

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель НИР,
Главный ученый секретарь,
доктор PhD



Д.К. Жаркенов

Зав. комплексной
лабораторией Зап.Каз. филиала



А.И. Ким

СНС комплексной
лаборатории Зап.Каз. филиала



Д.В. Пилин

СОДЕРЖАНИЕ

Материалы и методы.....	5
1 Краткая физико-географическая и гидрологическая характеристика исследуемых водоемов.....	6
2 Анализ современного состояния кормовой базы рыб (зоопланктон и бентос) исследуемых водоемов (и/или аналога).....	8
3 Анализ современного состава ихтиофауны промысловых и не промысловых видов рыб исследуемых водоемов (и/или аналога) и бассейна в целом.....	10
4 Пояснительная записка к проекту	12
5 Расчет возмещения компенсации вреда, наносимого и нанесенного рыбным ресурсам, в том числе и неизбежного в результате планируемой деятельности.....	13
5.1 Расчет финансовых вложений на осуществление мероприятий по компенсации неизбежного вреда, наносимого рыбным ресурсам	15
6 Рекомендации по компенсации вреда рыбным ресурсам	18
7 Мероприятия по охране рыбных ресурсов и водной среды водоема	19
Заключение.....	20
Список использованных источников.....	21
Приложения.....	23

ОПРЕДЕЛЕНИЯ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

1) Продуктивность – свойства водоема воспроизводить в течение года определенную величину биомассы рыб. Определяется в весовых единицах, отнесенных к площади, обычно в килограммах на гектар (далее - кг/га);

2) Бентос – совокупность организмов, обитающих на грунте и в грунте водоемов;

3)) Плактон – совокупность пассивно плавающих в толще воды организмов, не способных к самостоятельному передвижению на значительные расстояния;

4) Биомасса удельная – количество живых организмов в весовом выражении на единицу площади или объема водоема;

5) Продуктивность промысловая – годовой улов рыбы, возможный по состоянию рыбных запасов, отнесенный к площади водоема. Фактическая промысловая рыбопродуктивность, помимо состояния рыбных запасов, зависит также от интенсивности и структуры рыболовства и может быть ниже или выше расчетной;

6) Продукция – прирост биомассы организмов за определенный промежуток времени на единицу площади или объема, складывающийся как из прироста сохранившихся, так и элиминированных особей;

7) Компенсационные мероприятия – мероприятия по восстановлению численности рыбных ресурсов и других водных животных, среды их обитания, осуществляемые для возмещения наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного;

8) Численность удельная – количество живых организмов в экземплярах или штуках на единицу площади или объема водоема;

9) Рыбы частичковые – условная промысловая категория, объединяющая рыб разных семейств и экологических групп;

10) Природоохранные мероприятия – мероприятия по сохранению биологического разнообразия и целостности сообществ рыбных ресурсов и других водных животных в состоянии естественной свободы, воспроизводство рыбных ресурсов и других водных животных, включая искусственное разведение, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания.

Материалы и методы

Оценка вреда рыбным ресурсам проведена согласно Методики исчисления размера компенсации вреда, наносимого и нанесенного рыбным ресурсам и другим водным животным, в том числе и неизбежного, в результате хозяйственной деятельности, утвержденной приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 21 августа 2017 года № 341 [1].

Исследование представленных гидрохимических параметров проводилось на основе справочных пособий [2-7] принятыми в системе экологического мониторинга. Отбор гидробиологических проб проводился согласно стандартным методикам [8]. Для отбора проб использовались штанговый дночерпатель с площадью захвата $1/40 \text{ м}^2$, гидробиологический скребок с мешком из газа №75, планктонная сеть. Разбор проб производился на месте. Пробы помещались в пузырьки из под пенициллина и фиксировались этиловым спиртом 90% об., в дальнейшем заменявшемся на спирт меньшей концентрации (70% об.) для предотвращения мацерации тканей. Затем в камеральных условиях производилось определение гидробионтов до вида по известным определителям [9, 10], где это было возможно, определялись общая численность и биомасса организмов каждого таксона.

Исследование представленных данных по ихтиофауне, структуре промысловых популяций, проводилось по методическим пособиям [11-16]. В проведении научных ловов использовался порядок ставных сетей с размерами ячеек от 20 до 70 мм. Выловленная при научных ловах рыба подвергалась биоанализу и промерам. В качестве основных биостатистических показателей рыб брались длина тела абсолютная в см, промысловая без учета хвостового плавника в см, масса тела рыбы, кг. Пол рыбы и стадия зрелости определяется при полном биологическом анализе. Общая масса гонад, принимается в гр. Абсолютная плодовитость самок - тыс. шт. икринок. Для определения возраста рыб отбирается чешуйный материал. Чешуя заворачивается в лист бумаги, с составлением записи: дата поимки, наименование водоема, вид рыбы, пол рыбы, длина и масса рыбы, примечания (визуальная оценка внешнего вида, наличие эктопаразитов, ихтиологическая характеристика). Определение промысловых запасов проводилось методом прямого учета в соответствии с рекомендациями А.И. Кушнаренко и Е.С. Лутарева [17]. Биомасса промыслового запаса рассчитывалась по методике (Малкин 2000) [18].

1 Краткая физико-географическая и гидрологическая характеристика исследуемых водоемов

Актюбинское водохранилище расположено в юго-восточной части пригорода г.Актобе. Оно было сооружено в 1985 году в пойме р. Илек, бассейна р.Урал, в районе Актюбинской птицефабрики в 5 км от г.Актюбинска. По проектной сметной документации площадь водоема составляет 3570 га, емкость 245 млн. м³, средняя глубина 6,2 м, максимальная глубина до 18 м, средняя ширина около 2 км, длина 18 км.

Основным напорным сооружением водохранилища является земляная плотина и водосброс. Водозаборное сооружение тоннельного типа с рыбозащитным устройством (электрорыбозаградитель). Длина плотины составляет – 1100 м, высота – 22 м, ширина у основания – 150 м, на гребне – 10 м.

В техническом проекте Актюбинского водохранилища рассматриваются варианты водоснабжения города Актюбинска из рек Илек, Каргала и Урал. Река Илек берет начало на западном склоне Мугаджарских гор на высоте 270-320 м над уровнем моря, образуется слиянием Каргала (левое составляющее) и Жарык (правое составляющее). Впадает в реку Урал слева на 1985 км от ее устья. Общая длина реки 623 км, площадь водосбора 41300 км². Река Илек имеет общее направленное течение до г. Актюбинска с юга на север, а затем с севера на запад.

Почти весь годовой сток (90%) проходит весной в течение 40-50 дней. Общее водопотребление на орошение и прочие нужды составляет около 50 млн. м³ в год.

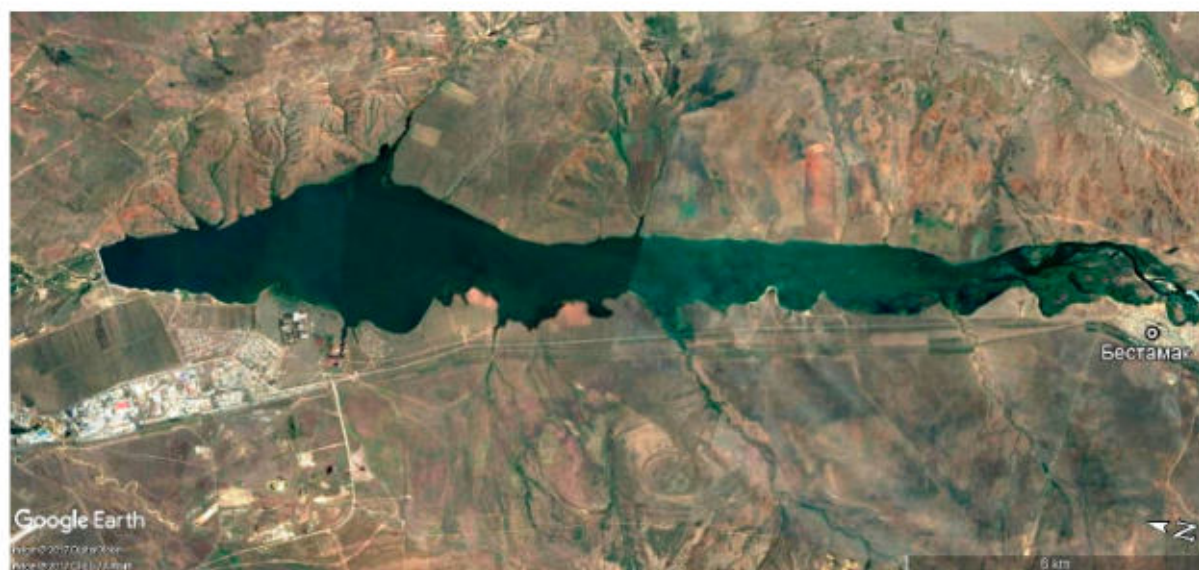


Рисунок 1 – Актюбинское водохранилище (фото со спутника)

Актюбинское водохранилище наиболее крупное среди обследованных искусственных водоемов области. Глубина водохранилища на месте отбора пробы воды составила 5,1 м. Прозрачность воды в центральной зоне водоема достигает значительных величин – 50 см. В период исследования, т.е. в третьей декаде августа температура воды достигала 21,3 гр. С. Вода обладает слабощелочной реакцией, концентрация растворенного кислорода, по наблюдениям 2018 г., довольно высока и равномерна по водоему, до 11,5 мг/ дм³. Перманганатная окисляемость воды не достигает значительных

величин. Концентрация биогенных соединений не выходит за пределы ПДК. Несколько повышена концентрация минерального растворенного фосфора. Это, очевидно, обусловлено поступлением его в составе речных вод в период весеннего паводка. Вода водохранилища характеризуется малой минерализацией, по принятой классификации она относится к категории слабо минерализованных вод. По преобладающим ионам вода гидрокарбонатно-натриевая.

Таким образом, по изученным основным гидрофизическим показателям водная среда данного водохранилища благоприятна для жизнедеятельности ихтиофауны и кормовых беспозвоночных.

Таблица 1.1 – Результаты гидрохимического анализа природных Актюбинского водохранилища, август 2018 г.

Дата	Водоём	pH	Растворённые газы, мг/дм ³		Биогенные соединения, мг/дм ³				Органическое вещество, мг экв. О/дм ³	Минерализация воды, мг/дм ³
			CO ₂	O ₂	NH ₄	NO ₃	NO ₂	P _{PO4}		
31.08.2018	Актюбинское влхр.	7,31	не обнар.	11,5	0,1	8,0	0,023	0,141	7,12	400,0
	ПДК _{вр}	6,5-8,5	–	не менее 6,0	0,5	40	0,08	0,05	15 (для питьевой воды)	1 500

Сведения по физико-географической и гидрологической характеристике Актюбинского водохранилища представлены по материалам отчета НИР «Биологическое обоснование предельно-допустимых уловов (ПДУ) на 2019 г.. на водоемах Актюбинской области закрепленных за природопользователями».

2 Анализ современного состояния кормовой базы рыб (зоопланктон и бентос) исследуемых водоемов (и/или аналога)

Зоопланктон Актюбинского водохранилища. В сообществах зоопланктона Актюбинского водохранилища в 2018 году зарегистрировано всего 9 видов зоопланктеров (коловратки – 3, кладоцеры – 5, копеподы – 2 вида). Как и в прошлом году в исследованных пробах коловратки находились в угнетенном состоянии, вероятно, это связано с неблагоприятными условиями для развития этой группы зоопланктонных организмов в момент отбора проб. Из ветвистоусых по численности доминировали мелкие формы *Chydorus*, а по биомассе крупные представители *Diaphanasoma brachiurum*, и отсутствовали в пробах хищный вид кладоцер *Leptodora kindtii*. Среди копепоид зарегистрированы крупные экземпляры каланойд рода *Hemidiaptomus*. При изучении количественного состава зоопланктона (таблица 2.1) установлено, что лидерство по численности (78,6 %) и биомассе (81,5 %) принадлежало ветвистоусым. Если в прошлом году по численности и биомассе преобладали копеподы, то в текущем году они занимали всего 17,3 % и 18,2 % соответственно от суммированных значений по водоёму.

Таблица 2.1 – Количественные показатели зоопланктона Актюбинского вдхр.

Группы	Численность, тыс. экз./м ³		Биомасса, мг/м ³	
	2017 год	2018 год	2017 год	2018 год
Rotifera	0	0,21	0	0,49
Cladocera	1,70	4,03	15,27	200,29
Copepoda	2,44	0,89	39,28	44,95
Всего:	4,14	5,13	54,55	245,73

Как видно из таблицы 2.1, итоговое значение биомассы в 2018 году составило 245,73 мг/м³, что указывает на очень низкую продуктивность зоопланктона изучаемого водоема. В соответствии со шкалой кормности М. Л. Пидгайко Актюбинское водохранилище оценивается как малокормный для молоди рыб и рыб-планктофагов.

Зообентос Актюбинского водохранилища. В ходе обследования водоёма в 2018 года было отмечено присутствие в донных сообществах 3 таксонов: малощетинковые черви, личинки комаров-звонцов и мокрецов. По численности доминировали малощетинковые черви, по биомассе – личинки комаров-звонцов. Распределение организмов зообентоса Актюбинского водохранилища представлено в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Количественные показатели зообентоса Актюбинского вдхр., 2018 г.

Наименование таксона	Численность, экз./м ²	Биомасса, г/м ²
Oligochaeta	1120	0,62
Chironomidae	450	1,1
Ceratopogonidae	10	0,001
Итого:	1580	1,721

По полученным значениям остаточной биомассы Актюбинское водохранилище может быть оценено как малокормный водоём.

Сведения по кормовой базе рыб Актюбинского водохранилища представлены по материалам отчета НИР «Биологическое обоснование предельно-допустимых уловов (ПДУ) на 2019 г. на водоемах Актюбинской области закрепленных за природопользователями».

3 Анализ современного состава ихтиофауны промысловых и непромысловых видов рыб исследуемых водоемов (и/или аналога) и бассейна в целом

Видовой состав ихтиофауны, биологические характеристики рыб водоема, представлены по материалам НИР «Биологическое обоснование предельно-допустимых уловов (ПДУ) на 2019 г. на водоемах Актыбинской области закрепленных за природопользователями».

Видовой состав рыб Актыбинского водохранилища по данным научных уловов представлен 8 видами рыб: лещ, карась, сазан, щука, плотва, язь, судак и окунь. Ниже приводится краткая биологическая характеристика основных промысловых видов рыб.

Карась. В научных уловах на Актыбинском водохранилище длина карася варьировала от 119 до 194 мм, составляя в среднем 152 мм, при средней массе 126 г. Возрастная структура карася представлено тремя генерациями доминировали трехлетки. Их основные биологические показатели представлены в таблице 3.6. Упитанность карася по Фультону составила 3,38, по Кларк – 2,85.

Таблица 3.1 – Основные биологические показатели карася серебряного Актыбинского вдхр., 2018 г.

Возрастной ряд	Длина, см (мин-макс)	Средняя длина, см	Масса, г (мин-макс)	Средняя масса, г	Кол-во, экз.	%
2+	11,9-14,8	12,9	57-112	72	8	33,3
3+	15,0-18,1	16,2	114-160	144	15	62,5
4+	-	19,4	-	278	1	4,2

Лещ в научно-исследовательских уловах 2018 года с Актыбинского водохранилища был представлен на 11,54 % от общего количества пойманной рыбы. Полученная выборка была представлена только трёхлетними рыбами. Их основные биологические показатели представлены в таблице 3.7. Соотношение самцов и самок в выборке было приблизительно 3:1. Упитанность рыбы по Фультону составила 2,14, по Кларк – 1,97.

Таблица 3.2 – Основные биологические показатели леща Актыбинского вдхр., 2018 г.

Возрастной ряд	Длина, см (мин-макс)	Средняя длина, см	Масса, г (мин-макс)	Средняя масса, г	Кол-во, экз.	%
3+	13,2-15,3	14,3	51-79	62	29	100,0

Сазан. Доля сазана в научно-исследовательских уловах с Актыбинского водохранилища в 2018 году составила 1,92 % от общего количества пойманной рыбы. Основные биологические показатели пойманных рыб представлены в таблице 3.8. Упитанность рыб по Фультону в среднем составила 3,25, по Кларк – 2,85.

Таблица 3.3 – Основные биологические показатели сазана Актыбинского вдхр., 2018 г.

Возрастной ряд	Длина, см (мин-макс)	Средняя длина, см	Масса, г (мин-макс)	Средняя масса, г	Кол-во, экз.	%
2+	24,2-24,8	24,5	471-481	476	2	100

Язь. Доля язя в научно-исследовательских уловах с Актюбинского водохранилища в 2018 году составила 1,92 %. Их основные биологические показатели представлены в таблице 3.9. Упитанность пойманных рыб по Фультону в среднем составила 2,14, по Кларк – 1,92.

Таблица 3.4 – Основные биологические показатели язя Актюбинского вдхр., 2018 г.

Возрастной ряд	Длина, см (мин-макс)	Средняя длина, см	Масса, г (мин-макс)	Средняя масса, г	Кол-во, экз.	%
3+	11,9 – 15,6	12,9	35 – 89	147	13	81,3
4+	16,6-18,6	17,6	114-137	125	3	18,7

Плотва. Плотва в научно-исследовательских уловах 2018 года на Актюбинском водохранилище была представлена на 20,19 % от общего количества пойманной рыбы. Биологические параметры плотвы из улова 2018 года представлены в таблице 3.10. Исследованная выборка представлена двух-четырёхлетними рыбами. Соотношение самок и самцов в выборке было приблизительно 1:1. Возрастная структура представлена тремя генерациями, преобладали двухлетние особи

Таблица 3.5 – Основные биологические показатели плотвы Актюбинского вдхр., 2018 г.

Возрастной ряд	Длина, см (мин-макс)	Средняя длина, см	Масса, г (мин-макс)	Средняя масса, г	Кол-во, экз.	%
1+	11,2-13,7	12,2	33-59	40	24	70,6
2+	15,5-17,5	16,6	86-119	107	7	20,6
3+	18,5-20,6	19,5	151-225	183	3	8,8
N	11,2-20,6	13,8	33-225	67	34	100

Окунь в научно-исследовательском уловах с Актюбинского водохранилища 2018 года был представлен на 4,81 % от общего количества пойманной рыбы. Основные биологические показатели этого вида представлены в таблице 3.11. В выборку попали двух- и пятилетние самки. Упитанность рыб по Фультону в среднем составила 2,16, по Кларк – 2,03.

Таблица 3.6 – Основные биологические показатели окуня Актюбинского вдхр., 2018 г.

Возрастной ряд	Длина, см (мин-макс)	Средняя длина, см	Масса, г (мин-макс)	Средняя масса, г	Кол-во, экз.	%
2+	13,5-16,2	14,9	49-84	67	2	40,0
5+	26,5-27,1	26,8	426-454	435	3	60,0
N	13,5-27,1	22,0	49-454	288	5	100

Судак. Доля судака в научно-исследовательских уловах с Актюбинского водохранилища в 2018 году составила 1,92 % от общего количества пойманной рыбы. Основные биологические показатели пойманных рыб представлены в таблице 3.12. Упитанность рыб по Фультону в среднем составила 1,37, по Кларк – 1,30.

Таблица 3.7 – Основные биологические показатели судака Актюбинского вдхр., 2018 г.

Возрастной ряд	Длина, см (мин-макс)	Средняя длина, см	Масса, г (мин-макс)	Средняя масса, г	Кол-во, экз.	%
2+	23,8-34,5	29,2	200-519	360	2	100

4. Пояснительная записка к проекту

Намечаемый к реализации Проект «Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в г.Актобе Актюбинской области» с точкой подключения к действующему магистральному газопроводу «Бухара--Урал» разработан на положениях действующих государственных и отраслевых программ и нормативно-правовыми документами.

Строительство магистрального газопровода-отвода Дн 820 мм, протяженностью 165,6 км по маршруту от точки присоединения на 1387 км к МГ «Бухара-Урал» в одном техническом коридоре с существующими 2-мя нитками газопроводов-отводов «КС-14 – город Актобе» до 126 км, далее в обход Актюбинского водохранилища с южной стороны в техническом коридоре газопровода на АГРС-«Алга» до узла-перемычки с узлом учета газа между МГ Дн 530 мм «ЖППЗ-Актыбинская ГРС-2» и существующими 2-мя нитками газопроводов-отводов Дн 530 мм «КС-14 – город Актобе».

Трасса газопровода следует в направлении г.Актобе по территории Хромтауского и Алгинского районов.

Согласно технического проекта ТЭО «Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в г. Актобе Актыбинской области» Том 1 Пояснительная записка, забор воды для проведения промывки и гидротиспытания будет производиться из Актыбинского водохранилища.

Для технических нужд из Актыбинского в/х забирается вода в объеме 27 917 м³.

Водозаборная помпа берегового типа, временно устанавливается на незатапливаемом берегу водоема. Водозаборная помпа оборудована РЗУ РОП 300. Сроки забора воды сентябрь-октябрь.

5 Расчет возмещения компенсации вреда, наносимого и нанесенного рыбным ресурсам, в том числе и неизбежного в результате планируемой деятельности

5.1 Расчет возмещения компенсации вреда по Актюбинскому водохранилищу

В данном разделе приведен расчет ожидаемого вреда, наносимого рыбным ресурсам и их кормовой базе на Актюбинском водохранилище, в результате однократного забора воды для технических нужд объеме 27 917 м³.

Расчеты проведены согласно Методики исчисления размера компенсации вреда, наносимого и нанесенного рыбным ресурсам и другим водным животным, в том числе и неизбежного, в результате хозяйственной деятельности, утвержденной приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 21 августа 2017 года № 341.

Водозаборная pompa берегового типа, временно устанавливается на незатапливаемом берегу водоема. Водозаборная pompa оборудована РЗУ РОП 300. Данное РЗУ обеспечивает 100 % защиту молоди с длиной тела более 30 мм, от попадания в водозабор. Однако при заборе воды закачивается зоопланктон, который является кормовой базой рыб. Способы защиты от закачивания в водозабор зоопланктона не предусмотрены.

Для технических нужд из Актюбинского в/х однократно забирается вода в объеме 27 917 м³. Согласно п. 6 Методики, исчисление размера компенсации вреда в натуральном выражении при частичной потере рыбных ресурсов и других водных животных водоема или его части в результате непосредственной гибели промысловых объектов и кормовой базы рыб состоит из двух этапов.

Первый этап рассчитывается по формуле:

$$N_i = \Pi_i \times W_0(S_0) \times \frac{(100 - K_i)}{100}, \text{ где:}$$

N_i – размер вреда, в килограммах и (или) тоннах;

Π_i – средняя за период неблагоприятного воздействия концентрация (или плотность) гидробионтов данного вида, весовой категории в зоне неблагоприятного воздействия или районе проведения работ;

$W_0(S_0)$ – объем или площадь зоны неблагоприятного воздействия;

K_i – коэффициент выживаемости гидробионтов при неблагоприятном воздействии (при наличии рыбозащитного устройства – коэффициент эффективности рыбозащитных устройств на проектируемом водозаборе), в процентах.

Ниже, в таблице 5.1 приведены данные для формулы расчета краткосрочного вреда рыбным ресурсам по потерям зоопланктона.

Таблица 5.1 – Показатели для расчета краткосрочного вреда рыбным ресурсам по потерям зоопланктона от забора воды

Наименование показателя	Количественные данные
Π_i , кг	0,000246
W_0 , м³	27 917
K_i , %	0
N_i , кг	6,868

Второй этап состоит из пересчета биомассы кормовых гидробионтов в биомассу рыбной продукции и производится с применением кормовых коэффициентов перевода органического вещества по трофической цепи для каждой группы кормовых гидробионтов по формуле:

$$B_r = B_k \frac{P/B \times k_3}{(k_2 \times 100)}, \text{ где:}$$

B_r – биомасса рыбных ресурсов, в килограммах и (или) тоннах;

B_k – биомасса кормовых гидробионтов, в килограммах и (или) тоннах;

P/B – коэффициент продуцирования;

k_2 – кормовой коэффициент перевода полученной продукции в рыбную продукцию;

k_3 – показатель использования рыбами кормовой базы, в процентах.

Ниже в таблице 5.2 приведены данные для пересчета биомассы кормовых гидробионтов в биомассу рыбной продукции, с применением кормовых коэффициентов.

Таблица 5.2 - Данные для пересчета биомассы кормовых гидробионтов зоопланктона в биомассу рыбной продукции

Наименование показателя	Количественные данные
B_k – биомасса зоопланктона, кг	6,868
Р/В, коэффициент продуцирования	30
k_2 – кормовой коэффициент перевода полученной продукции в рыбную продукцию	10
k_3 – показатель использования рыбами кормовой базы, в процентах	80
B_r – биомасса рыбных ресурсов, кг	16,483

Итого, биомасса рыбной продукции, по потерям зоопланктона составит 16,483 кг. Поскольку на ранних стадиях жизни все виды рыб потребляют зоопланктон то данные потери делим на все виды рыб присутствующие в водоеме. Тогда потери рыбной продукции по зоопланктону для сазан, судак, щука, лещ, карась, плотва, язь, и окунь составят по 2,060 кг.

Водозаборная pompa берегового типа, временно устанавливается на незатапливаемом берегу водоема. При установки водозаборной помпы акватория не затрагивается, следовательно вреда рыбным ресурсам не наносится.

Для защиты молоди предусмотрено рыбозащитное устройство типа РОП 300. Эффективность данного РЗУ 100 % для молоди рыб с длиной тела выше 30 мм. Сроки забора воды сентябрь-октябрь. Молодь этих рыб достигает длины тела 30 мм в августе. Следовательно от забора воды в осенний период, потерь молоди не будет.

5.2. Расчет финансовых вложений на осуществление мероприятий по компенсации неизбежного вреда, наносимого, рыбным ресурсам

Согласно главы 1, п.3 Методики, и в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 статьи 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», возмещение компенсации вреда, наносимого и нанесенного рыбным ресурсам и другим водным животным, в размере, определенном настоящей Методикой, осуществляется путем выполнения мероприятий, предусматривающих выпуск в рыбохозяйственные водоемы рыбопосадочного материала, восстановление нерестилищ и рыбохозяйственную мелiorацию водных объектов, на основании договора, заключенного с ведомством уполномоченного органа.

Ввиду небольшого размера наносимого вреда, компенсацию рекомендуется проводить путем зарыбления, т.к. средств на такие виды работ как восстановление нерестилищ и рыбохозяйственная мелiorация водных объектов, будет явно недостаточно.

Поскольку забор воды для технических нужд может повлечь неизбежный вред, наносимый рыбным запасам водоема, должны быть предусмотрены соответствующие компенсационные мероприятия и средства на их реализацию. Необходимые финансовые вложения определяются стоимостью реализации посадочного материала.

Актюбинское водохранилище

В водоеме обитают сазан, судак, щука, лещ, карась, плотва, язь и окунь.

Ущерб сазана составляет 2,06 кг. Согласно п.9 методики, перевод в денежное выражение осуществляется с учетом стоимости размера возмещения вреда по видам рыб (за один килограмм) и периода оказания негативного влияния с целью определения размера компенсации вреда, согласно формуле:

$$M = d \times c \times y, \text{ где:}$$

M – размер компенсации вреда, в денежном выражении;

d – сумма конечного ущерба, наносимого или нанесенного рыбным ресурсам, в килограммах;

c – стоимость размера возмещения вреда за один килограмм в месячных расчетных показателях согласно приложению 4 к настоящей Методике;

y – период негативного воздействия (лет)*.

Примечание: * $y=1$ (1 год=1), при многократном (постоянном) y - соответствует количеству лет негативного воздействия). В данном случае принимаем период негативного воздействия 2 года, из которых 1 год – это год вредного воздействия, и 1 год - это год восстановления.

Тогда размер однократной компенсации вреда сазану, в денежном выражении составит 5,356 МРП.

Ущерб судака составляет 2,06 кг. Период негативного воздействия то же 2 года. Тогда размер однократной компенсации вреда судаку, в денежном выражении составит 5,356 МРП.

Ущерб щуки составляет 2,06 кг. Период негативного воздействия то же 2 года. Тогда размер однократной компенсации вреда щуке, в денежном выражении составит 5,356 МРП.

Ущерб леща составляет 2,06 кг. Период негативного воздействия 2 года. Тогда размер однократной компенсации вреда, в денежном выражении составит 1,648 МРП.

Ущерб карася составляет 2,06 кг. Период негативного воздействия 2 года. Тогда размер однократной компенсации вреда, в денежном выражении составит 1,648 МРП.

Ущерб плотвы составляет 2,06 кг. Период негативного воздействия 2 года. Тогда размер однократной компенсации вреда, в денежном выражении составит 1,648 МРП.

Ущерб язя составляет 2,06 кг. Период негативного воздействия 2 года. Тогда размер однократной компенсации вреда, в денежном выражении составит 1,648 МРП.

Ущерб окуня составляет 2,06 кг. Период негативного воздействия 2 года. Тогда размер однократной компенсации вреда, в денежном выражении составит 1,648 МРП.

Итого размер однократной компенсации вреда от разового забора воды из Актюбинского в/х в денежном выражении составит **24,308 МРП**, или 61 378 тг.

Компенсацию данного вреда рекомендуется провести путем однократного зарыбления сеголетками карпа навеской более 12 г. При средней стоимости 50 тг за одну сеголетку карпа такого размера, количество их для компенсации составит **1228 экз.** Стоимость транспортных расходов на доставку молоди составит **10 000 тг.**

Рекомендуется посадочный материал зарыблять в Актюбинское в/х в районе пригорода г. Актобе, так как здесь благоприятные водные условия и хорошие подъездные пути, что повышает эффективность зарыбления.

Однократное зарыбление проводится исполнителем проектных работ самостоятельно или по договору с рыбоводным хозяйством. Зарыбление проводится не позднее 1 года после начала вредного воздействия от проектных работ. Рекомендуемые периоды зарыбления август-сентябрь-октябрь.

Для сохранения среды обитания необходимо предусмотреть ежемесячную санитарную очистку береговой полосы водоема на участке работ, в объеме 2 рабочих дня в месяц. Итого на весь период строительства 14 рабочих дня. При среднемесечной

зарплате в РК 164 000 тг, средняя оплата за 1 рабочий день составляет 7500 тг, а за 14 рабочих дней 105 000 тг. Таким образом на сохранение среды обитания исполнителю работ необходимо выделить 105 000 тг.

6 Рекомендации по компенсации вреда рыбным ресурсам путем осуществления рыбоводно-мелиоративных мероприятий

Компенсацию вреда рыбным ресурсам рекомендуется проводить путем зарыбления сеголетками карпа, весом не менее 12 г.

Рекомендуется посадочный материал зарыблять в Актюбинское в/х в районе пригорода г. Актобе. Здесь более благоприятные водные условия и хорошие подъездные пути, что повышает эффективность зарыбления.

При приобретении посадочного материала – сеголетков карпа рекомендуется обратить внимание на следующие факторы:

- посадочный материал рекомендуется приобретать в Актюбинской области или близлежащих регионах, чтобы сократить сроки доставки, и тем самым увеличить процент выживаемости молоди;
- рекомендуемые периоды зарыбления август-сентябрь-октябрь. При этом в жаркое время года транспортировку и выпуск молоди необходимо осуществлять в прохладное время суток.

Компенсационные мероприятия в виде зарыбления планируются и проводятся согласно действующего законодательства Республики Казахстан и под контролем уполномоченного органа по охране рыбных ресурсов.

Возмещение вреда может проводиться заказчиком (подрядчиком) производимых работ самостоятельно или по договору со специализированными предприятиями воспроизводственного комплекса.

Зарыбление проводится не позднее 1 года после начала воздействия от проектных работ.

7 Мероприятия по охране рыбных ресурсов и водной среды водоема на участке проектируемых работ

1. На участке проектируемых работ не допускается мойка автотранспорта, свалка бытовых и производственных отходов, складирование ГСМ и других токсичных для окружающей среды веществ.

2. Участок работ необходимо оборудовать емкостями для сбора бытовых и производственных отходов. Сухие отходы и сточные воды вывозить спецтранспортом в места утилизации.

3. Технические средства, транспорт не должны допускать утечки топлива и масла. Ежедневно руководящим персоналом участка работ должна проводиться проверка техсредств и транспорта на предмет наличия топлива и масла. При выявлении подобных фактов необходимо отстранять технические средства от работы, до полного устранения неисправности. Пункты стоянки, заправки и ремонта транспорта устанавливать на расстоянии не менее 100 м от водоема. Передвижение транспорта в береговой полосе проводить только по накатанным дорогам.

5. Не допускать загрязнения воды и береговой полосы водоема.

6. Не допускать незаконного лова рыбы на участке работ.

7. Временные бытовые и производственные помещения для обеспечения проектных работ должны размещаться на расстоянии не менее 100 м от уреза воды.

8. После окончания строительства необходимо провести демонтаж и рекультивацию береговой полосы.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Оценка вреда рыбным ресурсам проведена согласно Методики исчисления размера компенсации вреда, наносимого и нанесенного рыбным ресурсам и другим водным животным, в том числе и неизбежного, в результате хозяйственной деятельности, утвержденной приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 21 августа 2017 года № 341.

Водная среда обитания на акватории подвергающейся воздействию при проведении проектных работ, в целом не лимитирует условия жизни для гидробинтов.

Проведен расчет финансовых вложений для компенсации вреда рыбным ресурсам от забора воды для технических нужд.

Актюбинское водохранилище. Размер однократной компенсации вреда от разового забора воды в денежном выражении составит **24,308** МРП, или **61 378** тг. Компенсацию данного вреда рекомендуется провести путем однократного зарыбления сеголетками карпа навеской более **12** г. При средней стоимости **50** тг. за одну сеголетку карпа такого размера, количество их для компенсации составит **1 228** экз. Стоимость транспортных расходов на доставку молоди **10 000** тг. Рекомендуется посадочный материал зарыблять в Актюбинское в/х в районе пригорода г. Актобе, так как здесь благоприятные водные условия и хорошие подъездные пути, что повышает эффективность зарыбления.

Однократное зарыбление проводится исполнителем проектных работ самостоятельно или по договору с рыбоводным хозяйством. Зарыбление проводится не позднее 1 года после начала вредного воздействия от проектных работ. Рекомендуемые периоды зарыбления август-сентябрь-октябрь.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

- 1 Методика исчисления размера компенсации вреда, наносимого и нанесенного рыбным ресурсам и другим водным животным, в том числе и неизбежного, в результате хозяйственной деятельности, утвержденной приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 21 августа 2017 года № 341. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 25 сентября 2017 года № 15739.
- 2 Лурье Ю.Ю. Унифицированные методы анализа вод. – М.: Химия, 1971. – 356 с.
- 3 Руководство по химическому анализу поверхностных вод суши /под ред. проф. А.Д. Семенова. – Л.: Гидрометеиздат, 1977. – 542 с.
- 4 Санитарные правила и нормы охраны поверхностных вод от загрязнения. 03.01.070. – С. 98.
- 5 Международный фонд конверсии «Центр экологических проблем». Сборник санитарно-гигиенических нормативов и методов контроля вредных веществ в объектах окружающей среды. М., 1991. – С. 136-207.
- 6 Беспаятнов Ю.А. Предельно-допустимые концентрации химических веществ в окружающей среде. Справочник. – Л. 1985. – 481 с.
- 7 Обобщенный перечень ПДК и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоема. - Москва, 1990.
- 8 Методические рекомендации по сбору и обработке материалов при гидробиологических исследованиях на пресноводных водоеме. Зообентос и его продукция. – Л.: ГосНИОХ, ЗИН АН СССР, 1983. – 52 с.
- 9 Определитель пресноводных беспозвоночных Европейской части СССР /Отв. ред. Л.А.Кутикова, Я.И.Старобогатов. – Л.: Гидрометеиздат, 1977. – 512 с.
- 10 Мамаев Б.М. Определитель насекомых по личинкам. Пособие для учителей. – М: Просвещение, 1972. – 400с.
- 11 Чугунова Н.И. Методика изучения возраста и роста рыб.-М.: Советская наука, 1952. – 163 с.
- 12 Никольский Г.В. Экология рыб. – М.: Высшая школа, 1973. – 376 с;
- 13 Никольский Г.В. Частная ихтиология. – М.: Высшая школа, 1976. – С. 212-268.
- 14 Правдин И.Ф. Руководство по изучению рыб. - М.: Пищевая промышленность, 1966. – 376 с.
- 15 Правдин И.Ф. Возраст и рост рыбы. М.Л., 1933. - 56 с.
- 16 Ионас В.А., Блинов В.В. Зависимость весового роста промысловых рыб от их длины и возраста// Рыбное хозяйство, 1977. - № 5. – С 8-10.

17 Кушнарeнко А.И., Лугарев Е.С. Оценка численности рыб по уловам пассивными орудиями лова. – М., 1998. – С. 2-18.

18 Малкин Е.М., Борисов В.М. Методические рекомендации по контролю за состоянием рыбных запасов и оценке численности рыб на основе биостатистических данных. М., 2000. С. 25-33.

КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
СУ РЕСУРСТАРЫ КОМИТЕТІ
“СУ РЕСУРСТАРЫН ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ ЖӘНЕ ҚОРҒАУ ЖӨНІНДЕГІ
ЖАЙЫҚ – КАСПИЙ
БАССЕЙІНДІК ИНСПЕКЦИЯСЫ”
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ПО ВОДНЫМ РЕСУРСАМ
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
“ЖАЙЫҚ-КАСПИЙСКАЯ БАССЕЙНОВАЯ
ИНСПЕКЦИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНЕ
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ”

060002, Атырау қаласы, Абай көшесі-10 «а»
Тел/факс: 8(7122) 32-69-09
E-mail: kaspibi@ecogeo.gov.kz

060002, город Атырау, улица Абая-10 «а»,
Тел/факс: 8(7122) 32-69-09
E-mail: kaspibi@ecogeo.gov.kz

№ _____

№18-13-02-05/1630 от 05.10.2021

**ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Актюбинской области»**

На Ваш 01-07-17/2125 от: 29.09.2021года

РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» (далее Инспекция), касательно согласования рабочего проекта «Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в г.Актобе Актюбинской области» и проект ОВОС к рабочему проекту сообщает следующее.

В административном отношении проектируемый объект находится в Алгинском и Хромтауском районах, Актюбинской области.

При строительстве магистрального газопровода предусматривается пересечение несколько водотоков, самыми крупным из которых являются р.Орь, Елек, Ойсылкара, Есет, Сарымырза и др.

Прокладка газопровода на участке перехода через водные объекты предусматривается в защитном стальном футляре методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), с глубиной заложения не менее 3 м от дна канала. Строительство по методу ГНБ будет осуществляться в три этапа: бурение пилотной скважины; расширение скважины, протягивание трубопровода. Метод горизонтально-наклонного бурения позволяет преодолевать преграды, встречающиеся на пути линейной части трубопроводов (реки, дамбы, оросительные каналы), без нарушения режима их функционирования.

В проекте предусмотрены водоохранные мероприятия.

По итогам рассмотрения данной проектной документации установлены, что намечаемая деятельность и принятые решения в рабочем проекте и в проекте ОВОС не противоречат нормам Водного законодательства Республики Казахстан.

В связи этим, РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» **согласовывает** рабочий проект «Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-

отвода в г.Актобе Актыбинской области» с проектом ОВОС при соблюдений условий Водного и Экологического законодательств РК» .

Условием действия данного согласования является:

- обязательное соблюдение норм Водного кодекса РК, правил и других действующих нормативных документов в области использования и охраны водного фонда, на всех стадиях реализации Проекта, и эксплуатации объекта;
- наличие положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы на проектную документацию;
- согласование не является основанием для последующего выполнения работ на данной территории без наличия разрешений (уведомлений), необходимость получения которых предусмотрено ЗРК «О разрешениях и уведомлениях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», Земельным, Экологическим, Лесным кодексами и другими законодательствами.
- вышеуказанные условия должны строго соблюдаться и отражаться при заключении (при наличии) договоров на производство строительно-монтажных работ.

И.о.руководителя инспекции

Т.Сулейменов

РАСЧЕТ УРОВНЕЙ ШУМА

Объект: **Расчетная зона: по территории ЖЗ**

Литература

1. ГН к физическим фактора, оказывающим воздействие на человека, утверждены приказом МНЭ РК №169 от 28.02.2015 г.
2. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности. Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой
3. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности.

Часть 2. Общий метод расчета

5. ГН к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, утверждены приказом МНЭ РК №168 от 28.02.2015 г.

Таблица 1. Характеристики источников шума

1. [ИШ6001] УЗОУ

Тип: протяженный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты центра источника, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Дистанция замера, м	Ф фактор направленности	Ω прот. угол	Уровни звуковой мощности,дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров., дБА	Мак. уров., дБА	
X _s	Y _s	Z _s							31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц			8000Гц
22283	44655	2	63	45	0	0	1	4π		90	89	83	77	73	68	64	59	80	

Источник информации: СНиП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

2. [ИШ6002] УПОУ

Тип: протяженный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты центра источника, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Дистанция замера, м	Ф фактор направленности	Ω прот. угол	Уровни звуковой мощности,дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров., дБА	Max. уров., дБА	
X _s	Y _s	Z _s							31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц			8000Гц
153323	45859	2	63	45	85	0	1	4π		90	89	83	77	73	68	64	59	80	

Источник информации: СНиП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

2. Расчеты уровней шума по жилой зоне (ЖЗ). Номер РП - 001 шаг 1000 м.

Поверхность земли: $\alpha=0,1$ твердая поверхность (асфальт, бетон)

Таблица 2.1. Норматив допустимого шума на территории

Назначение помещений или территорий	Время суток, час	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров., дБА	Мак. уров., дБА	
		31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц			8000Гц
22. Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Источник информации: СН РК 2.04-03-2011 "Защита от шума"

Таблица 2.2. Расчетные уровни шума

[illegible]

13	РТ13	154635	41778	1,5	ИШ6002-12дБА		29	25	16	4					12	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	РТ14	154670	40036	1,5	ИШ6002-8дБА		27	22	11						8	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	РТ15	154716	41271	1,5	ИШ6002-11дБА		29	24	14	1					11	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	РТ16	154763	41036	1,5	ИШ6002-10дБА		28	24	13						10	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	РТ17	154797	40278	1,5	ИШ6002-9дБА		27	22	11						9	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	РТ18	154866	40521	1,5	ИШ6002-9дБА		28	23	12						9	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке Lmax - Li < 10дБА.

Таблица 2.3. Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот

№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мах значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)	Примечание
		X	Y	Z (высота)				
1	31,5 Гц	-	-	-	-	90	-	
2	63 Гц	154462	41790	1,5	29	75	-	
3	125 Гц	154462	41790	1,5	26	66	-	
4	250 Гц	154462	41790	1,5	16	59	-	
5	500 Гц	154462	41790	1,5	4	54	-	
6	1000 Гц	153435	40359	1,5	0	50	-	
7	2000 Гц	153435	40359	1,5	0	47	-	
8	4000 Гц	153435	40359	1,5	0	45	-	
9	8000 Гц	153435	40359	1,5	0	44	-	
10	Экв. уровень	154462	41790	1,5	12	55	-	
11	Мах. уровень	-	-	-	-	70	-	

РАСЧЕТ УРОВНЕЙ ШУМА

Объект: Расчетная зона: по границе СЗ

Литература

- 1. ГН к физическим фактора, оказывающим воздействие на человека, утверждены приказом МНЭ РК №169 от 28.02.2015 г.
- 2. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности. Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой
- 3. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности.

Часть 2. Общий метод расчета

- 4. ГН №169 от 28.02.2015 г.
- 5. ГН к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, утверждены приказом МНЭ РК №168 от 28.02.2015 г.

Таблица 1. Характеристики источников шума

1. [ИШ6001] УЗОУ

Тип: протяженный. Характер шума: широкополосный , постоянный

Координаты центра источника, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Дистанция замера, м	Ф фактор направленности	Ω прост. угол	Уровни звуковой мощности,дБ, на среднегеометрических частотах								Экв.	Max.	
X _s	Y _s	Z _s							31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	уров., дБА	уров., дБА
22283	44655	2	63	45	0	0	1	4π		90	89	83	77	73	68	64	59	80	

Источник информации: СНИП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

2. [ИШ6002] УПОУ

Тип: протяженный. Характер шума: широкополосный , постоянный

Координаты центра источника, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Дистанция замера, м	Ф фактор направленности	Ω прост. угол	Уровни звуковой мощности,дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. ур., дБА	Мах. ур., дБА	
X _s	Y _s	Z _s							31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц			8000Гц
153323	45859	2	63	45	85	0	1	4π		90	89	83	77	73	68	64	59	80	

Источник информации: СНИП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

2. Расчеты уровней шума по санзащитной зоне (СЗЗ). Номер РП - 001 шаг 1000 м.

Поверхность земли:α=0,1 твердая поверхность (асфальт, бетон)

Таблица 2.1. Норматив допустимого шума на территории

Назначение помещений или территорий	Время суток, час	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров., дБА	Мак. уров., дБА	
		31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц			8000Гц
22. Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Источник информации: СН РК 2.04-03-2011 "Защита от шума"

Таблица 2.2. Расчетные уровни шума

№	Идентифи- катор РТ	координаты расчетных точек, м			Основной вклад источниками*	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров., дБА	Мах. уров., дБА
		X _{рт}	Y _{рт}	Z _{рт} (высота)		31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	
1	РТ01	155768	42353	1,5	ИШ6002-12дБА		29	25	16	4					12
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	РТ02	154867	42249	1,5	ИШ6002-13дБА		30	26	17	5					13
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	РТ03	153965	42145	1,5	ИШ6002-14дБА		30	27	17	6					14
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РТ04	153259	41699	1,5	ИШ6002-13дБА		30	26	16	4					13
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	РТ05	152552	41252	1,5	ИШ6002-11дБА		29	25	14	2					11
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТ06	152084	41044	1,5	ИШ6002-10дБА		28	24	14	1					10
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТ07	151616	40836	1,5	ИШ6002-10дБА		28	23	13						10
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	РТ08	150716	40777	1,5	ИШ6002-9дБА		27	23	12						9
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	РТ09	149816	40718	1,5	ИШ6002-8дБА		27	22	10						8
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТ10	148917	40660	1,5	ИШ6002-7дБА		26	21	9						7
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	РТ11	148017	40601	1,5	ИШ6002-3дБА		26	20	7						3
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	РТ12	147117	40542	1,5	ИШ6002-2дБА		25	19	5						2
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке $L_{max} - L_i < 10$ дБА.

Таблица 2.3. Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот

№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мах значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)	Примечание
		X	Y	Z (высота)				
1	31,5 Гц	-	-	-	-	90	-	
2	63 Гц	153965	42145	1,5	30	75	-	
3	125 Гц	153965	42145	1,5	27	66	-	
4	250 Гц	153965	42145	1,5	17	59	-	
5	500 Гц	153965	42145	1,5	6	54	-	
6	1000 Гц	155768	42353	1,5	0	50	-	
7	2000 Гц	155768	42353	1,5	0	47	-	
8	4000 Гц	155768	42353	1,5	0	45	-	
9	8000 Гц	155768	42353	1,5	0	44	-	
10	Экв. уровень	153965	42145	1,5	14	55	-	
11	Мах. уровень	-	-	-	-	70	-	

РАСЧЕТ УРОВНЕЙ ШУМА

Объект: Расчетная зона: по прямоугольнику

Литература

1. ГН к физическим фактора, оказывающим воздействие на человека, утверждены приказом МНЭ РК №169 от 28.02.2015 г.
2. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности. Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой
3. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности.

Часть 2. Общий метод расчета

4. ГН №169 от 28.02.2015 г.
5. ГН к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, утверждены приказом МНЭ РК №168 от 28.02.2015 г.

Таблица 1. Характеристики источников шума

1. [ИШ6001] УЗОУ

Тип: протяженный. Характер шума: широкополосный , постоянный

Координаты центра источника, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Дистанция замера, м	Ф фактор направ-ленности	Ω прост. угол	Уровни звуковой мощности,дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров., дБА	Мах. уров., дБА
X _s	Y _s	Z _s							31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	
22283	44655	2	63	45	0	0	1	4π		90	89	83	77	73	68	64	59	80

Источник информации: СНиП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

2. [ИШ6002] УПОУ

Тип: протяженный. Характер шума: широкополосный , постоянный

Координаты центра источника, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Дистанция замера, м	Ф фактор направленности	Ω прост. угол	Уровни звуковой мощности,дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров., дБА	Max. уров., дБА	
X _s	Y _s	Z _s							31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц			8000Гц
153323	45859	2	63	45	85	0	1	4π		90	89	83	77	73	68	64	59	80	

Источник информации: СНиП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

2. Расчеты уровней шума по расчетному прямоугольнику (РП).

Поверхность земли: $\alpha=0,1$ твердая поверхность (асфальт, бетон)

Таблица 2.1. Параметры РП

Код	Х центра, м	У центра, м	Длина, м	Ширина, м	Шаг, м	Узлов	Высота, м	Примечание
001	151419	42890	10000	10000	1000	11 x 11	1,5	

Таблица 2.2. Норматив допустимого шума на территории

Назначение помещений или территорий	Время суток, час	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах									Экв. урoв., дБА	Мах. урoв., дБА
		31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц		
2. Рабочие помещения диспетчерских служб, кабины наблюдения и дистанционного управления с речевой связью по телефону, участки точной сборки, телефонные и телеграфные станции	круглосуточно	96	83	74	68	63	60	57	55	54	65	75

Источник информации: СН РК 2.04-03-2011 "Защита от шума"

Таблица 2.3. Расчетные уровни шума

№	Идентифи- катор РТ	координаты расчетных точек, м			Основной вклад источниками*	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров., дБА	Max. уров., дБА	
		X _{рт}	Y _{рт}	Z _{рт} (высота)		31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц			8000Гц
1	РТ001	146419	47890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	РТ002	147419	47890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	10						8	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	РТ003	148419	47890	0	ИШ6002-10дБА		28	23	13						10	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РТ004	149419	47890	0	ИШ6002-12дБА		29	25	15	3					12	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	РТ005	150419	47890	0	ИШ6002-14дБА		31	27	18	7					14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТ006	151419	47890	0	ИШ6002-17дБА		32	29	21	11					17	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТ007	152419	47890	0	ИШ6002-19дБА		34	31	23	14	3				19	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	РТ008	153419	47890	0	ИШ6002-20дБА		34	32	24	15	5				20	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	РТ009	154419	47890	0	ИШ6002-19дБА		33	31	23	14	3				19	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТ010	155419	47890	0	ИШ6002-16дБА		32	29	20	10					16	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	РТ011	156419	47890	0	ИШ6002-14дБА		30	27	17	6					14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	РТ012	146419	46890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	РТ013	147419	46890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	11						8	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	РТ014	148419	46890	0	ИШ6002-10дБА		28	24	13						10	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	РТ015	149419	46890	0	ИШ6002-13дБА		30	26	16	5					13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	РТ016	150419	46890	0	ИШ6002-16дБА		31	28	20	9					16	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	РТ017	151419	46890	0	ИШ6002-19дБА		34	31	23	15	4				19	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	РТ018	152419	46890	0	ИШ6002-24дБА		37	35	27	20	12				24	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	РТ019	153419	46890	0	ИШ6002-26дБА		39	37	30	23	16	5			26	

					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	PT020	154419	46890	0	ИШ6002-23дБА		36	34	27	19	10				23	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	PT021	155419	46890	0	ИШ6002-19дБА		33	31	22	14	2				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT022	156419	46890	0	ИШ6002-15дБА		31	28	19	9					15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT023	146419	45890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT024	147419	45890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	11						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PT025	148419	45890	0	ИШ6002-11дБА		28	24	14	1					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	PT026	149419	45890	0	ИШ6002-13дБА		30	26	17	5					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PT027	150419	45890	0	ИШ6002-16дБА		32	29	20	10					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PT028	151419	45890	0	ИШ6002-20дБА		35	32	24	16	6				20	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PT029	152419	45890	0	ИШ6002-27дБА		40	38	31	24	17	8			27	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	PT030	153419	45890	0	ИШ6002-46дБА		56	55	48	43	38	34	28	22	46	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	PT031	154419	45890	0	ИШ6002-26дБА		38	37	29	22	15	4			26	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PT032	155419	45890	0	ИШ6002-20дБА		34	32	24	15	4				20	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PT033	156419	45890	0	ИШ6002-16дБА		31	28	19	9					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT034	146419	44890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PT035	147419	44890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	11						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PT036	148419	44890	0	ИШ6002-10дБА		28	24	13	1					10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PT037	149419	44890	0	ИШ6002-13дБА		30	26	16	5					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PT038	150419	44890	0	ИШ6002-16дБА		32	29	20	10					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PT039	151419	44890	0	ИШ6002-19дБА		34	32	23	15	4				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PT040	152419	44890	0	ИШ6002-24дБА		37	35	28	20	12				24	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PT041	153419	44890	0	ИШ6002-27дБА		39	38	30	23	16	6			27	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	PT042	154419	44890	0	ИШ6002-23дБА		36	35	27	19	11				23	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	PT043	155419	44890	0	ИШ6002-19дБА		33	31	23	14	3				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	PT044	156419	44890	0	ИШ6002-15дБА		31	28	19	9					15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	PT045	146419	43890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	PT046	147419	43890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	10						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PT047	148419	43890	0	ИШ6002-10дБА		28	23	13						10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PT048	149419	43890	0	ИШ6002-12дБА		29	25	15	3					12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

49	PT049	150419	43890	0	ИШ6002-14дБА		31	27	18	7					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	PT050	151419	43890	0	ИШ6002-17дБА		32	29	21	11					17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT051	152419	43890	0	ИШ6002-19дБА		34	31	23	15	4				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT052	153419	43890	0	ИШ6002-20дБА		34	32	24	16	6				20	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT053	154419	43890	0	ИШ6002-19дБА		34	31	23	14	3				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT054	155419	43890	0	ИШ6002-16дБА		32	29	20	11					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT055	156419	43890	0	ИШ6002-14дБА		30	27	17	7					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	PT056	146419	42890	0	ИШ6002-3дБА		26	20	7						3	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT057	147419	42890	0	ИШ6002-7дБА		27	21	9						7	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	PT058	148419	42890	0	ИШ6002-9дБА		27	23	11						9	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	PT059	149419	42890	0	ИШ6002-11дБА		28	24	14	1					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	PT060	150419	42890	0	ИШ6002-13дБА		30	26	16	4					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT061	151419	42890	0	ИШ6002-14дБА		31	27	18	7					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT062	152419	42890	0	ИШ6002-16дБА		31	28	19	9					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PT063	153419	42890	0	ИШ6002-16дБА		32	29	20	10					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT064	154419	42890	0	ИШ6002-15дБА		31	28	19	9					15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT065	155419	42890	0	ИШ6002-14дБА		30	27	18	7					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	PT066	156419	42890	0	ИШ6002-12дБА		29	25	16	4					12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PT067	146419	41890	0	ИШ6002-3дБА		25	19	6						3	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT068	147419	41890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT069	148419	41890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	10						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	PT070	149419	41890	0	ИШ6002-9дБА		28	23	12						9	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT071	150419	41890	0	ИШ6002-11дБА		28	24	14	1					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	PT072	151419	41890	0	ИШ6002-12дБА		29	25	15	3					12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	PT073	152419	41890	0	ИШ6002-13дБА		30	26	16	5					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PT074	153419	41890	0	ИШ6002-13дБА		30	26	17	5					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	PT075	154419	41890	0	ИШ6002-13дБА		30	26	16	4					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	PT076	155419	41890	0	ИШ6002-11дБА		29	25	15	3					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	PT077	156419	41890	0	ИШ6002-10дБА		28	24	13						10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	PT078	146419	40890	0	ИШ6002-2дБА		25	18	5						2	

					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	PT079	147419	40890	0	ИШ6002-3дБА		26	19	7						3	-
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	PT080	148419	40890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	PT081	149419	40890	0	ИШ6002-8дБА		27	21	10						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	PT082	150419	40890	0	ИШ6002-9дБА		27	22	11						9	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	PT083	151419	40890	0	ИШ6002-10дБА		28	23	13						10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	PT084	152419	40890	0	ИШ6002-10дБА		28	24	13						10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	PT085	153419	40890	0	ИШ6002-10дБА		28	24	14	1					10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	PT086	154419	40890	0	ИШ6002-10дБА		28	24	13						10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	PT087	155419	40890	0	ИШ6002-10дБА		28	23	12						10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	PT088	156419	40890	0	ИШ6002-9дБА		27	22	11						9	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	PT089	146419	39890	0	ИШ6002-1дБА		24	17	3						1	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	PT090	147419	39890	0	ИШ6002-2дБА		25	18	5						2	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	PT091	148419	39890	0	ИШ6002-3дБА		26	19	7						3	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	PT092	149419	39890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	PT093	150419	39890	0	ИШ6002-7дБА		27	21	9						7	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	PT094	151419	39890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	10						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	PT095	152419	39890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	11						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	PT096	153419	39890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	11						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	PT097	154419	39890	0	ИШ6002-8дБА		27	22	11						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	PT098	155419	39890	0	ИШ6002-8дБА		27	21	10						8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	PT099	156419	39890	0	ИШ6002-7дБА		26	21	9						7	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	PT100	146419	38890	0	ИШ6002-0дБА		24	16	2							
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	PT101	147419	38890	0	ИШ6002-1дБА		24	17	3						1	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	PT102	148419	38890	0	ИШ6002-2дБА		25	18	5						2	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	PT103	149419	38890	0	ИШ6002-3дБА		25	19	6						3	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
104	PT104	150419	38890	0	ИШ6002-3дБА		26	19	7						3	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	PT105	151419	38890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
106	PT106	152419	38890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	PT107	153419	38890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

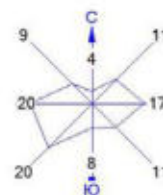
108	PT108	154419	38890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	PT109	155419	38890	0	ИШ6002-4дБА		26	20	8						4	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
110	PT110	156419	38890	0	ИШ6002-3дБА		26	19	7						3	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
111	PT111	146419	37890	0			24	15								
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	PT112	147419	37890	0			24	16	2							
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
113	PT113	148419	37890	0	ИШ6002-1дБА		24	17	3						1	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
114	PT114	149419	37890	0	ИШ6002-1дБА		25	17	4						1	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
115	PT115	150419	37890	0	ИШ6002-2дБА		25	18	5						2	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
116	PT116	151419	37890	0	ИШ6002-2дБА		25	18	5						2	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	PT117	152419	37890	0	ИШ6002-3дБА		25	19	6						3	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
118	PT118	153419	37890	0	ИШ6002-3дБА		25	19	6						3	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	PT119	154419	37890	0	ИШ6002-3дБА		25	19	6						3	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	PT120	155419	37890	0	ИШ6002-2дБА		25	18	5						2	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	PT121	156419	37890	0	ИШ6002-2дБА		25	18	5						2	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке Lmax - Li < 10дБА.

Таблица 2.4. Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот

№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мах значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)	Примечание
		X	Y	Z (высота)				
1	31,5 Гц	-	-	-	-	96	-	
2	63 Гц	153419	45890	1,5	56	83	-	
3	125 Гц	153419	45890	1,5	55	74	-	
4	250 Гц	153419	45890	1,5	48	68	-	
5	500 Гц	153419	45890	1,5	43	63	-	
6	1000 Гц	153419	45890	1,5	38	60	-	
7	2000 Гц	153419	45890	1,5	34	57	-	
8	4000 Гц	153419	45890	1,5	28	55	-	
9	8000 Гц	153419	45890	1,5	22	54	-	
10	Экв. уровень	153419	45890	1,5	46	65	-	
11	Мах. уровень	-	-	-	-	75	-	

Город : 005 Хромтауский район
 Объект : 0001 МГ Актобе 3-я нитка Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N002 Уровень шума на среднегеометрической частоте 63 Гц



Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изофоны в дБ
 24 дБ
 32 дБ
 40 дБ
 48 дБ

0 735 2205м.
 Масштаб 1:73500

Макс уровень шума 56 дБ достигается в точке $x = 153419$ $y = 45890$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 10000 м, высота 10000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 11*11

 Редакция: №1 На код: ДП-66-17	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	стр. 1 из 2

Приложение 2
Форма «Паспорт на газ»

Первый заместитель директора УМГ «Актобе»
 Утверждаю
 Ахметов К.С.
 «07» 05 2021г.

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 9

Газ: МГ «Бухара-Урал»
 Место отбора: ГРС-2
 Дата отбора: с 01.05.2021г. по 31.05.2021г.
 Дата выполнения анализа: с 01.05.2021г. по 31.05.2021г.

Наименование показателей	СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)		
Метан CH_4	Не нормируется, определение обязательно	89,115
Этан C_2H_6		7,320
Пропан C_3H_8		0,889
Изо-бутан $i-C_4H_{10}$		0,069
Норм-бутан $n-C_4H_{10}$		0,090
Изо-пентан C_5H_{12}		0,007
Норм-пентан C_5H_{12}		0,013
Гексаны C_6H_{14}		0,001
Азот N_2		2,478
Диоксид углерода CO_2 , не более	2,5	0,005
Кислород O_2 , не более	0,02	0,013
2. Плотность, kg/m^3 , при 20°C и 760 мм.рт.ст. (пикнометрическая)	Не нормируется, определение обязательно	0,739
3. Температура точки росы по воде, °C при t газа=10,1°C, при P газа =26,8 кгс/см ² , не выше		-9,9
Температура точки росы по воде, °C, при P=40 кгс/см ² , не выше	с 01.05 по 30.09 (-10,0)/(-3,0) с 01.10 по 30.04 (-10,0)/(-5,0)	-6,3
4. Объемная теплота сгорания низшая, МДж/м ³ , (ккал/м ³) при 20°C и 101,325 кПа, не менее	31,80 (7600)	35,10 (8388)
5. Массовая концентрация механических примесей, г/м ³ , не более	0,001	Отсутствуют

Заключение: Качество газа по определяемым показателям соответствует требованиям СТ РК 1666-2007 "Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам."

Инженер - химик

Скакова Г.А.

Дата выдачи 31.05.2021г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 25

Расчет категории источников, подлежащих контролю на период строительства

Номер исто- чника	Наименование источника выброса	Высота источ- ника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код веще- ства	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК* (100- КПД)	Катего- рия источ- ника
							ПДК*Н* (100- -КПД)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Строительная площадка										
0001	Выхлопная труба ДГ	2		0301	0.2	0.0091	0.0046	0.3336	1.668	2
				0301	0.2	0.0091	0.0046	0.3336	1.668	2
				0304	0.4	0.01183	0.003	0.4336	1.084	2
				0304	0.4	0.01183	0.003	0.4336	1.084	2
				0328	0.15	0.001517	0.001	0.1668	1.112	2
				0328	0.15	0.001517	0.001	0.1668	1.112	2
				0330	0.5	0.003033	0.0006	0.1112	0.2224	2
				0330	0.5	0.003033	0.0006	0.1112	0.2224	2
				0337	5	0.00758	0.0002	0.2778	0.0556	2
				0337	5	0.00758	0.0002	0.2778	0.0556	2
				1301	0.03	0.000364	0.0012	0.0133	0.4433	2
				1301	0.03	0.000364	0.0012	0.0133	0.4433	2
				1325	0.05	0.000364	0.0007	0.0133	0.266	2
				1325	0.05	0.000364	0.0007	0.0133	0.266	2
				2754	1	0.00364	0.0004	0.1334	0.1334	2
				2754	1	0.00364	0.0004	0.1334	0.1334	2
0002	Выхлопная труба ДГ	2		0301	0.2	0.0773	0.0387	0.5509	2.7545	1
				0301	0.2	0.0773	0.0387	0.5509	2.7545	1
				0304	0.4	0.1005	0.0251	0.7163	1.7908	1
				0304	0.4	0.1005	0.0251	0.7163	1.7908	1
				0328	0.15	0.0129	0.0086	0.2758	1.8387	2
				0328	0.15	0.0129	0.0086	0.2758	1.8387	2
				0330	0.5	0.0258	0.0052	0.1839	0.3678	2
				0330	0.5	0.0258	0.0052	0.1839	0.3678	2
				0337	5	0.0644	0.0013	0.459	0.0918	2
				0337	5	0.0644	0.0013	0.459	0.0918	2
				1301	0.03	0.003093	0.0103	0.022	0.7333	1
				1301	0.03	0.003093	0.0103	0.022	0.7333	1
				1325	0.05	0.003093	0.0062	0.022	0.44	2
				1325	0.05	0.003093	0.0062	0.022	0.44	2
				2754	1	0.03093	0.0031	0.2204	0.2204	2
				2754	1	0.03093	0.0031	0.2204	0.2204	2

0003	Выхлопная труба ДГ	2	0301	0.2	0.1018	0.0509	0.5849	2.9245	1
			0301	0.2	0.1018	0.0509	0.5849	2.9245	1
			0304	0.4	0.1324	0.0331	0.7607	1.9018	1
			0304	0.4	0.1324	0.0331	0.7607	1.9018	1
			0328	0.15	0.01697	0.0113	0.2925	1.95	1
			0328	0.15	0.01697	0.0113	0.2925	1.95	1
			0330	0.5	0.03394	0.0068	0.195	0.39	2
			0330	0.5	0.03394	0.0068	0.195	0.39	2
			0337	5	0.0849	0.0017	0.4878	0.0976	2
			0337	5	0.0849	0.0017	0.4878	0.0976	2
			1301	0.03	0.00407	0.0136	0.0234	0.78	1
			1301	0.03	0.00407	0.0136	0.0234	0.78	1
			1325	0.05	0.00407	0.0081	0.0234	0.468	2
			1325	0.05	0.00407	0.0081	0.0234	0.468	2
			2754	1	0.0407	0.0041	0.2338	0.2338	2
			2754	1	0.0407	0.0041	0.2338	0.2338	2
0004	Выхлопная труба КС	2	0301	0.2	0.000348	0.0002	0.0578	0.289	2
			0301	0.2	0.000348	0.0002	0.0578	0.289	2
			0304	0.4	0.000453	0.0001	0.0752	0.188	2
			0304	0.4	0.000453	0.0001	0.0752	0.188	2
			0328	0.15	0.000058	0.00004	0.0289	0.1927	2
			0328	0.15	0.000058	0.00004	0.0289	0.1927	2
			0330	0.5	0.000116	0.00002	0.0193	0.0386	2
			0330	0.5	0.000116	0.00002	0.0193	0.0386	2
			0337	5	0.00029	0.00001	0.0481	0.0096	2
			0337	5	0.00029	0.00001	0.0481	0.0096	2
			1301	0.03	0.00001393	0.0001	0.0023	0.0767	2
			1301	0.03	0.00001393	0.0001	0.0023	0.0767	2
			1325	0.05	0.00001393	0.00003	0.0023	0.046	2
			1325	0.05	0.00001393	0.00003	0.0023	0.046	2
			2754	1	0.0001393	0.00001	0.0231	0.0231	2
			2754	1	0.0001393	0.00001	0.0231	0.0231	2
0005	Выхлопная труба КС	2	0301	0.2	0.175	0.0875	1.1467	5.7335	1
			0301	0.2	0.175	0.0875	1.1467	5.7335	1
			0304	0.4	0.2275	0.0569	1.4907	3.7268	1
			0304	0.4	0.2275	0.0569	1.4907	3.7268	1
			0328	0.15	0.02917	0.0194	0.5734	3.8227	1
			0328	0.15	0.02917	0.0194	0.5734	3.8227	1
			0330	0.5	0.0583	0.0117	0.382	0.764	1
			0330	0.5	0.0583	0.0117	0.382	0.764	1
			0337	5	0.1458	0.0029	0.9554	0.1911	2

0006	Выхлопная труба БК	2	0337	5	0.1458	0.0029	0.9554	0.1911	2
			1301	0.03	0.007	0.0233	0.0459	1.53	1
			1301	0.03	0.007	0.0233	0.0459	1.53	1
			1325	0.05	0.007	0.014	0.0459	0.918	1
			1325	0.05	0.007	0.014	0.0459	0.918	1
			2754	1	0.07	0.007	0.4587	0.4587	2
			2754	1	0.07	0.007	0.4587	0.4587	2
			0301	0.2	0.001437	0.0007	0.0045	0.0225	2
			0301	0.2	0.001437	0.0007	0.0045	0.0225	2
			0304	0.4	0.0002335	0.0001	0.0007	0.0018	2
			0304	0.4	0.0002335	0.0001	0.0007	0.0018	2
			0328	0.15	0.0002	0.0001	0.0019	0.0127	2
			0328	0.15	0.0002	0.0001	0.0019	0.0127	2
			0330	0.5	0.0047	0.0009	0.0149	0.0298	2
			0330	0.5	0.0047	0.0009	0.0149	0.0298	2
			0337	5	0.01094	0.0002	0.0346	0.0069	2
			0337	5	0.01094	0.0002	0.0346	0.0069	2
			2754	1	0.057	0.0057	0.1801	0.1801	2
			2754	1	0.057	0.0057	0.1801	0.1801	2
0007	Выхлопная труба ДД	2	0301	0.2	0.0091	0.0046	0.3336	1.668	2
			0301	0.2	0.0091	0.0046	0.3336	1.668	2
			0304	0.4	0.01183	0.003	0.4336	1.084	2
			0304	0.4	0.01183	0.003	0.4336	1.084	2
			0328	0.15	0.001517	0.001	0.1668	1.112	2
			0328	0.15	0.001517	0.001	0.1668	1.112	2
			0330	0.5	0.003033	0.0006	0.1112	0.2224	2
			0330	0.5	0.003033	0.0006	0.1112	0.2224	2
			0337	5	0.00758	0.0002	0.2778	0.0556	2
			0337	5	0.00758	0.0002	0.2778	0.0556	2
			1301	0.03	0.000364	0.0012	0.0133	0.4433	2
			1301	0.03	0.000364	0.0012	0.0133	0.4433	2
			1325	0.05	0.000364	0.0007	0.0133	0.266	2
			1325	0.05	0.000364	0.0007	0.0133	0.266	2
			2754	1	0.00364	0.0004	0.1334	0.1334	2
			2754	1	0.00364	0.0004	0.1334	0.1334	2
0008	Выхлопная труба БД	2	0301	0.2	0.0002995	0.0001	0.0035	0.0175	2
			0301	0.2	0.0002995	0.0001	0.0035	0.0175	2
			0304	0.4	0.0000487	0.00001	0.0006	0.0015	2
			0304	0.4	0.0000487	0.00001	0.0006	0.0015	2
			0330	0.5	0.000082	0.00002	0.001	0.002	2
			0330	0.5	0.000082	0.00002	0.001	0.002	2

6001	Строительная площадка	2	0337	5	0.02174	0.0004	0.256	0.0512	2
			0337	5	0.02174	0.0004	0.256	0.0512	2
			2704	5	0.002194	0.00004	0.0258	0.0052	2
			2704	5	0.002194	0.00004	0.0258	0.0052	2
			0123	**0.04	0.0653943	0.0163	7.007	17.5175	1
			0123	**0.04	0.0653943	0.0163	7.007	17.5175	1
			0143	0.01	0.00276282	0.0276	0.296	29.6	1
			0143	0.01	0.00276282	0.0276	0.296	29.6	1
			0146	**0.002	0.00002667	0.0001	0.0029	0.145	2
			0146	**0.002	0.00002667	0.0001	0.0029	0.145	2
			0164	**0.001	0.00003556	0.0004	0.0038	0.38	2
			0164	**0.001	0.00003556	0.0004	0.0038	0.38	2
			0168	**0.02	0.000856	0.0004	0.0917	0.4585	2
			0168	**0.02	0.000856	0.0004	0.0917	0.4585	2
			0184	0.001	0.00156	0.156	0.1672	167.2	1
			0184	0.001	0.00156	0.156	0.1672	167.2	1
			0301	0.2	0.0227904	0.0114	0.814	4.07	1
			0301	0.2	0.0227904	0.0114	0.814	4.07	1
			0304	0.4	0.0037046	0.0009	0.1323	0.3308	2
			0304	0.4	0.0037046	0.0009	0.1323	0.3308	2
			0326	0.16	0.0000378	0.00002	0.0014	0.0088	2
			0326	0.16	0.0000378	0.00002	0.0014	0.0088	2
			0337	5	0.032380513	0.0006	1.1565	0.2313	2
			0337	5	0.032380513	0.0006	1.1565	0.2313	2
			0342	0.02	0.0010424	0.0052	0.0372	1.86	2
			0342	0.02	0.0010424	0.0052	0.0372	1.86	2
			0344	0.2	0.002132	0.0011	0.2284	1.142	2
			0344	0.2	0.002132	0.0011	0.2284	1.142	2
			0616	0.2	0.051341	0.0257	1.8337	9.1685	1
			0616	0.2	0.051341	0.0257	1.8337	9.1685	1
			0621	0.6	0.014841	0.0025	0.5301	0.8835	2
			0621	0.6	0.014841	0.0025	0.5301	0.8835	2
			0827	**0.01	0.000000222	0.0000002	0.00001	0.0001	2
			0827	**0.01	0.000000222	0.0000002	0.00001	0.0001	2
			1042	0.1	0.005836	0.0058	0.2084	2.084	2
			1042	0.1	0.005836	0.0058	0.2084	2.084	2
			1061	5	0.002014	0.00004	0.0719	0.0144	2
			1061	5	0.002014	0.00004	0.0719	0.0144	2
			1119	*0.7	0.005296	0.0008	0.1892	0.2703	2
			1119	*0.7	0.005296	0.0008	0.1892	0.2703	2
			1210	0.1	0.009057	0.0091	0.3235	3.235	2

				1210	0.1	0.009057	0.0091	0.3235	3.235	2
				1401	0.35	0.010255	0.0029	0.3663	1.0466	2
				1401	0.35	0.010255	0.0029	0.3663	1.0466	2
				2752	*1	0.033515	0.0034	1.197	1.197	2
				2752	*1	0.033515	0.0034	1.197	1.197	2
				2902	0.5	0.059101	0.0118	6.3326	12.6652	1
				2902	0.5	0.059101	0.0118	6.3326	12.6652	1
				2908	0.3	0.53206556	0.1774	57.0106	190.0353	1
				2908	0.3	0.53206556	0.1774	57.0106	190.0353	1
				2930	*0.04	0.0106	0.0265	1.1358	28.395	1
				2930	*0.04	0.0106	0.0265	1.1358	28.395	1
				2936	*0.1	0.078	0.078	8.3577	83.577	1
				2936	*0.1	0.078	0.078	8.3577	83.577	1

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

Расчет категории источников, подлежащих контролю на период эксплуатации

Номер исто- чника	Наименование источника выброса	Высота источ- ника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код веще- ства	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
							ПДК*Н*(100- -КПД)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6001	Нелотности УЗОУ	2		0333	УЗОУ 0.008	0.0000001878	0.000002	0.000001	0.0013	2
				0410	*50	0.0183	0.00004	0.6536	0.0131	2
				0416	*30	0.0000001878	0.000000001	0.000001	0.0000003	2
				1716	0.00005	0.0000003756	0.0008	0.000001	0.2	2
6002	Неплотности УПОУ	2		0333	УПОУ 0.008	0.0000002733	0.000003	0.000001	0.0013	2
				0410	*50	0.02665	0.0001	0.9518	0.019	2
				0416	*30	0.0000002733	0.000000001	0.000001	0.0000003	2
				1716	0.00005	0.000000547	0.0011	0.00002	0.4	2
6003	Неплотности конденсатосборника	2		0333	0.008	0.000000256	0.000003	0.000001	0.0013	2
				0410	*50	0.02496	0.0001	0.8915	0.0178	2
				0416	*30	0.000000256	0.000000001	0.000001	0.0000003	2
				1716	0.00005	0.000000512	0.001	0.00002	0.4	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Гч., п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, Гч., п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

ПРИЛОЖЕНИЕ 26

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на период
строительства

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Магистральный газопровод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.0091	913.24547	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.01183	1187.21911	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.001517	152.241031	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.003033	304.381704	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.00758	760.703369	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ квартал	0.000364	36.5298188	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0002	Магистральный газопровод	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.000364	36.5298188	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00364	365.298188	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0773	908.180833	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.1005	1180.75257	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0129	151.559285	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0258	303.11857	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0644	756.621548	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0.003093	36.3389821	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.003093	36.3389821	Сторонняя	0002

0003	Магистральный газопровод	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.03093	363.389821	организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.1018	908.945072	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.1324	1182.16432	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.01697	151.520608	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.03394	303.041216	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0849	758.049476	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0.00407	36.3399454	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.00407	36.3399454	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0004	Магистральный газопровод	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.0407	363.399454	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.000348	921.626374	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000453	1199.7033	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.000058	153.604396	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.000116	307.208791	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00029	768.021978	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0.00001393	36.8915385	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.00001393	36.8915385	Сторонняя организация на	0002

0005	Магистральный газопровод	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.0001393	368.915385	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.175	1844.05056	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.2275	2397.26572	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.02917	307.376884	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0583	614.332271	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.1458	1536.35755	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0.007	73.7620223	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.007	73.7620223	Сторонняя организация на договорной	0002

0006	Магистральный газопровод	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.07	737.620223	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.001437	0.98234059	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0002335	0.1596218	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0002	0.13672103	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0047	3.21294417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01094	7.47864026	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0007	Магистральный газопровод	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.057	38.9654931	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0091	913.24547	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0008	Магистральный газопровод	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.01183	1187.21911	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.001517	152.241031	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.003033	304.381704	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00758	760.703369	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0.000364	36.5298188	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.000364	36.5298188	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00364	365.298188	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0002995	1.27962338	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0000487	0.20807232	Сторонняя	0002

6001	Магистральный газопровод	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.000082	0.35034764	организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.02174	92.8848487	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0.002194	9.37393551	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ кварт	0.0653943		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ кварт	0.00276282		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Медь (II) оксид (Медь оксид, Меди оксид) /в пересчете на медь/ (329)	1 раз/ кварт	0.00002667		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Никель оксид /в пересчете на никель/ (420)	1 раз/ кварт	0.00003556		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	1 раз/ кварт	0.000856		Сторонняя организация	0001

	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/ кварт	0.00156	на договорной основе Сторонняя организация	0001
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0227904	на договорной основе Сторонняя организация	0001
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0037046	на договорной основе Сторонняя организация	0001
	Озон (435)	1 раз/ кварт	0.0000378	на договорной основе Сторонняя организация	0001
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.032380513	на договорной основе Сторонняя организация	0001
	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.0010424	на договорной основе Сторонняя организация	0001
	Фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0.002132	на договорной основе Сторонняя организация	0001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.051341	Сторонняя организация	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.014841	на договорной основе Сторонняя организация	0001
		Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	1 раз/ кварт	0.000000222	на договорной основе Сторонняя организация	0001
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0.005836	на договорной основе Сторонняя организация	0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0.002014	на договорной основе Сторонняя организация	0001
		2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0.005296	на договорной основе Сторонняя организация	0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0.009057	на договорной основе Сторонняя организация	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0.010255	на договорной основе Сторонняя организация	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0.033515	на договорной основе Сторонняя организация	0001

		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.059101	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.53206556	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0.0106	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Пыль древесная (1039*)	1 раз/ кварт	0.078	Сторонняя организация на договорной основе	0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:
0001 – Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.
0002 – Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на период эксплуатации

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
6001	Магистральный газопровод	УЗОУ Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000001878		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0183		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0000001878		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000003756		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6002	Магистральный газопровод, Цех 01, УПОУ	УПОУ Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000002733		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02665		Сторонняя организация на договорной	0001

6003	Магистральный газопровод, Цех 02, Площадка конденсатосборника	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0000002733	основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000000547	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000256	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02496	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.000000256	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000000512	Сторонняя организация на договорной основе	0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 – Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

Ақтөбе облысының әкімдігі
"Ақтөбе облысының индустриялық-
инновациялық даму басқармасы"
мемлекеттік мекемесі



Акимат Актюбинской области
Государственное учреждение
"Управление индустриально-
инновационного развития
Актыбинской области"

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

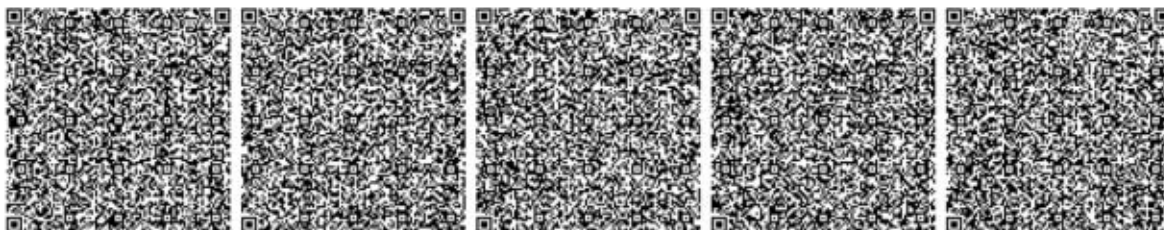
об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Номер: KZ61VNW00005011

Дата выдачи: 12.10.2021

По имеющимся материалам в Государственное учреждение "Управление индустриально-инновационного развития Актыбинской области", согласно представленных Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК", координат:

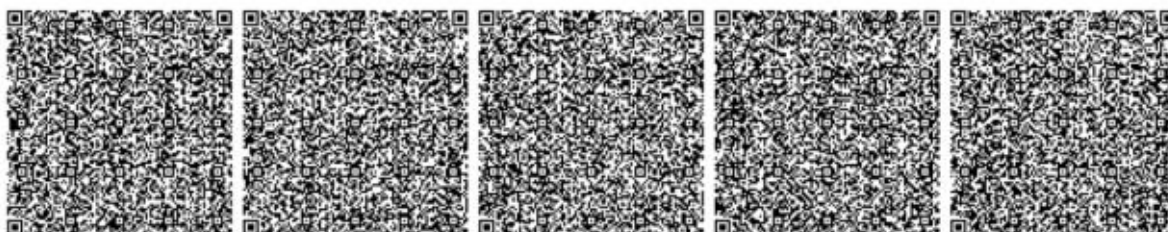
Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	50	9	45.98	59	8	15.14
2	50	9	45.94	59	8	8.59
3	50	9	45.88	59	7	58.74
4	50	9	45.5	59	6	59.56
5	50	9	43.42	59	6	20.24
6	50	9	43.1	59	6	5.95
7	50	9	43.34	59	5	49.24
8	50	9	48.4	59	4	31.48
9	50	7	50.14	59	3	33.74
10	50	7	49.92	58	54	53.11
11	50	9	42.76	58	46	18.24
12	50	10	22.16	58	43	17.61
13	50	10	21.52	58	42	59.78
14	50	10	17.27	58	42	53.16
15	50	10	15.64	58	42	43.93
16	50	10	12.59	58	37	19.5
17	50	10	8.24	58	37	17.69
18	50	10	8.04	58	36	40.14
19	50	11	47.68	58	25	57.65
20	50	11	51.14	58	25	58.94



Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қызыл бетіндегі заңмен тексерілген. Электронды құжат www.eicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.eicense.kz порталында тексере аласыз. Данауы документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.eicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eicense.kz.



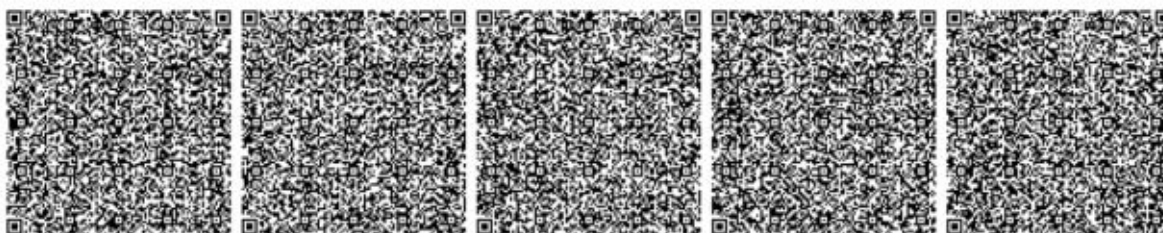
21	50	11	50.26	58	25	40.9
22	50	11	52.94	58	25	15.47
23	50	11	53.84	58	25	9.71
24	50	11	54.31	58	25	9.89
25	50	12	14.52	58	22	57.4
26	50	12	15.46	58	22	51.4
27	50	12	17.87	58	22	42.86
28	50	12	40.39	58	20	14.21
29	50	12	51.76	58	18	58.44
30	50	12	53.18	58	18	47.96
31	50	12	59.01	58	18	11.47
32	50	13	9.09	58	17	3.59
33	50	13	10.81	58	15	59.57
34	50	13	13.87	58	13	40.73
35	50	13	24.97	58	13	32.6
36	50	13	36.27	58	11	28.04
37	50	13	35.19	58	11	16.25
38	50	13	38.07	58	11	2.52
39	50	13	38.94	58	10	52.52
40	50	13	42.93	58	10	8.81
41	50	13	43.72	58	9	53.7
42	50	13	58.59	58	7	14.68
43	50	13	58.04	58	7	1.29
44	50	14	3.33	58	6	49.41
45	50	14	25.32	58	4	1.54
46	50	14	21.62	58	3	53.11
47	50	14	27.85	58	3	23.44
48	50	14	35.85	58	2	30.92
49	50	14	36.92	58	2	28.62
50	50	14	41.03	58	1	49.17
51	50	14	42.92	58	1	17.28
52	50	14	44.05	58	1	13.26
53	50	14	47.16	58	0	25.73
54	50	14	49.72	58	0	17.01
55	50	14	51.95	57	59	58.17
56	50	14	57.86	57	59	57.83
57	50	15	4.03	57	59	1.39
58	50	14	56.28	57	58	53.66
59	50	14	56.45	57	58	47.29
60	50	14	58.97	57	57	9.57



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қарап бетіндегі заңмен тексерілген. Электрондық құжат www.econsent.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsent.kz порталында тексере аласыз. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsent.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsent.kz.



61	50	15	0.17	57	56	10.08
62	50	14	31.59	57	53	1.55
63	50	14	26.19	57	47	16
64	50	14	25.11	57	46	58.69
65	50	14	20.15	57	42	7.68
66	50	14	23.37	57	41	43.28
67	50	14	10.91	57	41	0.5
68	50	14	4.29	57	40	18.03
69	50	13	59.59	57	39	40.23
70	50	13	55.52	57	39	16.64
71	50	13	52.52	57	38	58.39
72	50	13	52.05	57	38	58.57
73	50	13	38.52	57	37	33.14
74	50	13	31.96	57	36	49.47
75	50	13	25.32	57	35	57.28
76	50	13	24.63	57	35	52.69
77	50	13	4.08	57	33	37.75
78	50	12	51.89	57	32	57.83
79	50	12	37.89	57	32	12.34
80	50	12	0.16	57	30	6.97
81	50	11	43.91	57	29	15.73
82	50	11	33.25	57	28	40.86
83	50	10	33.42	57	29	19.13
84	50	8	17.35	57	29	50.68
85	50	7	22.29	57	30	33.33
86	50	4	0.6	57	26	51.73
87	50	2	37.39	57	24	56.99
88	50	2	36.53	57	24	18.06
89	50	2	32.98	57	24	0.56
90	50	2	16.2	57	22	37.89
91	50	2	3.89	57	22	14.77
92	50	2	0.87	57	21	27.32
93	50	2	5.66	57	21	5.88
94	50	1	58.79	57	20	47.17
95	50	1	58.28	57	20	34.16
96	50	1	57.56	57	20	19.07
97	50	2	1.36	57	20	1.31
98	50	2	20.69	57	19	59.19
99	50	2	20.72	57	19	59.85
100	50	2	22.46	57	19	59



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қияз бетіндегі заңмен тексерілген. Электрондық құжат www.eisense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.eisense.kz порталында тексере аласыз. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.eisense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eisense.kz.



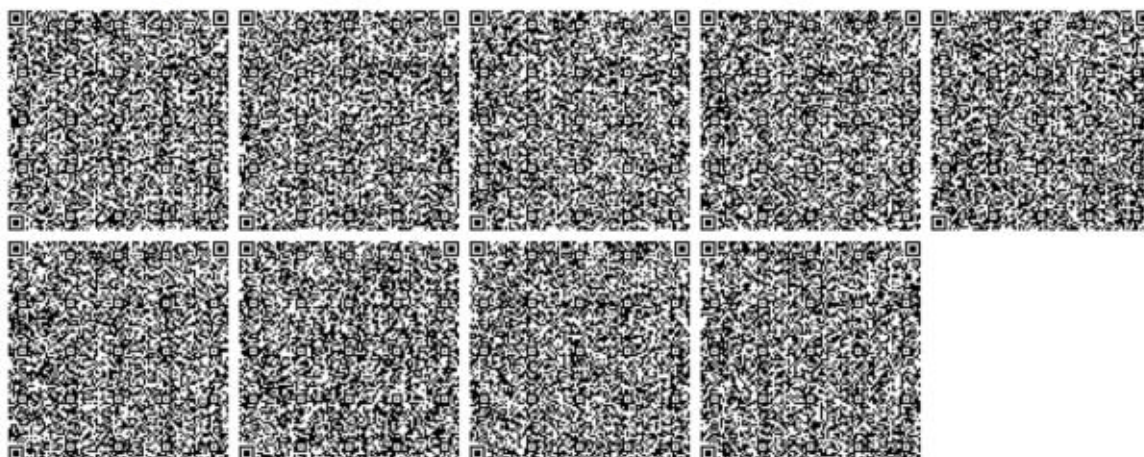
101	50	2	22.69	57	19	55.07
102	50	2	25.71	57	19	53.48
103	50	2	48.3	57	19	52.9
104	50	2	59.73	57	19	52.71
105	50	3	5.19	57	19	51.1
106	50	3	27.39	57	19	45
107	50	3	38.79	57	19	47.46
108	50	4	38.7	57	19	34.77
109	50	4	57.88	57	19	30.69
110	50	5	14.96	57	19	25.1
111	50	5	46.65	57	19	12.16
112	50	6	9.03	57	19	3.61
113	50	6	17.43	57	19	0.73
114	50	9	30.38	57	17	48.37
115	50	9	31.53	57	17	44.75
116	50	9	34.61	57	17	43.27
117	50	9	36.66	57	17	44.92
118	50	9	38.03	57	17	44.27
119	50	9	38.21	57	17	45.18
120	50	9	39.04	57	17	44.78
121	50	9	44.93	57	17	41.95
122	50	9	47.03	57	17	41.54
123	50	9	47.19	57	17	41.51

Приложение

Сообщаем, что в недрах под участком предстоящей застройки объекта «Строительство 3-ей нитки МГ-отвода в г.Актобе Актюбинской области» отсутствуют месторождения с утвержденными запасами твердых, общераспространенных полезных ископаемых, углеводородного сырья и подземных вод числящихся на Государственном балансе полезных ископаемых Республики Казахстан.

Заместитель руководителя управления

Кудайбергенов Азамат Сагимжаевич



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

БАЛЫҚ ШАРУАШЫЛЫҒЫ
КОМИТЕТІ



МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ
РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 16 В-кіреберіс
тел.: +7 7172 74-01-26

010000, г. Нур-Султан, проспект Мәңгілік Ел, 8
«Дом министерства», 16 В-подъезд
тел.: +7 7172 74-01-26

№ ПР-61152 от 18.11.2021

№

ТОО «КАТЭК»

На № 701
от 05.11.2021 г.

Комитет рыбного хозяйства, рассмотрев в рамках своей компетенции раздел ОВОС к рабочему проекту «Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в г. Актобе, Актыубинской области» согласовывает с учетом выполнения требований статей 12 и 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Заместитель председателя

А. Асылбеков

Әділбек Ә., 74-10-21

Согласовано
19.11.2021 09:20 Габбасов Мирас Маратович
Подписано
19.11.2021 10:26 Асылбеков Алмас Серикбаевич

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

БАЛЫҚ ШАРУАШЫЛЫҒЫ
КОМИТЕТІ



МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ
РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 16 В-кіреберіс
тел.: +7 7172 74-01-26

010000, г. Нұр-Султан, проспект Мәңгілік Ел, 8
«Дом министерств», 16 В-подъезд
тел.: +7 7172 74-01-26

№ ПР-61152 от 18.11.2021

№

«КАТЭК» ЖШС

05.11.2021 жс.-ы
№ 701-ге

Балық шаруашылығы комитеті өз құзыреті шегінде «Ақтөбе қаласы газ құбыры магистралінің 3-ші тармағын салу» жұмыс жобасына ҚОАБ бөлімін қарастырып, «Жануарлар дүниесін қорғау, өсімін молайту және пайдалану туралы» Қазақстан Республикасы заңындағы 12, 17 баптарының талаптарының орындалуын ескере отырып келіседі.

Төраға орынбасары

А. Асылбеков

Әділбек Ә., 74-10-21

Согласовано

19.11.2021 09:20 Габбасов Мирас Маратович

Подписано

19.11.2021 10:26 Асылбеков Алмас Серикбаевич

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ҚЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55



Номер: KZ85VWF00052463
Дата: 12.11.2021

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Нур-Султан, просп. Мәңгілік ел, 8
«Дом министерства», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности к проектно-сметной документации «Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в г. Актобе, Актыобинская область»

Материалы поступили на рассмотрение № KZ91RYS00164506 от 29.09.2021 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыобинской области», Адрес: Актыобинская область, г. Актобе, ул. Абылхаир хана, 40, БИН 061240003738, Руководитель: Муздыбаев Ерлан Муздыбаевич, Тел.: 8(7132) 54-59-25, Email: aktobe_uekh@mail.ru.

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 2022-2023 гг, с общей продолжительностью 17 месяцев. Начало строительства – 3 квартал 2022 год, конец строительства – 4 квартал 2023 г. Начало эксплуатации – 4 квартал 2023 года.

При обосновании трассы учитывалось то, что в южной части города имеются свободные мощности по редуцированию АГРС-300 и АГРС-130. Согласно технического задания к договору с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыобинской области» а также технических условий на подключение АО «Интергаз Центральная Азия» за №2-62-1335 от 03.09.2020г. основной источник по поставке природного газа является МГ «Бухара-Урал», что определяет основной маршрут газопровода от МГ «Бухара-Урал», с точкой подключения на 1387км, в направлении города Актобе, в коридоре действующих 2-ниток магистральных газопроводов-отводов до 126 км. Далее трасса идет в обход водохранилища г.Актобе с южной стороны до точки присоединения к крановому узлу на 136 км существующих газопроводов-отводов;

При выборе трассы магистрального газопровода учитывались следующие критерии:

- Оптимальная протяжённость для предотвращения необоснованного изъятия земель из сельскохозяйственного оборота и земель водного фонда, также земель охранных зон, что регулируется действующим законодательством РК;

- Минимизация затрат при строительстве и эксплуатации газопровода, включая затраты на мероприятия по охране окружающей среды с максимальным использованием существующих сооружений и коммуникаций (автомобильных и ж/дорог, линий электропередач, кабелей связи, водозаборов и др.);

- Возможность применения наиболее эффективных и высокопроизводительных технологий производства строительно-монтажных работ.

По трассе газопровода-отвода в соответствии с технологией функционирования магистрального газопровода и требованиями нормативных документов будут предусмотрены площадки линейных сооружений (охранные краны, линейные крановые узлы, узлы запуска и



приема очистных устройств и т.д.) и сопутствующие инженерные сети и системы (автоматизации, связи, электроснабжения, электрохимической защиты).

Описание маршрута трассы 3-й нитки магистрального газопровода-отвода в г.Актобе Актыубинской области.

Строительство магистрального газопровода-отвода Дн 820 мм, протяженностью 165,2 км по маршруту от точки присоединения на 1387 км к МГ «Бухара-Урал» в одном техническом коридоре с существующими 2-мя нитками газопроводов-отводов «КС-14 – город Актобе» до 126 км, далее в обход Актыубинского водохранилища с южной стороны, а также в техническом коридоре газопровода на АГРС-«Алга» до кранового узла на 136 км существующих 2-х ниток газопроводов-отводов Дн 530 мм «КС-14 – город Актобе».

Общая протяженность газопровода с учетом отводов 166,612 км. В том числе по территориям Хромтауского района – 110,732 км, по территориям Алгинского района – 25,76 км и по территориям Актыубинской г.а. – 30,12 км.

Особо охраняемые природные территории, включающие отдельные уникальные, невосполнимые, ценные в экологическом, научном, культурном и эстетическом отношении природные комплексы, а также объекты естественного и искусственного происхождения, отнесенные к объектам государственного природного заповедного фонда, земли государственного лесного фонда, пути миграции диких животных, растений занесенных в Красную книгу Казахстана в районе строительства объекта и на его территории отсутствуют (письмо РГУ «Актыубинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» исх. №ЗТ-2021-00775409 от 27.09.2021 г.).

При строительстве магистрального газопровода предстоит пересечь несколько водотоков, самыми крупным из которых являются р.Орь, Елек, Ойсылкара, Есет, Сарымырза и пр. Переходы через реки, предусматриваются ГНБ (горизонтально-направленного бурения), открытым и надземным способами.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Целевое назначение объекта – размещение трассы 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в Актыубинской области, на территории Хромтауского, Алгинского районов и Актыубинской г. а. Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2022-2023 гг. Период землепользование 3-ей нитки магистрального газопровода – долгосрочное землепользование.

На период строительства основной источник питьевого и хозяйственного водоснабжения – привозная вода, из ближайших населенных пунктов. Также на период строительства для производственных нужд, для промывки и гидроиспытания магистрального газопровода, источником водоснабжения будет являться – Актыубинское водохранилище

На период строительства потребуется питьевое и техническое водоснабжение. объемов потребления воды питьевое водоснабжение в объеме - 3548,3 м³; техническое водоснабжение - 27917 м³; операций, для которых планируется использование водных ресурсов хозяйственно питьевое водоснабжение строителей, и техническое водоснабжение для гидроиспытания магистрального газопровода.

Согласно письму ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актыубинской области» на проектируемой территории попадают под вынужденный снос 571 зеленых насаждений. Согласно п. 34 «Правил содержания и защиты зеленых насаждений, Правил благоустройства территории городов и населенных пунктов Актыубинской области» от 11.12.2015 г. №349, вместо сносимых зеленых насаждений будет произведена компенсационная посадка в пятикратном размере в количестве 2855 шт. деревьев, лиственных по-род, высотой не менее 2,5 м. с комом или хвойных пород высотой не менее 2 м с комом. Вместе с тем, на территории строительно-монтажных работ, в





стоков на сливные станции АО «Акбулак» согласно письма за №03/9352 от 31.12.2019г. Одновременно согласно вышеуказанного письма АО «Акбулак» готово согласовать сброс стоков на сливные станции, при условии заключения договора, при этом отмечаем, что заключение договора предусматривается на стадии строительства со строительной организацией. Вода после гидроиспытаний считается условно чистой, т.к. при строительстве используются новые трубы. В связи, с чем стоки после гидроиспытаний не окажут влияния на окружающую среду. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Описание отходов. Лимиты накопления и захоронения отходов на период строительства и эксплуатации Наименование отходов Операции в рез-те которых образовались отходы Образование, тонн/год Лимит захоронения, тонн/год Повторное использование, переработка, тонн/год Передача сторонним организациям, тонн/год Лимиты накоплений и захоронений отходов на период строительства Всего: - 1031,89241 - - 1031,89241 в т.ч. отходов производства - 1028,27941 - - 1028,27941 отходов потребления - 29,113 - - 29,113 Опасные отходы Тара из-под краски При лакокрасочных работах 1,122 - - 1,122 Отходы битума При битумных работах 0,789 - - 0,789 Промасленная ветошь Про строительных работах 0,04341 - - 0,04341 Не опасные отходы Строительные отходы При строительных работах 1000,0 - - 1000,0 Твердые бытовые отходы В рез-те жизнедеятельности строителей 29,113 - - 29,113 Огарки электродов При сварочных работах 0,825 - - 0,825 Зеркальные. Лимиты накопления и захоронений отходов на период эксплуатации Всего - 0,193 - - 0,193 в т.ч. отходов производства - 0,193 - - 0,193 отходов потребления. Опасные отходы Отработанные люминесцентные лампы При освещении 0,095 Газовый конденсат При очистке конденсатосборника 0,098 - - 0,098 Неопасные отходы – Зеркальные.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях необходимо:

Су ресурстары комитеті «Ақтөбе облысының Ақтөбе қаласында магистральды газ құбыры тармағының 3-ші желісін салу» жобалау-сметалық құжаттамаға көзделіп отырған қызметін іске асыру үшін (бұдан әрі – бастамашы) берілген өтінішке сәйкес мынадай ұсыныстар енгізеді.

1. Қазақстан Республикасы Су кодексінің 125 және 126-баптарының талаптарына сәйкес тиісті облыстардың әкімдіктері белгілеген кәсіпорындар мен басқа да құрылыстар орналастырылған, су объектілерінде, су қорғау аймақтары мен белдеулерінде құрылыс және басқа да жұмыстар жүргізілген жағдайда, белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тиісті келісімдер, оның ішінде бассейндік инспекциямен келісу болған кезде іске асырылуға тиіс;

2. Су объектілерінде орнатылған су қорғау аймақтары мен белдеулері болмаған жағдайда, су қорғау аймақтары мен белдеулері белгіленгеннен кейін және осы хаттың 1-тармағында баяндалғанды ескере отырып, көзделіп отырған қызметті іске асыру туралы тиісті шешім қабылдау;

2. Қазақстан Республикасы Су кодексінің 66-бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсаты болған кезде судағы көзделіп отырған қызметті қанағаттандыру үшін тікелей су объектісінен алып қойыла отырып немесе алып қоймай, жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдалануды бастамашы жүзеге асырсын.



**Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов
административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных
слушаний**

исходящий номер: 21080815001, Дата: 09/12/2021

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №21080815001, от 08/12/2021 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету "Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в г. Актобе, Актобинская область", в предлагаемую Вами 10/02/2022 11:00, Актобинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, пр.Абулхаир-хана, 40(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечня административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности, и на территории которых будут проведены общественные слушания; неудобные для населения дата, время и место проведения общественных слушаний).

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Правил проведения общественных слушаний будет обеспечено в том числе: председательствование общественных слушаний, регистрация участников общественных слушаний, видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний для приобщения (публикации) к протоколу общественных слушаний.»

"ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ"" (БИН: 061240003738), 8-713-254-2005, YERZHAN_MUZYBAYULY@MAIL.RU,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

**Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов
административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных
слушаний**

исходящий номер: 21180815001, Дата: 09/12/2021

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №21180815001, от 08/12/2021 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету "Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в г. Актобе, Актобинская область", в предлагаемую Вами 10/02/2022 15:00, Актобинская область, Алгинский район, Алгинская г.а., г.Алга, 5 микрорайон, дом 4(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечня административно-территориальных единиц, на территории которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности, и на территории которых будут проведены общественные слушания; неудобные для населения дата, время и место проведения общественных слушаний).

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Правил проведения общественных слушаний будет обеспечено в том числе: председательствование общественных слушаний, регистрация участников общественных слушаний, видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний для приобщения (публикации) к протоколу общественных слушаний.»

"ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ"" (БИН: 061240003738), 8-713-254-2005, YERZHAN_MUZDYBAYULY@MAIL.RU,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

**Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов
административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных
слушаний**

исходящий номер: 21230815001, Дата: 09/12/2021

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №21230815001, от 08/12/2021 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету "Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в г. Актобе, Актобинская область", в предлагаемую Вами 11/02/2022 11:00, Актобинская область, Хромтауский район, г.Хромтау, ул. Республики, 784(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечня административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности, и на территории которых будут проведены общественные слушания; неудобные для населения дата, время и место проведения общественных слушаний).

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Правил проведения общественных слушаний будет обеспечено в том числе: председательствование общественных слушаний, регистрация участников общественных слушаний, видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний для приобщения (публикации) к протоколу общественных слушаний.»

"ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ"" (БИН: 061240003738), 8-713-254-2005, YERZHAN_MUZDYBAYULY@MAIL.RU,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

В ходе рабочей поездки аким области принял участие в торжественной церемонии пуска газопровода. Руководитель облуправления ЖКХ и энергетики Ержан Муздыбаев рассказал:

- На начало года из 323 населенных пунктов газом обеспечено 126. На 2021-й была запланирована газификация 16 сел, голубое топливо пришло в 14 населенных пунктов, до конца декабря подключим еще два. Если говорить об Алгинском районе, то из 30 поселков газом пользовались жители 22-х, в этом году им обеспечено население Амангельды, а с сегодняшнего дня – Еркинкуша. В следующем году в этот список войдет Жеруйык.

Стоит отметить, что по плану подрядная организация должна была сдать в эксплуатацию газопровод 31 декабря, но по факту выполнила работы раньше срока. Стоимость проекта – более 30 миллионов тенге. Благодаря его реализации голубым топливом обеспечены жители 47 домов, а это более 200 человек.

– Вы хорошо знаете, с какими трудностями столкнулась наша страна в первые годы независимости, – обратился к присутствующим Ондасын Уразалин. – Благодаря кропотливому труду мы смогли преодолеть их. Казахстан – страна с динамично развивающейся экономикой и политической стабильностью. В соответствии с поручениями Главы государства большое внимание уделяется сельским населенным пунктам. Сегодня мы являемся свидетелями такого замечательного момента. Спасибо подрядчикам, которые сдали газопровод раньше срока.

Жители села не скрыва-

● РАБОЧАЯ ПОЕЗДКА

**У сельчан
Алгинского района
два радостных
события:
в Еркинкуш
пришел газ, а
в Есет батыра
презентована
врачебная
амбулатория.**

ПРЕДНОВОГОДНЕЕ СҮЙІНШІ

ли своей радости, а почетная гражданка района Талан Ескелдина поблагодарила акима области от имени всех жителей Еркинкуша:

– Не один год мы просли о газе. На последней встрече с акимом района, когда вновь подняли этот вопрос, он сказал: «Решим, поддержка акима области есть». Поэтому выражаем вам огромную благодарность. В этом году на нашей улице провели освещение, в соседнем Тамды строят асфальтовые дороги – такое в наших селах впервые.

Аким области зашел в гости к Мырзагали Оманову. Глава семейства рассказал, что в доме живет семь человек, включая двух детей. Его сноха Альбина Онгар, поджигая конфорку газплиты, с радостным волнением в голосе сказала:

– Раньше мы топили печь



Фото Айзата АТШЫБАЕВА

дровами и углем, на это ушло почти 200 тысяч тенге. Приходилось нанимать машину, чтобы привезти все это из города. Проснувшись утром, первым делом брались за растопку. Очень рады, что теперь это все осталось в прошлом.

Стоит отметить, что на сегодня газом обеспечено 92,5% населения области, в этом плане мы занимаем 5 место по республике.

В августе нынешнего года Ондасын Уразалин инспектировал строительство амбулатории в селе Есет батыра, которое началось местом ранее. Подрядчики пообещали вовремя сдать объект. И вот амбулатория на 30 посещений в сутки начала принимать первых посетителей. В медучреждении работает пять специалистов, здесь 15 кабинетов, включая процедурный, смо-

тровой, физиотерапевтический и даже стоматологический, а также дневной стационар и изолятор.

В рамках госпрограммы «Ауыл – ел бесігі» на строительство и оснащение объекта направлено 103 миллиона тенге. Общая площадь одноэтажного здания – 440 квадратных метров.

– Согласно поручению Главы государства, местные исполнительные органы принимают меры по повышению уровня и качества жизни населения. В том числе расширяется сеть медицинских организаций для обеспечения доступности медпомощи. Подобная работа активно проводится во всех районах: семь амбулаторий введено в строй только в этом году. Все они обеспечены необходимым современным оборудованием, – отметил Ондасын Уразалин.



Владимир БУРЬЯНОВ,
Алгинский район

● ПРАЗДНИК

ПРОВОДИТЬ БЫКА И ВСТРЕТИТЬ ТИГРА



Дан старт началу
новогодних торжеств.
В четверг в парке имени
Первого Президента РК
зажгли огни на главной
красавице праздника.

Фото Аслана МУСЕНОВА

Несмотря на морозный вечер, собралось множество зрителей концертной программы «Жайна, елім! Жаса, жылым!», организованной городским отделом культуры. В ярком театрализованном представлении верховодили

Дед Мороз со Снегурочкой, снеговик, снежинки и сказочные герои популярных мультсериалов. В постановке 12 символов года провожали бычка и встречали Тигра. Играми, танцами, песнями актибинцы поддерживали

исполнителей. Самых активных участников розыгрышей одаривали из волшебного мешка Деда Мороза.

Зажгли цветными огнями нарядную 30-метровую елку чемпион Азии по тогызкумалаку Азамат Кайдаров, 10-летний Кадыржан Шамшырак, в копилке которого множество наград. Он – финалист детского конкурса «Айгөлек», бронзовый призер «Voice Kids Aqtobe-2021», победитель V международного конкурса искусств «Star Flowers» (Минск, Беларусь).

По словам заместителя акима города Айбека Купенова, в этом году было решено установить елку в парке, а не перед областным акиматом, как это было ранее.

– На прежнем месте стоит елка меньших размеров, такие же красавицы появились в Нур Актобе и триатлон-парке. В канун праздника, 31 декабря, в семи клубах и домах культуры города будут даны концерты, – добавил он.

На уличное новогоднее оформление бюджетные средства не выделялись, это вложения спонсоров.

Нургүль АРИНОВА

● ЭПИДСИТУАЦИЯ

ОПАСНОСТЬ НОВОГО ШТАММА

**18 тысяч жителей области прошли
ревакцинацию.**

На лечении в инфекционных стационарах находится 39 больных коронавирусом, 10 человек в тяжелом состоянии. Инфекция выявлена у шести детей и четырех беременных, трое из которых лечатся в больницы.

По словам замруководителя областного управления здравоохранения Айгуль Аманжуловой, Pfizer получили 1 144 подростка, 1 569 кормящих и 287 беременных женщин.

Первым компонентом разных вакцин привито свыше 365 тысяч актибинцев, полную иммунизацию прошло более 340 тысяч.

И.о. руководителя областного департамента санитарно-эпидемиологического контроля Гульбану Даулетова предупредила население об опасности возможного заражения штаммом «Омикрон».

– С 17 октября область находится в зеленой зоне, однако новый штамм отличается быстротой распространения. Поэтому советуем соблюдать дистанцию, носить маски и обязательно пройти вакцинацию. Желательно встречать Новый год в кругу семьи, без приглашения большого количества гостей. Посещение ресторанов – участников Ashyq – разрешено лишь людям с зеленым статусом. В дневное и ночное время члены мониторинговой группы будут проводить рейды по заведениям, – предупредила Даулетова.

Баян САРИЕВА

● ХОРОШАЯ НОВОСТЬ

ИСТОРИЧЕСКИЙ ДЕНЬ ДЛЯ БЕЛКОПЫ

**В пятницу в село пришел газ. В торжественной
церемонии принял участие аким области.**

В этом населенном пункте проживает около 400 человек. Радости сельчан нет предела.

– Это исторический для нас день, – говорят аксакалы, которым еще трудно поверить в то, что голубое топливо наконец-то пришло в их дома.

Белкопинцы готовятся провести по этому поводу той-садака.

– Позитивные изменения сегодня происходят во всех сферах жизнедеятельности региона. Эти достижения стали возможными благодаря нашей Независимости. Поздравляю! – сказал во время торжества аким области Ондасын Уразалин.

Голубое топливо пришло в 78 домов и три социальных объекта. Очередной вопрос на повестке дня – питьевая вода. По словам акима Айтекебийского района Дархана Ермагамбетова, ПСД на подведение водопровода уже готова, а это значит, что еще один знаменательный день для белкопинцев не за горами.



Фото Айзата АТШЫБАЕВА

Газификация обошлась бюджету в 50 миллионов тенге. Это событие даст мощный импульс развитию малого и среднего предпринимательства. К примеру, местные жители намерены наладить переработку мяса и молока. Беря во внимание близкое расположение села (оно находится вдоль международного транспортного коридора Западная Европа – Западный Китай), можно быть уверенными в том, что со временем продукция проблем не будет.

Рабочая поездка акима области продолжилась в селе Киякты, где было капитально отремонтировано здание основной школы, установлен модульный блок по очистке питьевой воды. Также Ондасын Уразалин ознакомился с работой крестьянского хозяйства «Әділ».

Абат КАРАТАЕВ,
Айтекебийский район

Подробности читайте в следующем номере «АВ».

● ОБЛМАСЛИХАТ

НА ПОВЕСТКЕ ДНЯ – ОБЩЕСТВЕННЫЙ ТРАНСПОРТ

**Депутаты областного маслихата рассмотрели
вопросы субсидирования социально значимых
автобусных маршрутов, переименования
некоторых составных частей Актобе, правила
содержания и выгула домашних животных.**

В шестой сессии под председательством секретаря облмаслихата Амангельды Нугманова одной из главных стала тема субсидирования социально значимых автомобильных сообщений города. Аким Актобе Асхат Шахаров доложил, что действует два частных предприятия – ТОО «Автопарк» (369 автобусов), «QalaTrans» (32 автобуса, до конца года их количество увеличится до 150) и одно коммунальное ТОО – «Пассажирское автопроизводство предприятия г. Актобе» (196 автобусов). Организовано 53 маршрута, из них 38 – по городу, 15 – по прилегающим жилым массивам.

– Тариф на проезд в общественном транспорте составляет 80 тенге, он введен 28 сентября 2018 года, но не покрывает затраты перевозчиков. Субсидирование убытков производится с октября этого года, – объяснил Асхат Шахаров. – Сфера пассажирских перевозок нуждается в решении системных проблем, причинами которых является убыточность, вызванная удорожанием розничных цен на топливо, ГСМ, запчасти.

Амангельды Нугманов обратил внимание на график движения транспорта:

– Многие актибинцы жалуются, что после 18.00-19.00 не могут попасть домой, поскольку автобусы прекращают движение. Прежде чем принимать решение по субсидированию, необходимо решить все недочеты и дать твердую гарантию, что автобусы будут курсировать по маршрутам бесперебойно и без замечаний со стороны населения.

О правилах содержания и выгула домашних животных, отлова и уничтожения бродячих собак и кошек проинформировал руководитель облуправления ветеринарии Кусайын Сарсембай. Депутат Евгений Лазарчук поднял вопрос, каким органом утверждается комиссия, принимающая решение об уничтожении бродячих животных, и войдут ли в ее состав волонтеры.

– Кто будет заниматься финансированием содержания бродячих животных в ИВС? – также спросил он.

Кусайын Сарсембай дал подробные ответы на все вопросы.

Руководитель облуправления экономики и бюджетного планирования Гулькасима Суентаева представила вопрос об установлении повышенных на двадцать пять процентов должностных окладов и тарифных ставок специалистам в области здравоохранения, соцобеспечения, образования, культуры, спорта, ветеринарии и лесного хозяйства, являющимся гражданскими служащими и работающими в сельской местности. Были обсуждены и другие вопросы.

Санат РАШ

ВОСКРЕСЕНЬЕ,
2 января

4.00 ҚР Әнұраны
4.00 «Армандар орында-
ды» атты жаңа жылдық
концерт-мюзиклі
6.00 Концерт
7.30 Кино
9.30 Кино
11.30 Кино
13.30 Телехикая «Бұлбұл»/100
летие Р.Бағлановой/
15.00 Кино
17.00 Кино
19.00 Кино
21.00 Кино
23.00 Концерт
Әсем әуен. Жаңа
жылдық топтама
00.00 ҚР Әнұраны

QAZAQSTAN

5.00 Әнұран
5.05 «Сыңырлаған сиқырлар»
5.05 «Үйде жалғыз қалғанда».
7.10 Көркем фильм
9.00 «Дениз». Телехикая
11.00 «Әзіл әлемі».
Жаңажылдық бағдарлама
14.00 Дисней ұсынады:
Тұсаукесері! «Мүз
дәуірі». Мультфильм
15.20 «Қазақтың жігіттері».
Ернар Айдардың
концерті
17.00 «Дениз». Телехикая
19.00 «Үйде жалғыз
қалғанда-2».
Көркем фильм
21.00 «Жарылқа, жаңа
2022 жыл!»
21.30 «Әмір ызғары», Телехикая
22.30 «Жарылқа, жаңа
2022 жыл!»
02.00 Әнұран

AQTO'BE

8.00 Әнұран
8.05 «Сыңырлаған сиқырлар»
мерекелік концерт
9.25 «Басты арнадағы
Жаңа жыл» концерт
«Еркетай». Балалар
бағдарламасы
11.00 Сараптамалық бағдарлама
«Апта тынысы»
12.30 «Апта тынысы»
13.00 Аналитическая программа
«Ойтурткі» ток-шоуы
14.00-17.00. Техникалық үзіліс
17.00 «Кездер-ай» хабары
17.50 «Сазды сәлем»
18.10 «Қалам-құдірет» хабары
18.30 «Жас star» хабары
19.00 «Апта тынысы»
19.30 Сараптамалық бағдарлама
«Апта тынысы»
19.30 «Апта тынысы»
20.00 Аналитическая программа
«Жұлдызды Жаңа
жыл – жыл әні» мере-

21.55 келік шоу-концерт
«Жүзістер әміршісі.
Қос мұнара» Х/ф
00.55 Әнұран

5.55 ҚР Әнұраны
6.00 «Бүлдір-күлдір» (каз.)
6.00 Әзіл-күлкі бағдарла-
ма «Екі езу» (каз.)
7.30 «Тік тоқ» (каз.)
8.10 Мультсериал «Маша
и Медведь»
8.30 Фэнтэзи «Элвин
и бурундуки»
9.00 Комедия «Бетховен»
10.30 Боевик «Новый
человек-паук»
11.50 «Қызық премия» (каз.)
14.10 Комедия «Он, я и
его друзья»
17.00 Фэнтэзи «Джуманджи:
новый уровень»
21.20 Боевик «Ниндзя-убийца»
23.00 Комедия «Холмс
и Ватсон»
00.30 «Талантым, тағдырым»

01.40 (каз., фильм-концерт)
02.40 «Опмай, опмай» (каз.)
02.40 Әзіл-күлкі бағдарла-
ма «Екі езу» (каз.)
03.10 «Бүлдір-күлдір» (каз.)

14.45 Разбойник»
Фэнтэзи «Щелкунчик
и четыре короле-
ства»
16.30 Боевик «Охота на
Санту»
18.20 Фэнтэзи
«Притяжение»
20.40 Детектив «Достать
ножи»
23.00 31 әзіл
00.00 What's up? (каз.)
01.00 Тамаша
live (каз.)
02.30 Әзіл сту-
дио (каз.)
04.00 Ризамын (каз.)

5.00 «Әйел сыры...» бағдар-
ламасы
6.40 «П@упіпа» бағдарламасы

7.30 «Воскресные беседы»
7.45 «Морозко»
9.10 Премьера
«Простоквашино»
9.45 «Две звезды. Отцы и
дети»
11.35 «Особенности наци-
ональной охоты в
зимний период»
12.50 Комедия «Тариф
новогодний»
14.15 Премьера «Главный
новогодний концерт»
16.10 Комедия «Везет
же людям»
17.45 «Добрый вечер,
Казхастан!»
19.00 Премьера «Лучше
всех»
20.35 Церемония вручения
народной премии
«Золотой граммофон»
23.10 «КВН»
01.35 «П@упіпа»
бағдарламасы
02.20 «Әйел сыры...»
бағдарламасы

Донской горно-обогатительный комбинат
филиал АО «ТНК «Казхром»

сообщает о проведении общественных слушаний по проекту Т30 «Строительство участка флотационного обогащения хвостов обогатительной фабрики по переработке шламов, Донской ГОК, г. Хромтау» с разделом «Охрана окружающей среды».

Место, дата и время начала проведения общественных слушаний: Актюбинская область, город Хромтау, улица Айтеке би, 466, Дом культуры горняков, 28 января 2022 года, в 15.00.

Подключиться к общественным слушаниям можно через видеоконференцсвязь (посредством программы «Zoom Video Communications») по ссылке: <https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXlBVnlXb2F0RTg0cGhHV002OFRjdz09>.

Идентификатор конференции: 253 810 1026.

Код доступа: OShUiN.

Заказчик намеряемой деятельности - ДГОК.

Адрес: 031100, Актюбинская область, город Хромтау, площадь Мира,

здание 25, БИН 021041001594, директор - Бектыбаев А.А., тел.: 8 (7133) 62-13-72, эл. адрес: dgok@erg.kz.

Разработчик - ТОО «PSI ENGINEERING» (ТОО «ПИЭСАЙ ИНЖИНИРИНГ»).

Адрес: РК, г. Алматы, пр-т аль-Фараби, 13, корпус 1в, кв. 3, БИН 020140002181, директор Ким А.И., тел.: 8 (7273) 52-70-80, 8-702-799-14-31, 8-707-383-78-18, адрес эл. почты: t.bayzhienova@psi-group.kz.

С разделом «Охрана окружающей среды» и с опубликованным протоколом общественных слушаний можно ознакомиться на сайте: <http://ecoportal.kz> и по ссылке: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-hromtau?lang=ru>.

Дополнительную информацию по проекту о проведении общественных

слушаний, а также копии документов, относящихся к проекту, можно запросить и получить по тел.: 8 (7273) 52-70-80, 8-702-799-14-31, 8-707-383-78-18 и по эл. почте: t.bayzhienova@psi-group.kz.

Замечания и предложения в письменной или электронной форме по проекту и по опубликованному протоколу общественных слушаний можно направлять РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области КЭРК МЭГПР РК» по адресу: 030000, г. Актюбе, пр. Санкибай батыра, 1, по эл. адресу: p.akkul@esogeo.gov.kz или ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» по адресу: г. Актюбе, пр. Абилайыр хана, 40 и по эл. адресу: nedra2004@inbox.ru.

Донской горно-обогатительный комбинат
филиал АО «ТНК «Казхром»

сообщает о проведении общественных слушаний по проекту отчета о возможных воздействиях к Т30 «Строительство участка флотационного обогащения хвостов обогатительной фабрики по переработке шламов, Донской ГОК, г. Хромтау».

Место, дата и время начала проведения общественных слушаний: Актюбинская область, город Хромтау, улица Айтеке би, 466, Дом культуры горняков, 28 января 2022 года, в 15.00.

Подключиться к общественным слушаниям можно через видеоконференцсвязь (посредством программы «Zoom Video Communications») по ссылке: <https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXlBVnlXb2F0RTg0cGhHV002OFRjdz09>.

Идентификатор конференции: 253 810 1026.

Код доступа: OShUiN.

Заказчик намеряемой деятельности - ДГОК.

Адрес: 031100, Актюбинская область, город Хромтау, площадь Мира,

здание 25, БИН 021041001594, директор - Бектыбаев А.А., тел.: 8 (7133) 62-13-72, эл. адрес: dgok@erg.kz.

Разработчик - ТОО «PSI ENGINEERING» (ТОО «ПИЭСАЙ ИНЖИНИРИНГ»).

Адрес: РК, г. Алматы, пр-т аль-Фараби, 13, корпус 1в, кв. 3, БИН 020140002181, директор - Ким А.И., тел.: 8 (7273) 52-70-80, 8-702-799-14-31, 8-707-383-78-18, адрес эл. почты: t.bayzhienova@psi-group.kz.

С разделом «Охрана окружающей среды» и с опубликованным протоколом общественных слушаний можно ознакомиться на сайте: <http://ecoportal.kz> и по ссылке: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-hromtau?lang=ru>.

Дополнительную информацию по проекту о проведении общественных

слушаний, а также копии документов, относящихся к проекту, можно запросить и получить по тел.: 8 (7273) 52-70-80, 8-702-799-14-31, 8-707-383-78-18 и по эл. почте: t.bayzhienova@psi-group.kz.

Замечания и предложения в письменной или электронной форме по проекту и по опубликованному протоколу общественных слушаний можно направлять РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области КЭРК МЭГПР РК» по адресу: 030000, г. Актюбе, пр. Санкибай батыра, 1, по эл. адресу: p.akkul@esogeo.gov.kz или ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» по адресу: г. Актюбе, пр. Абилайыр хана, 40 и по эл. адресу: nedra2004@inbox.ru.

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Бизнес Береке»

(далее – Товарищество) является субъектом естественной монополии, оказывает услуги по предоставлению подземного пути для проезда подвижного состава и услуги по предоставлению подземного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса, а также для стоянки подвижного состава, непредусмотренной технологическими операциями перевозочного процесса.

Товарищество является собственником следующих железнодорожных подземных путей по станциям:

1. Жем от М24.
2. Дон от СП11.

В соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, подача-уборка вагонов чер/на вышеуказанные пути осуществляется с согласия Товарищества. Бездоговорной проезд запрещается.

Для заключения соответствующих договоров и получения согласия Товарищества физическим и юридическим лицам необходимо подать заявку на заключение договора.

Контактные данные Товарищества:

Телефон: 8-705-880-56-47.

Электронная почта: biz.bereke@ya.ru.

ГУ «УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

Наименование проекта - «Строительство 3-й нитки магистрального газопровода-отвода в г. Актюбе Актюбинской области» с материалами «Отчета о возможных воздействиях».

Территория воздействия - г. Актюбе, Хромтауский и Алгинский районы Актюбинской области.

Общественные слушания состоятся посредством открытого собрания:

- 1) 10 февраля 2022 г., в 11.00, по адресу: г. Актюбе, пр. Абилайыр хана, 40 (здание акимата), 3 этаж, 301 кабинет;
- 2) 10 февраля 2022 г., в 15.00, по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, г. Алга, 5 микрорайон, 4 (здание акимата), актовый зал, 1 этаж;
- 3) 11 февраля 2022 г., в 11.00, по адресу: Актюбинская область, Хромтауский район, г. Хромтау, улица Республики, 784 (здание акимата), актовый зал, 1 этаж.

В случае введения карантинных мер общественные слушания будут проходить посредством программы «Zoom Video Communication»

Ссылка на онлайн-подключение: <https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXlBVnlXb2F0RTg0cGhHV002OFRjdz09>.

Идентификатор конференции: 253 810 1026.

Код доступа: OShUiN.

Инициатор - ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

Реквизиты и контактные данные: 030010, г. Актюбе, ул. Абилайыр хана, 40, тел.: 8 (7132) 54-59-25, адрес электронной почты: aktobe_uekh@mail.ru.

Разработчик - ТОО «КАТЭК».

Реквизиты и контактные данные: 050010, г. Алматы, пер. Снайперский, 4, тел.: 8 (7272) 93-82-64, адрес электронной почты: katek@katek.kz.

Материалы проекта размещены на сайте: www.ecoportal.kz и по ссылке: <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuy/about?lang=ru>.

Дополнительную информацию о намеряемой деятельности, а также копии документов можно запросить по электронной почте: katek@katek.kz; aktobe_uekh@mail.ru и по тел.: 8 (7272) 93-82-64; 8 (7132) 54-59-25.

Замечания и предложения принимаются на сайте www.ecoportal.kz, ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» по адресу: г. Актюбе, ул. Абилайыр хана, 40, а также по тел.: 8 (7132) 55-09-30 и по e-mail: nedra2004@inbox.ru.

Рекламный отдел

aktobesmi@mail.ru

56-31-30

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ВНУТРЕННЕЙ ПОЛИТИКИ АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

объявляет конкурс на должность руководителя коммунального государственного учреждения «Областной молодежный ресурсный центр» (на время отпуски по уходу за ребенком до 1 октября 2022 года)

Функциональные обязанности: осуществляет следующие функции по направлениям деятельности руководителя центра:

- 1) содействие в подготовке к трудоустройству и профориентации молодежи;
- 2) развитие жизненно важных навыков, компетенции и самостоятельности молодежи посредством неформального образования;
- 3) содействие в повышении цифровой грамотности и развитии новых технологий среди молодежи;
- 4) оказание психологической помощи молодежи;
- 5) оказание на безвозмездной основе консультационной и юридической помощи молодежи;
- 6) содействие активизации инновационной и предпринимательской деятельности молодежи;
- 7) поддержка и развитие волонтерской деятельности в молодежной среде;
- 8) обеспечение работы с молодыми семьями и содействие молодежи в подготовке к семейной жизни;
- 9) поддержка и содействие в развитии молодежных организаций, движений и органов молодежного самоуправления;

10) сопровождение разработки и оценки молодежных проектов и программ;

11) расширение информационного пространства;

12) создание каталогов лучших практик;

13) освещение деятельности ресурсных центров;

14) выполнение других функций, соответствующих потребностям и интересам молодежи и не противоречащих законодательству Республики Казахстан и данному типовому положению.

Должностной оклад: определяется согласно трудовому стажу.

Требования к образованию: высшее (или послевузовское) образование и стаж работы на руководящих должностях не менее 5 лет.

Специальность: юриспруденция, государственное и местное управление, социальные науки (политология, социология, конфликтология, философия, религиоведение, психология, культурология, менеджмент).

Для участия в конкурсе не принимаются следующие лица:

- 1) моложе восемнадцати лет;
- 2) ранее совершившие коррупционные правонарушения;
- 3) имеющие непогашенную или не снятую в установленном законодательством Республики Казахстан порядке судимости;

4) иные случаи, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

Граждане, желающие принять участие в конкурсе, в течение 15 календарных дней со дня последней публикации объявления о проведении конкурса в официальных изданиях средств массовой информации (в газетах «Актюбе», «Актюбинский вестник») должны представить в ГУ «Управление внутренней политики Актюбинской области» следующие документы:

- 1) заявление об участии в конкурсе;
- 2) копию удостоверения личности;
- 3) резюме на государственном и русском языках;
- 4) автобиографию, изложенную в произвольной форме;
- 5) копии документов об образовании;
- 6) копию трудовой книжки (при ее наличии) или трудового договора, либо выписки из приказов о приеме и прекращении трудового договора с последнего места работы;
- 7) личный листок по учету кадров и фото 3х4;
- 8) справку о состоянии здоровья по форме, утвержденной приказом исполняющего обязанности министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 ноября 2010 года № 907 «Об утверждении форм первичной медицинской документации организаций здравоохранения» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 6697);

9) справку об отсутствии судимости.

Участник конкурса может представить дополнительную информацию относительно его образования, стажа работы, уровня профессиональной подготовки (копии документов о повышении квалификации, присвоении ученых степеней и званий, научных публикаций, а также рекомендации от руководства с предыдущего места работы и т.п.).

Расходы по участию в конкурсе (поезд к месту проведения собеседования и обратно, наем жилого помещения, проживание, пользование услугами связи всех видов) граждане производят за счет собственных средств.

Граждане, желающие принять участие в конкурсе, в течение 15 календарных дней со дня последней публикации объявления о проведении конкурса в официальных изданиях средств массовой информации (в газетах «Актюбе», «Актюбинский вестник») должны представить документы в ГУ «Управление внутренней политики Актюбинской области» по адресу:

030010, город Актюбе, проспект Абилайыр хана, 40, кабинет № 302. Телефон для справок: 8 (7132) 54-81-41. E-mail: g.tashkaraeva@aktobe.gov.kz.

Лицу, занявшему данную должность, подъемные расходы не оплачиваются, жилье и льготы не предоставляются.

ИДЕТ ПОДПИСКА НА ГАЗЕТУ
«Актюбинский вестник» на 2022 год!

индекс	Категория подписчиков	Цены		
		город	село	
65421	Физические лица	12 мес	9432,90	10065,00
		6 мес	4716,45	5032,50
66421	Юридические лица	12 мес	11652,90	12285,00
		6 мес	5826,45	6142,50
67421	Льготная категория	12 мес	8352,90	8985,00
		6 мес	4176,45	4492,50

Полную информацию вы можете получить по следующим телефонам: 8 (7132) 90-71-67; 54-79-80 (редакция), 90-12-19 (АО «Казпочта»).

ЧИТАЙТЕ НАШУ ГАЗЕТУ НА САЙТЕ

www.avestnik.kz

Актыбінскі вестнік

ОРДЕНА «ЗНАК ПОЧЕТА»
ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА

Собственник:
ТОО «Актюбе Медиа»

Директор: Рауцен ОТЫНШИН

Заместитель директора: Руслан ДАРБАЕВ

Главный редактор: Айгуль НУРКЕЕВА

Свидетельство о регистрации № 16857-Г выдано 22 января 2018 года Министерством информации и коммуникаций Республики Казахстан Комитет информации

Заместитель главного редактора: Гульсым НАЗАРБАЕВА, 90-93-60

Ответственный секретарь: Серик АХМЕТОВ, 90-71-70

Отдел новостей и политики: Баян САРИЕВА, Абат КАРАТАЕВ, Мирал ДЖАРМУХАМБЕТОВ, Нурдана КАНИЕВА, 54-47-07

Отдел экономики: Жанат СИСЕКЕНОВА, 90-71-65, Владимир БУРЬЯНОВ, 56-58-06, Асхат КАЛЖАНОВ

Отдел сельского хозяйства: Ляззат БУХАНОВА, Санат КАЛИЕВ, 56-05-55

Отдел социальной политики и культуры: Айжан ШАУКУЛОВА, Татьяна ВИНОВАРОВА, Нургуль АРИНОВА, 90-71-72

Корректоры: Елена ПАНТИНА, Светлана МЕЛЬНИК

Отдел компьютерной верстки и набора: Тансуллу ШАНГЕРЕЕВА, Динара АБДИРОВА, Екатерина БАБЫШКИНА

Редактор сайта: Максим ТОКАРЬ

Фотокорреспондент: Куандык ТУЛЕМИСОВ

Отдел рекламы: Зауреш БАЕТОВА, 56-31-30 (факс)

Отдел подписки и реализации: 54-79-80

Бухгалтерия: 90-71-63

E-mail: avestnik@mail.ru

Дежурный редактор: Жанат СИСЕКЕНОВА

Мнение авторов публикаций не всегда отражает точку зрения редакции.

Письма, материалы, не заказанные редакцией, не рецензируются, не возвращаются и не оплачиваются.

За содержание рекламных материалов ответственность несет рекламодатель.

Тираж 5 005

Объем 6 п.л.

Заказ № 1 309

Адрес редакции: 030010, г. Актюбе, Баспасөз үйі, ул. Т. Рыскулова, 190.

Газета отпечатана в ТОО «Хабар-сервис». Адрес: г. Актюбе, ул. А. Смагулова, 9/2. Тел.: 8 (7132) 400-400, 545-545. С претензиями по качеству печати обращаться в типографию по телефону: 400-400.



**«БИЗНЕСІНІҢ ЖОЛ КАРТАСЫ»:
СУБСИДИЯЛАУ ЖӘНЕ КЕПІЛДІК БЕРУ**

6



**ҚАЛДЫРҒАН ІЗІҢ
МӘҢГІЛІК**

13



**ӘЛЕУМЕТТІК ЖЕЛІ:
ДҰРЫС ҚОЛДАНУ — ТАБЫС КӨЗІ**

14



АКТӨБЕ

1924 жылдың 7 маусымынан бастап шығып келеді • 25 желтоқсан сенбі 2021 жыл, №149 (21.186) • www.aqtobegazeti.kz • aqtobegazeti@mail.ru

**ЖҰМА КҮНІ ОБЛЫС ӘКІМІ ОҢДА-
СЫН ОРАЗАЛИННІҢ КЕЗЕКТІ
ЖҰМЫС САПАРЫ АЛҒА АУДА-
НЫНДА ЖАЛҒАСТЫ. БҰЛ КҮНІ
АУДАНҒА ҚАРАСТЫ АУЫЛДАР-
ДЫҢ БІРІНЕ КӨГІЛДІР ОТЫН
ЖЕТСЕ, ЕНДІ БІРІНДЕ ДӘРІГЕР-
ЛІК АМБУЛАТОРИЯ АШЫЛДЫ.**

ЕРКІНКҮШКЕ ГАЗ ЖЕТТІ

Оңдасын Оразалин алдымен Алғаның Тамды ауылдық округіне қарасты Еркінкүш ауылына барып, газ құбырын іске қосуға арналған салтанатты шараға қатысты. 200-ге жуық тұрғыны бар ауылға көгілдір отын келді.

— Тәуелсіздіктің алғашқы жылдарында елде болған қиындықтарды жақсы білесіздер. Тынымсыз еңбек пен сабырдың арқасында біз сол қиындықтарды жеңе білдік. Бүгінде экономикамыз түзеліп, елде саяси тұрақтылық орнады, ауызбіршілік бар. Мемлекет басшысының тапсырмасына сәйкес ауылдық елді мекендерге көп көңіл бөлініп жатыр. Бүгін сондай бір тамаша сәттің куәсі болып тұрмыз. Қуаныштарыңыз құтты болсын! Газ құбырларын жүргізіп, уақтылы тапсырған мердігерлерге де рақмет, — деді облыс әкімі.

Дәл осы жерде Оңдасын Оразалинге облыстық энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы басқармасының басшысы Ержан Мұздыбаев Алға ауданы бойынша газдандыру жұмыстарының қалай жүргізіліп жатқаны туралы баяндап берді.

— Жыл басында облыстағы 323 елді мекеннің 126-сы газбен жабдықталған болса, бүгінгі таңда көгілдір отынмен қамтамасыз етілген ауылдар саны 140-қа жетті. Nur Otan партиясының «Өзгеріс жолы: Әр азаматқа лайықты өмір!» сайлауалды бағдарламасы, сондай-ақ тәуелсіздіктің 30 жылдығы аясында биыл облыстағы 16 елді мекенге газ жүргізу жоспарланған болатын. Күні бүгінге дейін 14 ауылға газ жүргізілді. Жыл соңына дейін тағы 2 ауылға көгілдір отын барады, — дейді ол.

Бүгінгі таңда Алға ауданы 98,3 пайыз көгілдір отынмен қамтамасыз етілген. Биыл Амангелді мен Еркінкүшке газ келсе, келер жылы бұл қуанышты Жерұйықтың тұрғындары да сезінбек.

Салтанатты шарадан кейін облыс әкімі ауыл тұрғыны Мырзағали Амановтың шаңырағына барды. Көмір тасып, құл шығарудың бейнетінен құтылғанына бұл отбасындағы әйелдер қауымы ерекше қуанышты.

— Келін болып түскеніме 4 жыл болды. Бұрын күніміз от жағудан басталатын. Енді бір жұмысымыз жеңілдеді. Өте қуаныштымыз. Бұл барлық ауыл тұрғындары үшін ел тәуелсіздігінің мерейтойы аясындағы үлкен қуаныш болды, — деген отбасының келіні Альбина Оңғар осы уақытқа дейін қысқы отын сатып алуға 200 мың теңгеге жуық қаражат жұмсап келгендерін айтты.

Бүгінгі таңда облыс халқының 92,5 пайызы газбен қамтамасыз етілген. Респуб-



АЛҒА АУДАНЫ 98 ПАЙЫЗҒА ГАЗБЕН ҚАМТЫЛҒАН

лика деңгейінде облыс газбен қамтылу бойынша 5-орында тұр. Nur Otan партиясының жол картасына сәйкес 2025 жылға дейін облыстың 104 елді мекенін газбен қамтамасыз ету жоспарлануда.

АУЫЛДАҒЫ АМБУЛАТОРИЯ

Дәл осы күні Бесқоспа ауылдық округінің орталығы Есет батыр Көкіұлы ауылында дәрігерлік амбулатория ашылды. «Ауыл — ел бесігі» мемлекеттік бағдарламасы аясында медициналық мекемені салуға және жарақтандыруға 103 миллион теңге бөлінген. Бір қабатты ғимараттың жалпы аумағы — 440 шаршы метр. Тәулігіне 30 адамды қабылдайды.

— Мемлекет басшысының тапсырмасына сәйкес жергілікті атқарушы органдар халық тұрмысының деңгейі мен сапасын көтеру бойынша түрлі шараларды қабылдап жатыр. Атап айтар болсақ, денсаулық сақтау саласына ерекше көңіл бөлінуде. Бұл жұмыстар барлық ауылдық елді мекендерде де жүргізілуде. Биыл облыстағы бірқатар ауылдарда дәрігерлік амбулатория пайдалануға берілді. Барлығы қажетті заманауи жабдықтармен

қамтылған, — деген облыс әкімі ауыл тұрғындарының қуанышымен құттықтап, мұндағы қызметкерлерге сапалы қызмет көрсету басты міндеттердің бірі екендігін айтты.

Жаңа дәрігерлік амбулаторияда стоматологиялық кабинет те жасақталған. Мұнда аптасына 1 рет аудан орталығынан келген тіс дәрігері тегін қабылдау жүргізеді.

САПАЛЫ БІЛІМ — БОЛАШАҚ КЕПІЛІ

Сапар аясында Оңдасын Оразалин биыл күрделі жөндеуден өткен аудан орталығындағы Алға индустриалды-техникалық колледжіне барды. Іргетасы 1985 жылы қаланған колледж ғимаратының биыл шатыры, қасбеті, есік-терезелері, едендері, жылу және электр жүйелері жаңартылған. Бұл жұмыстарға қаражат «Өңірлерді дамыту» мемлекеттік бағдарламасы аясында бөлініпті. Сондай-ақ оқу орнының материалдық-техникалық базасын нығайту бағытында «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ-мен бірлескен жұмыстар атқарылуда.

Колледж директоры Нұргүл Ахметованың айтуынша, білім ордасында бүгінгі таңда 4 мамандық бойынша 200-ден астам

оқушы білім алып жатыр. Дуальды білім беру жүйесі енгізілген.

— Бүгінгі таңдағы ең өзекті мәселелердің бірі — маман тапшылығы. Бұл ауыл шаруашылығында да, ірі өндіріс нысандарында да, шағын және орта бизнесте де кездеседі. Бір ғана мысал, Дөң кен байыту комбинатының өзінде 400-500-ге жуық бос орын бар. Біздің қазіргі міндетіміз — материалдық-техникалық базаны нығайту. Жөндеу жүргізу, арнайы орта оқу орындарында барлық жағдай жасау, өйткені жастардың білім алуға ниеті бар және ол сапалы болу керек, — деді Оңдасын Оразалин.

Бұдан соң облыс әкімі колледждің жас спортшылары ұсынған допқа өз қолтаңбасын қойып, сәттілік тіледі.

— Біздің міндетіміз — сіздерге осындай жағдай жасау. Ал жақсы оқып, білікті маман болып шығу сіздерден талап етіледі, — деді ол.

Айта кетейік, биыл өңірдегі жер қойнауын пайдаланушылармен жасалған меморандумдардың аясында Ақтөбе облысында жеті колледждің материалдық-техникалық базасы жаңартылған.

**Ақерке САТЫБАЛДЫ,
Алға ауданы.**

Игілік бастауындағы іскер әйелдер



Іскер әйелдер кеңесінің бір жылдық қорытынды есеп беру кеші өтті. Шараға Ақтөбе қаласы әкімінің орынбасары Сергей Ли қатысты. Іскер әйелдер кеңесінің жыл бойы атқарған жұмысына жақсы баға беріп, әртүрлі салада қызмет етіп, түйінді мәселелерді шешуге үлкен үлес қосқан азаматшалардың еңбегі

шексіз екенін айтты. Жиында қаламыздың өркендеуіне аянбай үлес қосып жүрген белсенді әйелдер қауымы, іскер әйел-аналар, қыз-келіншектер қала әкімінің және Әйелдер кеңесінің Алғыс хаттарымен марапатталды. Айгүл Сақтағанова, Надежда Шабалева, Марина Деркач, Нұргүл Бектібаевалар «Қазақстан

Республикасының тәуелсіздігіне 30 жыл» медаліне ие болды. Әңірдің экономикасы мен әйелдер кәсіпкерлігін дамытуға үлес қосып жүрген белгілі дизайнер Малика Дүйсенбаева «Ару Анаға құрмет» сыйлығына ие болды. Малика «Атамекен» кәсіпкерлер палатасына қолдау білдіргені үшін өз алғысын білдірді.

«Бұл марапат республикалық деңгейде болғандықтан мен үшін алатын орны ерекше. Мен шығармашылықпен айналысып өзімнің сүйікті жұмысымды жасап жүргенім үшін мені марапаттап жатыр. Әрине бұл мен үшін ең жоғары марапат. Себебі жаның қалаған іспен айналысып, осындай жетістікке жетсең, бұл үлкен қуаныш. Менің ойымша, «Ару анаға» әр бизнестегі әйел лайықты.



А.Алпанова.

«Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ

Ақтөбе облысы бойынша экология департаментіне бастамашы – «Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ жоспарланып отырған қызмет туралы өтініш келіп түскенін хабарлайды.

Көзделіп отырған қызмет – Жобада қатты-тұрмыстық қалдықтарды (ҚТҚ) сұрыптау желісін орналастыруды көзделген. Өтінішпен сайттарда танысуға болады: <https://ecoportal.kz/> жария талқылаулар айдарында <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-aidalanuy/activities/directions?lang=ru> («қоғамдық талқылау» бөлімі).

Жұртшылық көзделіп отырған қызмет туралы мәлімдемеге қатысты өз ескертпелері мен ұсыныстарын беруге құқылы. Ескертулер мен ұсыныстарды қабылдауды Ақтөбе облысы бойынша экология департаменті электрондық мекенжайда жүзеге асырады: aktobe-ecoder@ecode.gov.kz.

Байланыс ақпараты: Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғылы, 1 (кеңсе), тел.: 8(7132)74-21-73.

Ескертулер мен ұсыныстарды қабылдау мерзімі: 23.12.2021 ж. - 22.01.2022 ж.

«Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ

Ақтөбе облысы бойынша экология департаментіне бастамашы – «Sunrise Energy Kazakhstan» ЖШС жоспарланып отырған қызмет туралы өтініш келіп түскенін хабарлайды.

Көзделіп отырған қызмет – Шоба кен орнын игеру. Өтінішпен сайттарда танысуға болады: <https://ecoportal.kz/> жария талқылаулар айдарында <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-aidalanuy/activities/directions?lang=ru> («қоғамдық талқылау» бөлімі).

Жұртшылық көзделіп отырған қызмет туралы мәлімдемеге қатысты өз ескертпелері мен ұсыныстарын беруге құқылы. Ескертулер мен ұсыныстарды қабылдауды Ақтөбе облысы бойынша экология департаменті электрондық мекенжайда жүзеге асырады: aktobe-ecoder@ecode.gov.kz.

Байланыс ақпараты: Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғылы, 1 (кеңсе), тел.: 8(7132)74-21-73.

Ескертулер мен ұсыныстарды қабылдау мерзімі: 24.12.2021 ж. - 23.01.2022 ж.

«Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесі

Жобаның атауы: «Әлеуетті әсерлер туралы есеп» материалдарымен «Ақтөбе облысы Ақтөбе қаласы магистральды газ құбыры тармағының үшінші желісінің құрылысы».

Әсер ету аумағы: Ақтөбе қ., Ақтөбе облысының Хромтау және Алға аудандары.

Қоғамдық тыңдау ашық отырыстар арқылы өтеді:

- 1) **2022 жылдың 10 ақпанда сағат 11.00-де**, келесі мекенжайда: Ақтөбе қ., Әбілқайыр хан көшесі, 40, 3-қабат, 301-кеңсе;
- 2) **2022 жылдың 10 ақпанда сағат 15.00-де**, келесі мекенжайда: Ақтөбе облысы Алға ауданы, Алға қ., 5-шағын аудан, 4-үй (өкімдік ғимараты), ақт залы, 1-қабат;
- 3) **2022 жылдың 11 ақпанда сағат 11.00-де**, келесі мекенжайда: Ақтөбе облысы Хромтау ауданы Хромтау қ., Республика көшесі, 784 (өкімдік ғимараты), ақт залы, 1-қабат.

Карантиндік шаралар өнгізілген жағдайда қоғамдық тыңдау «ZoomVideoCommunication» бағдарламасы арқылы өтеді.

Желі байланысына сілтеме: <https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXIBVnlhX2F0Rlg0cGhHV002OFJkdz09>

Конференция идентификаторы: 253 810 1026

Кіру коды: 0ShUin

Бастамашысының деректемелері мен байланыс деректері: «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесі, 030010, Ақтөбе қаласы, Әбілқайыр хан көшесі, 40-үй, тел.: 8-7132 -54-59-25, электрондық поштасы: aktobe_uekh@mail.ru

Әзірлеушінің деректемелері мен байланыс деректері: «КАТЭК» ЖШС, 050010, Алматы қаласы, Снайперский ж., 4-үй, тел.: 8-727-293-82-64, электрондық поштасы: katek@katek.kz

Жоба материалдары веб-сайтта орналастырылған: www.ecoportal.kz/; <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-aidalanuy/about?lang=ru>

Қосымша ақпарат алуға, сондай-ақ құжаттардың көшірмелерін сұратуға болатын электрондық мекенжайы мен телефон нөмірлері: katek@katek.kz; aktobe_uekh@mail.ru, тел.: 8-727-293-82-64, 8-7132 -54-59-25.

Ескертулер мен ұсыныстар www.ecoportal.kz сайтында қабылданады және

«Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ, мекенжайы: Ақтөбе қ., Әбілқайыр хан қ., 40, тел.: 8-7132-55-09-30; e-mail: nedra2004@inbox.ru

«Бизнес Береке»

жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

(бұдан әрі — Серіктестік) табиғи монополия субъектісі болып табылады, жылжымалы құрам жүруі үшін кірме жол ұсыну қызметін және маневрлік жұмыстар, тиеу-түсіру, басқа да тасымал процесі технологиялық операциялары үшін, сондай-ақ тасымал процесінің технологиялық операцияларымен қарастырылмаған жылжымалы құрамның тұрағы үшін кірме жолдар ұсыну бойынша қызметтер көрсетеді.

Серіктестік мынадай станциялар бойынша теміржол кірме жолдарының меншік иесі болып табылады:

Жем М24-тен;

Дөң СП11-ден;

Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңдарына сәйкес жоғарыда аталған жолдар/арқылы вагондарды беру-жинау Серіктестіктің келісімімен жүзеге асырылады. Келісімшартсыз өтуге тиым салынады.

Серіктестікпен тиісті келісімшарт жасау және келісімін алу үшін жеке және заңды тұлғалар келісімшарт жасауға өтінім беруі тиіс.

Серіктестіктің байланыс деректері:

Телефон: 8-705-880-56-47. **Электронды пошта:** biz.bereke@ya.ru

Жарнама бөлімі:

56-31-30

aktobesmi@mail.ru

Себебі бір қолымен бесікті, бір қолымен әлемді тербейтін әйелдерді мен жақсы түсінемін», — деді.

«Іскер әйелдерге өз ісін жүргізу үшін материалдық қолдау, ішкі сенім қажет. Біздің басты міндетіміз — әр әйелдің бойына сол сенімділікті беру. Оларды қолдап, күш беріп отыру. Елдік мәселеге араласып, өз ісін дөңгелетіп қана қоймай, басқаларды соңынан ертіп, үлгі болған іскер аналарды қолдау керек. Әйелдер арасында кәсіпкерлікті дамыту, олардың нарықтағы бәсекеге қабілеттілігін арттыру керекпіз. Іскерлік әрі әлеуметтік белсенді әйел мәртебесін жоғарылатуға тиіспіз», — деді іскер әйелдер кеңесінің төрайымы Құлпаршын Алпысбайқызы. Кеңес төрайымы сондай-ақ бүгінде елімізде әрбір әйел өзін саясатта, бизнесте және ғылымда көрсетуге мүмкіндік зор екендігін баса атап өтті. Әйелдер кәсіпкерлігінің дамуы еліміздегі жалпы іскерлікпен тығыз байланысты. Бұл еліміздегі шағын және орта кәсіпкерліктегі әйелдер үлесінің артуымен дәлелденген.

Құттықтаймыз!

Шалқар қаласының тұрғыны Жалғасбай БЕКБЕРГЕНҰЛЫНА



Уақыт керуенінің ұшқыр қанаты сені кемеңгер жас 70-ке алып жетті. Бәріміз қуаныштымыз, мақтанамыз.

Ұлағатты шаңырақтан тәрбие алдың. Қатардағы салық жинаушыдан ауданның бас қаржыгеріне дейінгі өмір жолынан өттің. Ұжым басқарып, әділ істеріңмен көптің көңіл төрінен орын алдың. Балаларыңызға тәр-

биелі өнеге мен әрқайсысының жоғарғы білім алуына күш салып, әрбірі бір үй болып қатарға қосылды. Немерелер өсіп, көркінді еселеді. Алда алар асуың, көрер қызығың көп болсын деп тілейміз. Алла саған мықты денсаулық, қайырлы ғұмыр нәсіп етсін!

Бекенбаевтар, Бекбергендер әулеті.



Ырғыз ауданы Нұра ауылының тұрғыны ардақты әкеміз

Айжарық Пірәліұлы ҚҰДАЙБЕРГЕНОВТІ 60 жасқа толған мерейтойымен шын жүректен құттықтаймыз!

Әрқашан анамызбен аман болып, бала-шаға қуаныштарын тең көріп, ортамызда жүре беріңіз!

Тарылмасын, жан әке, тынысыңыз, Таси берсін әманды ырысыңыз. Немереңнің келіні сәлем етіп, Шөбереңнің қолынан су ішіңіз. Асқар таудай әкем — бақытымсың, бағымсың, Өмірдегі, төрімдегі тағымсың! Құтты болсын 60 жасың, жан әке, Сағынышым, қуанышым, асқар шың. Тілейміз біз таусылмайтын төзімді, Тілейміз біз сарқылмайтын сезімді. Денсаулығың мықты болсын, жан әке, Құттықтайды ұл-қыздарың өзіңді.

Құттықтаушылар: балаларыңыз Едіге-Жанна, Дәулетбек-Хадиша, Әсемхан, немерелері Айдай, Айнаым, жиендеріңіз Батыр, Аян.

Ақтөбе қаласында «Ақтөбе» индустриялық аймағын басқару компаниясы» ЖШС-ның өтінімі бойынша жария тыңдау өтеді

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті Қазақстан Республикасы Парламентінің, мәслихаттар депутаттары, жергілікті өзін-өзі басқару органдарының, мемлекеттік органдардың, табиғи монополия субъектісінің, бұқаралық ақпарат құралдарының, қоғамдық бірлестіктердің өкілдері, тәуелсіз сарапшылар, тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғаларды «Ақтөбе» индустриялық аймағын басқару компаниясы» ЖШС-ның тауарлық газды газ тарату жүйелері арқылы тасымалдау қызметіне тарифті және тарифтік сметаны оңайлатылған тәртіппен бекітуге арналған өтінімін қарау бойынша жария тыңдауға шақырады.

Жария тыңдау **2021 жылғы 5 қаңтар жергілікті уақытпен сағат 15.00-де** Ақтөбе қ., Ә. Молдағұлова даңғылы, 46, 401-кеңсе мекенжайында өткізілетін болады.

Қаладағы карантиндік режимді ескере отырып, келесі санитарлық нормалар сақталады:

- маскалық режимін және кемінде 1,5 метр әлеуметтік қашықтықты сақтау;

- келушілерде Ашұқ жобасында «жасыл мәртебесі» болған жағдайда толымдылығы 50%-ға дейін, бірақ 100 орыннан асырмай өткізуге рұқсат етіледі.

Қазіргі уақыттағы Ақтөбе облысындағы эпидемиологиялық жағдайды, сондай-ақ Ақтөбе облысының Бас мемлекеттік санитарлық дәрігерінің қаулысын ескере отырып, халық арасында коронавирус инфекциясын таратпау және азаматтардың денсаулығын қорғау мақсатында жария тыңдау параллелді түрде, сонымен қатар департаменттің ресми парақшасында Facebook әлеуметтік желісі арқылы онлайн режимде де өтеді. <http://www.facebook.com/100015441583508>.

Бұл ретте әрбір тұтынушы онлайн режимде өз сұрақтарын қойып, оларға жауап ала алады.

Қосымша сұрақтар (материалдар) бойынша департаментке мына телефон арқылы хабарласуға болады: 8 (7132) 74-30-65.



г.Ақтобе

27 декабря 2021 год.

ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Настоящим Актюбинский областной филиал АО «РТРК «Казахстан» подтверждает, что в эфире телеканала «AQTOBE» было размещение бегущей строки ТОО «КАТЭК». Согласно договора №39 от 17.11.2021г.

Дата выхода: 27 декабря 2021 года.

Хронометраж: ежедневно.

Количество выходов: не менее 20 выходов в день.

Время выходов:

Понедельни к- воскресенье	Текст бегущей строки
07:00 – 00:00 часов.	Жобаның атауы: «Әлеуетті әсерлер туралы есеп» материалдарымен «Ақтөбе облысы, Ақтөбе қ. магистральды газ құбыры тармағының үшінші желісінің құрылысы». Әсер ету аумағы: Ақтөбе қ., Ақтөбе облысының Хромтау және Алға аудандары. Қоғамдық тыңдау ашық отырыстар арқылы өтеді: 1) 2022 жылдың 10 ақпанда сағат 11:00-де, келесі мекенжайда: Ақтөбе қ., Әбілқайыр хан даңғылы, 40, 3 қабат, 301 кеңсе; 2) 2022 жылдың 10 ақпанда сағат 15:00 де, келесі мекенжайда: Ақтөбе облысы, Алға ауданы, Алға қ., 5 мөлтек ауданы, 4 үй (әкімдік ғимараты), акт залы, 1 қабат; 3) 2022 жылдың 11 ақпанда сағат 11:00-де, келесі мекенжайда: Ақтөбе облысы, Хромтау ауданы, Хромтау қ., Республика көшесі, 784 (әкімдік ғимараты), акт залы, 1 қабат. Карантиндік шаралар енгізілген жағдайда қоғамдық тыңдау «ZoomVideoCommunication» бағдарламасы арқылы өтеді. Желі байланысына сілтеме: https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXlBVnlXb2F0RTg0cGhHV002OFRjdz09 Конференция индетификаторы: 253 810 1026. Кіру коды: 0ShUiN. Бастамашысының деректемелері мен байланыс деректері: «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесі, 030010, Ақтөбе қаласы, Әбілқайыр хан даңғылы, 40 үй, тел.: 8 (7132) 54-59-25, электрондық поштасы: aktobe_uekh@mail.ru Әзірлеушінің деректемелері мен байланыс деректері: «КАТЭК» ЖШС, 050010, Алматы қаласы, Снайперский ж., 4 үй; тел.: 8 (727) 293-82-64; электрондық поштасы: katek@katek.kz. Жоба материалдары веб-сайтта орналастырған: www.ecoportal.kz; https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuy/about?lang=ru. Қосымша ақпарат алуға, сондай-ақ құжаттардың көшірмелерін сұратуға болатын электрондық мекенжайы мен телефон нөмірлері: katek@katek.kz; aktobe_uekh@mail.ru; тел.: 8 (727) 293-82-64; 8 (7132) 54-59-25. Ескертулер мен ұсыныстар www.ecoportal.kz сайтында қабылданады және «Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы»

	ММ, мекенжайы: Ақтобе қ., Әбілқайыр хан даңғылы, 40; тел.: 8 (7132) 55-09-30; e-mail: nedra2004@inbox.ru.
07:00 – 00:00 часов.	Наименование проекта: «Строительство 3-ей нитки магистрального газопровода-отвода в г.Ақтобе, Ақтөбінская область» с материалами «Отчета о возможных воздействиях». Территория воздействия: г.Ақтобе, Хромтауский и Алгинский районы Ақтөбінской области. Общественные слушания состоятся посредством открытых собраний: 1) 10 февраля 2022 г. в 11:00 часов, по адресу: г. Ақтобе, пр.Абулхаир-хана 40 (здание акимата), 3 этаж 301 кабинет; 2) 10 февраля 2022 г. в 15:00 часов, по адресу: Ақтөбінская область, Алгинский район, г. Алга, 5 микрорайон, дом 4 (здание акимата), Ақтовый зал 1 этаж; 3) 11 февраля 2022 г. в 11:00 часов, по адресу: Ақтөбінская область, Хромтауский район, г. Хромтау, улица Республики 784 (здание акимата), актовый зал 1 этаж. В случае введения карантинных мер общественные слушания будут проходить посредством программы «ZoomVideoCommunication». Ссылка на онлайн подключение: https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXlBVnlXb2F0RTg0cGhHV002OFRjdz09. Идентификатор конференции: 253 810 1026. Код доступа: 0ShUiN. Реквизиты и контактные данные инициатора: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Ақтөбінской области», 030010, г. Ақтобе, пр. Абулхаир хана, 40, тел.: 8 (7132) 54-59-25, адрес электронной почты: aktobe_uekh@mail.ru Реквизиты и контактные данные разработчика: ТОО «КАТЭК», 050010, г. Алматы, пер. Снайперский, 4, тел.: 8 (727) 293-82-64, адрес электронной почты: katek@katek.kz Материалы проекта размещены на сайте: www.ecoportal.kz; https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zherpaidalanuy/about?lang=ru. Дополнительную информацию о намечаемой деятельности, а также запросить копии документов можно по электронной почте: katek@katek.kz; aktobe_uekh@mail.ru и по тел.: 8 (727) 293-82-64; 8 (7132) 54-59-25. Замечания и предложения принимаются на сайте www.ecoportal.kz, а также ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Ақтөбінской области», по адресу: г.Ақтобе, пр.Абулхаир хана, 40; тел.: 8 (7132) 55-09-30; e-mail: nedra2004@inbox.ru.

Программы: Передачи, Программы, Сериал, Концерт и т.д.

Язык: казахский и русский.

С уважением,
Директор
АО АОФ «РТРК «Казахстан»



Мұқаш М.Қ.

«Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын – үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ ақпараттық стенді



Жобаның атауы: «Өлеуесті әсерлер туралы есеп» материалдарымен «Ақтөбе облысы, Ақтөбе қ. магистральды газ құбыры тармағының үшінші желісінің құрылысы»

Әсер ету аумағы: Ақтөбе қ., Ақтөбе облысының Хромтау және Алға аудандары

Қоғамдық тыңдау ашық отырыстар арқылы өтеді:

1) 2022 жылдың 10 ақпанда сағат 11:00 де, келесі мекен-жайда: Ақтөбе қ., Абылхайырхан көшесі, 40, 3 – қабат, 301 кеңсе;

2) 2022 жылдың 10 ақпанда сағат 15:00 де, келесі мекен-жайда: Ақтөбе облысы, Алға ауданы, Алға қ., 5 микрорайон, 4 үй (әкімдік ғимараты), ақт.залы, 1 қабат;

3) 2022 жылдың 11 ақпанда сағат 11:00 де, келесі мекен-жайда: Ақтөбе облысы, Хромтау ауданы, Хромтау қ., Республика көшесі, 784 (әкімдік ғимараты), ақт.залы, 1 қабат.

Қирантандық шаралар енгізілген жағдайда қоғамдық тыңдау «ZoomVideoCommunication» бағдарламасы арқылы өтеді

Желі байланысына сілтеме:

<https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXlBVnlXb2F0RTg0cGhHV002OFRjd209>

Конференция идентификаторы: 253 810 1026

Кіру коды: 0ShUIN

Бастамашысының деректемелері мен байланыс деректері: «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесі, 030010, Ақтөбе қаласы, Абулхайр хан көшесі, 40 үй, тел.: 8-7132-54-59-25; электрондық поштасы: aktobe_uekh@mail.ru

Әзірлеушінің деректемелері мен байланыс деректері: «КАТЭК» ЖШС, 050010, Алматы қаласы, Снайперский ж., 4 үй; тел.: 8-727-293-82-64; электрондық поштасы: katek@katek.kz

Жоба материалдары веб-сайтта орналастырған: www.ecoport.kz

<https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuy/about?lang=ru>

Қосымша ақпарат алуға, сондай-ақ құжаттардың көшірмелерін сұратуға болатын электрондық мекенжайы мен телефон нөмірлері: katek@katek.kz; aktobe_uekh@mail.ru; тел.: 8-727-293-82-64; 8-7132-54-59-25

Ескертулер мен ұсыныстар www.ecoport.kz сайтында қабылданады және «Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» ММ, мекен-жайы: Ақтөбе қ., Абулхайр хан қ., 40; тел.: 8-7132-55-09-30; e-mail: pedra2004@inbox.ru

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области», по адресу: г. Актобе, ул. Абылхайр хана, 40; тел.: 8-7132-55-09-30; e-mail: nedra2004@inbox.ru

«Ақтобе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» ММ, мекен-жайы: Ақтобе қ., Абулхаир хан қ., 40; тел.: 8-7132-55-09-30; e-mail: nedra2004@inbox.ru

