводы и оборудование ГРП	ρg, кг/м ³	Периодичность работ, раз в год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Gi, г/сек	Mi, т/год
				1728	Этанол (этилмеркаптан)	0,00001	1Е-07

Расчет выбросов загрязняющих веществ от дезодорационной установки и от хранения дезинфицирующих средств

Расчет выбросов, поступающих в атмосферный воздух от дезодорационной установки и от хранения дезинфицирующих средств, произведен на основании анализа материального баланса:

№ ист.	Наименование операции	Время работы		Кэф-т эф-ти венти- ляции η	Расход дезсредства на пригото- вление рабочего раствора, л/смена	Плотность дез- средства, г/см ³	Загрязняющее вещество		Содержание основного вещества в дезсредстве, % 9	Содержание основного вещества в объеме дезсредства, потребляемом за смену, кг/смена 10	Содержание основного вещества в объеме дезсредства, потребляемом за год, кг/год 11	Макси- мально- разовый выброс, г/с 12	Валовый выброс, т/год 13
		час/сут 3	час/год 4				код 8	наименование 9					
	Приготовление дезинфицирующего раствора для дезодорационной установки	24	7560	0,7	5,0	1,2	0150	Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	5,0	0,3	94,5	0,002	0,038
	Общеобменная вентиляция над дезодорационной установкой	24	7560	0,3	5,0	1,2	0150	Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	5,0	0,3	94,5	0,001	0,008
	Хранение дезинфицирующих средств (общеобменная вентиляция)	24	8760	0,1	5,0	1,2	0150	Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	5,0	0,3	109,5	0,000	0,000

Расчет выбросов загрязняющих веществ от камеры газации яиц

В камере газации производится дезинфекция яиц параформом (параформальдегид). Параформальдегид в камере газации деполимеризуется до газообразного формальдегида используемого для дезинфекции яиц. Содержание формальдегида в параформе составляет 92-95 %. Непрореагировавший формальдегид выбрасывается в атмосферный воздух.

Так как в период проведения работ по инвентаризации выбросов камера газации яиц цеха инкубации работала только в ночное время, произвести инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не представлялось возможным. В связи с этим определение выбросов произведено расчетным способом.

Расчет выбросов, поступающих в атмосферный воздух от камеры газации яиц, произведен в соответствии с рекомендациями п. 6.9 [15].

Валовой выброс формальдегида от камеры газации яиц G , т/год, рассчитывается по формуле:

$$G = 10^{-3} \cdot R \cdot d, \text{ т/год}$$

где R – расход дезинфицирующего средства, т/год;
 d – содержание формальдегида в дезинфицирующем средстве, %.

Максимальный выброс формальдегида от камеры газации яиц M (г/с) рассчитывается по формуле:

$$M = b \cdot k / (3,6 \cdot \tau), \text{ г/с}$$

где b – максимальный расход дезинфицирующего средства, кг/один цикл газации;
 k – коэффициент, учитывающий полноту превращения параформа в формальдегид, дол.ед.;
 τ – продолжительность одного цикла газации, ч.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от камеры газации яиц

Расчет выбросов, поступающих в атмосферный воздух от камеры газации яиц, произведен на основании анализа материального баланса и в соответствии с рекомендациями п. 6.9 [15]:

№ ис- выбро- сов	Наименование операции	Расход параформа на один цикл газации яиц, г	Расход параформа в год, т/год	Количество газаций в год	Продолжительность одного цикла газации, ч	Продолжительность работы камеры газации, ч/год	Содержание формальдегида в параформе, %	Содержание формальдегида в годовом объеме параформа, т/год	Кэф-т полноты преращения параформа	Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
										код	наименование		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Дезинфекция яиц параформом в камере газации	1037,4	0,780	752	2,5	1880	95,0	0,74100	0,2	1325	Формальдегид (метаналь)	0,022	0,741

Расчет выбросов от котельной

Расчет производился согласно ТКП 17.08-01-2006(02120), ЭкоНП 17.01.06-001-2017

Наименование параметра	Обозначение	Размерность	Числовое значение
№ источника выброса	-	-	-
Период, за который производится расчет	-	-	год
Марка топливосжигающей установки, тип	-	-	Котел водогрейный
Кол-во одновременно работающих установок	-	-	1
Эксплуатационные характеристики одной топливосжигающей установки			
Наличие системы рециркуляции дымовых газов	-	-	нет
Наличие двухступенчатого ввода воздуха	-	-	нет
Топливо	-	-	природный газ
Число часов работы установки за период	T	час/год	8760
Расчетная нагрузка топливосжигающей установки	N	МВт	0,200
Номинальная теплопроизводительность	Q _n	Гкал/час	0,17
Фактическая теплопроизводительность	Q _f	Гкал/час	0,15
Относительная тепловая нагрузка котла (прилож. Е)	Q	-	0,90
Расход топлива расчетный максимальный (ф.13)	B	м3/с	0,006
Расход топлива фактический (ф.19.3)	B	м3/с	0,003
Расход топлива фактический за год	B	тыс.м3/год	108,405
Объем топочной камеры	V _т	м3	0,270
КПД "брутто" на расчетной нагрузке	η	%	92
Теплонапряжение топочного объема (ф.45)	qv	кВт/м3	805,2
Температура горячего воздуха, подаваемого для горения	th	°С	10
доля воздуха, подаваемого на рециркуляцию	r	-	0
Доля воздуха, подаваемого помимо горелок	w	-	0
Объем сухих дымовых газов при α=1,4 и нормальных условиях (ф.6)	V _{dry}	м3/с	0,080
Объем сухих дымовых газов при α=1,4 и нормальных условиях	V _{dry}	тыс.м3/год	1340,97
Объем сухих дымовых газов в реальных условиях		м3/с	0,14
Расчетные коэффициенты			
Коэффициент избытка воздуха в топке (п.6.2.2.2, табл.)	α _т	-	2,5
Коэффициент, учитывающий конструкцию горелки	β _k	-	1
Коэффициент, учитывающий температуру воздуха, подаваемого для горения (Б.2)	β _t	-	0,960
Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование азота оксида (Б.2)	β _r	-	1
Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (Б.2)	β _δ	-	1
Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Е.1) для расчета максимальных выбросов бензапирена	K _n	-	1,2347
Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Е.1) для расчета валовых выбросов бензапирена	K _n	-	1
Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Е.2)	K _{cir}	-	1
Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Е.3)	K _{cb}	-	0,99
Расчетные характеристики топлива			
Низшая рабочая теплота сгорания топлива (табл. А1)	Q _{ir}	МДж/м3	33,53
Потери тепла от механической неполноты сгорания топлива, % (6.1.6)	q ₄	%	0
Потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива для расчета максимальных выбросов СО (6.2.4.2, табл.)	q _{3 max}	%	0,09

Потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива для расчета валовых выбросов CO (6.2.4.2, табл)	q3 вал.	%	0,07
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (6.2.4.2)	R	-	0,5
Теоретический объем сухих дымовых газов (табл.А.2)	V 1,4 dry	м3/м3	12,37
Удельный выброс азота оксидов при расчете максимальных выбросов (6.2.1.3, ф.20.1, расход топлива В-по ф.6.1.6)	K Nox	г/МДж	0,035
Удельный выброс азота оксидов при расчете валовых выбросов (6.2.1.2, ф.19.3, расход топлива В-по ф.19.3)	K Nox	г/МДж	0,034
Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу			
Норма выброса оксида углерода при соответствующем коэффициенте избытка воздуха, мг/м3 согласно таблице Е.1 (Приложение Е ЭкоНП 17.01.06-001-2017)	ca	мг/м3	120,0
Валовый выброс углерода оксида (ф.12 ЭкоНП 17.01.06-001-2017)	M co	т/год	0,304
Максимальный выброс углерода оксида	Mco	г/с	0,009624
Норма выброса оксидов азота при соответствующем коэффициенте избытка воздуха, мг/м3 согласно таблице Е.1 (Приложение Е ЭкоНП 17.01.06-001-2017)	ca	мг/м3	150,0
Максимальный выброс азота диоксида	M no2	г/с	0,012030
Валовый выброс азота оксидов в атмосферный воздух (ф.12 ЭкоНП 17.01.06-001-2017)(ф.22)	M nox	т/год	0,379
Валовый выброс азота диоксида (ф.14)	M no2	т/год	0,304
Максимальный выброс азота оксида (ф.15)	M no	г/с	-
Валовый выброс азота оксида (ф.15)	M no	т/год	0,049
Концентрация бенз(а)пирена для расчета максимальных выбросов (ф.44)	C bp	мг/м3	0,000042
Концентрация бенз(а)пирена для расчета валовых выбросов (ф.44)	C bp	мг/м3	0,000034
Максимальный выброс бенз(а)пирена (ф.1)	Mbp	г/с	0,000000
Валовый выброс бенз(а)пирена (ф.46)	M bp	т/год	0,000000
Концентрация бенз(а)пирена для расчета валовых выбросов (ф.44)	C bp	мг/м3	0,000034
Максимальный выброс бенз(а)пирена (ф.1)	Mbp	г/с	0,000000
Валовый выброс бенз(а)пирена (ф.46)	M bp	т/год	0,000000

Расчет выбросов от котельной яйцесклада

Расчет производился согласно ТКП 17.08-01-2006(02120), ЭкоНиП 17.01.06-001-2017

Наименование параметра	Обозначение	Размерность	Числовое значение
№ источника выброса	-	-	-
Период, за который производится расчет	-	-	год
Марка топливосжигающей установки, тип	-	-	Котел водогрейный
Кол-во одновременно работающих установок	-	-	2
Эксплуатационные характеристики одной топливосжигающей установки			
Наличие системы рециркуляции дымовых газов	-	-	нет
Наличие двухступенчатого ввода воздуха	-	-	нет
Топливо	-	-	природный газ
Число часов работы установки за период	T	час/год	8760
Расчетная нагрузка топливосжигающей установки	N	МВт	0,064
Номинальная теплопроизводительность	Q _n	Гкал/час	0,06
Фактическая теплопроизводительность	Q _f	Гкал/час	0,05
Относительная тепловая нагрузка котла (прилож. Е)	Q	-	0,90
Расход топлива расчетный максимальный (ф.13)	B	м3/с	0,002
Расход топлива фактический (ф.19.3)	B	м3/с	0,003
Расход топлива фактический за год	B	тыс.м3/год	108,405
Объем топочной камеры	V _т	м3	0,270
КПД "брутто" на расчетной нагрузке	η	%	92
Теплонапряжение топочного объема (ф.45)	qv	кВт/м3	257,6
Температура горячего воздуха, подаваемого для горения	th	°С	10
доля воздуха, подаваемого на рециркуляцию	r	-	0
Доля воздуха, подаваемого помимо горелок	w	-	0
Объем сухих дымовых газов при a=1,4 и нормальных условиях (ф.6)	V _{dry}	м3/с	0,026
Объем сухих дымовых газов при a=1,4 и нормальных условиях	V _{dry}	тыс.м3/год	1340,97
Объем сухих дымовых газов в реальных условиях		м3/с	0,04
Расчетные коэффициенты			
Коэффициент избытка воздуха в топке (п.6.2.2.2, табл.)	α _т	-	2,5
Коэффициент, учитывающий конструкцию горелки	β _k	-	1
Коэффициент, учитывающий температуру воздуха, подаваемого для горения (Б.2)	β _t	-	0,960
Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование азота оксида (Б.2)	β _r	-	1
Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (Б.2)	β _δ	-	1
Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Е.1) для расчета максимальных выбросов бензапирена	K _n	-	1,2347
Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Е.1) для расчета валовых выбросов бензапирена	K _n	-	1
Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Е.2)	K _{сир}	-	1
Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (Е.3)	K _{сб}	-	0,99
Расчетные характеристики топлива			
Низшая рабочая теплота сгорания топлива (табл. А1)	Q _{ir}	МДж/м3	33,53
Потери тепла от механической неполноты сгорания топлива, % (6.1.6)	q ₄	%	0
Потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива для расчета максимальных выбросов СО (6.2.4.2, табл.)	q _{3 max}	%	0,09

Потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива для расчета валовых выбросов CO (6.2.4.2, табл)	q3 вал.	%	0,07
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (6.2.4.2)	R	-	0,5
Теоретический объем сухих дымовых газов (табл.А.2)	V 1,4 dry	м3/м3	12,37
Удельный выброс азота оксидов при расчете максимальных выбросов (6.2.1.3, ф.20.1, расход топлива В-по ф.6.1.6)	K Nox	г/МДж	0,033
Удельный выброс азота оксидов при расчете валовых выбросов (6.2.1.2, ф.19.3, расход топлива В-по ф.19.3)	K Nox	г/МДж	0,034
Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу			
Норма выброса оксида углерода при соответствующем коэффициенте избытка воздуха, мг/м3 согласно таблице Е.1 (Приложение Е ЭкоНиП 17.01.06-001-2017)	ca	мг/м3	120,0
Валовый выброс углерода оксида (ф.12 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017)	M co	т/год	0,097
Максимальный выброс углерода оксида	Mco	г/с	0,003080
Норма выброса оксидов азота при соответствующем коэффициенте избытка воздуха, мг/м3 согласно таблице Е.1 (Приложение Е ЭкоНиП 17.01.06-001-2017)	ca	мг/м3	150,0
Максимальный выброс азота диоксида	M NO2	г/с	0,003850
Валовый выброс азота оксидов в атмосферный воздух (ф.12 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017)(ф.22)	M NOx	т/год	0,121
Валовый выброс азота диоксида (ф.14)	M NO2	т/год	0,097
Максимальный выброс азота оксида (ф.15)	M NO	г/с	-
Валовый выброс азота оксида (ф.15)	M NO	т/год	0,016
Концентрация бенз(а)пирена для расчета максимальных выбросов (ф.44)	C bp	мг/м3	0,000011
Концентрация бенз(а)пирена для расчета валовых выбросов (ф.44)	C bp	мг/м3	0,000009
Максимальный выброс бенз(а)пирена (ф.1)	Mbp	г/с	0,000000
Валовый выброс бенз(а)пирена (ф.46)	M bp	т/год	0,000000
Концентрация бенз(а)пирена для расчета валовых выбросов (ф.44)	C bp	мг/м3	0,000009
Максимальный выброс бенз(а)пирена (ф.1)	Mbp	г/с	0,000000
Валовый выброс бенз(а)пирена (ф.46)	M bp	т/год	0,000000

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Исходные данные к объекту проектирования

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ОАО «Смолевичи Бройлер»

С.Г. Рамченко

2024 года

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

"Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области"

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1. Основание для проектирования	Решение ЗАО «Серволюкс Агро»
2 Разрешительная документация на проектирование и строительство	
2.1 Акт выбора места размещения земельного участка	Не требуется. Земельный участок ОАО «Смолевичи Бройлер» с кадастровым номером 624883000018000094
2.2 Решение о разрешении проведения проектно-изыскательских работ и строительства объекта	Решение Смолевичского районного исполнительного комитета №2131 от 21.05.2024 г.
2.3 Архитектурно-планировочное задание	Архитектурно-планировочное задание №73 от 24.05.2024 г. Разработать индивидуальный проект согласно действующих ТНПА. В проекте использовать современные материалы и оборудование сертифицированные в РБ.
2.4 Технические условия на инженерно-техническое обеспечение объекта строительства	Соответствующие ТУ и справки Заказчика, в том числе: 1. Технические требования ГУ «Смолевичский районный центр гигиены и эпидемиологии» №82 от 30.05.2024г. 2. Технические требования ГУО «Республиканский центр государственной экологической экспертизы, подготовки, повышения квалификации и переподготовки кадров» №04-09/1491 от 24.05.2024г. 3. ТУ на присоединение к газораспределительной системе - № 02-3918 от 30.05.2024г., выданные ПРУП «Минскоблгаз»; ТУ №1073 от 30.05.2024 на проектирование узла коммерческого учета расхода газа; ТУ 16-3905 от 30.05.2024 на проектирование системы передачи информации о потребляемом объеме газа 4. ТУ на присоединение электроустановок потребителя

	к электрической сети - №08-69/501 от 28.08.2024г., выданные филиалом Борисовские электрические сети 5. Иные соответствующие ТУ и справки, выданные ОАО «Смолевичи Бройлер»
2.5 Разрешение Министерства культуры на выполнение работ на историко-культурных ценностях, а также на разработку научно-проектной документации на выполнение реставрационно-восстановительных работ на этих ценностях	Не требуется
3. Сведения о земельном участке	Существующий земельный участок ОАО «Смолевичи Бройлер», с кадастровым номером 624883000018000094.
4. Информация о строительстве	Не требуется
5. Вид строительства	Реконструкция
6. Вид проектирования	Разработка индивидуального проекта
7. Вид проектной документации	На бумажном носителе и в виде электронного документа
8. Дополнительные требования к информационной модели (в случае ее разработки)	Не требуется Информационная модель не разрабатывается
9. Стадийность проектирования	Одностадийное: разработка строительного проекта
10. Выделение очередей, пусковых комплексов, этапов строительства	Не требуется
11. Параллельное проектирование и строительство	Не требуется
12. Перечень работ и услуг, поручаемых заказчиком проектной организации-исполнителю (предмет договора подряда на выполнение проектных и изыскательских работ, а также авторский надзор)	<u>Выполнение основных и дополнительных проектных работ:</u> Проектом предусмотреть следующие основные работы: - реконструкцию трех зданий существующих коровников ТФ д. Динаровка (инвентарные номера 614/С-38927, 614/С-38930, 614/С-38931) под птичники напольного содержания для родительского стада кур; - строительство 1 го птичника напольного содержания для родительского стада кур; - строительство 2 х дезбарьеров («чистый» дезбарьер и «грязный» дезбарьер); - строительство санпропускника с комнатой приема пищи; - строительство яйцесклада; - предусмотреть устройство инсинератора;

	<ul style="list-style-type: none"> - предусмотреть место расположения утилизации падежа и боенских отходов яиц; - предусмотреть устройство площадки для ТБО. - предусмотреть сопутствующие работы, в рамках реконструкции объекта - проект на стадии проектирования согласовать с Заказчиком <p><u>Предусмотреть необходимые разделы и следующие виды работ, в соответствии с действующими ТНПА, в том числе:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - раздел по охране окружающей среды, с прохождением экологической экспертизы - раздел ИТМГО (отдельным разделом) - раздел энергетическая эффективность, проработать в составе раздела ОПЗ - раздел ТЭО, с учетом согласований с заинтересованными организациями - обследование (строительных конструкций) существующих зданий выполнено силами Заказчика; - выполнение инженерно-геодезической съемки с привлечением субподрядной организации, аттестованной на выполнение данных видов работ и инженерно-геологических изысканий с привлечением субподрядной организации, аттестованной на выполнение данных видов работ – осуществляется Заказчиком. - разработку сметной документации выполнять для Заказчика, на строительную экспертизу данный раздел не предоставляется - осуществление авторского надзора на всех стадиях реализации проекта, по отдельному договору.
13. Источники финансирования строительства	Собственные средства Заказчика
14. Способ строительства	Хозспособ, с привлечением (при необходимости) подрядных организаций.
15. Наименование заказчика	<p>ОАО «Смолевичи Бройлер» Свидетельство о государственной регистрации №600046788, выдано Минским облисполкомом 24.07.13г. Юридический адрес: 222220, РБ, Минская область Смолевичский район Плиссский с.с 7 к.2 УНП 600046788, ОКПО 00745361 р/с ВУ 32 ВПСВ 3012 1551 0501 0933 0000 открытый в Дополнительном офисе №501 Жодино ОАО «Сбер Банк», г. Жодино, ул.50 лет Октября, 33а, УНП 100219673, ВИС- ВПСВВУ2</p>

16. Наименование проектной организации-исполнителя работ	ЗАО «Серволюкс Агро» (проектно-конструкторская служба) УНП 790863487, ОКПО 501216197000 Юридический адрес: 213136, РБ, Могилевская область, Могилевский район, Дашковский с/с, аг. Межисетки, ул. Фабричная, 14 Тел. +375222720999 (приемная) Банковские реквизиты: р/с BY59BPSB30123027660139330000 в ОАО «Сбер Банк», 220030 г. Минск, пр-т Независимости 32А-1, Региональная дирекция №600 ОАО «Сбер Банк» 212030, г. Могилев, ул. Первомайская д.56, BIC BPSBBY2X Почтовый адрес: 212030, г. Могилев, ул. Миронова, 4 (ПКС).
17. Наименование подрячков по выполнению строительных работ.	При необходимости выполнения определенных работ подрядным способом, подрядные организации определить по тендеру.
18. Объект строительства	2 21 00 Здание специализированное сельскохозяйственного назначения
19. Номенклатура производимой продукции (производственная программа)	Повышение экономической эффективности деятельности предприятия за счет создания новых производственных мощностей. Увеличение объемов производства инкубационного яйца. Производственная мощность 4-х птичников: 58 850 голов (53 500 курочек и 5 350 петушков). Производительность по инкубационному яйцу - 9 600 000 в год Инсинератор – с производительностью до 100 кг/ч с объемом разовой загрузки до 200 кг.
20. Количество рабочих мест	Определить проектом, при этом - санпропускник предусмотреть для обслуживания 35 человек (+1 чел. дежурный женский, +1 чел. дежурный мужской) - комната приема пищи на 16 чел.
21. Основные технико-экономические и финансовые показатели	
21.1 Предельная стоимость строительства	Определить проектом
21.2 Предполагаемый срок эксплуатации проектируемого объекта, в соответствии с ТН-ПА	50 лет

21.3 Сроки начала и окончания строительства	Начало строительства – уточнить справкой Заказчика; Продолжительность строительства – определить проектом. Окончание строительства – в соответствии с разделом ПОС.
21.4 Удельные капитальные затраты на строительство	Определение не требуется
22. Требования к технологии производства	Период содержания по системе «гнездо» на глубокой подстилке с 19-и (133 дня) до 61-ого (427 дней) недельного возраста для производства и откладки яиц в период с 24-х (168 дней) до 61-го (427 дней) недельного возраста
23. Применение основного технологического оборудования	Процессы поения, кормления птицы и сбор яйца механизировать и решить на базе современного импортного оборудования. Теплоснабжение здания птичника (зал птичников) от газовых теплогенераторов, блок вспомогательных помещений – электрообогрев. Санпропускник и яйцесклад – обогрев с устройством газовой мини-котельной (топочной)
24. Режим работы предприятия	Режим работы производственного персонала принят односменный, при семидневной рабочей неделе и восьмичасовом рабочем дне по скользящему графику. Количество рабочих дней в году – 250. Режим работы административно-вспомогательного персонала принят односменный, при пятидневной рабочей неделе и восьмичасовом рабочем дне. Количество рабочих дней — 250
25. Требования к мероприятиям по обеспечению доступной среды жизнедеятельности физически ослабленных лиц (в том числе инвалидов)	Разработку мероприятий, направленных на обеспечение потребностей ФОЛ, в проектных решениях не предусматривать, т.к. на предприятии не используется труд ФОЛ, в том числе инвалидов (в соответствии с требованиями СН 3.02.12-2020)
26. Требования к дизайн-проекту интерьера	Разработка не требуется
27. Требования к архитектурно-планировочным решениям	Разработку архитектурно-планировочных решений осуществлять с учетом требований, действующих ТНПА. <u>Предусмотреть реконструкцию трех сущ.зданий 21x76 м, с последующим увеличением зала птичников до размера 21x114 м.</u>

Производственное здание птичника (1 шт) запроектировать прямоугольным, размерами в плане 21х114м (зал птичника) каркасным из сборных железобетонных конструкций с блоком вспомогательных помещений.

Для отгрузки инкубационного яйца в блоке вспомогательных помещений птичников- ворота подъемно-секционные 2,5х2,5м.

Ворота на «грязной стороне» - распашные, утепленные 3,5х3,0 (h) с калиткой, без порога.

Предусмотреть санитарный пропускник (для обслуживания 35 человек (+1 чел дежурный женский, +1 чел. дежурный мужской)), при этом разместить необходимые помещения:

1. На условно «чистой» стороне мужского и женского санпропускника предусмотреть:

- помещение для сушки обуви и мойку поддона для обуви (с устройством розетки на 220В) ;
- гардероб для спецодежды, с размещением шкафов гардеробных открытого типа с выдвигной скамьей на 5 человек, в количестве 4 штук (габ.размеры 1500х500х1960 мм);
- санузел на 1 место с умывальником и местом для уборочного инвентаря;
- тамбур;

2. На условно «грязной» стороне мужского и женского санпропускника предусмотреть:

- тамбур;
- санузел на 1 место с умывальником и местом для уборочного инвентаря;
- гардероб для домашней одежды, с размещением шкафов гардеробных открытого типа с выдвигной скамьей на 5 человек, в количестве 4 штук (габ.размеры 1500х500х1960 мм);
- душевые на 4 места;

В гардеробах «чистой» и «грязной» сторон– предусмотреть по 2 розетки 220 В для подключения фенов, а также по 1-му настенному ультрафиолетовому бактерицидному светильнику.

Пол – плитка.

Двери входные – металлические (утепленные), стандартного размера;

Межкомнатные двери – ПВХ.

Предусмотреть комнату приема пищи на 16 человек, территориальное расположение с «грязной» стороны санитарного пропускника. В помещении предусмотреть 6 розеток 220 В для подключения эл.приборов (холодильник, чайник, микроволновая печь), 1 настенный ультрафиолетовый бактерицидный светильник.

Предусмотреть здание яйцесклада, при этом разместить необходимые помещения:

- помещение приемки яйца с поддержанием температуры +16-18°C;

- помещение для газации инкубационных яиц с единовременной вместимостью до 6 пластиковых поддонов (размерами 1200x800x150 мм);

- помещение для хранения инкубационных яиц до 3-х суток с поддержанием температуры +14-18°C. Единовременная вместимость склада – 151 200 яиц (420 шт пластиковых ящиков штабелируемых на 35 поддонах);

Предусмотреть рампу отгрузки яиц, выполнение погрузо-разгрузочных работ на ТС предусмотреть с помощью гидравлической тележки. Для поддержания температуры не ниже 14°C на рампах предусмотреть тепловые завесы.

В помещениях предусмотреть систему водоснабжения и канализации (подключение АВД, 220В) для обеспечения мойки и дезинфекции.

В помещениях (рампы отгрузки яйца, приемки, газации, хранения) предусмотреть колесоотбойники из профилированных труб, покрытие – эмаль.

Исключить пороги в дверных проемах на пути транспортировки от рампы поступления яйца на яйцесклад до рампы отгрузки.

«Чистый» дезбарьер предусмотреть каркасного типа (металлокаркас) с электроподогревом ванны. Размер ванны 3.6x16,0 м, горизонтальная часть 8 м, наклонные съезды по 4м, глубина 4м.

Предусмотреть дезрамку с электроподогревом с возможностью использования при наружных температурах до -5°C.

Дополнительные требования:

Перед дезбарьером с двух сторон предусмотреть трап шириной 300 мм на всю длину дезбарьера;

Навес с двускатной кровлей, высота до низа несущих


	<p>конструкций – 5 м;</p> <p>Отделка боковых поверхностей и ограждение над ванной с двух продольных сторон – сплошное на всю высоту из профилированного листа с полимерным покрытием;</p> <p>Предусмотреть откатные ворота, шлагбаум.</p> <p>Водосток с кровли навеса -наружный организованный;</p> <p>Предусмотреть отмостку.</p> <p>Предусмотреть обогреваемое помещение (+5°С) из сэндвич-панелей размером 3х3 м, для размещения емкости для дезраствора, насоса для подачи дезраствора.</p> <p><u>«Грязный» дезбарьер</u> предусмотреть каркасного типа (металлокаркас) на площадке, размером 3.6х16,0 м с разуклоном в переливной колодец и с наличием септика для сбора воды.</p> <p>Предусмотреть дезрамку с электроподогревом с возможностью использования при наружных температурах до -5°С.</p> <p>Предусмотреть отмостку.</p> <p>Водосток с кровли навеса -наружный организованный;</p> <p>Предусмотреть обогреваемое помещение (+5°С) из сэндвич-панелей размером 3х3 м, для размещения емкости для дезраствора, насоса для подачи дезраствора и АВД для обработки транспорта.</p>
<p>28. Требования к конструктивным решениям зданий и сооружений, строительным конструкциям, материалам и изделиям</p>	<p>В соответствии с действующими ТНПА.</p> <p>Данные о зданиях птичников:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Уровень ответственности - II - Класс сложности - К3 - Степень огнестойкости - II - Класс здания по функциональной пожарной опасности - Ф5.3 - Категория сооружения по пожарной опасности – В. <p>Каркас птичника – сборный железобетонный, состоящий из однопролетных рам и железобетонных ребристых плит покрытия.</p> <p>Фундаменты – сборные железобетонные.</p> <p>Ограждающие стеновые конструкции – наружные трёхслойные ж/бетонные стеновые панели, торцевые стены – ячеисто бетонные блоки.</p> <p>Кровля зала птичников -двускатная с покрытием из металлопрофиля.</p> <p>Конструктивные элементы блока вспомогательных помещений определить проектом.</p>

	<p>Данные для здания яйцесклада и санпропускника – определить проектом (категории помещений и здания по взрывопожарной опасности определить проектом). Конструктивные решения по весовой определить проектом.</p> <p>Предусмотреть устройство инсинератора на бетонном основании, материал каркаса – стальные профили, отделка боковых поверхностей на всю высоту – профилированный лист с полимерным покрытием.</p>
29. Требования к инженерным системам зданий и сооружений	<p>В соответствии с действующими ТНПА, на основании выданных ТУ и справочных данных от Заказчика, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - система светодиодного освещения со средней освещенностью зала 80лк с возможностью регулировки до 100лк на уровне 50 см от пола. - для сохранности яйца в блоке вспомогательных помещений птицеводческих помещений установить кондиционер для поддержания температуры летом не выше +16-18 °С - для дезбарьеров предусмотреть подвод воды, а также наличие электросети 220 В для подключения дезинфицирующей рамки и АД; - предусмотреть укладку термокабеля, утепление и обшивку оцинкованным листом дезрамки для работы при отрицательных наружных температурах (до -5°С). <p>При проектировании санитарного пропускника предусмотреть следующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в санузлах предусмотреть подключение умывальника, - в гардеробах – предусмотреть 2 розетки 220 В для подключения фенов, а также 1 настенный ультрафиолетовый бактерицидный светильник; - в помещении для сушки обуви с мойкой поддона для обуви – предусмотреть розетку на 220 В - освещение внутреннее – светодиодные лампы;
30. Производственное и хозяйственное кооперирование	Не требуется.
31. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	В соответствии с действующими ТНПА
32. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии с действующими ТНПА
33. Требования по выполнению НИОКР	Не требуется

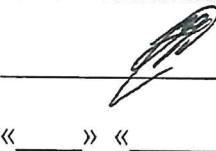
34. Дополнительные требования заказчика	Количество экземпляров проекта – 5 (пять) на бумажном носителе и 1 (один) в электронном виде, в формате pdf. Представить заказчику информационный блок данных (ИБС) сметной документации в формате программы СИС
35. Особые условия проектирования и строительства	На время строительства объект будет обеспечен энергетическими ресурсами (водой, электроэнергией) от существующих инженерных сетей
36. Класс сложности объекта	Класс сложности К- 3 по СН 3.02.07 (п. 5.3.7)
37. Условия проектирования	Проектирование объекта вести на условиях применения национальных стандартов. Применение действующих ТНПА - осуществляется разработчиком проектной документации на стадии ее разработки и указывается в проектной документации в установленном порядке

Ответственные представители
Заказчика:

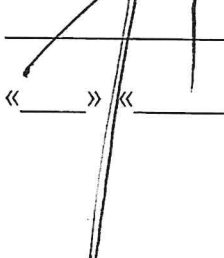
Зам.директора по техн.вопросам
ОАО «Смолевичи Бройлер»


В. В. Малофей
«__» «__» 2024г

Зам.директора по строительству
ОАО «Смолевичи Бройлер»


С. М. Новиков
«__» «__» 2024г.

Заместитель генерального директора по
племенному птицеводству
ОАО «Смолевичи Бройлер»


И. П. Сазонова
«__» «__» 2024г.

Ответственные представители
Проектировщика:

Начальник бюро ГИПов
Проектно-конструкторской
службы (ПКС)
ЗАО «Серволфокс Агро»


А. В. Халло
«__» «__» 2024г.



РАШЭННЕ

РЕШЕНИЕ

Акт адзінства № 2131

г. Смалевічы

г. Смоленичи

О разрешении открытому акционерному обществу «Смолевичи Бройлер» проведения проектно-изыскательских работ и строительства

На основании статей 21, 51 Закона Республики Беларусь от 5 июля 2004 г. № 300-З «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Беларусь», пункта 3.16.1 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иным организациями в отношении субъектов хозяйствования, согласно постановления Совета Министров Республики Беларусь от 24 сентября 2021 г. № 548 «Об административных процедурах, осуществляемых в отношении субъектов хозяйствования», Смолевичский районный исполнительный комитет РЕШИЛ:

1. Разрешить открытому акционерному обществу «Смолевичи Бройлер» проведение проектно-изыскательских работ и строительство по объекту «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области» на земельном участке с кадастровым номером 624883000018000094.

2. Открытому акционерному обществу «Смолевичи Бройлер» до начала разработки проектной документации, согласно подпункту 1.1 Указа Президента Республики Беларусь № 26 от 14 января 2014 г. «О мерах по совершенствованию строительной деятельности» (далее – Указ), необходимо в установленном законодательством порядке определить (назначить) руководителя (управляющего) проекта, либо, в случаях отсутствия аттестованного работника в организации на данный вид деятельности, привлечь инженерную организацию (инженера) по строительству за исключением случаев, предусмотренных Указом.

3. Открытому акционерному обществу «Смолевичи Бройлер»:

3.1. приступить к строительству по вышеуказанному объекту после разработки и согласования в установленном законодательством порядке проектной документации;

3.2. при необходимости, установленной законодательством, предоставить проектную документацию на рассмотрение в органы государственных экспертиз.

4. Изменить целевое назначение земельного участка с кадастровым номером 624883000018000094, площадью 8.3291 га, предоставленного открытому акционерному обществу «Смолевичи Бройлер» на праве постоянного пользования с «для обслуживания зданий и сооружений фермы» на «для строительства и обслуживания зданий и сооружений» (1 01 00 земельный участок сельскохозяйственного назначения), расположенного по адресу: Минская область, Смолевичский район, Озерицко-Слободской сельсовет, район дер. Великое Залужье. Вид земель: под застройкой.

5. Открытому акционерному обществу «Смолевичи Бройлер» осуществить государственную регистрацию изменения целевого назначения земельного участка в Смолевичском бюро Борисовского филиала республиканского унитарного предприятия «Минское областное агентство по государственной регистрации и земельному кадастру» в течение двух месяцев со дня принятия решения.

6. При невыполнении открытым акционерным обществом «Смолевичи Бройлер» требований об обращении в течение установленного срока за государственной регистрацией изменения целевого назначения земельного участка настоящее решение считается утратившим силу.

Первый заместитель
председателя



В.Н.Лопатко

СОГЛАСОВАНО

Заместитель председателя
комитета по архитектуре и
строительству Миноблсполкома



Р.И.Воравко

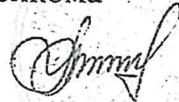
«29»

05

2024 г.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник отдела архитектуры и
строительства Смолевичского
райисполкома



С.И.Федянин

«24»

мая

2024 г.

АРХИТЕКТУРНО-ПЛАНИРОВОЧНОЕ ЗАДАНИЕ

№73 от 24 мая 2024г.

Наименование объекта: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области».

Заказчик (застройщик): Открытое акционерное общество «Смолевичи Бройлер».

Общие требования к объемно-пространственному решению (число этажей, количество квартир, площадь застройки и тому подобное): проектной документацией предусмотреть реконструкцию молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур, возведение внеплощадочных автомобильных дорог, инженерных сетей.

Проектная документация должна соответствовать функциональному назначению объекта, техническим требованиям и техническим условиям заинтересованных организаций, требованиям ТНПА и другой нормативной документации в области архитектуры и строительства. Техничко-экономические показатели уточнить в процессе разработки проектной документации согласно его специфике и действующим нормативным требованиям.

Проектом обеспечить исключение необоснованных и экономически нецелесообразных проектных решений, применения материалов, изделий и оборудования, ведущих к удорожанию объекта строительства.

Функциональное назначение объекта: сооружение специализированное сельскохозяйственного назначения

Вид проектной документации (проект, рекомендованный для повторного применения, типовой, индивидуально разрабатываемый): при проектировании рассмотреть возможность привязки проекта повторного применения, при невозможности разработать индивидуальный проект.

Необходимость разработки вариантов проектных решений и проведения архитектурных творческих конкурсов: требования не предъявляются.

1. Требования к использованию земельного участка:

1.1. месторасположение, рельеф, размеры, площадь и иное: проектирование объекта вести в границах предоставленного земельного

участка. Земельный участок с кадастровым номером 624883000018000094 (общей площадью 8.3291 га) под испрашиваемый объект расположен по адресу: Минская область, Смолевичский район, Озерицко-Слободской сельсовет, район дер.Великое Залужье. Рельеф участка спокойный.

При необходимости отвода дополнительного земельного участка осуществить оформление земельно-кадастровой документации в установленном порядке.

1.2. наличие на прилегающей территории объектов историко-культурных ценностей, производственных предприятий, железных и автомобильных дорог, магистральных нефте- и газопроводов, аэродромов, водоохраных зон и прибрежных полос, границ озелененных территорий общего пользования, санитарно-защитных зон, охранных зон и иного: земельный участок расположен в охранных зонах электрических сетей, в придорожной полосе (контролируемой зоне) автомобильной дороги, в водоохранной зоне водотоков и водоемов, в санитарно-защитной зоне сельскохозяйственных объектов, в санитарно-защитной зоне объектов инженерной инфраструктуры, кладбищ, объектов утилизации отходов.

1.3. Наличие на земельном участке объектов, подлежащих сносу или выносу: определить при разработке проектной документации;

1.4. наличие на земельном участке зеленых насаждений – действия по их сохранению и (или) удалению (пересадке) с осуществлением компенсационных мероприятий: предусмотреть мероприятия по сохранности либо удалению объектов растительного мира в соответствии с действующим природоохранным законодательством;

2. Требования к застройке:

2.1. требования к разработке генерального плана объекта:

генеральный план строительства объекта разработать в соответствии с заданием на проектирование заказчика, требованиями действующих ТНПА и другой нормативной документации в области архитектуры и строительства, с учетом: существующих и проектируемых инженерных коммуникаций, охранных зон, существующей застройки, водоохраных, санитарных и противопожарных требований, планировочных ограничений, границ земельного участка и интересов смежных землепользователей (при наличии);

Ввиду отсутствия на данную территорию проекта детальной планировки, требуется разработать архитектурно-планировочную концепцию и пройти общественное обсуждение.

2.2. градостроительный документ, дата утверждения, регламент(ы) и ограничения, в нем установленные: Градостроительный проект «Схема комплексной территориальной организации Смолевичского района» утвержденный решением Смолевичского районного исполнительного комитета от 16 января 2017г. №128

В соответствии с требованиями схемы комплексной территориальной организации Смолевичского района №60.14-00.ЭСП испрашиваемый земельный участок расположен на производственной территории –

сельскохозяйственные производственные комплексы, фермы/мехдворы, складские сектора.

2.3. обеспечение непрерывной универсальной безбарьерной среды, адаптированной к ограниченным возможностям физически ослабленных лиц, в объеме, предусмотренном действующим законодательством, в том числе техническими нормативными правовыми актами, обязательными для соблюдения: в соответствии с требованиями СН 3.02.12-2020 «Среда обитания для физически ослабленных лиц»;

3. Требования к выполнению изыскательских работ, исполнительной съемке инженерных коммуникаций объекта: проект выполнить на топографическом плане инженерно-геодезических изысканий, отражающем достоверную ситуацию на местности к моменту его разработки. Инженерные изыскания должны соответствовать требованиям СН 1.02.01-2019 «Инженерные изыскания для строительства». Объем и необходимость инженерно-геологических изысканий определить по согласованию с проектной организацией.

До предъявления законченного строительства объекта приемочной комиссии сдать исполнительную съемку в М 1:500 подземных и наземных инженерных сетей, сооружений и элементов благоустройства и озеленения (при необходимости) в территориальные подразделения архитектуры и строительства города и ОАО «Белкомпроект» г. Минск.

4. Требования к архитектурно-пространственным характеристикам объекта (высотная доминанта, геометрический вид: объемный, плоскостной, линейный и иные требования): предусмотреть архитектурно-пространственные решения объекта, учитывая его специфику, а также характер и масштаб застройки на прилегающей территории;

5. Требования к архитектурно-художественному оформлению объекта:

5.1 цветовой решение фасада: цветовое решения фасадов согласовать с территориальным подразделением архитектуры и строительства;

5.2 размещение государственной символики, архитектурной (монументальной) живописи (муралов, фресок, витражей, мозаики), памятных знаков, мемориальных досок и иного: требования не предъявляются;

5.3. декоративная подсветка (освещение), в том числе праздничная иллюминация (обеспечение возможности ее подключения): требования не предъявляются;

6. Требования к благоустройству застраиваемого земельного участка:

6.1. подъездные пути (улицы, дороги): проектирование вести в соответствии с СН 3.03.06-2022 «Улицы населенных пунктов». Согласно постановления Совета Министров Республики Беларусь № 3 от 3 января 2022 г. предусмотреть устройство цементобетонного покрытия (использование иного материала по согласованию с Минским областным исполнительным комитетом).

6.2. проезды, тротуары: проектирование вести в соответствии с СН 3.03.06-2022 «Улицы населенных пунктов». Согласно постановления

Совета Министров Республики Беларусь № 3 от 3 января 2022 г. предусмотреть устройство цементобетонного покрытия (использование иного материала по согласованию с Минским областным исполнительным комитетом).

6.3. ограждения: в соответствии с заданием на проектирование и требованиях ТНПА;

6.4. озеленение: выполнить озеленение в границах работ, восстановить элементы благоустройства и озеленения, поврежденные после проведения работ;

6.5. малые архитектурные формы: в соответствии с заданием на проектирование;

7. Требования к разработке проектов наружной рекламы: требования не предъявляются;

Архитектурно-планировочное

задание составил


(подпись) **Д.В.Деркач**
(инициалы, фамилия)

«24» мая 2024 г.

Архитектурно-планировочное

задание получил

(подпись) _____
« » _____ 20__ г.
(инициалы, фамилия)

КАМУНАЛЬНАЕ ДАЧЫННАЕ
ЎНІТАРНАЕ ПРАДПРЫЕМСТВА
«УПРАЎЛЕННЕ КАПІТАЛЬНАГА
БУДАЎНІЦТВА СМАЛЯВІЦКАГА
РАЁНА»

(Дзяржаўнае прадпрыемства
«УКБ Смалявіцкага раёна»)

вул.Савецкая, д.147 корп.3
222201 г.Смалявічы
тэл. (801776) 27701
факс (801776) 27700
e-mail: info@smoluks.by

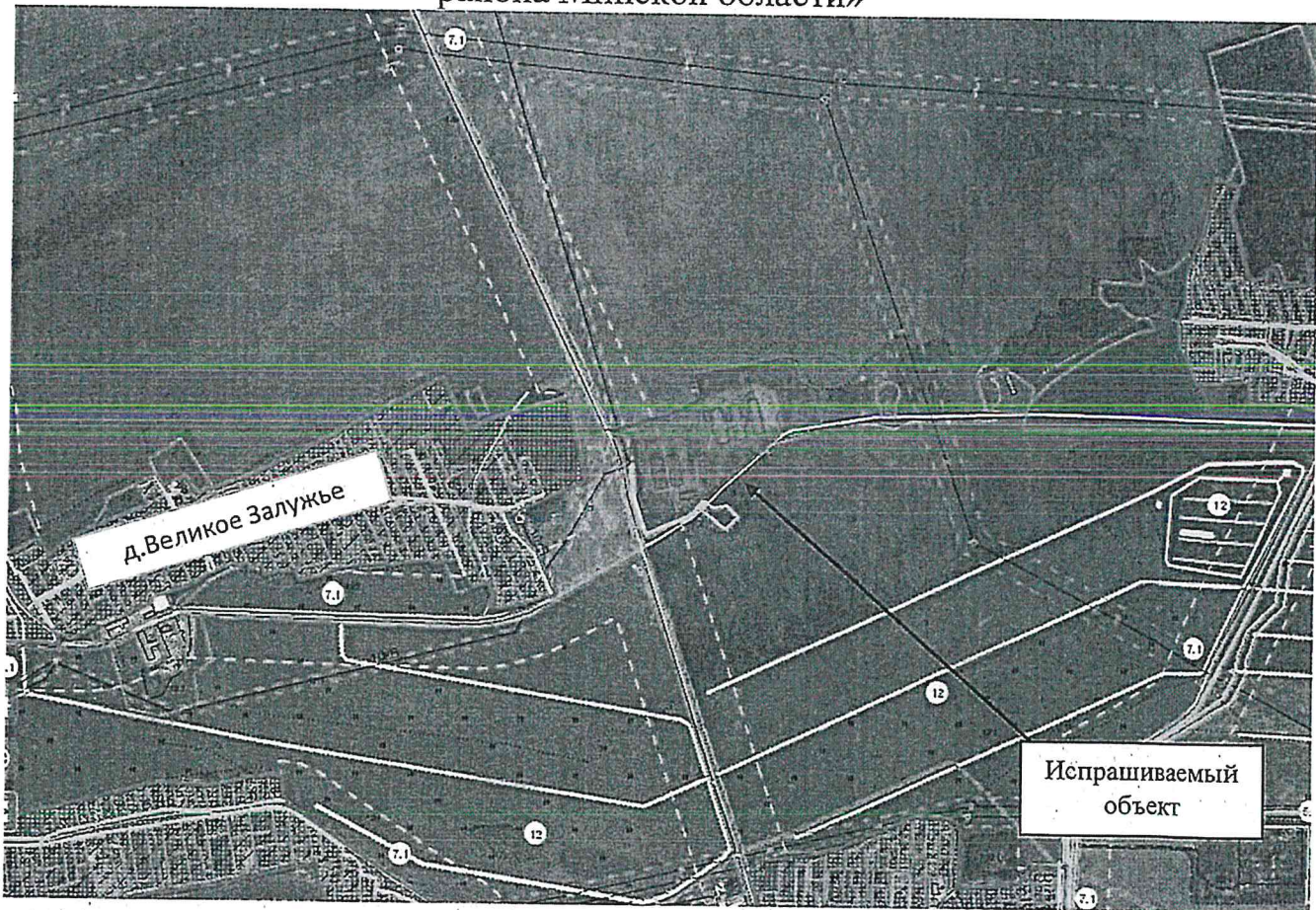
КОММУНАЛЬНОЕ ДОЧЕРНЕЕ
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА СМОЛЕВИЧСКОГО
РАЙОНА»

(Государственное предприятие
«УКС Смоленвичского района»)

ул.Советская, д.147 корп.3
222201 г.Смолевичи
тел. (801776) 27701
факс (801776) 27700
e-mail: info@smoluks.by

**Схема размещения объекта строительства
№73 от 24 мая 2024г.**

Наименование объекта: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО
«Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания
родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смоленвичского
района Минской области»



Согласовано:

Начальник отдела архитектуры
и строительства Смоленвичского райисполкома

(Handwritten signature)
(подпись)

С.И.Федянин
(фамилия, инициалы)

Разработчик:

Ведущий специалист архитектор
Государственного предприятия
«УКС Смоленвичского района»

(Handwritten signature)
(подпись)

Д.В.Деркач
(фамилия, инициалы)

Границы работ показаны условно и подлежат уточнению в процессе проектирования.
Настоящая схема размещения объекта не является разрешительным документом для
проектирования и строительства объекта.

Объект №73 от 24 мая 2024г.

Наименование объекта строительства: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области».

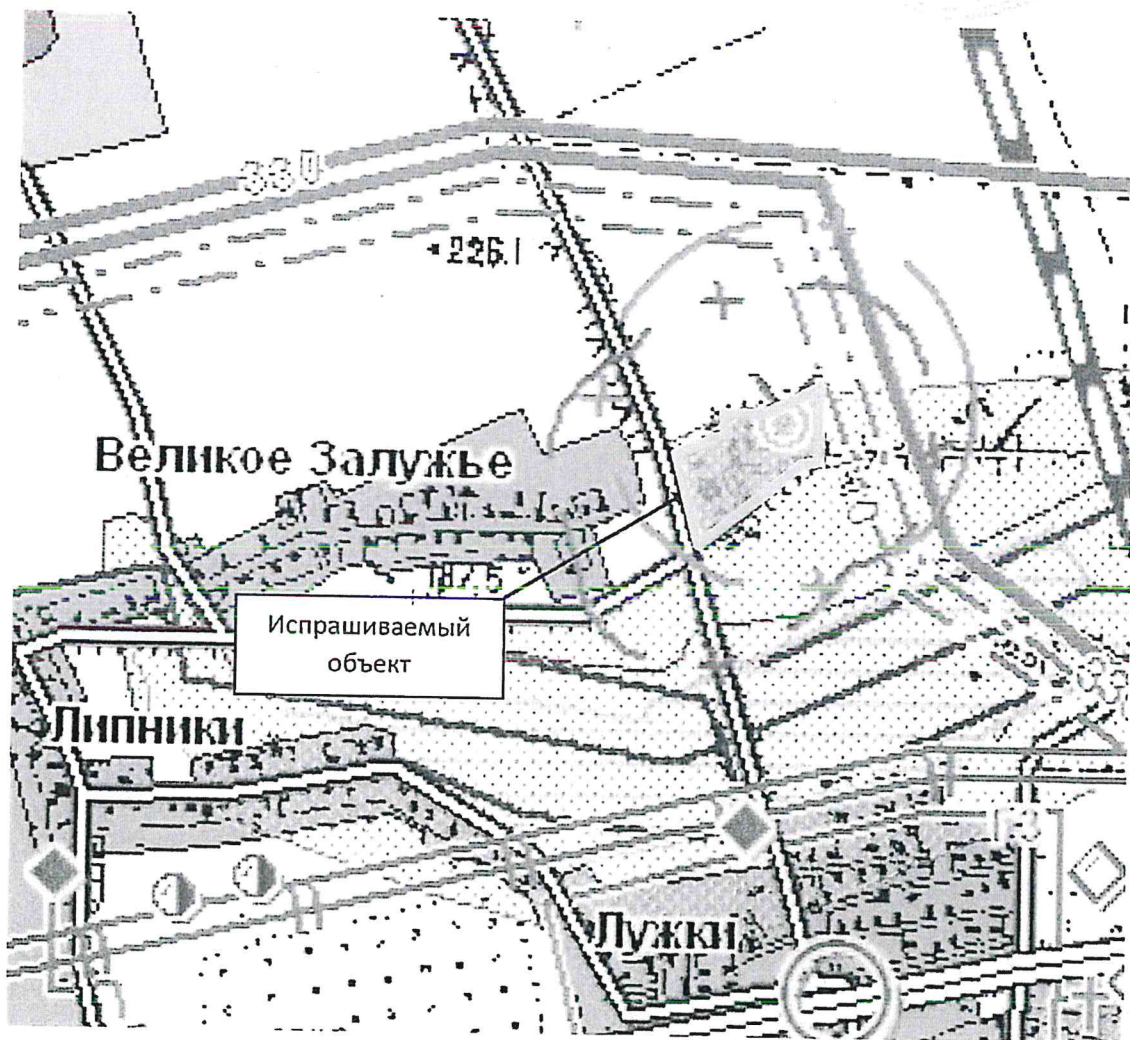
Согласовано:

Начальник отдела архитектуры
и строительства Смолевичского райисполкома


(подпись)

С.И.Федянин
(фамилия, инициалы)

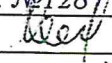
Схема размещения объекта



Сведения о градостроительных регламентах:

Въкопировка из градостроительной документации:

Градостроительный проект «Схема комплексной территориальной организации Смолевичского района» утвержденный решением Смолевичского районного исполнительного комитета от 16 января 2017г. №128

Схему составил		Д.В.Деркач
----------------	---	------------

АДМИНИСТРАТИВНО-ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО

	Границы				
	Селенческого района				
	Городских земель				
	Зеленая зона (Минск)				
	Зона отдыха				
	Особо охраняемые природные территории (заказники, памятники природы)				
	Китайско-Белорусского промышленного парка (КБПП)				
	Защищаемые территории (КБПП), проект, резерв				
	Свободной экономической зоны				

ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫЕ ЦЕННОСТИ

1	Памятник истории
2	Памятник архитектуры
3	Памятник архитектуры
ОБЪЕКТЫ ОТДЫХА	
4	Места (зоны) отдыха
5	Ареалы дач
6	Детские оздоровительные лагеря, базы отдыха, кемпинги

ПОЛЕЗНЫЕ ИСКОПАЕМЫЕ

	Месторождения полезных ископаемых
	Вид полезных ископаемых
	Торф
	Пески
	Пески, гравийно-песчаная и песчано-гравийная смеси
	Озерный сфагнелов
	Минеральные воды

САНИТАРНО-ЗАЩИТНЫЕ ЗОНЫ

	Производственные объекты
	Сельскохозяйственные объекты
	Объекты инженерной инфраструктуры, кладбища, объекты коммунального назначения
	Зона ограничения застройки по высоте (ЗОЗ)

ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ТЕРРИТОРИЙ

	Городские населенные пункты		Промышленные территории		Земли рекреационных объектов
	Общественный центр		Логистический центр		Земли объектов социальной инфраструктуры
	Жилая застройка		Производственно-складские		Территории научно-исследовательских сельскохозяйственных организаций
	Производственно-складская зона		Сельскохозяйственные производственные поля, фермы / комплексы, птицеводческие секторы		Земли запаса
	Озелененные территории		Крестьянские (фермерские) хозяйства		Лесные земли: леса 1 группы, 2 группы
	Сельскохозяйственные земли		Речные каналы		Лесопарковая часть зеленой зоны
	Сельские населенные пункты		Корректировка русла реки Уша на территории аэропорта		Земли специального назначения
	Садоводческие товарищества		Озера, водохранилища		Зона безопасности от территории специального назначения
	Мероприятия по предотвращению и снижению воздействия авиационного шума				Кладбища

КОММУНИКАЦИИ И ОБЪЕКТЫ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

	Автомобильные дороги и улицы		Электроснабжение
	Международного значения (II)		Линии электропередачи напряжением 330 кВ
	Национального значения (Н1)		Линии электропередачи напряжением 110 кВ
	Национального значения (Н2)		Линии электропередачи напряжением 35 кВ
	Регионального значения (R)		Перевод электропередачи напряжением 25 кВ на 110 кВ
	Локального значения (L1)		Двухфазные линии электропередачи напряжением 110 x 25 кВ
	Локального значения (L2)		Линии электропередачи напряжением 330 кВ в габарите 750 кВ
	Городские, сельские улицы, дороги внутреннего значения		Электроподстанции напряжением 330 кВ
	Железные дороги		Электроподстанции напряжением 110 кВ
	Высокоскоростная железная дорога		Перевод электропередачи напряжением 35 кВ на 110 кВ
	Скоростной трамвай		Газоснабжение
	Железнодорожные станции		Газопроводы магистральные
	Транспортные сооружения и объекты автомобильного сервиса		Газопроводы высокого давления
	Развязки в разных уровнях		Автоматические газорегулирующие станции (АГРС)
	Путепроводы		Газорегулирующие пункты (ГРП), газорегуляторные пункты (ШРП), ГРС
	Многоэтапные автозаправочные станции (МАЗС)		Водоснабжение и водоотведение
	Автозаправочные станции (АГЗС)		Насосные станции, водозаборы и водораздачи хозяйственного водоснабжения
	Автозаправочные станции (АЗС)		Очистные сооружения, местные канализационные коллекторы
	СТО		Очистные сооружения - расщепление
	Автостанции		
	Пункты питания		
	Пункт питания		
	Объекты ограничения высоты		
	Индустриальные объекты с ограничением высоты		
	Объекты с ограничением высоты (II) - закрытые		
	Индустриальные объекты с ограничением высоты - открытые		
	Сельскохозяйственные объекты с ограничением высоты		
	Сельскохозяйственные объекты с ограничением высоты - закрытые		
	Объекты с ограничением высоты - открытые		
	Объекты с ограничением высоты - закрытые		

ВОДОХОЗЯЙСТВЕННЫЙ КОМПЛЕКС

- Мелиорация
- Осушаемые территории

ТЕРРИТОРИИ, ИМЕЮЩИЕ РЕЖИМНЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	Водоохранные зоны водотоков и водоемов
	Зоны санитарной охраны водозаборов (2 पास)
	Зоны санитарной охраны водозаборов (3 पास)

РЕСПУБЛИКА БЕЛАРУСЬ
ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИСТР НЕДВИЖИМОГО
ИМУЩЕСТВА, ПРАВ НА НЕГО И СДЕЛОК С НИМ

Государственный комитет по имуществу Республики Беларусь

Республиканское унитарное предприятие "Минское
областное агентство по государственной регистрации и
земельному кадастру"

*Борисовский филиал
Смолевичское бюро*

**СВИДЕТЕЛЬСТВО (УДОСТОВЕРЕНИЕ) № 614/626-13335
о государственной регистрации**

По заявлению от 18 июня 2024 года № 1541/24:626

В отношении земельного участка с кадастровым номером 624883000018000094, расположенного по адресу: Минская обл., Смолевичский р-н, Озеричко-Слободской с/с, 185, вблизи д. Великое Залужье, площадь - 8.3291 га, целевое назначение - для строительства и обслуживания зданий и сооружений

произведена государственная регистрация:

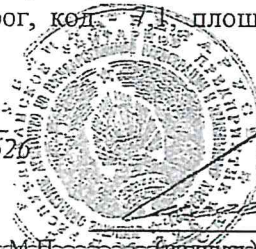
1. изменения земельного участка на основании изменения целевого назначения земельного участка, правообладатели – Республика Беларусь, юридическое лицо, резидент Республики Беларусь Открытое акционерное общество "Смолевичи Бройлер"

Приложение: нет

Примечание:

Земельный участок имеет ограничения (обременения) прав в использовании земель. Виды ограничений (обременений) прав: Ограничения (обременения) прав на земельные участки, расположенные на природных территориях, подлежащих специальной охране (в водоохраных зонах рек и водоемов), код - 2,4, площадь - 3.5186 га; Ограничения (обременения) прав на земельные участки, расположенные в охранных зонах электрических сетей, код - 5,2, площадь - 0.1272 га; Ограничения (обременения) прав на земельные участки, расположенные в охранных зонах электрических сетей, код - 5,2, площадь - 0.1156 га; Ограничения (обременения) прав на земельные участки, расположенные в придорожных полосах (контролируемых зонах) автомобильных дорог, код - 7,1, площадь - 1.1015 га

Свидетельство составлено 18 июня 2024 года
Регистратор *Домбровский Павел Викторович* 626



М.П. (подпись)

Лист 1 из 1



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ИМУЩЕСТВУ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
Смолевичское бюро Борисовского филиала Республиканского унитарного предприятия
"Минское областное агентство по государственной регистрации и земельному
кадастру"

РЕЕСТР АДРЕСОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

СПРАВКА № 815898
о присвоении адреса

Уникальный идентификатор адреса: 8361121

Геокод: 54.04094153, 27.96441752

Адрес объекта: Республика Беларусь, Минская обл., Смолевичский р-н, Озерицко-Слободской с/с, 185, вблизи д. Великое Залужье

Вид объекта: Земельный участок

Дата регистрации адреса: 17.06.2024

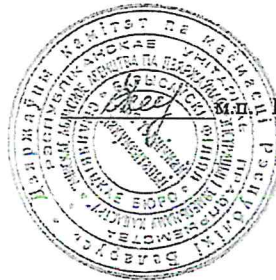
Основание присвоения (изменения, прекращения существования) адреса: *Выполнение работ по присвоению, изменению, прекращению существования адресов*

Документы, являющиеся основанием для регистрации адреса: *Заявление (РУП «Минское областное агентство по государственной регистрации и земельному кадастру») от 10.06.2024 № 12587/24:J-614*

Состояние адреса: Адрес зарегистрирован

Иные сведения: 624883000018000094

Специалист по технической инвентаризации
17.06.2024



и.п. Климович Е. П.

m.p.nca.by



Государственное учреждение образования «Республиканский центр государственной экологической экспертизы, подготовки, повышения квалификации и переподготовки кадров» Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь

(1-й пер. Менделеева, 50/4, 220037, г. Минск)

24.05.2024

№ 04-09/1491

Коммунальное дочернее унитарное предприятие «Управление капитального строительства Смолевичского района»

(наименование КУП или территориального подразделения архитектуры и строительства)

222201, г.Смолевичи, ул.Советская, д.147, корп.3

(адрес (местонахождение) КУП или территориального подразделения архитектуры и строительства)

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1. Наименование объекта: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер.Великое Залужье Смолевичского района Минской области».

2. Адрес объекта: Минская область, Смолевичский район.

3. Заказчик объекта: ОАО «Смолевичи Бройлер»

4. Требования в области государственной экологической экспертизы, стратегической экологической оценки и оценки воздействия на окружающую среду:

Заказчики в области проведения государственной экологической экспертизы, стратегической экологической оценки и оценки воздействия на окружающую среду обязаны:

утверждать или в случаях, предусмотренных законодательством в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, представлять на утверждение самостоятельно или через уполномоченный на то государственный орган документацию, указанную в статье 5 Закона, только при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы;

осуществлять реализацию проектных решений по объектам государственной экологической экспертизы только при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы;

соблюдать условия, указанные в заключении государственной экологической экспертизы;

проводить общественные обсуждения отчетов об оценке воздействия на окружающую среду, экологических докладов по стратегической экологической оценке совместно с местными Советами депутатов, местными исполнительными и распорядительными органами при участии разработчиков документации;

совместно с Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды организовывать проведение консультаций с затрагиваемыми сторонами по отчетам об оценке воздействия на окружающую среду по объектам, которые могут оказать трансграничное воздействие;

предоставлять гражданам и юридическим лицам возможность ознакомления с документацией, направляемой на государственную экологическую экспертизу (кроме сведений, доступ к которым ограничен законодательными актами), заключением государственной экологической экспертизы.

Заказчики имеют иные обязанности в области проведения государственной экологической экспертизы, стратегической экологической оценки и оценки воздействия на

окружающую среду, предусмотренные Законом и иными законодательными актами. (статьи 5, 21 Закона Республики Беларусь «О государственной экологической экспертизе, стратегической экологической оценке и оценке воздействия на окружающую среду»).

5. Требования об охране и использовании вод:

При проектировании, возведении зданий, сооружений и других объектов, оказывающих воздействие на водные объекты, должны предусматриваться мероприятия, обеспечивающие:

рациональное (устойчивое) использование водных ресурсов;

учет количества и контроль качества добываемых (изымаемых) вод и сбрасываемых сточных вод;

охрану вод от загрязнения и засорения, а также предупреждение вредного воздействия на водные объекты;

применение наилучших доступных технических методов;

предотвращение чрезвычайных ситуаций;

финансовые гарантии проведения планируемых мероприятий по охране и рациональному (устойчивому) использованию водных ресурсов;

предотвращение подтопления, заболачивания, засоления земель, эрозии почв. (Пункт 3 статьи 25 Водного кодекса Республики Беларусь).

6. Требования об охране атмосферного воздуха:

Проектирование объектов хозяйственной и иной деятельности, связанных с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух, осуществляется с учетом:

информации о наилучших доступных технических методах, предоставляемой Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды в порядке, им установленном;

нормативов в области охраны атмосферного воздуха;

данных о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;

мероприятий по сокращению и (или) предотвращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

При проектировании объектов хозяйственной и иной деятельности, связанных с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проектная документация должна включать:

анализ соответствия прогнозируемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух нормативам в области охраны атмосферного воздуха, проведенный с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и выбросов загрязняющих веществ от совокупности проектируемых и существующих источников выбросов;

проектные решения, основанные на наилучших доступных технических методах, а также проектные решения по оснащению организованных стационарных источников выбросов газоочистными установками и иные решения по сокращению и (или) предотвращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, обеспечивающие соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха;

проектные решения по организации мест отбора проб и проведения измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с обязательными для соблюдения техническими нормативными правовыми актами, в том числе с учетом наличия методик (методов) измерений, прошедших аттестацию в порядке, установленном законодательством об обеспечении единства измерений, концентраций специфических загрязняющих веществ в выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух и в атмосферном воздухе, которые могут поступать в атмосферный воздух при эксплуатации объектов хозяйственной и иной деятельности, связанных с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

проектные решения по оснащению организованных стационарных источников выбросов автоматизированными системами контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух в случаях, предусмотренных обязательными для соблюдения техническими нормативными правовыми актами, техническими регламентами Таможенного союза и Евразийского экономического союза;

обоснование границы зоны воздействия и ее размеров. (Пункты 2 – 3 статьи 23 Закона Республики Беларусь «Об охране атмосферного воздуха»).

7. Требования об охране озонового слоя:

При проектировании, возведении, реконструкции, капитальном ремонте объектов строительства, планировании осуществления хозяйственной и иной деятельности не допускается применение технических решений, предусматривающих использование озоноразрушающих веществ, оборудования и технических устройств, содержащих озоноразрушающие вещества, за исключением объектов строительства, предназначенных для восстановления, обезвреживания и утилизации озоноразрушающих веществ.

При проектировании объектов строительства, предназначенных для восстановления, обезвреживания и утилизации озоноразрушающих веществ, учитываются:

информация о наилучших доступных технических методах, предоставляемая Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь в порядке, им установленном;

показатели по сокращению объемов потребления озоноразрушающих веществ и сроки сокращения (прекращения) их использования, предусмотренные государственными, территориальными и отраслевыми программами по охране озонового слоя. (Статья 12 Закона Республики Беларусь «Об охране озонового слоя»).

8. Требования по охране и рациональному использованию земель (включая почвы):

В проектную документацию на размещение, строительство, реконструкцию, эксплуатацию, консервацию и снос объектов промышленности, транспорта, связи, обороны, коммунального, лесного, водного и сельского хозяйства, а также иных объектов, оказывающих воздействие на землю, включаются следующие мероприятия по охране земель:

благоустраивать и эффективно использовать землю, земельные участки;

сохранять плодородие почв и иные полезные свойства земель;

защищать земли от водной и ветровой эрозии, подтопления, заболачивания, засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения отходами, химическими и радиоактивными веществами, иных вредных воздействий;

предотвращать зарастание сельскохозяйственных земель древесно-кустарниковой растительностью (насаждениями) и сорняками;

сохранять торфяно-болотные почвы при использовании сельскохозяйственных земель, предотвращать процессы минерализации торфяников;

проводить консервацию деградированных земель, если невозможно восстановить их исходное состояние;

восстанавливать деградированные, в том числе рекультивировать нарушенные земли;

снимать, сохранять и использовать плодородный слой земель при проведении работ, связанных с добычей полезных ископаемых и строительством. (Статья 106 Кодекса Республики Беларусь о земле).

9. Требования по обращению с отходами:

При разработке проектной документации на строительство должен предусматриваться комплекс мероприятий по обращению с отходами, включающий в себя:

определение количественных и качественных (химический состав, агрегатное состояние, степень опасности и т.д.) показателей образующихся отходов и возможности их использования;

определение мест временного хранения отходов на строительной площадке;

проектные решения по перевозке отходов в санкционированные места хранения отходов, санкционированные места захоронения отходов либо на объекты обезвреживания отходов и (или) на объекты по использованию отходов;

иные мероприятия, направленные на обеспечение соблюдения законодательства об обращении с отходами, в том числе обязательных для соблюдения технических нормативных правовых актов. (Пункт 2 статьи 22 Закона Республики Беларусь «Об обращении с отходами»).

10. Требования об охране и использовании животного мира:

При размещении, проектировании, возведении, реконструкции, расширении, техническом переоснащении, модернизации, изменении профиля производства, демонтаже и (или) сносе объектов и комплексов, оказывающих вредное воздействие на объекты животного мира и (или) среду их обитания или представляющих потенциальную опасность для них, в проектной документации предусмотреть:

мероприятия, обеспечивающие охрану объектов животного мира и (или) среды их обитания от вредного воздействия на них химических и радиоактивных веществ, отходов, физических и иных вредных воздействий;

мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и мест концентрации диких животных, в том числе путем строительства и ввода в эксплуатацию сооружений для прохода диких животных через транспортные коммуникации, плотины и иные препятствия на путях их миграции, зоопитомников и других объектов для разведения диких животных, а также иных сооружений, возводимых в целях предотвращения и (или) компенсации возможного вредного воздействия на объекты животного мира и (или) среду их обитания;

иные мероприятия, обеспечивающие предупреждение вредного воздействия на объекты животного мира и (или) среду их обитания.

При осуществлении строительных, дноуглубительных или взрывных работ, добыче полезных ископаемых или водных растений, прокладке кабелей, трубопроводов или других коммуникаций, производстве иных работ на водных объектах, а также в случаях, когда не представляется возможным проведение указанных ранее мероприятий, предусмотреть компенсационные выплаты, за исключением случая, если финансирование работ, осуществляется полностью за счет средств республиканского и местных бюджетов и (или) указанные работы направлены на восстановление среды обитания диких животных. (Статья 23 Закона Республики Беларусь «О животном мире»).

11. Требования об охране и использовании растительного мира:

При разработке проектной документации на возведение, реконструкцию, реставрацию, капитальный ремонт, благоустройство объекта строительства, снос, при приемке в эксплуатацию объектов строительства должны предусматриваться:

компенсационные мероприятия, если иное не установлено Президентом Республики Беларусь либо законодательными актами;

проведение озеленения в соответствии с правилами проектирования и устройства озеленения, нормативами в этой области;

мероприятия, обеспечивающие охрану объектов растительного мира от вредного воздействия на них химических и радиоактивных веществ, отходов и иных факторов;

иные мероприятия, обеспечивающие предупреждение вредного воздействия на объекты растительного мира и среду их произрастания. (Статья 36 Закона Республики Беларусь «О растительном мире»).

12. Требования об охране и использовании недр:

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр являются:

соблюдение порядка предоставления участков недр в пользование, установленного Кодексом о недрах и иными актами законодательства, и недопущение самовольного пользования недрами;

обеспечение комплексности и полноты геологического изучения недр и извлечения из них полезных ископаемых, использования геотермальных ресурсов недр;

соблюдение предусмотренного проектной документацией на разработку месторождения полезных ископаемых порядка проведения горных работ при вскрытии, подготовке месторождения для разработки и его разработке;

недопущение нерационального, экономически необоснованного выборочного извлечения полезных ископаемых;

использование техники и технологий использования геотермальных ресурсов недр, обеспечивающих получение максимального энергетического эффекта при минимальных потерях геотермальных ресурсов недр;

планирование и осуществление мероприятий, предотвращающих загрязнение вод при проведении работ, связанных с использованием недрами;

соблюдение правил и сроков консервации и ликвидации горных предприятий, горных выработок, а также подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых;

защита месторождений;

недопущение вредного воздействия последствий использования геотермальных ресурсов недр на иные природные ресурсы;

недопущение осуществления работ по добыче полезных ископаемых без согласованного ежегодного плана развития горных работ;

недопущение использования полезных ископаемых и (или) геотермальных ресурсов недр, участков недр для целей, не связанных с добычей полезных ископаемых, в иных направлениях, чем те, которые указаны в приказе Министерства природных ресурсов и охраны

окружающей среды, издаваемом по результатам государственной экспертизы геологической информации. (Пункт 1 статьи 65 Кодекса Республики Беларусь).

В проектной документации на возведение, реконструкцию и благоустройство объекта строительства должны быть предусмотрены строительные, горнотехнические и иные мероприятия, обеспечивающие:

возможность извлечения полезных ископаемых;

защиту объектов строительства и технологического оборудования от негативного влияния горных работ;

охрану горных выработок от негативного влияния объектов строительства;

защиту месторождения полезных ископаемых от вредных воздействий, связанных с застройкой площадей залегания полезных ископаемых. (Пункт 2 статьи 66 Кодекса Республики Беларусь о недрах).

13. Иные требования:

При размещении, проектировании, строительстве, реконструкции, вводе в эксплуатацию, эксплуатации, консервации, демонтаже и сносе зданий, сооружений и иных объектов юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны обеспечивать благоприятное состояние окружающей среды, в том числе предусматривать:

сохранение, восстановление и (или) оздоровление окружающей среды;

снижение (предотвращение) вредного воздействия на окружающую среду;

применение наилучших доступных технических методов, малоотходных, энерго- и ресурсосберегающих технологий;

рациональное (устойчивое) использование природных ресурсов;

предотвращение аварий и иных чрезвычайных ситуаций;

материальные, финансовые и иные средства на компенсацию возможного вреда окружающей среде;

финансовые гарантии выполнения планируемых мероприятий по охране окружающей среды. (Статья 32 Закона Республики Беларусь «Об охране окружающей среды»).

Ввод в эксплуатацию зданий, сооружений и иных объектов производится при условии выполнения в полном объеме предусмотренных проектом работ по охране окружающей среды, благоустройству территорий в соответствии с законодательством Республики Беларусь. (Часть первая статьи 36 Закона Республики Беларусь «Об охране окружающей среды»).

14. Настоящие технические требования действуют:

в течение двух лет – с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ;

после начала строительно-монтажных работ – до приемки объекта в эксплуатацию.

Настоящие технические требования составлены на 5 страницах.

Начальник отдела государственной
экологической экспертизы
по г.Минску и Минской области

Г.К.Санин

Міністэрства аховы здароўя
Рэспублікі Беларусь



Дзяржаўная установа
«Смалявіцкі раённы цэнтр
гігіены і эпідэміялогіі»

(Смалявіцкі РЦГіЭ)

вул. Паўднёвая, 30, 222201, г. Смалявічы
Тэл/факс 8 (01776) 36960
E-mail: smol@smolrcge.by
р/р ВУ91ВАРВ36323032300300000000
(пазабюджэтны)
ВУ24ВАРВ36043032300100000000 (бюджэтны)
Рэгіянальная дырэцыя па Мінскай вобласці
БІК-ISO ВАРВВУ2Х
УНН 600023624 ОКПО 05566054

Министерство здравоохранения
Республики Беларусь

Государственное учреждение
«Смолевичский районный центр
гигиены и эпидемиологии»

(Смолевичский РЦГиЭ)

ул. Южная, 30, 222201, г. Смолевичи
Тел/факс 8 (01776) 36960
E-mail: smol@smolrcge.by
р/с ВУ91ВАРВ36323032300300000000
(внебюджетный)
ВУ24ВАРВ36043032300100000000 (бюджетный)
Региональная дирекция по Минской области
БИК- ISO ВАРВВУ2Х
УНН 600023624 ОКПО 05566054

30.05.2024 № SL

Ведущему специалисту архитектору
Государственного предприятия
«УКС Смолевичского района»
Деркач Д.В.
ул. Советская, д.147, корп.3
222201 г. Смолевичи

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1. Наименование объекта: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области».
2. Адрес объекта: Смолевичский район, район дер. Великое Залужье.
3. Заказчик объекта: ОАО «Смолевичи Бройлер».
4. Требования в области государственной санитарно-гигиенической экспертизы:
5. Требования по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения: Общие санитарно-эпидемиологические требования к содержанию и эксплуатации капитальных строений (зданий и сооружений), изолированных помещений и иных объектов, принадлежащих субъектам хозяйствования, утвержденные Декретом Президента Республики Беларусь от 23.11.2017 №7.
6. Требования безопасности при осуществлении работ с условно-патогенными микроорганизмами и патогенными биологическими агентами: _____
7. Требования для объектов, размещенных в санитарно-защитных зонах ядерных установок и (или) пунктов хранения, санитарно-защитных зонах организаций, сооружений и иных объектов, оказывающих воздействие на здоровье человека и окружающую среду, зонах санитарной охраны источников питьевого водоснабжения централизованных систем питьевого водоснабжения: Специфические санитарно-эпидемиологические требования к установлению санитарно-защитных зон объектов, являющихся объектами воздействия на

здоровье человека и окружающую среду, утвержденные Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 11.12.2019 №847.

8. Требования для объектов социальной, производственной, транспортной, инженерной инфраструктуры, расположенных в санитарно-защитных зонах и зонах ограниченной застройки, передающих радиотехнических объектов Вооруженных Сил Республики Беларусь: Санитарные нормы и правила «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию и эксплуатации территорий», утвержденные постановлением Министерства здравоохранения Республики Беларусь от 2 февраля 2023 № 22.

9. Требования для объектов, связанных с производством, хранением, использованием, транспортировкой и захоронением радиоактивных веществ, других источников ионизирующего излучения, а также с использованием источников иных вредных физических воздействий, _____.

10. Требования для ядерных установок и (или) пунктов хранения, пунктов захоронения, организаций, сооружений и иных объектов, оказывающих воздействие на здоровье человека и окружающую среду, _____.

11. Требования для источников и систем питьевого водоснабжения Специфические санитарно-эпидемиологические требования к содержанию и эксплуатации источников и систем питьевого водоснабжения, утвержденные Постановлением Совета Министров Республики Беларусь 19.12.2018 № 914 (в редакции постановления Совета Министров Республики Беларусь 06.02.2024 № 85).

12. Иные требования: Специфические санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда работающих, утвержденные Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 01.02.2020 № 66; Санитарные нормы и правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда работающих, содержанию и эксплуатации производственных объектов», утвержденные постановлением Министерства здравоохранения Республики Беларусь от 19 июля 2023 г. № 114.

13. Настоящие технические требования действуют:

в течение двух лет – с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ; после начала строительно-монтажных работ – до приемки объекта в эксплуатацию.

Главный врач



П.Н.Голубович

МІНІСТЭРСТВА ПА НАДЗВЫЧАЙНЫХ СІТУАЦЫЯХ
РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ

УСТАНОВА
“МІНСКАЕ АБЛАСНОЕ УПРАЎЛЕННЕ
МІНІСТЭРСТВА ПА НАДЗВЫЧАЙНЫХ
СІТУАЦЫЯХ РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ”

вул. Несцерава, 9а, 220137, г. Мінск
тэл. (017) 246 74 09, факс (017) 273 93 65
e-mail: minobl@mchs.gov.by

МИНИСТЕРСТВО ПО ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

УЧРЕЖДЕНИЕ
“МИНСКОЕ ОБЛАСТНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА ПО ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ
СИТУАЦИЯМ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ”

ул. Несцерава, 9а, 220137, г. Мінск
тел. (017) 246 74 09, факс (017) 273 93 65
e-mail: minobl@mchs.gov.by

№

На № 5-16/491 ад 22.05.2024

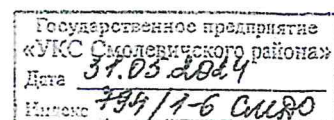
Государственное предприятие
«УКС Смолевичского района»
ул. Советская, 147, корп. 3
222201, г. Смолевичи

О выдаче технических требований

Рассмотрев ваше письмо по проектированию объекта «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области», сообщаем, что технические требования для разработки раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» в соответствии с требованиями постановления Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 05.03.2019 № 28 «Об установлении перечня объектов» не требуются.

Первый заместитель
начальника управления

В.А.Пекурин



ГПО «Белтонгаз»
Производственное республиканское унитарное предприятие
«МИНСКОБЛГАЗ»

№ 02-3918

30 мая 2024 г.

Государственное предприятие
«УКС Смолевичского района»
ул. Советская, д. 147, корп. 3
222201 г. Смолевичи

ОАО «Смолевичи Бройлер»

Технические условия
на присоединение к газораспределительной системе.

- 1. Наименование объекта.**
Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области.
- 2. Адрес объекта.**
Минская область, Смолевичский район, Озерицко-Слободской сельсовет, в районе дер. Великое Залужье.
- 3. Назначение использования газа.**
Технологические нужды.
- 4. Источник газоснабжения.**
ГРС Гончаровка.
- 5. Точка присоединения.**
Действующий газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ МПа $D = 273$ мм на ГРП № 52 в д. Лужки Смолевичского района.
Точку присоединения и способ врезки определить проектной организации с участием Смолевичского РГС, осуществляющего присоединение к существующей газораспределительной системе.
Глубину заложения действующего газопровода в точке присоединения уточнить по исполнительно-технической документации в Смолевичском РГС.
Выделить и приложить к проекту чертеж узла места врезки в действующий газопровод.
- 6. Объемы газопотребления – до 500 тыс. м³/год.**
- 7. Максимальный часовой расход газа – до 350 м³/ч.**
- 8. Суммарная мощность газоиспользующих установок – до 5 МВт.**
- 9. Необходимость сооружения на объекте газорегуляторного (шкафного газорегуляторного) пункта (ГРП, ШРП), газорегуляторной установки (ГРУ).**
Для снижения давления предусмотреть ШРП (ГРУ) отечественных производителей с оформлением опросного листа. Место посадки ШРП определить проектной организации с участием представителя Смолевичского РГС.
- 10. Требования к установке автоматики, приборов учета и контроля.**
Технические условия на проектирование узла коммерческого учета расхода природного газа прилагаются.
Технические условия на проектирование системы передачи информации о потребляемом объеме природного газа прилагаются.
- 11. Требования к потребителю для присоединения к газораспределительной системе.**
Диаметры проектируемых газопроводов определить расчетом проектной организации с учетом перспективы газификации.
Трассировку газопроводов определить проектной организации с участием представителя Смолевичского РГС.

Предусмотреть защиту газопроводов от коррозии в соответствии с ГОСТ 9.602-2016.

Предусмотреть применение газопроводов из полиэтиленовых труб в местах, допускаемых СН.

Для определения места расположения межпоселкового полиэтиленового газопровода предусмотреть применение сигнально-локализационной ленты с металлическим проводником, опознавательных столбиков.

Предусмотреть затраты на сверление существующих люков колодцев смежных коммуникаций, расположенных в 15-ти метровой зоне по обе стороны от проектируемого газопровода.

Предусмотреть установку шаровых кранов.

Проектирование осуществлять проектной организации, имеющей аттестат соответствия.

Проектирование вести с учетом действующих «Правил...», СН и других ТНПА.

В случае применения на проектируемом объекте запорно-регулирующей и предохранительной арматуры зарубежных производителей приложить к проекту техническое обоснование, а также письмо заказчика о его требовании применения указанной арматуры.

Согласовать и обеспечить проведение государственной экспертизы проекта газоснабжения в соответствии с действующим законодательством до выдачи его заказчику.

Заключить договор на проведение пусковых, режимно-наладочных работ и испытаний до начала строительства газопроводов.

12. После окончания строительно-монтажных работ представить в газоснабжающую организацию, выдавшую настоящие технические условия, исполнительную съемку наружных сетей и сооружений, узла присоединения.

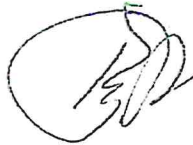
Врезку в газораспределительную систему осуществляет газоснабжающая организация.

Настоящие технические условия действуют:

в течение двух лет – с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ;

после начала строительно-монтажных работ – до приемки объекта в эксплуатацию.

Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер



С.В.Курашевич

Государственное Производственное Объединение «Белтопгаз»
Производственное республиканское унитарное предприятие «МИНСКОБЛГАЗ»

30.05.2024 № 10-3931
На № 05-16/492 от 22.05.2024

Государственное предприятие
«УКС Смолевичского района»
ул. Советская, д. 147 корп. 3
222201, г. Смолевичи, Минская область
Копия: ОАО «Смолевичи Бройлер»
пос. Октябрьский
222220, Смолевичский район,
Минская область

Технические условия № 1073

На проектирование узла коммерческого учета расхода природного газа для газоснабжения объекта: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области».

Место установки узла коммерческого учета расхода природного газа определить проектной организации с участием ПУ «Борисовгаз».

Для обеспечения оперативного контроля потребления природного газа на коммерческом узле учета предусмотреть установку оборудования, отвечающего следующим требованиям:

1. Соответствие требованиям БелГИМ, Госпромнадзор МЧС РБ, действующих нормативных документов в системе газоснабжения.
2. В случае применения на проектируемом объекте импортного оборудования к моменту согласования проекта представить сертификат на право использования импортного оборудования в Республике Беларусь и комплект технической документации на русском языке.
3. Обеспечение измерения объёма газа, приведённого к стандартным условиям в диапазоне от минимального значения измеряемого объёма до максимального значения измеряемого объёма, указанных в проектной документации, с относительной суммарной погрешностью, не превышающей 1,5%. Устройство узла учёта газа, обеспечивающего измерение максимального и минимального объёма исходя из мощности газоиспользующего оборудования.
4. Постоянство метрологических характеристик в течение межповерочного интервала.
5. Отсутствие трущихся механических деталей, определяющих точность измерения объёмов газа.
6. Устойчивость к воздействию твердых примесей и влаги, присутствующих в газе.
7. Минимальные потери давления на узле учета газа.
8. Минимальную чувствительность к перепадам давления, которые возникают при пуске газа.
9. Обеспечивать безинерционность в измерениях при пуске и прекращении подачи газа.
10. Оперативный контроль и архивирование значений температуры, давления, мгновенного и накопленного расхода подаваемого газа средствами самого оборудования, с хранением архива не менее 30 суток.
11. Возможность смены времени начала диспетчерских суток (контрольного времени) на применяемом узле коммерческого учета расхода газа.
12. Возможность распечатки параметров подаваемого газа и расхода.
13. Учет расхода газа при отключении электропитания в течение не менее 2 часов. Ресурс работы счётчика без замены автономного элемента питания не менее 2 лет.
14. Хранение параметров измерительной системы и расхода в ЭППЗУ при длительном отсутствии электропитания.
15. Оперативный ввод состава и плотности газа представителями газовых служб.
16. Защиту от несанкционированного доступа к метрологическим параметрам средств измерений, программным средствам по вычислению и архивированию в базе данных результатов измерений.
17. Обеспечить передачу данных о расходе газа, давлении и температуре на диспетчерский пункт УП «МИНСКОБЛГАЗ» средствами телемеханики по GSM каналу.

Проектирование вести с учетом действующих «Правил...», СН и других ТНПА.

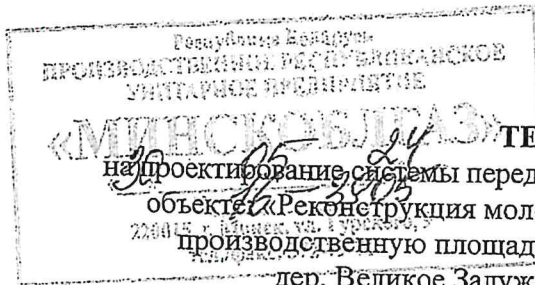
Проект согласовать в установленном законодательством порядке до выдачи его заказчику.

Приемка коммерческого узла учета природного газа в эксплуатацию осуществляется составлением акта приемки представителями УП «МИНСКОБЛГАЗ» и потребителя.

Срок действия настоящих технических условий в течение 24 месяцев с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ, после начала строительно-монтажных работ – до приёмки объекта в эксплуатацию.

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер

С. В. Курашевич



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование системы передачи информации о потребляемом объеме природного газа на объекте «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области»

1. Адрес объекта: Минская область, Смолевичский район Озерицко - Слободской сельсовет, в районе дер. Великое Залужье.
2. Оборудование системы передачи информации о потребляемом объеме природного газа должно обеспечивать дистанционную передачу информации:
 - 2.1. Текущие параметры:
 - абсолютное давление; - температура газа; - мгновенный расход; - расход за предыдущий час;
 - расход за предыдущие сутки; - расход с момента подключения.
 - 2.2. Архивные параметры:
 - время; - избыточное (абсолютное) давление газа в газопроводе;
 - температура газа;
 - суточный расход в нормальных метрах кубических (приведенный);
 - суточный расход в метрах кубических рабочих (по счетчику)
 - часовой расход в нормальных метрах кубических (приведенный);
 - часовой расход в метрах кубических рабочих (по счетчику)
 - минутный расход в нормальных метрах кубических (приведенный);
 - минутный расход в метрах кубических рабочих (по счетчику).
3. Функциональные возможности оборудования системы передачи информации должны предусматривать:
 - работу системы в ждущем режиме;
 - автоматический опрос заданных параметров с интервалом до 24 часов; - опрос заданных параметров по инициативе оператора;
4. Передача информации должна осуществляться по каналам оператора сотовой связи используя службу передачи данных GPRS\UMTS с выделением статического ip адреса (APN - vel21.velcom.by)
5. Система передачи информации должна содержать следующее оборудование:
 - устройство сотовой связи, поддерживающее 3G, 4G и обеспечивающее подключение к оборудованию узла учета;
 - источник бесперебойного питания.
6. Питание оборудования должно осуществляться от автономного источника питания (фотогальванический элемент) с АКБ либо от сети 220В.
7. Оборудование системы передачи информации должно обеспечивать работоспособность в климатических условиях удовлетворяющих требованиям СН 4.03.01-2019 «Газораспределение и газопотребление».
8. Программное обеспечение системы передачи информации должно гарантировать выполнение функций, изложенных п.п. 1-2 настоящих технических условий и быть совместимым с используемым в УП «МИНСКОБЛГАЗ» ПО верхнего уровня «ICT».
9. Система передачи информации должна оснащаться оборудованием, имеющим сертификат и разрешённым к использованию на территории Республики Беларусь.
10. Часть строительного проекта объекта по разделу «телемеханика» согласовать в соответствии с действующим законодательством до выдачи его заказчику.
11. Настоящие технические условия действуют:
 - в течение двух лет – с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ;
 - после начала строительно-монтажных работ – до приемки объекта в эксплуатацию.

Первый заместитель генерального директора-
главный инженер

С.В.Курашевич

Мінскае рэспубліканскае ўнітарнае
прадпрыемства электраэнергетыкі
«МІНСКЭНЕРГА»
(РУП «МІНСКЭНЕРГА»)



МІНСКЭНЕРГО
БЕЛАГОПРОМБАНК

Філіял
«БАРЫСАЎСКІЯ
ЭЛЕКТРЫЧНЫЯ СЕТКІ»
вул. Будаўнікоў, 12, 222518, г. Барысаў
тэл. (0177)73 31 57, (0177)74 48 63,
т/факс (0177)73 21 64
e-mail: office_bes@minskenergo.by
УНП 100071593, ОКПО 00112041
Р/р: ВУ13ВАРВ30123664600400000000
ААТ «Белаграпрамбанк» БИК ВАРВВУ2Х
пр. Жукава, 3, г. Мінск

Мінскае рэспубліканскае ўнітарнае
прадпрыемства электраэнергетыкі
«МІНСКЭНЕРГО»
(РУП «МІНСКЭНЕРГО»)

Філіял
«БОРИСОВСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
ул. Строителей, 12, 222518, г. Борисов
тел. (0177)73 31 57, (0177)74 48 63,
т/факс (0177)73 21 64
e-mail: office_bes@minskenergo.by
УНП 100071593 ОКПО 00112041
Р/с: ВУ13ВАРВ30123664600400000000
ОАО «Белагропромбанк» БИК ВАРВВУ2Х
пр. Жукава, 3, г. Мінск

«24» 05 2024 № 08-69/314
На № 5-16/493 ад 22.05.2024

Технические условия направлены:

ОАО «Смолевичи Бройлер»

По запросу:

Государственное предприятие

«УКС Смолевичского района»

ул. Советская, д. 147, корп. 3, 222201,
г. Смолевичи

Смолевичский РЭС

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети
(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей)

1. Наименование объекта электроснабжения: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области».

2. Адрес объекта электроснабжения (местонахождение): Минская область, Смолевичский район, д. Великое Залужье.

3. Прогнозируемый срок завершения строительства или реконструкции объекта электроснабжения – 2024 год.

4. Разрешенная к использованию (расчетная) мощность на границе балансовой принадлежности электрических сетей – 445 кВт, с учетом установленной мощности блок-станции – 0,0 кВт, с разбивкой по категориям надежности электроснабжения:

Категория надежности электроснабжения	Всего (кВт)	Существующая	Дополнительная (проектируемая)
особая группа	445	0	445
I	0	0	0
II	0	0	0
III	0	0	0

5. Точки присоединения к электрическим сетям или источник электроснабжения (подстанция, электростанция, распределительное устройство, секции распределительного устройства, ячейки), напряжение, на котором должны быть спроектированы и построены воздушные или кабельные линии электропередачи, питающие электроустановки объекта, ожидаемый уровень тока в аварийном режиме в точках присоединения:

5.1. Источник электроснабжения – ПС 35 кВ «Усяж», ПС 330 кВ «Минск Восточная».

5.2. Величина среднего напряжения на шинах 10 кВ ПС 35 кВ «Усяж», ПС 330 кВ «Минск Восточная» - 10,5 кВ.

6. Способ электроснабжения (количество и сечение воздушных или кабельных линий электропередачи):

6.1. Выполнить строительство двухтрансформаторной ТП 10/0,4 кВ, тип мощность и место привязки которой определить проектом.

6.2. Подключение проектируемой ТП 10/0,4 кВ предусмотреть к КВЛ 10 кВ № 162, 163 ПС 35 кВ «Усяж» путем строительства ответвлений 10 кВ и к КВЛ 10 кВ № 2 ПС 330 кВ «Минск Восточная» путем строительства ответвления 10 кВ. Точки присоединения к КВЛ 10 кВ № 162, 163 ПС 35 кВ «Усяж» и к КВЛ 10 кВ № 2 ПС 330 кВ «Минск Восточная» определить проектом.

6.3. Строящиеся участки ЛЭП 10 кВ выполнить в соответствии с требованиями ТКП 339-2022, ТКП 385-2022, ТКП 611-2017 и ПУЭ.

6.4. В точках присоединения к КВЛ 10 кВ № 162, 163 ПС 35 кВ «Усяж» и КВЛ 10 кВ № 2 ПС 330 кВ «Минск Восточная» выполнить установку линейных разъединителей 10 кВ с одним комплектом заземляющих ножей; установку линейных разъединителей 10 кВ и кабельных муфт выполнить на разных опорах ВЛ 10 кВ.

6.5. Предусмотреть применение защищенных (покрытых) проводов ВЛ 10 кВ марки СИП-3 или АСИ и соответствующей линейной арматуры; сечение проводов ВЛ 10 кВ принять не менее 35 мм². Предусмотреть применение преимущественно кабеля 10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена с водоблокирующими, герметизирующими экран слоями (индекс «2г» в маркировке кабеля) или кабеля 10 кВ с бумажной, пропитанной нестекающим составом изоляцией (индекс «Ц» в маркировке кабеля), сечение токопроводящих жил кабеля 10 кВ принять не менее 95 мм².

6.6. На строящихся КЛ и ВЛ предусмотреть установку указателей трасс КЛ и информационных знаков ВЛ, согласно главе 2 «Положения о порядке установления охранных зон электрических сетей, размерах и режиме их использования», утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 21.11.2022 № 794.

6.7. Организацию работ в охранных зонах ВЛ (КЛ) осуществлять в соответствии с главой 4 «Положения о порядке установления охранных зон электрических сетей, размерах и режиме их использования», утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 21.11.2022 № 794.

7. Требования по усилению существующих электрических сетей в связи с появлением нового потребителя, необходимостью увеличения разрешенной к использованию мощности, изменением категории по надежности электроснабжения, изменением точек присоединения (проектирование и строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечений проводов или кабелей, замена или увеличение мощности силовых трансформаторов, сооружение дополнительных ячеек в распределительных устройствах, установка необходимых устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики, расширение строительной части распределительных устройств). В отдельных случаях указывается необходимость разработки варианта сооружения блок-станции или вариантов схемы внешнего электроснабжения:

7.1. Выполнить демонтаж существующей ТП 10/0,4 кВ № 332 (2x160 кВА) с переводом ее нагрузки на проектируемую ТП 10/0,4кВ. Объем реконструкции существующих ЛЭП 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ № 332 определить проектом.

7.2. У потребителя для надежного электроснабжения объекта проектом рассмотреть необходимость установки автономного источника питания с автоматическим запуском при внешних отключениях.

8. Требования в части установки коммутационной аппаратуры и типа ячеек питающих присоединений в распределительных устройствах на источнике и объекте энергоснабжения:

8.1. РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ укомплектовать ячейками КСО с выключателями нагрузки либо моноблоками с вакуумными или элегазовыми выключателями.

8.2. РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ укомплектовать с применением автоматических выключателей, при необходимости – с независимыми расцепителями и реле нулевой последовательности или с защитой в том числе и от однофазных коротких замыканий.

8.3. Выбор низковольтных комплектных устройств, устанавливаемых в проектируемой ТП 10/0,4кВ, произвести в соответствии с «Техническими требованиями к низковольтным комплектным устройствам (НКУ), устанавливаемым в низковольтных щитках ТП, РП 10 (6)/0,4 кВ на объектах электрических сетей», утвержденными ГПО «Белэнерго» 10.02.2010.

9. Расчетные значения токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, грозозащите, оперативному току, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения:

9.1. Расчетная величина максимального тока трехфазного короткого замыкания на шинах 10 кВ ПС 35 кВ «Усяж» - 2,5 кА; расчетная величина минимального тока двухфазного короткого замыкания на шинах 10 кВ ПС 35 кВ «Усяж» - 0,9 кА.

9.2. Комплекс РЗА выполнить согласно ТКП 339-2022, ПУЭ, РУ и требований ГПО «Белэнерго».

9.3. У потребителя для электроприемников первой особой категории в отношении надежности электроснабжения предусмотреть установку АВР.

9.4. В проектируемой ТП 10/0,4 кВ предусмотреть сигнализацию о несанкционированном проникновении.

9.5. Выполнить телемеханизацию проектируемой ТП 10/0,4 кВ с передачей сигналов ТИ, ТУ, ТС на диспетчерский пункт Смолевичского РЭС.

9.6. Предусмотреть мероприятия по обеспечению информационной безопасности строящейся ТП 10/0,4 кВ в соответствии с прилагаемыми требованиями (см. приложение № 2).

9.7. Защиту от перенапряжений выполнить согласно ТКП 339-2022 и РУ с применением ОПН.

10. Требования к компенсации реактивной мощности: отсутствуют.

11. Специальные требования к установке фильтрокомпенсирующих, симметрирующих и стабилизирующих устройств для потребителей, генерирующих гармоники в электрическую сеть, вносящих несимметрию или создающих колебания напряжения, а также приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников в соответствии со строительными нормами, и иными обязательными для соблюдения требованиями технических нормативных правовых актов:

11.1. Проектом предусмотреть исключение неблагоприятного влияния электроустановок потребителя на электрические сети энергосистемы (см. п. 330.1 ГОСТ 30331.2-95).

11.2. На объекте проектом предусмотреть установку фильтрокомпенсирующих, симметрирующих и стабилизирующих устройств для потребителей, генерирующих гармоники в электрическую сеть, вносящих несимметрию или создающих колебания напряжения, а также приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников (в случаях, предусмотренных техническими нормативными правовыми актами).

12. Требования по выполнению схемы электроснабжения или необходимость принятия других мер для потребителей, электроустановки которых чувствительны к кратковременным провалам напряжения, исключаящих расстройство технологического процесса при кратковременных перерывах электроснабжения и снижении напряжения, обусловленных аварийными режимами, действием устройств релейной защиты и автоматики энергосистемы и потребителей, а также выделение ответственных электроприемников, брони электроснабжения на отдельные резервируемые питающие линии в целях сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в энергосистеме:

12.1. Предусмотреть меры, исключаящие нарушение технологического процесса при кратковременных перерывах электроснабжения и снижения напряжения, обусловленные аварийными режимами и действием устройств релейной защиты и автоматики энергосистемы.

12.2. Необходимость выделения ответственных электроприемников, брони электроснабжения на отдельные резервируемые питающие линии определить проектом.

13. Тип вводного устройства объекта (типы вводных устройств):
определить проектом.

14. Расчетный учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и обязательных к применению технических нормативных правовых актов:

расчетный учет электроэнергии выполнить в соответствии с Правилами электроснабжения (со всеми изменениями и дополнениями), Инструкцией о порядке и условиях оснащения пользователей и производителей электрической энергии приборами учета ее расхода, утвержденной постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 14.12.2011 № 69, ТКП 339-2022, СТБ 2096-2023, строительными нормами и правилами.

15. Требования к измерительным трансформаторам тока, напряжения, средствам расчетного учета электроэнергии:

в соответствии «Техническими требованиями к организации расчетного учета электроэнергии (мощности)» (см. приложение № 1).

16. При необходимости создания автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (далее – АСКУЭ) – общие требования к АСКУЭ:

в соответствии «Техническими требованиями к организации расчетного учета электроэнергии (мощности)» (см. приложение № 1).

17. Требования к техническим средствам и программно-информационному обеспечению АСКУЭ:

в соответствии «Техническими требованиями к организации расчетного учета электроэнергии (мощности)» (см. приложение № 1).

18. Порядок сдачи АСКУЭ в опытную и постоянную эксплуатацию:

в соответствии «Техническими требованиями к организации расчетного учета электроэнергии (мощности)» (см. приложение № 1).

19. Требования к присоединению блок-станции:

отсутствуют.

20. Технические мероприятия, обеспечивающие заявленную юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем категорию по надежности электроснабжения (категория по надежности электроснабжения определяется в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов):

предусмотреть защиту электродвигателей ответственных и жизненно-важных механизмов от работы в неполнофазном режиме согласно требованиям ТКП 339-2022.

21. Мероприятия по обеспечению требуемого качества электрической энергии:

необходимость разработки и выполнения дополнительных технических мероприятий для обеспечения качества поставляемой потребителям электрической энергии определить проектом, в том числе с учетом требований ГОСТ 32144-2013.

22. Необходимость согласования прохождения трассы воздушной (кабельной) линии электропередачи с землепользователями, в том числе посредством установления земельных сервитутов для обеспечения прохода (прокладки) и эксплуатации воздушной (кабельной) линии электропередачи:

трассу линии электропередачи и привязку к действующим электроустановкам согласовать с землепользователями, в том числе посредством установления земельных сервитутов для обеспечения прохода (прокладки) и эксплуатации линий электропередачи, и всеми заинтересованными организациями.

Настоящие технические условия действуют:

в течение двух лет – с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ;

после начала строительно-монтажных работ – до приемки объекта в эксплуатацию.

Заместитель главного инженера
по работе с персоналом,
исполняющий обязанности
первого заместителя директора –
главного инженера филиала



А.А.Щурок

Технические требования к организации расчетного учета электрической энергии (мощности) и АСКУЭ

1. Общие требования к АСКУЭ

1.1. Необходимость создания АСКУЭ на объекте определяется в соответствии с требованиями нормативных правовых актов и технических нормативных правовых актов, действующих на территории Республики Беларусь.

1.2. Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) должна предусматривать расчет потребления электрической энергии объекта с учетом субабонента(ов) с расчетом совмещенного максимума мощности. При питании по отдельным присоединениям от сторонних объектов, имеющих или предусмотренных нормативными документами АСКУЭ, необходимо предусмотреть интеграцию соответствующих учетов в состав АСКУЭ объекта, осуществляющего поставку энергии. При наличии транзитных линий применять расчетные счетчики, обеспечивающие учет энергии в двух направлениях.

При наличии субабонента(ов) или абонентов, наружная электропроводка которых подключена к питающей сети объекта, предусмотреть интеграцию учета электроэнергии отдельно по каждому субабоненту, абоненту по его тарифной группе с передачей полной информации в филиал «Энергосбыт» РУП «Минскэнерго» в режиме реального времени.

1.3. В случае необходимости организации АСКУЭ в ТП, по согласованию с электросетевым филиалом РУП «Минскэнерго» определить необходимость выделения в отдельную смету приобретение и монтаж шкафа АСКУЭ, а также согласовать место установки в ТП шкафа АСКУЭ.

2. Технические требования к измерительным трансформаторам тока (напряжения) и счетчикам электрической энергии в составе АСКУЭ

2.1. Для расчетного учета электрической энергии (мощности) допускаются к применению средства измерений (статические счетчики электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения), включая устройства сбора и передачи данных (УСПД), прошедшие государственную поверку, и автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ), прошедшие метрологическую оценку (государственную поверку) в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений.

2.2. Расчетный учет электрической энергии (мощности) осуществляются статическими счетчиками электроэнергии, оснащенными цифровыми интерфейсами, и организуется, как правило, на границе балансовой принадлежности электрических сетей между энергоснабжающей организацией и потребителем электроэнергии.

2.3. Типы средств измерений, используемые для расчетного учета электрической энергии (мощности) в составе АСКУЭ, должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь и отвечать техническим требованиям, приведенным в Правилах электроснабжения, утвержденных постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17.10.2011г. № 1394 (в действующей редакции) (далее – Правила электроснабжения), ТКП 339-2022 «Электроустановки на напряжение до 750 кВ. Линии электропередачи воздушные и токопроводы, устройства распределительные и трансформаторные подстанции, установки электросиловые и аккумуляторные, электроустановки жилых и общественных зданий. Правила устройства и защитные меры электробезопасности. Учет электроэнергии. Нормы приемо-сдаточных испытаний» (далее – ТКП 339-2022) и СТБ 2096-2023 «Автоматизированные системы контроля и учета электрической энергии. Общие технические требования» (далее – СТБ 2096-2023), СП 4.04.02-2023 «Электроснабжение промышленных предприятий», ТКП 385-2022 «Сети

электрические распределительные сельские напряжением 0,38-10 кВ. Правила технологического проектирования», СН 4.04.01-2019 «Системы электрооборудования жилых и общественных зданий», ГОСТ 31819.21 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2», ГОСТ 31819.22 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S», ГОСТ 31819.23 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии», ГОСТ 1983-2015 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия», ГОСТ 7746-2015 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

2.4. В электроустановках потребителей с присоединенной мощностью 100 кВА и выше статические счетчики расчетного учета электроэнергии должны обеспечивать измерение в прямом и обратном направлении активной и реактивной электрической энергии, а также активной и реактивной электрической мощности, усредненной на определенном интервале времени.

2.5. Трансформаторы тока на напряжение до 1000 В, предназначенные для подключения к счетчикам расчетного учета электроэнергии, должны так устанавливаться на токоведущих шинах, чтобы расстояние от их клеммных крышек, подлежащих опломбированию, до боковых конструктивных элементов шкафов и щитков было не менее 150 мм.

2.6. Высота от пола до клеммной крышки счетчика расчетного учета электроэнергии должна быть в пределах 1,3-1,7 м.

2.7. Для обеспечения безопасной установки, замены и проверки расчетного счетчика прямого включения должна предусматриваться возможность отключения счетчика установленным до него в том же помещении на расстоянии не более 10 м коммутационным аппаратом, оснащенным приспособлением для опломбирования, для одновременного снятия напряжения со всех фаз, подключенных к счетчику.

2.8. После расчетного счетчика, включенного непосредственно в сеть, должен быть установлен коммутационный аппарат на отходящей линии. Если после счетчика отходит несколько линий, снабженных коммутационными аппаратами, установка общего коммутационного аппарата не требуется.

Если после счетчика (за исключением сплит-счетчика) отходят несколько линий, снабженных коммутационными аппаратами, которые размещены за пределами помещения, где установлен счетчик, то после счетчика должен быть установлен общий коммутационный аппарат.

2.9. Для обеспечения безопасной установки, замены и проверки расчетного счетчика трансформаторного (косвенного и полукосвенного) включения должна предусматриваться возможность отключения счетчика установленной под ним горизонтально на расстоянии не более 0,5 м испытательной колодкой, которая обеспечивает закорачивание вторичных обмоток трансформаторов тока, размыкание вторичных токовых цепей и размыкание цепей напряжения во всех фазах, подключенных к счетчику.

2.10. В четырехпроводных электрических сетях напряжением 0,4 кВ в точке подключения нулевого проводника трехэлементного статического счетчика к нулевой рабочей шине распределительного устройства должно предусматриваться приспособление для опломбировки.

2.11. Согласно ГОСТ 32397-2020 «Щитки распределительные для производственных и общественных зданий. Общие технические условия» дверцы распределительных щитков и шкафов в электроустановках напряжением 0,4 (0,69) кВ, не должны использоваться для крепления на них (внахлест, изнутри или снаружи) счетчиков расчетного учета электроэнергии и испытательных колодок.

3. Технические требования к АСКУЭ

3.1. АСКУЭ должна предусматривать расчет потребления электрической энергии собственнo объекта по его тарифной группе с передачей информации в филиал «Энергосбыт» РУП «Минскэнерго».

3.2. Для электроустановок потребителей с присоединенной мощностью 250 кВА и выше (за исключением организаций, указанных в абзаце 4 пункта 89 Правил электроснабжения) технические средства АСКУЭ, установленные у потребителя, должны иметь средства отображения информации по всем расчетным параметрам (показания счетчиков по тарифам на первое число 00-00 расчетного периода, наибольшая совмещенная мощность по объекту с и без субабонентов за расчетный период в часы утреннего и вечернего максимума, а также для субабонентов с присоединенной мощностью 250 кВА и выше и другие параметры, предусмотренные договором электроснабжения).

3.3. Все субабоненты и арендаторы потребителя, должны быть оснащены счетчиками расчетного учета электрической энергии (мощности), совместимыми с АСКУЭ основного абонента, и включены в ее состав.

3.4. Для организации бесперебойной передачи измерительной информации от АСКУЭ в центр сбора и обработки информации (ЦСОИ) филиала «Энергосбыт» РУП «Минскэнерго» необходимо применять основной и резервный цифровые (модемные) каналы связи (GPRS, 3G+, LTE, Ethernet, VPN и др.). Типы каналов связи необходимо согласовать с филиалом «Энергосбыт» РУП «Минскэнерго».

3.5. Для организации беспроводной передачи измерительной информации от статических счетчиков в АСКУЭ (УСПД) рекомендуется применять каналы связи (GPRS, 3G+, LTE, радиоканалы и др.) со скоростью передачи данных не менее 9600 бит/с. Применение канала передачи данных от приборов учета на средний уровень АСКУЭ (УСПД) с использованием PLC-технологий допускается только для многоквартирных жилых домов и непромышленных объектов с присоединенной мощностью до 250 кВА.

3.6. Устройства, применяемые для передачи данных (модемы, коммутаторы, УСПД) от АСКУЭ в ЦСОИ филиала «Энергосбыт» РУП «Минскэнерго», должны иметь функцию программной перезагрузки по заданному расписанию, в случае отсутствия данной функции шкаф АСКУЭ должен быть оснащен устройствами принудительной перезагрузки с настраиваемым расписанием.

3.7. Для опроса статических счетчиков устройствами, не входящими в состав АСКУЭ, следует использовать дополнительные независимые цифровые интерфейсы.

Приборы учета допускается опрашивать устройствами, не входящими в состав АСКУЭ, в режиме «только чтение». Сторонним системам запрещается выдача на прибор учета команд, влияющих на их показания: синхронизация времени, изменение тарифного расписания, даты и т.п.

3.8. В случае проектирования и оснащения ТП устройствами сбора, обработки информации с последующей передачей данных в филиал электрических сетей с применением волоконно-оптических сетей (ВОЛС), по согласованию с филиалом электрических сетей, филиалом «Энергосбыт», проектом АСКУЭ предусмотреть устройства передачи данных от УСПД на верхний уровень АСКУЭ по ВОЛС.

3.9. Для электроустановок промышленных и приравненных к ним потребителей проектом предусмотреть использование УСПД, поддерживающего унифицированный протокол связи CRC-RB, либо из перечня УСПД, поддерживаемых ПО ЦСОИ филиала «Энергосбыт», ПО EMCOS Corporate действующей АСКУЭ ММПГ РУП «Минскэнерго».

3.10. Для электроустановок районов индивидуальной жилой застройки предусмотреть применение УСПД с цифровым основным и резервным каналом связи (GPRS, 3G+, LTE; Ethernet, VPN) для передачи данных на верхний уровень АСКУЭ. В качестве канала передачи данных АСКУЭ нижнего уровня (счетчик - УСПД) использовать PLC модемы или радиоканалы.

3.11. Для электроустановок многоквартирных жилых домов при проектировании канала передачи данных АСКУЭ нижнего уровня (счетчик - УСПД) преимущественно применять радиоканалы или технологию PLC. Необходимое количество и места установки радио-, PLC-модемов уточнять на стадии проектирования с производителем АСКУЭ.

3.12. Электропитание АСКУЭ (УСПД) потребителя должно осуществляться через устройство АВР от двух независимых источников напряжением ~ 230 В.

3.13. УСПД и другие элементы АСКУЭ потребителя допускается устанавливать в отдельных запираемых шкафах, имеющих приспособление для опломбирования. В шкафу АСКУЭ или в непосредственной близости от него должна быть установлена розетка на напряжение ~ 230 В (с заземляющим контактом) для обеспечения технического обслуживания элементов АСКУЭ.

3.14. При проектировании, модернизации или реконструкции АСКУЭ (УСПД) потребителя необходимо предусматривать не менее, чем 30%-ный резерв количества каналов учета электрической энергии.

3.15. При расширении и модернизации АСКУЭ необходимо использовать самые современные и эффективные средства измерений и средства расчетного учета (измерительные трансформаторы, электросчетчики, УСПД), каналы связи и компьютеры с соответствующими операционными системами и сетевыми программными платформами.

4. Технические требования к прикладному программному обеспечению (ПО) среднего и верхнего уровня АСКУЭ

4.1. Прикладное ПО среднего и верхнего уровней должно соответствовать требованиям СТБ 2096-2023.

5. Допуск и сдача АСКУЭ потребителя в опытную и постоянную эксплуатацию

5.1 Допуск и сдачу АСКУЭ потребителя в опытную и постоянную эксплуатацию необходимо выполнить в соответствии с требованиями ТКП 308-2022 «Автоматизированные системы контроля и учета электрической энергии (мощности). Приемка в эксплуатацию» (далее – ТКП 308-2022).

5.2. Для АСКУЭ потребителя, находящейся в постоянной эксплуатации, в случае ее модернизации или реконструкции, необходимо повторно выполнить допуск и сдачу в опытную и постоянную эксплуатацию в соответствии с требованиями ТКП 308-2022.

6. Срок действия технических требований

6.1. Настоящие технические требования действуют:

- в течение двух лет – с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ;
- после начала строительно-монтажных работ – до приемки объекта в эксплуатацию.

Согласовано:

Первый заместитель директора –
главный инженер



О.В.Египцев

«01» 04 2024

Заместитель главного инженера
по эксплуатации и ремонтам

А.В.Омелюсик

«01» 04 2024

Начальник САСКУЭ

А.А.Ладутько

«01» 04 2024

Начальник ПТО

А.С.Таркайло

«01» 04 2024

Требования
по информационной безопасности для объектов информатизации
(трансформаторных подстанций 10 кВ)

1. Применяемые средства защиты информации должны соответствовать требованиям технического регламента Республики Беларусь ТР/2013/027/ВУ «Информационные технологии. Средства защиты информации. Информационная безопасность».

2. Предусмотреть соблюдение требований по информационной безопасности для проектируемых объектов информатизации:

2.1. Обеспечить настройку сетевого оборудования (отключить неиспользуемые порты и USB-разъёмы, включить Port security, mac filter). Конфигурация сетевого оборудования должны быть задокументирована и передана Заказчику.

2.2. Обеспечить смену реквизитов доступа сетевого оборудования, установленных по умолчанию (пароль не менее 14 символов).

2.3. На автоматизированных рабочих местах и серверах должно быть реализовано разграничение прав доступа (учётная запись для администратора и учётная запись для пользователя с ограниченными правами).

2.4. Обеспечить не менее 1 года сбор следующих типов записей событий информационной безопасности:

2.4.1. Для операционных систем:

- запуск и (или) остановка системы;
- запуск и (или) остановка процессов;
- подключение съемных машинных носителей информации;
- подключение иных периферийных устройств к портам ввода (вывода) (мобильные устройства, сетевые адаптеры, беспроводные модемы и иные);
- установка и удаление программного обеспечения (изменение компонентов программного обеспечения);
- аутентификация (вход и (или) выход) пользователей в операционной системе, успешные и неуспешные попытки аутентификации;
- использование привилегированных учетных записей пользователей;
- создание, удаление, модификация учетных записей пользователей;
- неудавшиеся или отмененные действия пользователя и (или) процессы;
- создание или изменение параметров заданий в планировщике задач;
- установка, удаление, перезапуск, ошибка запуска службы и (или) сервиса;
- изменение системной конфигурации, в том числе сетевых настроек и средств межсетевого экранирования;
- изменение или попытки изменения настроек и средств управления защитой системы, в том числе антивирусного программного обеспечения, систем обнаружения и предотвращения вторжений;
- контроль несанкционированных сетевых соединений, в том числе попыток несанкционированного удаленного доступа, создания общих сетевых ресурсов, использования нестандартных сетевых портов.

Запись события информационной безопасности операционных систем должна включать следующие поля:

- дата и время возникновения события;
- наименование учетной записи пользователя, которым инициировано событие;
- IP-адрес хоста (устройства);
- описание события информационной безопасности.

2.4.2. Для систем управления базами данных:

- контроль сессий (успешные и (или) неуспешные авторизация; регистрация пользователей, попытки использования незарегистрированных учетных записей);
- все действия пользователей, имеющих административные привилегии (включая команды «select», «create», «alter», «drop», «truncate», «rename», «insert», «update», «delete», «call (execute)», «lock»);
- все действия пользователей, имеющих права на присвоение привилегий другим пользователям («grant», «revoke», «deny»).

Запись события информационной безопасности систем управления базами данных должна включать следующие поля:

- дата и время возникновения события;
- наименование учетной записи пользователя, которым инициировано событие;
- IP-адрес хоста (устройства);
- IP-адрес источника;
- наименование устройства (при наличии);
- описание события информационной безопасности.

2.4.3. Для телекоммуникационного оборудования:

- запуск и (или) остановка системы;
- изменение системной конфигурации;
- создание, удаление, модификация локальных учетных записей пользователей;
- использование привилегированных учетных записей пользователей;
- подключение и (или) отключение устройства ввода (вывода);
- неудавшиеся или отмененные действия пользователей;
- включение, отключение, перезапуск сетевых интерфейсов.

Запись события информационной безопасности телекоммуникационного оборудования должна включать следующие поля:

- наименование устройства;
- наименования учетных записей пользователей;
- IP-адрес хоста (устройства);
- IP-адрес источника;
- IP-адрес назначения;
- описание события информационной безопасности.

2.4.4. Для прикладного программного обеспечения:

- аутентификация (вход и (или) выход) пользователей, успешные и неуспешные попытки аутентификации;
- создание, копирование, перемещение, удаление, модификация учетных записей пользователей и конфигурационных файлов;
- неудавшиеся или отмененные действия пользователей;
- действия пользователей (доступ к объекту (данным), изменения объекта (данных), удаление объекта (данных)).

Запись события информационной безопасности прикладного программного обеспечения должна включать следующие поля:

- дата и время возникновения события;
- наименование источника события (сервис и (или) служба);
- наименования учетных записей пользователей;
- IP-адрес источника;
- IP-адрес хоста (устройств);
- время начала операции;
- время окончания операции;
- описание события информационной безопасности.

2.4.5. Для средств защиты информации:

- создание, копирование, перемещение, удаление, модификация учетных записей пользователей и конфигурационных файлов;
- запуск и (или) остановка службы;
- изменение системной конфигурации;
- создание, удаление, модификация учетных записей пользователей.

Запись события информационной безопасности средств защиты информации должна включать в себя следующие поля:

- дата и время возникновения события;
- наименование источника события (сервис и (или) служба);
- наименования учетных записей пользователей;
- IP-адрес источника;
- время начала и окончания операции;
- описание события информационной безопасности.

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала



А.Н.Лиходиевский

Начальник службы АСУ



Д.В.Костюков

17.04.2011 № 1412

Начальнику бюро ГИПов ПКС
ЗАО «СерволуксАгро»
Халло А. В.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на присоединение к системе дождевой канализации

1. Наименование объекта: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО "Смолевичи Бройлер" под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области».
2. Адрес объекта: в районе дер. Великое Залужье, Смолевичского района, Минской области.
3. По системе дождевой канализации:
 - 3.1. проектом разработать устройство локально-очистных сооружений для ливневых стоков;
 - 3.2. диаметр и материал трубопровода для подключения проектируемых локально-очистных сооружений определить проектом;
 - 3.3. тип, производительность и место установки локально-очистных сооружений определить проектом;
 - 3.4. степень очистки ливневых стоков на проектируемых локально-очистных сооружений, должны отвечать требованиям действующего законодательства в области охраны окружающей среды;
 - 3.5. Точку сброса с проектируемых локально-очистных сооружений определить проектом;
4. Проект на стадии проектирования согласовать со всеми заинтересованными организациями и ОАО «Смолевичи Бройлер».
5. Срок действия ТУ 2 года.

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам



В.В. Малофей

14.04.2024 № 1414
Начальнику бюро ГИПов ПКС
ЗАО «СерволуксАгро»

Халло А. В.

Технические условия на водоснабжение

1. Наименование объекта: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области».
2. Адрес объекта: в районе дер. Великое Залужье, Смолевичского района, Минской области.
3. По системе водоснабжения:
 - 3.1. Источником водоснабжения объекта спроектировать устройство двух артезинских скважин (рабочая и резервная);
 - 3.2. Производительность скважин определить расчетом;
 - 3.3. Диаметр и материал трубопровода от артезианских скважин до объекта определить проектом;
 - 3.4. Проектом предусмотреть устройство станции обезжелезивания в случае превышения показателей по железу из артезианских скважин;
 - 3.5. Производительность станции обезжелезивания определить расчетом;
 - 3.6. Проектом предусмотреть установку приборов учета расхода воды с системой удалённого сбора данных, для каждого птичника;
 - 3.7. Тип приборов учета расхода воды и места установки определить проектом.
4. Проект на стадии проектирования согласовать со всеми заинтересованными организациями и ОАО «Смолевичи Бройлер»
5. Срок действия ТУ 2 года

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам



В.В.Малофей

14.04.2024 № 1719

Начальнику бюро ГИПов ПКС
ЗАО «СерволюксАгро»

Халло А. В.

Технические условия на производственную и хозяйственно-бытовую канализацию

1. Наименование объекта: «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО "Смолевичи Бройлер" под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области».
2. Адрес объекта: в районе дер. Великое Залужье, Смолевичского района, Минской области.
3. По системе производственной канализации:
 - 3.1. проектом разработать устройство жижеборников;
 - 3.2. тип, объем и место установки жижеборников определить проектом;
 - 3.3. диаметр и материал трубопровода для отведения производственной канализации определить проектом;
 - 3.4. объем производственного водоотведения определить расчетом;
4. По системе хозяйственно-бытовой канализации:
 - 4.1. выпуск хозяйственно-бытовой канализации определить проектом;
 - 4.2. диаметр и материал трубопровода для водоотведения определить проектом;
 - 4.3. объем хозяйственно-бытового водоотведения определить расчетом;
5. Проект на стадии проектирования согласовать со всеми заинтересованными организациями и ОАО «Смолевичи Бройлер»
6. Срок действия ТУ 2 года

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам



В.В.Малофей

13.08.2024 № 2024

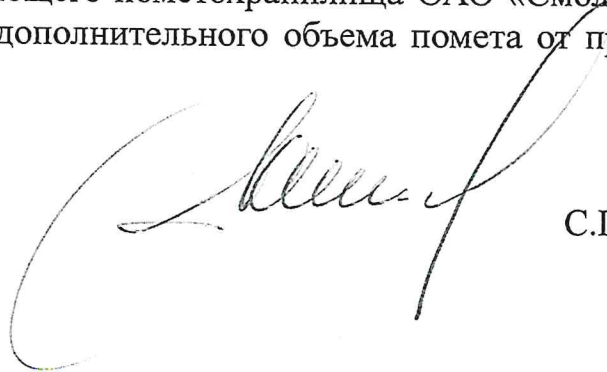
ПКС ЗАО «Серволукс Агро»

СПРАВКА

По объекту «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО "Смолевичи Бройлер" под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области» информируем:

- вместимости существующего помехранилища ОАО «Смолевичи Бройлер» достаточно для размещения дополнительного объема помета от проектируемых 4 птичников.

Генеральный директор



С.Г. Рамченко

**СМАЛЯВІЦКІ РАЁННЫ
ВЫКАНАЎЧЫ КАМІТЭТ**

вул. Савецкая, 125
222201, г. Смалявічы
тэл. (801776) 44 291
факс (801776) 27 633

**СМОЛЕВИЧСКИЙ РАЙОННЫЙ
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ**

ул. Советская, 125
222201, г. Смоленичи
тел. (801776) 44 291
факс (801776) 27 633

05.08.2024г. № 40/1-2-6
на № 1767 ад 24.07.2024

ОАО «Смолевичи Бройлер»

О предоставлении информации

Рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации по объекту «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смоленичского района Минской области» для проведения проектно-изыскательских работ, Смоленичский районный исполнительный комитет сообщает следующее.

Согласно статье 63 Закона Республики Беларусь от 26.11.1992 № 1982-ХІІ «Об охране окружающей среды» выделяют следующие природные территории, подлежащие специальной охране: курортные зоны; зоны отдыха; парки, скверы и бульвары; водоохранные зоны и прибрежные полосы рек и водоемов; зоны санитарной охраны месторождений минеральных вод и лечебных сапропелей; зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения централизованных систем питьевого водоснабжения; рекреационно-оздоровительные и защитные леса; типичные и редкие природные ландшафты и биотопы; естественные болота и их гидрологические буферные зоны; места обитания диких животных и места произрастания дикорастущих растений, относящихся к видам, включенным в Красную книгу Республики Беларусь; природные территории, имеющие значение для размножения, нагула, зимовки и (или) миграции диких животных; охранные зоны особо охраняемых природных территорий; иные территории, для которых установлен специальный режим охраны и использования.

Реестр особо охраняемых природных территорий ведется уполномоченной Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь организацией – РУП «Бел НИЦ Экология». Услуги по предоставлению содержащейся

в реестре информации, которая требует предварительной подготовки (выборки, обобщения, обработки, анализа) оказываются РУП «Бел НИЦ Экология» на платной основе.

Решения Смолевичского районного исполнительного комитета о передаче под охрану пользователям земельных участков и (или) водных объектов мест обитания диких животных и (или) мест произрастания дикорастущих растений, относящихся к видам, включенным в Красную Книгу Республики Беларусь, размещены в свободном доступе в электронных правовых справочных системах (Бизнес-Инфо, Консультант, Эксперт, Пех).

В зоне влияния вышеуказанного объекта, переданные под охрану пользователям земельных участков редкие и типичные биотопы, дикие животные и дикорастущие растения, относящиеся к редким и находящимся под угрозой исчезновения видам, включенные в Красную книгу Республики Беларусь, а также особо охраняемые природные территории, отсутствуют.

Согласно утвержденного проекта водоохранных зон и прибрежных полос водных объектов Смолевичского района и г. Смолевичи Минской области, утвержденного решением Смолевичского районного исполнительного комитета от 19 ноября 2019 года № 2595, объект «Реконструкция молочно-товарной фермы ОАО «Смолевичи Бройлер» под производственную площадку для содержания родительского стада кур в районе дер. Великое Залужье Смолевичского района Минской области» не находится в водоохранных зонах и прибрежных полосах водных объектов.

Первый
заместитель председателя

В.Н.Лопатко



МІНІСТЭРСТВА ПРЫРОДНЫХ РЭСУРСАЎ
І АХОВЫ НАВАКОЛЬНАГА АСЯРОДДЗЯ
РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ

ДЗІРЖАЎНАЯ ўСТАНОВА
«РЭСПУБЛІКАНСКІ ЦЭНТР ПА
ГІДРАМЕТЭАРАЛОГІІ, КАНТРОЛЮ
РАДЫЕАКТЫЎНАГА ЗАБРУДЖВАННЯ І
МАНІТОРЫНГУ НАВАКОЛЬНАГА АСЯРОДДЗЯ»
(БЕЛГІДРАМЕТ)

пр. Незалежнасці, 110, 220114, г. Мінск,
тэл. (017) 373 22 31, факс (017) 272 03 35
E-mail: kanc@hmc.by
р.р. № ВУ98АКВВ36049000006525100000
у ААГ «ААБ Беларусбанк», ЦБН № 510 г. Мінска
код АКВВВУ2Х
АКПА 38215542, УНН 192400785

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«РЕСПУБЛИКАНСКИЙ ЦЕНТР ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ, КОНТРОЛЮ
РАДИОАКТИВНОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(БЕЛГИДРОМЕТ)

пр. Независимости, 110, 220114, г. Минск,
тел. (017) 373 22 31, факс (017) 272 03 35
E-mail: kanc@hmc.by
р.сч. № ВУ98АКВВ36049000006525100000
в ОАО «АСБ Беларусбанк», ЦБУ № 510 г. Минска
код АКВВВУ2Х
ОКПО 38215542, УНН 192400785

25.06.2024 № 9-10/866
На № 1831 ад 14.06.2024

ОАО «Смолевичи Бройлер»

О предоставлении специализированной экологической информации

Государственное учреждение «Республиканский центр по гидрометеорологии, контролю радиоактивного загрязнения и мониторингу окружающей среды» предоставляет следующую специализированную экологическую информацию в атмосферном воздухе в населенных пунктах Минской области Смолевичского района: дер. Присынок, дер. Великое Залужье, дер. Прудыше, дер. Старина.

Расчетные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе:

№ п/п	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК, мкг/м ³			Значения фоновых концентраций, мкг/м ³
			максимальная разовая	средне-суточная	средне-годовая	
1	2	3	4	5	6	7
1	2902	Твердые частицы ¹	300,0	150,0	100,0	42
2	0008	ТЧ10 ²	150,0	50,0	40,0	32
3	0330	Серы диоксид	500,0	200,0	50,0	46
4	0337	Углерода оксид	5000,0	3000,0	500,0	575
5	0301	Азота диоксид	250,0	100,0	40,0	34
6	0303	Аммиак	200,0	-	-	53
7	1325	Формальдегид	30,0	12,0	3,0	20
8	1071	Фенол	10,0	7,0	3,0	2,3

Примечания:

- ¹ - твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль);
- ² - твердые частицы, фракции размером до 10 микрон.

Исходные элементы для дисперсии, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Смолевичского района:

Наименование характеристик									Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А									160
Коэффициент рельефа местности									1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, T, °С									+24,3
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), T, °С									-4,3
Среднегодовая роза ветров, %									
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль	
6	4	9	12	20	17	20	12	3	январь
14	9	9	6	10	12	20	20	7	июль
9	8	11	11	16	13	18	14	5	год
Скорость ветра U* (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с									6

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе рассчитаны в соответствии с ТКП 17.13-05-2012 Охрана окружающей среды и природопользование. Отбор проб и проведение измерений, мониторинг. Качество воздуха. Порядок расчета фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных пунктов с учетом периодичности, установленной приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 01.03.2024 № 81-ОД «О некоторых вопросах организации проведения мониторинга атмосферного воздуха». Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе действительны до 31.12.2024 включительно.

Заместитель начальника



А.В.Трусов