

Пояснительная записка по

ТОО «Аксу ТВК»

Основная деятельность предприятия направлена на осуществление хозяйственной деятельности в области водоснабжения и водоотведения по Аксускому району.

Так же ТОО с 2017 года работает по вторичному окэду 35303 «Услуги по производству и передаче тепловой энергии». На основании Постановления Акимата Аксуского района от **07.06.2017 года, за №167** были переданы на доверительное управление ниже перечисленные котельные, для оказания коммунальных услуг в том числе передача и распределение тепловой энергии ТОО «Аксу ТВК»:

№	Наименование котельных	Адрес	Год постройки	Количество котельных	Отаплив. Площадь м2
1	Котельная №1 (4 - 5этаж)	Желтоқсан 20А	2015	2	5480
2	Котельная №2 (2,3 этаж)	Ауэзова 21	2016	2	3030
3	Котельная №3(Пушкина)	Пушкина 13А	2017	1	510,2
4	Котельная №4 (с.Кызылагаш)	Бошанова, 42	2016	1	640,1

С 2023 года на баланс ТОО «Аксу ТВК» переданы еще новые объекты, такие как:

№	Наименование котельных	Адрес	Год постройки	Количество котельных	Отаплив. Площадь м2
5	Котельная №5 (мешіт)	Желтоқсан 25 А	2023	1	2427
6	Котельная №6 (5 этаж)	Бухарбай 32	2023	1	2474
3	Котельная №7 (2 этаж)	Пушкина 9	2024	1	1171
4	Котельная №8 (2 этаж) Молдагулова, 00 Молдагулова, 00	Молдагулова,4а	2025	1	1546

2. Утвержденной тарифной смете количество сотрудников по услуге теплоснабжение 18 единиц, из них 1 ед – адм. персонал, 17 единиц ИТР.

По водоснабжению и водоотведению всего 68 единиц, в том числе Адм.персонал – 8 единиц.

3. Собственный транспорт: всего 9 единиц, из них 4 единицы карбюраторные, 5 единиц дизельные.

4. Парковочный карман имеется только в головном офисе на 10 единиц.

5. Люминесцентные лампы в каждой промплощадке по 2 единиц, всего 18 штук.

6. Контейнеров под ТБО в каждой промплощадке по 1 ед, всего 9 единиц.

Директор
ТОО «Аксу ТВК» Бухарбай 32
Кенесбаев Ж.М.



The image shows a blue circular official stamp of the company TOO «Аксу ТВК». The stamp contains the following text: «Аксу ТВК» (AKSU TVK), ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ (LLC), ЖАУАПҚЕРШІТІГІ ШЕТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ (LLC), and the identification number 171240004273. The stamp is surrounded by the text «Қазақстан Республикасы» (Republic of Kazakhstan) and «Жетісу Ақсу облысы» (Zhetysay Ak-su region). A handwritten signature in blue ink is written over the stamp.



**Отдел Аксуского района по регистрации юридических лиц
филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для
граждан» по области Жетісу**

**Справка о государственной регистрации
юридического лица**

БИН 171240004273

бизнес-идентификационный номер

6 декабря 2017 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Аксу ТВК"
Местонахождение:	Казахстан, область Жетісу, Аксуский район, Жансугуровский сельский округ, село Жансугуров, улица Құдаш Мұқашев, строение 6А, почтовый индекс 040100
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица КЕНЕБАЕВ ЖАСУЛАН МЫРЗАКАСЫМОВИЧ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	Государственное учреждение "Аппарат Акима Аксуского района"

**Справка является документом, подтверждающим государственную регистрацию
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

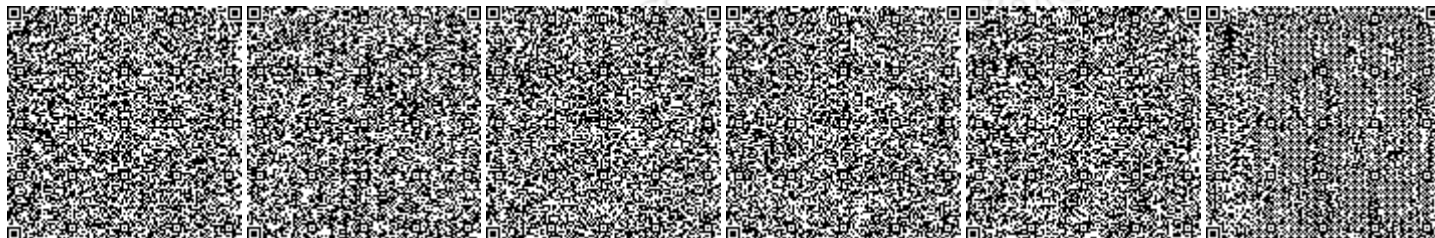
Дата выдачи: 13.08.2025

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».

МЕНШІК ИЕСІ (ҚҰҚЫҚ ИЕСІ) ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР
СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ)

№ 002107679334

11.04.2017ж.

Кадастр нөмері/Кадастровый номер: 03:254:051:1519; 03:254:051:1519:1

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы Алматы обл., Ақсу ауд., Жансүгіров а.о.,
Адрес объекта недвижимости Жансүгіров а., А.ПУШКИН көш., 13 ү.

Меншік иесі (құқық иесі)
Собственник (правообладатель)

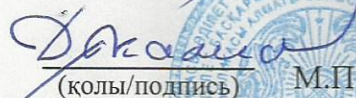
Құқық пайда болу негіздемесі/
Основание возникновения права

"Ақсу ауданының тұрғын үй
коммуналдық шаруашылығы және
тұрғын үй инспекциясы бөлімі"
мемлекеттік мекемесі

Әкімнің өкімі (№ 31-Ө - 22.02.2017ж.) - Тіркеу күні:
07.04.2017 17:02

Пайдалануға қабылдау туралы акті (№ --- -
19.11.2015ж.) - Тіркеу күні: 07.04.2017 17:02

Әділет басқармасының
басшысы
Руководитель Управления
юстиции
Инспектор
Инспектор


(қолы/подпись) М.П.

Калибеков Д.С.

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)


(қолы/подпись)

Оспанов Ильяс

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)



Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
 (көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)
ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)
 на регистрируемые объекты недвижимости
 (многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

1. Облысы	Алматы облысы
Область	Алматинская область
2. Ауданы	Ақсу ауд., Жансүгіров а.о.
Район	р-н Аксуский, а.о. Жансугуровский
3. Қала (кенті, елді мекені)	Жансүгіров а.
Город (поселок, населенный пункт)	с. Жансугуров
4. Қаладағы аудан	
Район в городе	А.ПУШКИН көш., 13 ү.
5. Мекен-жайы	ул. А.ПУШКИН, д. 13
Адрес	
6. Кадастрлық нөмір	03:254:051:1519:1/A
Кадастровый номер	
7. Түгендеу нөмір	12021
Инвентарный номер	көп пәтерлі тұрғын үй(А)
8. Мақсат арналуы(жоспар бойынша литер)	многоквартирный жилой дом(А)
Целевое назначение (литер по плану)	тұрғын
9. Қордың санаты	жилой
Категория фонда	

(нежилой/жилой, если вторичный объект расположен в многоквартирном жилом доме, необходимо указать "ВО в составе МЖД")

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Сериясы, жобаның түрі	А	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы	126,8
Серия, тип проекта		Площадь нежилых пом-ий	
2. Қабат саны	2	9. Пәтер саны	8
Число этажей		Число квартир	
3. Құрылыс ауданы	396,2	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны	32
Площадь застройки		Число помещений, комнат	
4. Ғимараттың ауқымы	2813	11. Қабырға материалы	кірпіш
Объем здания		Материал стен	кирпич
5. Жалпы алаңы	297,4	12. Салынған жылы	1970
Общая площадь		Год постройки	
6. Балконның, лоджияның және т.б. алаңы	2	13. Табиғи тозу	47
Площадь балкона, лоджии ж.б.		Физический износ	
7. Тұрғын ауданы	170,6		
Жилая площадь			

реестровый № заказ 002106632053

Паспорт
 Паспорт составлен

03.04.2017

ж. жасалған
 г.

Бөлімше басшысы
 Руководитель отделения (қолы / подпись)

Желеубаева Рауза Сабыржановна



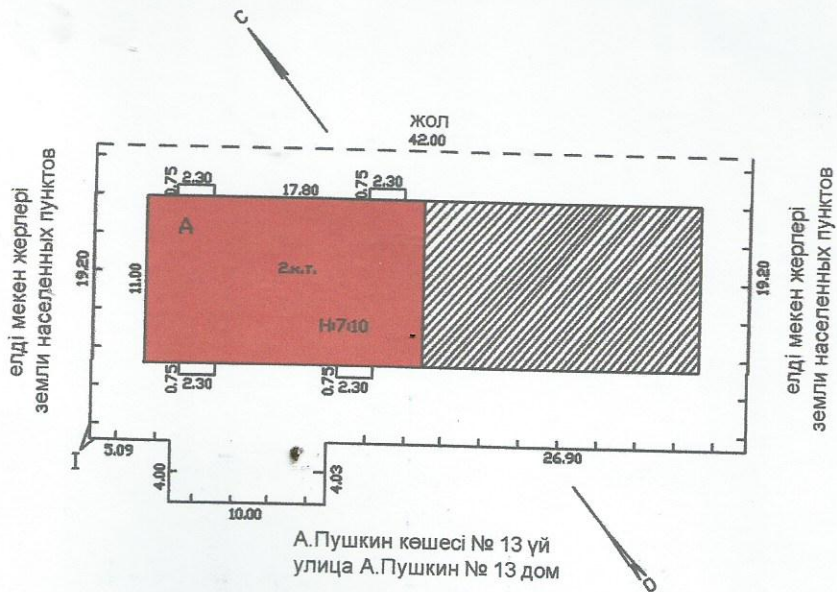
М.О.
 М.П.

НЕГІЗГІ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ
 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ

№	Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов		Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, өрленуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	
1	2		3	4	
А - многоквартирный жилой дом					
1	Іргетасы Фундамент		бетон бетон	Қанағаттанарлықсыз Неудовлетворительное	
2	a)	ішкі және сыртқы тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные стены	кірпіш кирпич	Қанағаттанарлықсыз Неудовлетворительное	
	б)	ара қабырға перегородки	кірпіш кирпич	Жақсы Хорошее	
3	Аражабын Перекрытия	шатырлық чердачное	т/б плиталар ж/б плиты	Жақсы Хорошее	
		қабатаралық междуэтажное	т/б плиталар ж/б плиты	Қанағаттанарлықсыз Неудовлетворительное	
4	шатыр кровля		металл металл	Жақсы Хорошее	
5	Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа	бетон бетон	Жақсы Хорошее	
		келесі қабаттардың последующих этажей	т/б плиталар ж/б плиты	Қанағаттанарлықсыз Неудовлетворительное	
6	Ойықтар Проемы	терезелер окна	пластик пластик	Жақсы Хорошее	
		есіктер двери	ағаш деревянные	Жақсы Хорошее	
7	Өрлеу жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние	сырлау ,ақтау штукатурка,побелка	Жақсы Хорошее	
		сыртқы наружные	сырлау ,ақтау штукатурка,побелка	Жақсы Хорошее	
8	Ыстық су мен қамтамасыздандырылған Горячее водоснабжение				
9	Су құбыры / Водопровод		иә / да	Жақсы Хорошее	
10	Канализация / Канализация		иә / да	Жақсы Хорошее	
11	Электрмен жарықтандыру Электроосвещение		иә / да	Жақсы Хорошее	
12	Жылу Отопление	пешті / печное			
13		газ пешті / печное газовое			
14		ЖЭО-нан / от ТЭЦ			
15		АГВ-дан / от АГВ			
16		жеке жылу қондырғылнан от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе		
17			қатты отын мен на твердом топливе	иә / да	Жақсы Хорошее
18		аудандық қазандығынан от районной котельной	газбен на газе		
19	қатты отын мен на твердом топливе				
20	Басқа жұмыстар / Разные работы				

Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі
 Перечень документов, прилагаемых к техническому паспорту:

- Қабаттық жоспарлар
Поэтажные планы
- Қабаттық жоспарларға экспликация
Эспликация к поэтажным планам



"Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясы
 коммерциялық емес акционерлік қоғамының
 Алматы облысы бойынша филиалы- Жер кадастры және
 жылжымайтын мүліктегі техникалық тексеру департаментінің
 Ақсу аудандық бөлімшесі

ЖЕР ТЕЛІМІНІҢ ЖОСПАРЫ

Тұрған жері Жансүгіров ауылы

Көшесі А.Пушкин № 13

Кадастр 03:254:051:1519:1 Литері А

Масштабы 1:500

Бөлім
 басқарушысы Желеубаева Р.С.
 (қолы) АЖТ

Жетекші маман _____
 (қолы) АЖТ

Орындаушы Сауруков К.К.
 (қолы) АЖТ

Уақыты "03" 04 2017ж.

№ 1000629

Кер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-254-051-1519

Кер учаскесіне тұрақты жер пайдалану құқығы

Кер учаскесінің алаңы: 0.0846 га

Кер учаскесінің алаңы: 0.0846 га

Кердің санаты: Елді мекендердің жерлері

Кердің санаты: Елді мекендердің жерлері

Кер учаскесін нысаналы тағайындау:

Кер учаскесіне көп пәтерлі тұрғын үйге қызмет көрсету

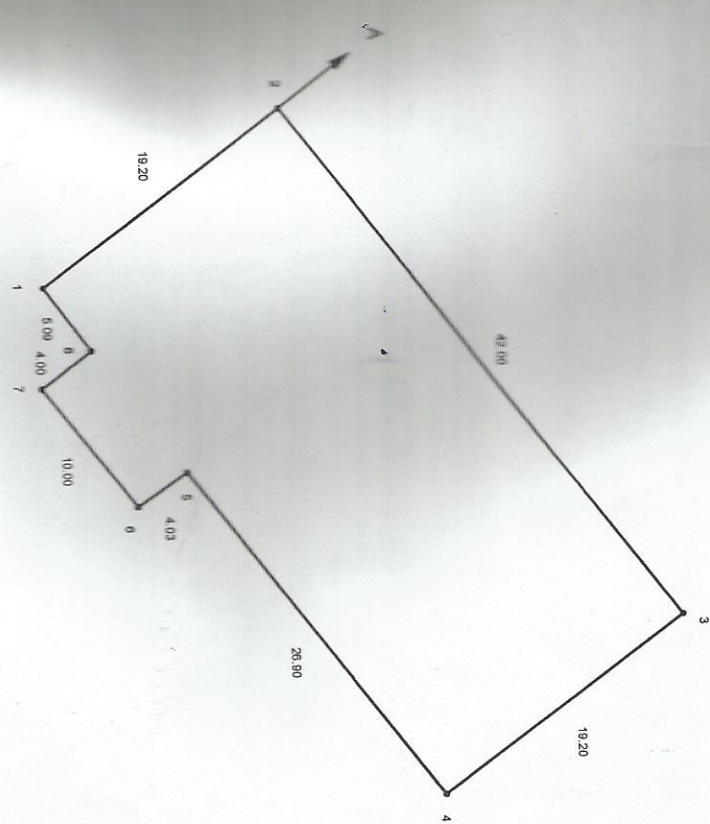
Кер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:

Кер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

№ 1000629

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскесінің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Аксу ауданы, Жансүгіров ауылы, А. Пушкин көшесі, №13
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Аксуский район, с. Жансүгіров, ул. А. Пушкин, №13



Кадастровый номер земельного участка: 03-254-051-1519

Право постоянного землепользования на земельный участок

Площадь земельного участка: 0.0846 га

Категория земель: Земли населенных пунктов

(городов, поселков и сельских населенных пунктов)

Целевое назначение земельного участка:

обслуживание многоквартирного двух этажного жилого дома

Ограничения в использовании и обременения земельного участка:

нет

Делимость земельного участка: **Делимый**

Штатное название усадебных участков (жар санаттары):
А-Анн А-га дейін: Елді мекендердің жерлері

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков*:
От А до А: Земли населенных пунктов

«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

040000, Талдықорған қаласы, Қабанбай батыр
көшесі, 26, тел./факс: (87282) 32-93-83
E-mail: tabres@mail.kz e/ш 000132104

040000, город Талдықорған, ул. Кabanбай
батыра, 26, тел./факс: (87282) 32-93-83
E-mail: tabres@mail.kz, p/c 000132104

Директору ТОО «Ақсу ЖСК»
Нургожанову М.М.

**Заключение государственной экологической экспертизы
на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» для Котельных ТОО
«Ақсу ЖСК», Аксуского района Алматинской области (Производство
электрической и тепловой энергии при сжигании минерального топлива).**

**Материалы разработаны: ТОО «Ecology Expert» (ГЛ № 01524Р от 11
декабря 2012 года, выданная МООС РК).**

Заказчик материалов проекта: ТОО «Ақсу ЖСК».

**На рассмотрение государственной экологической экспертизы
представлены: проект «Оценка воздействия на окружающую среду» для
Котельных ТОО «Ақсу ЖСК», Аксуского района Алматинской области.**

Приложения:

- Договора, заключенного между ТОО «Ecology Expert» и ТОО «Ақсу ЖСК»;
- Экологического кодекса Республики Казахстан;
- Свидетельства о государственной регистрации юридического лица, филиала или представительстве №10100239063187 от 26.12.2017 г.;
- Актов на право частной собственности на земельный участок № 1000359 от 16.06.2014г., № 1018735 от 25.05.2016г., № 1000629 от 03.03.2017 г., № 1608972 от 28.02.2018 г.;
- Технических паспортов на регистрируемые объекты недвижимости;
- Договора электроснабжения №1005 от 12.10.2017 г.;
- Дополнительного соглашения от 26.02.2018 года к договору электроснабжения №1005 от 12.10.2017 г.;
- Договора по вывозу твердых бытовых отходов № 24 от 25.12.2017 г.;
- Технической характеристики дизель-генераторной установки;
- Технических паспортов на котлоагрегаты;
- Ситуационного плана (Топосъемка);

Материалы поступили на рассмотрение: 30.03.2018 года, № 2432.



Общие сведения

Площадка №1 котельной ТОО «Ақсу ЖСК» расположена по адресу Алматининская обл., Аксуский р-н, с. Жансүгіров, ул. Желтоқсан 20 и граничит с:

- севера – жилая зона, на расстоянии 42 м от крайнего источника (дизель-генераторная установка);
- востока – ул. Желтоқсан, далее жилая зона, на расстоянии 52 м от крайнего источника (котельная);
- юга – жилая зона, на расстоянии 23 м от крайнего источника (склад угля);
- запада – пустырь;

Ближайшая жилая зона находится в южном направлении на расстоянии 23 м от крайнего источника (склад угля).

Площадка №2 котельной ТОО «Ақсу ЖСК» расположена по адресу Алматининская обл., Аксуский р-н, с. Жансүгіров, ул. Желтоқсан 1 Г и граничит с:

- северо-востока – жилая зона, на расстоянии 62 м от крайнего источника (склад угля);
- востока – жилая зона, на расстоянии 53 м от крайнего источника (котельная);
- юга – жилая зона, на расстоянии 59 м от крайнего источника (дизель-генераторная установка);
- запада – жилая зона, на расстоянии 34 м от крайнего источника (дизель-генераторная установка);

Ближайшая жилая зона находится в западном направлении на расстоянии 34 м от крайнего источника (дизель-генераторная установка).

Площадка №3 котельной ТОО «Ақсу ЖСК» расположена по адресу Алматининская обл., Аксуский р-н, с. Жансүгіров, ул. Пушкина 13 и граничит с:

- севера – жилая зона, на расстоянии 12 м от крайнего источника (склад угля);
- востока – пустырь;
- юга – пустырь, далее ул. Пушкина;
- запада – жилая зона, на расстоянии 25 м от крайнего источника (дизель-генераторная установка);

Ближайшая жилая зона находится в северном направлении на расстоянии 12 м от крайнего источника (склад угля).

Площадка №4 котельной ТОО «Ақсу ЖСК» расположена по адресу Алматининская обл., Аксуский р-н, с. Қызылағаш, ул. Ш. Уалиханова №32 и граничит с:

- севера – пустырь;
- востока – примыкает жилая зона, на расстоянии 11 м от крайнего источника (емкость для хранения дизельного топлива);
- юга – пустырь;
- запада – жилая зона, на расстоянии 16 м от крайнего источника (склад угля);



Ближайшая жилая зона находится в восточном направлении на расстоянии 11 м от крайнего источника (емкость для хранения дизельного топлива).

На каждой территории котельной расположены:

- котельная;
- дизельгенератор;
- встроенная емкость для хранения дизельного топлива;
- закрытый склад угля;
- закрытый склад золы.

Автотранспорт на балансе котельных не числятся. Парковочные площадки котельных отсутствуют.

Лечебных учреждений на расстоянии 200 м нет.

Грунт – суглинки непресадочные, гравийно – галечник. Сейсмичность района – 9 баллов.

Технологическая часть

Площадка №1

Котельная

Котельная площадки №1 отапливает два дома (4-х и 5-ти этажные жилые дома).

Для отопления жилых домов в зимний период в отдельном помещении котельной установлен один котлоагрегат марки "Алатау" КТГ-550, работающий на твердом топливе.

Расход угля для работы (согласно паспортным данным) составляет – 379,01 т/год, 94 кг/час.

Время работы – 4032 час/год, 168 дней/год.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от котельной осуществляется через трубу высотой 20 м и диаметром 0,2 м.

Закрытый склад угля

Хранение угля осуществляется на закрытой отработанной площадке. Высота штабеля угля 1,5 м. Завоз осуществляется сомосвалом, грузоподъемностью 10 т. В целях исключения пыления при хранении уголь сверху закрывается толстой полиэтиленовой технической пленкой. Отгрузка угля со склада производится в ручную тележками.

Годовое поступление на склад угля составляет – 379,01 т/год.

Закрытый склад золы

Хранение шлака осуществляется в закрытом контейнере. Высота хранения шлака 1,0 м. По мере накопления шлак реализуется населению. Вывоз шлака автотранспортом покупателей. Выгрузка шлака из топки производится вручную, перемещение на склад, осуществляется тачкой. Производительность пересыпки 0,5 т/час. Отгрузка шлака в автотранспорт производится вручную.

Годовое поступление золы составляет – 75,802 т/год.

Дизель – генераторная установка.



Дизель - генератор марки KIPOR KDE19STA3, максимальной мощностью 15,2 кВт предназначен для выработки электроэнергии котельной и работает в аварийных ситуациях. Время работы – 100 час/год.

Максимальный расход дизельного топлива, согласно техническим характеристикам на дизель – генератор составляет (5,8 л/час*0,84 кг/л=) 4,9 кг/час; 0,49 т/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляются через трубу высотой 3 м и диаметром 0,1 м.

Встроенная емкость для хранения дизельного топлива

Дизель-генераторная установка оборудована встроенной емкостью для хранения дизельного топлива, объемом 0,038 м³. Количество хранимого дизельного топлива в год составляет – 0,58 м³/год, 0,49 т/год. Время хранения дизельного топлива – 8760 час/год, 24 час/сут, 365 дн/год. Производительность слива – 0,038 м³/час.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу производится через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,05 м.

ПЛОЩАДКА №2

Котельная

Котельная площадки №2 отапливает два дома (2-х и 3-х этажные дома).

Для отопления жилых домов в зимний период в отдельном помещении котельной установлен один котлоагрегат марки "Standart CHS" KBp-0.45K, работающий на твердом топливе.

Расход угля для работы (согласно данным заказчика) составляет – 322,56 т/год, 80 кг/час.

Время работы – 4032 час/год, 168 дней/год.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от котельной осуществляется через трубу высотой 20 м и диаметром 0,32 м.

Закрытый склад угля

Хранение угля осуществляется на закрытой отработанной площадке. Высота штабеля угля 1,5 м. Завоз осуществляется сомосвалом, грузоподъемностью 10 т. В целях исключения пыления при хранении уголь сверху закрывается толстой полиэтиленовой технической пленкой. Отгрузка угля со склада производится в ручную тележками.

Годовое поступление на склад угля составляет – 322,56 т/год.

Закрытый склад золы

Хранение шлака осуществляется в закрытом контейнере. Высота хранения шлака 1,0 м. По мере накопления шлак реализуется населению. Вывоз шлака автотранспортом покупателей. Выгрузка шлака из топки производится вручную, перемещение на склад, осуществляется тачкой. Производительность пересыпки 0,5 т/час. Отгрузка шлака в автотранспорт производится вручную.

Годовое поступление золы составляет – 64,512 т/год.

Дизель – генераторная установка.

Дизель - генератор марки KIPOR KDE19STA3, максимальной мощностью 15,2 кВт предназначен для выработки электроэнергии котельной и работает в аварийных ситуациях. Время работы – 100 час/год.



Максимальный расход дизельного топлива, согласно техническим характеристикам на дизель – генератор составляет (5,8 л/час*0,84 кг/л=) 4,9 кг/час; 0,49 т/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляются через трубу высотой 3 м и диаметром 0,1 м.

Встроенная емкость для хранения дизельного топлива

Дизель-генераторная установка оборудована встроенной емкостью для хранения дизельного топлива, объемом 0,038 м³. Количество хранимого дизельного топлива в год составляет – 0,58 м³/год, 0,49 т/год. Время хранения дизельного топлива – 8760 час/год, 24 час/сут, 365 дн/год. Производительность слива – 0,038 м³/час.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу производится через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,05 м.

ПЛОЩАДКА №3

Котельная

Котельная площадки №3 отапливает один жилой дом (2-х этажный).

Для отопления жилого дома в зимний период в отдельном помещении котельной установлен один котлоагрегат марки "Алатау" КТГ-75, работающий на твердом топливе.

Расход угля для работы (согласно паспортным данным) составляет – 55,64 т/год, 13,8 кг/час.

Время работы – 4032 час/год, 168 дней/год.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от котельной осуществляется через трубу высотой 12 м и диаметром 0,16 м.

Закрытый склад угля

Хранение угля осуществляется на закрытой отработанной площадке. Высота штабеля угля 1,5 м. Завоз осуществляется сомосвалом, грузоподъемностью 10 т. В целях исключения пыления при хранении уголь сверху закрывается толстой полиэтиленовой технической пленкой. Отгрузка угля со склада производится в ручную тележками.

Годовое поступление на склад угля составляет – 55,64 т/год.

Закрытый склад золы

Хранение шлака осуществляется в закрытом контейнере. Высота хранения шлака 1,0 м. По мере накопления шлак реализуется населению. Вывоз шлака автотранспортом покупателей. Выгрузка шлака из топки производится вручную, перемещение на склад, осуществляется тачкой. Производительность пересыпки 0,5 т/час. Отгрузка шлака в автотранспорт производится вручную.

Годовое поступление золы составляет – 11,13 т/год.

Дизель – генераторная установка.

Дизель - генератор марки KIPOR KDE19STA3, максимальной мощностью 15,2 кВт предназначен для выработки электроэнергии котельной и работает в аварийных ситуациях. Время работы – 100 час/год.

Максимальный расход дизельного топлива, согласно техническим характеристикам на дизель – генератор составляет (5,8 л/час*0,84 кг/л=) 4,9 кг/час; 0,49 т/год.



Выброс загрязняющих веществ осуществляются через трубу высотой 3 м и диаметром 0,1 м.

Встроенная емкость для хранения дизельного топлива

Дизель-генераторная установка оборудована встроенной емкостью для хранения дизельного топлива, объемом 0,038 м³. Количество хранимого дизельного топлива в год составляет – 0,58 м³/год, 0,49 т/год. Время хранения дизельного топлива – 8760 час/год, 24 час/сут, 365 дн/год. Производительность слива – 0,038 м³/час.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу производится через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,05 м.

ПЛОЩАДКА №4

Котельная

Котельная площадки №4 отапливает один жилой дом (2-х этажный).

Для отопления жилого дома в зимний период в отдельном помещении котельной установлен один котлоагрегат марки "Алатау" КТГ-100, работающий на твердом топливе.

Расход угля для работы (согласно паспортным данным) составляет – 75 т/год, 18,6 кг/час.

Время работы – 4032 час/год, 168 дней/год.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от котельной осуществляется через трубу высотой 12 м и диаметром 0,16 м.

Закрытый склад угля

Хранение угля осуществляется на закрытой отработанной площадке. Высота штабеля угля 1,5 м. Завоз осуществляется сомосвалом, грузоподъемностью 10 т. В целях исключения пыления при хранении уголь сверху закрывается толстой полиэтиленовой технической пленкой. Отгрузка угля со склада производится в ручную тележками.

Годовое поступление на склад угля составляет – 75 т/год.

Закрытый склад золы

Хранение шлака осуществляется в закрытом контейнере. Высота хранения шлака 1,0 м. По мере накопления шлак реализуется населению. Вывоз шлака автотранспортом покупателей. Выгрузка шлака из топки производится вручную, перемещение на склад, осуществляется тачкой. Производительность пересыпки 0,5 т/час. Отгрузка шлака в автотранспорт производится вручную.

Годовое поступление золы составляет – 15 т/год.

Дизель – генераторная установка.

Дизель - генератор марки KIPOR KDE19STA3, максимальной мощностью 15,2 кВт предназначен для выработки электроэнергии котельной и работает в аварийных ситуациях. Время работы – 100 час/год.

Максимальный расход дизельного топлива, согласно техническим характеристикам на дизель – генератор составляет (5,8 л/час*0,84 кг/л=) 4,9 кг/час; 0,49 т/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляются через трубу высотой 3 м и диаметром 0,1 м.

Встроенная емкость для хранения дизельного топлива



Дизель-генераторная установка оборудована встроенной емкостью для хранения дизельного топлива, объемом 0,038 м³. Количество хранимого дизельного топлива в год составляет – 0,58 м³/год, 0,49 т/год. Время хранения дизельного топлива – 8760 час/год, 24 час/сут, 365 дн/год. Производительность слива – 0,038 м³/час.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу производится через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,05 м.

Автотранспорт на балансе котельных не числятся. Парковочные площадки котельных отсутствуют.

Режим работы каждой котельной ТОО «Аксу ЖСК» составляет 168 дн/год, 24 часа/сут (отопительный период времени).

Численность работающего персонала котельных ТОО «Аксу ЖСК» составляет – 12 человек, из них:

- ИТР – 1 чел.
- рабочих – 11 чел.
- Санитарно-защитная зона для промышленной площадки котельных ТОО «Аксу ЖСК» устанавливается нормативная, в соответствии с СанПиНом № 273, приложением 1 (п. 13, пп. 6) – 50 м.
- Класс санитарной опасности в соответствии СанПин 237 –V.
- Согласно Экологическому кодексу ст. 40 площадка ТОО «Аксу ЖСК» – относится к предприятиям IV категории.

Инженерное обеспечение:

- Водоснабжение на производственные и хозяйственно-бытовые нужды – от районных сетей.
- Канализация - сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в центральные канализационные сети.
- Электроснабжение – от районных электросетей, согласно договору электроснабжения №1005 от 12.10.2017 г. Аварийный источник электроснабжения котельных – дизель генераторная установка.
- Теплоснабжение жилых домов – от автономных котельных.
- Горячее водоснабжение отсутствует.

На территории объекта выявлены следующие виды источников выбросов вредных веществ в атмосферу:

- Источник № 0001 – котельная;
- Источник № 6002 – закрытый склад угля;
- Источник № 6003 – закрытый склад золы.
- Источник № 0004 – дизель-генераторная установка;
- Источник № 0005 – встроенная емкость для хранения дизельного топлива.

Расчет рассеивания ВВ в атмосфере произведен при максимально неблагоприятных условиях по программе «ЭРА 2.0» для летнего периода года.

Анализ результатов расчетов показал, что приземные концентрации ВВ, создаваемые собственными выбросами объекта не превышают допустимых значений (меньше 1 ПДК) по всем ингредиентам и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха в селитебной зоне и на границе СЗЗ.



Оценка воздействия отходов на окружающую среду

Неблагоприятного воздействия отходов производства и потребления в месте их образования – на территории предприятия ТОО «Ақсу ЖСК» на компоненты окружающей среды не ожидается.

Все образующиеся в процессе производства работ промышленные и хозяйственно-бытовые отходы будут в установленном порядке собираться, складироваться в специальных емкостях и контейнерах и транспортироваться для дальнейшей утилизации, переработке, уничтожению.

На этапах сбора, хранения и транспортировки отходов их поступление в окружающую среду исключено.

Негативное воздействие отходов производства и потребления может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях транспортировки, хранения либо утилизации в местах их сдачи.

Наибольшую опасность для состояния окружающей среды в данном случае представляют токсичные производственные отходы. В случае неправильного сбора, хранения, транспортировки и захоронения всех видов планируемых отходов может наблюдаться негативное влияние на все компоненты экологической системы:

- почвенно-растительный покров;
- животный и растительный мир;
- атмосферный воздух;
- поверхностные, морские и подземные воды.

При неправильном расположении накопителей отходов, а также при несвоевременном вывозе отходов на свалку хранения и утилизации их воздействие на окружающую среду будет значительным.

При накоплении ТБО на открытых, стихийных свалках, без учёта их происхождения, степени токсичности, условий естественного обезвреживания создаются антисанитарные условия, что способствует отрицательному воздействию на качество воздушного бассейна, грунтовые и поверхностные воды, а также на продуктивный почвенный слой на площадке свалки и на прилегающих к ней территориях.

Загрязнение почвенного покрова отходами, содержащими нефтепродукты, ухудшает воздушный режим почвы, вызывает недостаток кислорода, обогащает почву сероводородом, при этом возрастает численность анаэробных и спорообразующих микроорганизмов, а также снижается содержание подвижного фосфора.

При условии выполнения соответствующих норм и правил предприятиями, которым будут передаваться образовавшиеся в ТОО «Ақсу ЖСК» отходы, их воздействие на окружающую природную среду, в том числе на почвенно-растительный покров, животный и растительный мир, воздушную и водные среды будет незначительным.

Природоохранные мероприятия:

В настоящее время на территории предприятия осуществляются следующие мероприятия, способствующие улучшению природной среды:



- все бытовые отходы немедленно складироваться в специально отведенных местах в металлический контейнер. Контейнер закрывается металлической крышкой. Затем эти отходы вывозятся на полигон ТБО;
- отдельный сбор производственных отходов (зола) и ТБО;
- организация регулярной уборки территории.

Настоящим проектом предложены следующие мероприятия;

- территорию предприятия со всех сторон, кроме проезда, обрамлять бортовым камнем марки БР 100.30.18, герметически соединенным с асфальтным покрытием, для исключения перелива ливневых стоков и загрязнения почвы;
- для охраны окружающей природной среды и, в частности, почвенного покрова, на территории предприятия (кроме площадей, занятых сооружениями и зелеными насаждениями) проложить твердое покрытие и уклон 0,002 по рельефу местности - на Север;
- озеленить территорию предприятия;
- разработать паспорта отходов;
- регулярно проводить контроль за соблюдением нормативов ПДВ согласно «План-графика контроля»;
- для улучшения экологической обстановки района расположения предприятия настоящим проектом предусмотрен полив территории предприятия и полив зеленых насаждений.
- в случае разрушения асфальтного покрытия на территории предприятия предусмотреть его своевременный ремонт с сохранением уклона;
- строго соблюдать технологию производства;

Выбросы по всем рассматриваемым веществам предлагается принять в качестве нормативов ПДВ.

Срок действия установленных нормативов для всех площадок - бессрочно до изменения технологических процессов оборудования, условий природопользования.

Валовый выброс вредных веществ в атмосферу:

Площадка №1

Код и наименование загрязняющего вещества	№	г/с	т/год
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			
Котельная. Площадка №1	0001	0.03048	0.44244
Дизель – генераторная установка. Площадка №1	0004	0.03479	0.0168
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			
Котельная. Площадка №1	0001	0.00495	0.0719
Дизель – генераторная установка. Площадка №1	0004	0.00565	0.0027
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			
Дизель – генераторная установка. Площадка №1	0004	0.002956	0.0015



(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)			
Котельная. Площадка №1	0001	0.3582	5.2
Дизель – генераторная установка. Площадка №1	0004	0.00464	0.0022
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)			
Встроенная емкость для хранения дизельного топлива. Площадка №1	0005	0.0000001	0.00000004
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			
Котельная. Площадка №1	0001	0.2262	3.2837
Дизель – генераторная установка. Площадка №1	0004	0.0304	0.0146
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			
Котельная. Площадка №1	0001	0.000000107	0.000000174
Дизель – генераторная установка. Площадка №1	0004	0.00000005	0.000000027
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)			
Дизель – генераторная установка. Площадка №1	0004	0.000633	0.00029
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)			
Дизель – генераторная установка. Площадка №1	0004	0.0152	0.0073
Встроенная емкость для хранения дизельного топлива. Площадка №1	0005	0.0000237	0.000015
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)			
Котельная. Площадка №1	0001	1.2011	17.4344
Итого по организованным источникам:		1.915222957	26.477845241
Т в е р д ы е:		1.204056157	17.435900201
Газообразные, ж и д к и е:		0.7111668	9.04194504
Не организованные источники			
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)			
Закрытый склад угля. Площадка №1	6002	0.00000094	0.00001364
Закрытый склад золы. Площадка №1	6003	0.00000063	0.0000091
Итого по неорганизованным источникам:		0.00000157	0.00002274
Т в е р д ы е:		0.00000157	0.00002274
Газообразные, ж и д к и е:			
Всего по предприятию:		1.915224527	26.477867981
Т в е р д ы е:		1.204057727	17.435922941
Газообразные, ж и д к и е:		0.7111668	9.04194504
Площадка №2			
Код и наименование загрязняющего вещества	№	г/с	т/год
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			
Котельная. Площадка №2	0001	0.02594	0.37654



Дизель – генераторная установка. Площадка №2	0004	0.03479	0.0168
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			
Котельная. Площадка №2	0001	0.00422	0.06119
Дизель – генераторная установка. Площадка №2	0004	0.00565	0.0027
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			
Дизель – генераторная установка. Площадка №2	0004	0.002956	0.0015
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)			
Котельная. Площадка №2	0001	0.3049	4.4255
Дизель – генераторная установка. Площадка №2	0004	0.00464	0.0022
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)			
Встроенная емкость для хранения дизельного топлива. Площадка №2	0005	0.0000001	0.00000004
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			
Котельная. Площадка №2	0001	0.1925	2.7947
Дизель – генераторная установка. Площадка №2	0004	0.0304	0.0146
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			
Котельная. Площадка №2	0001	0.000000273	0.000000379
Дизель – генераторная установка. Площадка №2	0004	0.00000005	0.000000027
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)			
Дизель – генераторная установка. Площадка №2	0004	0.000633	0.00029
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды(10)			
Дизель – генераторная установка. Площадка №2	0004	0.0152	0.0073
Встроенная емкость для хранения дизельного топлива. Площадка №2	0005	0.0000237	0.000015
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)			
Котельная. Площадка №2	0001	1.0222	14.8378
Итого по организованным источникам:		1.644053123	22.541135446
Т в е р д ы е:		1.025156323	14.839300406
Газообразные, ж и д к и е:		0.6188968	7.70183504
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)			
Закрытый склад угля. Площадка №2	6002	0.0000008	0.00001161
Закрытый склад золы. Площадка №2	6003	0.00000053	0.00000774
Итого по неорганизованным источникам:		0.00000133	0.00001935
Т в е р д ы е:		0.00000133	0.00001935
Газообразные, ж и д к и е:			



(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды(10)			
Дизель – генераторная установка. Площадка №4	0004	0.0152	0.0073
Встроенная емкость для хранения дизельного топлива. Площадка №4	0005	0.0000237	0.000015
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)			
Котельная. Площадка №4	0001	0.2377	3.4498
Итого по организованным источникам:		0.454704812	5.275685699
Т в е р д ы е:		0.240658012	3.451300659
Газообразные, ж и д к и е:		0.2140468	1.82438504
Не организованные источники			
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)			
Закрытый склад угля. Площадка №4	6002	0.000000186	0.0000027
Закрытый склад золы. Площадка №4	6003	0.00000012	0.0000018
Итого по неорганизованным источникам:		0.000000306	0.0000045
Т в е р д ы е:		0.000000306	0.0000045
Газообразные, ж и д к и е:			
Всего по предприятию:		0.454705118	5.275690199
Т в е р д ы е:		0.240658318	3.451305159
Газообразные, ж и д к и е:		0.2140468	1.82438504

Твердо бытовые отходы вывозимые на полигон ТБО – 4,65 т/год.

Проектом предусмотрен план - график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса.

Выводы: Учитывая изложенное, проект «Оценка воздействия на окружающую среду» для Котельных ТОО «Аксу ЖСК», Аксуского района Алматинской области - **согласовывается.**

**Руководитель отдела
экологической экспертизы**

Е. Байбатыров

Исп. гл. специалист
отд. экологической экспертизы
Жумадилова К.Д. тел. 32-92-67





ҚАУЛЫ

2023ж. 21" 08

Жансүгіров ауылы

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 285

село Жансугурова

Коммуналдық тұрғын үйлерді басқаруға
және қызмет көрсетуге беру туралы

Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 23 қаңтардағы «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 31- бабына және Қазақстан Республикасының «Мемлекеттік мүлік туралы» Заңының 18 - бабына сәйкес, аудан әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. «Ақсу ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» мемлекеттік мекемесінің теңгеріміндегі Жансүгіров ауылдық округі, Жансүгіров ауылындағы Желтоқсан көшесі № 25 А, № 225 Б, № 25 В көп қабатты коммуналдық тұрғын үйлердің жылу қазандықтары және жылу жүйелері, ауыз су мен кәріз жүйелеріне басқаруға және қызмет көрсету және абаттандыру үшін «Ақсу ЖСК» жауапкершілігі шектеулі серіктесігіне берілсін.

2. Осы қаулының қосымшасына сәйкес өткізіп беру-қабылдап алу комиссия құрамы бекітілсін.

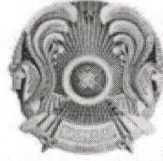
3. «Ақсу ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» мемлекеттік мекемесі (Ж. Бейсебаев), «Ақсу ЖСК» жауапкершілігі шектеулі серіктесігінің басшысы (Ж. Кенебаев) белгіленген тәртіппен өткізіп беру-қабылдап алуды жүзеге асырсын.

4. Осы қаулының орындалуын бақылау аудан әкімінің орынбасары А. Сабырбаевқа жүктелсін.

Аудан әкімі



Б. Тынышбаев



Акимат Алматинской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Аксу ТВК" 040000, Республика Казахстан, Алматинская область, Аксуский район, Жансугуровский с.о., с.Жансугуров, УЛИЦА ҚҰДАШ МҰҚАШЕВ, дом № 6А.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 171240004273

Наименование производственного объекта: отопительный котел

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Аксуский район, Жансугуровский с.о., с.Жансугуров ул. Желтоқсан 20

Алматинская область, Аксуский район, Жансугуровский с.о., с.Жансугуров ул. Желтоқсан 1 Г

Алматинская область, Аксуский район, Жансугуровский с.о., с.Жансугуров ул. Пушкина 13

Алматинская область, Аксуский район, Кызылагашский с.о., с.Кызылагаш ул. Ш. Уалиханова №32

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления

Жаншабай Керимбек

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Талдыкорган

Дата выдачи: 05.04.2018 г.



**Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по
ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду,
разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов
предприятий**

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	проект «Оценка воздействия на окружающую среду» для Котельных ТОО «Аксу ЖСК», Аксуского района Алматинской области (Производство электрической и тепловой энергии при сжигании минерального топлива).	№ KZ89VDC00069279 Дата: 03.04.2018
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		



Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	4,375577449	58,220621762
Площадка №1 котельной ТОО «Ақсу ЖСК»	1,915224527	26,477867981
в т.ч. по ингредиентам:		
Бенз/а/пирен	0,000000157	0,000000201
Углерод оксид	0,2566	3,2983
Формальдегид	0,000633	0,00029
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70 %	1,20110157	17,43442274
Алканы C12-19	0,0152237	0,007315
Азот (II) оксид	0,0106	0,0746
Азота (IV) диоксид	0,06527	0,45924
Углерод	0,002956	0,0015
Сероводород	0,0000001	0,00000004
Сера диоксид	0,36284	5,2022
Площадка №2 котельной ТОО «Ақсу ЖСК»	1,644054453	22,541154796
в т.ч. по ингредиентам:		
Бенз/а/пирен	0,000000323	0,000000406
Углерод оксид	0,2229	2,8093
Формальдегид	0,000633	0,00029
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70 %	1,02220133	14,83781935
Алканы C12-19	0,0152237	0,007315
Азот (II) оксид	0,00987	0,06389
Азота (IV) диоксид	0,06073	0,39334
Углерод	0,002956	0,0015
Сероводород	0,0000001	0,00000004
Сера диоксид	0,30954	4,4277
Площадка №3 котельной ТОО «Ақсу ЖСК»	0,361593351	3,925908786
в т.ч. по ингредиентам:		
Бенз/а/пирен	0,000000323	0,000000406
Углерод оксид	0,0636	0,4967
Формальдегид	0,000633	0,00029
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70 %	0,176300228	2,55950334
Алканы C12-19	0,0152237	0,007315
Азот (II) оксид	0,00638	0,01325
Азота (IV) диоксид	0,03926	0,08175
Углерод	0,002956	0,0015



Сероводород	0,0000001	0,00000004
Сера диоксид	0,05724	0,7656
Площадка №4 котельной ТОО «Аксу ЖСК»	0,454705118	5,275690199
в т.ч. по ингредиентам:		
Бенз/а/пирен	0,000002012	0,000000659
Углерод оксид	0,0752	0,6644
Формальдегид	0,000633	0,00029
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70 %	0,237700306	3,4498045
Алканы C12-19	0,0152237	0,007315
Азот (II) оксид	0,00663	0,01693
Азота (IV) диоксид	0,04082	0,10435
Углерод	0,002956	0,0015
Сероводород	0,0000001	0,00000004
Сера диоксид	0,07554	1,0311
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		



Электр энергиясын тұрмыстық емес мұқтаждар үшін пайдаланатын тұтынушыларға арналған электрмен жабдықтаудың үлгілік шарты №14001005
Жансүгіров «15» Қазан 2025ж.

«Талдықорған акционерлік электр жүйелерінің тасмалдау компаниясы» акционерлік қоғамының «Электр қуатын жабдықтау және сату» филиалы, бұдан әрі энергиямен жабдықтау ұйымы, 18 желтоқсан 2024 жылдың № 24035540 Қазақстан Республикасының табиғи монополияларды реттеу Агенттігімен берілген лицензиясына сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыратын, бұдан әрі «Сатушы» деп аталатын, оның атынан 05.01.2025ж. №04 сенім хат негізінде әрекет ететін, «ТАЭТК» АҚ-ның «Электр қуатын жабдықтау және сату» филиалының Ақсу бөлімі бастығы Сейтқожанов Рустем Рашидханович, бір тараптан, және Электр қуатының тұтынушысы ТОО "Ақсу ТВК", бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын, с.Жансүгіров, ул.Құдаш Мұқашев, д.6А мекен-жайында орналасқан, жеке шоты №14001005, оның атынан жарғы №№387 от 17.12.2017 г негізінде әрекет ететін Кенебаев Жасулан Мырзақасымович екінші тараптан, бірігіп бұдан әрі Тараптар деп аталатын, төмендегі осы электр энергиясын тұрмыстық емес мұқтаждар үшін пайдаланатын тұтынушыларға арналған электрмен жабдықтаудың шартын (бұдан әрі - шарт) жасасты:

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар
Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:
1) есептік кезең - тұтынылған электр энергиясы есепке алынатын және тұтынушыға төлеу үшін ұсынылатын электрмен жабдықтау шартымен айқындалатын уақыт кезеңі;
2) тұтынушы - шарт негізінде электр энергиясын тұтынатын жеке немесе ашық тұлға;
3) коммерциялық есепке алу аспабы - электр қуатын, электр энергиясын коммерциялық есепке алуға арналған, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануға рұқсат етілген техникалық құрылғы;
4) электр энергиясының коммерциялық есепке алу жүйесі - электр энергиясы мен қуаты шығынын анықтауға арналған коммерциялық есепке алу құралдарының жиынтығы (электр энергиясын есептеуіш, ток пен кернеудің өлшеу трансформаторлары) және өзара белгіленген схема арқылы жалғанған құрылғы (коммутиациялық аппарат);
5) электр энергиясын сату нүктесі - энергиямен жабдықтаушы ұйыммен электр энергиясын беру туралы шарты бар энергия беруші ұйымның қауапкершілігі шекарасында орналасқан нүкте.
Осы Шартта қолданылатын өзге де ұғымдар мен терминдер Қазақстан Республикасының электр энергетикасы мен табиғи монополиялар аластындағы заңнамасына сәйкес қолданылады.

2-тарау. Шарттың мәні
2. Сатушы сату нүктесіне дейін Тұтынушыға электр энергиясын беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы осы Шарттың тәртібі мен талаптарына сәйкес тұтынған электр энергиясы үшін ақы төлеуге міндеттенеді.
3. Шарт Тұтынушымен оның Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы қолданыстағы заңнамасында белгіленген тәртіппен тікелей электр желілеріне қосылған жабдығы мен коммерциялық есепке алу аспаптары болған жағдайда ғана жасалады.

3-тарау. Тұтынылатын электр энергиясын есепке алу
4. Сатушы берген және Тұтынушы қабылдаған электр энергиясының көлемі коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткішімен, ал олар болмаған немесе уақытша бұзылған кезде - есептік жолмен анықталады.
5. Электр энергиясын рұқсатсыз тұтынуға жол бермеу мақсатында электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесінде энергия беруші энергия өндіруші) ұйымның пломбалары болуға тиіс.
6. Коммерциялық есепке алу аспаптарының саны осы Шартқа сәйкес қосымшаға сәйкес коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесінде көрсетіледі.
7. Коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алуды Сатушының немесе энергия беруші ұйымның өкілдері сағат 21-00-ден кешіктірмей жүргізеді. Электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйелерін пайдалану кезінде көрсеткіштерді зашықстықтан алуға кез келген уақытта жол беріледі.
Коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу кезінде Тұтынушының өзіне-өзі қызмет көрсетуіне жол беріледі. Көрсеткіштерді алу және төлем құжаттарын төлеу кезінде Тұтынушы жіберген қателерді Сатушы және (немесе) энергия беруші ұйым олардың анықталуы бойынша алты айдан аспайтын мерзім ішінде есепке алады.

Типовой договор электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд № 14001005
с.Жансүгіров «15» Октябрь 2025г.

Филиал «Снабжения и реализации электрической энергии» Акционерного общества «Талдықорғанская акционерная транспортно-электросетевая компания», осуществляющая электроснабжение потребителей согласно лицензии выданной Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий за № 24035540 от 18 декабря 2024 года, именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Аксуский отдел филиала «Снабжения и реализации электрической энергии» АО «ТАЭТК» Сейтқожанов Рустем Рашидханович, действующего на основании доверенности №04 от 05.01.2025г., с одной стороны, и Потребитель электрической энергии ТОО "Ақсу ТВК", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице - Кенебаев Жасулан Мырзақасымович, расположенный по адресу (-ое) с.Жансүгіров, ул.Құдаш Мұқашев, д.6А действующего на основании устава №№387 от 17.12.2017 г. лицевой счет 14001005, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд (далее - договор) о нижеследующем:

Глава 1. Основные понятия, используемые в договоре
1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:
1) расчетный период - период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;
2) потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;
3) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
4) система коммерческого учета электрической энергии - совокупность приборов коммерческого учета для определения расхода электрической энергии и мощности (счетчик электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения) и устройство (коммутиационный аппарат), соединенные между собой по установленной схеме;
5) точка продажи электрической энергии - точка, расположенная на границе ответственности энергопередающей организации, с которой энергопоставляющая организация имеет договор на передачу электрической энергии.
Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и в сферах естественных монополий.

Глава 2. Предмет Договора
2. Продавец обязуется подавать Потребителю электрическую энергию до точки продажи, а Потребитель обязуется производить оплату за потребленную электрическую энергию в порядке и на условиях согласно Договору.
3. Договор заключается с Потребителем только при наличии у него оборудования непосредственно присоединенного к электрическим сетям в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики, и приборов коммерческого учета.

Глава 3. Учет потребляемой электрической энергии
4. Количество электрической энергии, поданной Продавцом и принятой Потребителем, определяется показаниями приборов коммерческого учета, а при их отсутствии или временном нарушении - расчетным путем.
5. Система коммерческого учета электрической энергии, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, должна иметь пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.
6. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно приложению 1 к настоящему Договору.
7. Снятие показаний приборов коммерческого учета производится не позднее 21-00 часа представления Продавца или энергопередающей организации. Дистанционное снятие показаний при использовании автоматизированных систем осуществляется Потребителем. Допускается самообслуживание Потребителем при снятии показаний приборов коммерческого учета. Ошибки допускаются Потребителем при



8. Тұтынушы кезекті жылға электр энергиясын тұтыну шамасын анықтау үшін жеткізу жылының алдыңғы жылы басталғанға дейін күнтізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірмей осы Шартқа 2-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр энергиясын беру туралы алдын ала өтінім береді.

4-тарау. Электр энергиясы үшін ақы төлеудің тәртібі

9. Тұтынушы төлемді есептік айдан кейінгі айдың 05 күнінен кешіктірмей жүргізеді. Заңды тұлға болып табылатын Тұтынушы алдыңғы айдың 26-күніне (жиырма алтысына) дейін осы Шартқа 2-қосымшаға сәйкес нысанда электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтімінді Сатушыға береді және келіседі. Егер төлемнің соңғы күні жұмыс күні болмаса, онда ең жақын келесі жұмыс күні мерзімнің аяқталу күні болып есептеледі.

Смарт-картасы бар коммерциялық есепке алу аспаптарын қолдануға негізделген электр энергиясының автоматтандырылған коммерциялық есепке алу жүйесі болған жағдайда, Тұтынушы тұтынып отырған электр энергиясы үшін төлемді төлем құжатсыз өз бетінше анықтаған көлемде өтейді.

10. Жаңа тарифтерді қолданысқа енгізу тұтынушыларға 3 (үш) күннен кешіктірмей бұқаралық ақпарат құралдары арқылы алдын ала хабарлағаннан кейін жүзеге асырылады және осы шартты қайта жасасу үшін негіз болып табылмайды.

10-1. Егер тұтынушы электрмен жабдықтау шартының талаптарын бұзғаны үшін ажыратылса, онда оны қосуды энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым тұтынушының бұзушылықтарды жоюды және қосу үшін қызметке ақы төлеуді растайтын құжаттары қоса берілген өтінішін бергеннен кейін 1 (бір) жұмыс күні ішінде жүргізеді.

10-2. Тұтынушылар төлем құжаттарын пошта байланысы, интернет-ресурсы арқылы, энергиямен жабдықтаушы ұйымның персоналы немесе бірыңғай есеп айырысу ұйымы арқылы алады.

Тұтынушының жазбаша келісімі болған жағдайда интернет-ресурс арқылы ғана алуға жол беріледі.

10-3. Тұтынушылар кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын шарт акцентінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлермен) электр энергиясын жеткізуді тоқтату (шектеу) туралы хабарлама алады.

5-тарау. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

1. Тұтынушы:

- 1) жасалған шартқа сәйкес электр энергиясын алуға;
- 2) жасалған шарттың талаптарына сәйкес энергия өндіруші, энергия беруші және энергиямен жабдықтаушы ұйымдардан электр энергиясын жеткіліксіз жеткізуден немесе сапасыз жеткізуден келтірілген нақты залалды өтеуді талап етуге;
- 3) шарт жасасуға және оны орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;
- 4) тұтынылған электр энергиясы үшін ақы төлеуді сараланған тариф бойынша жүргізуге;
- 5) Сатушыны күнтізбелік 30 (отыз) күн бұрын хабардар ету және тұтынылған электр энергиясы үшін толық ақы төлеу талабымен Шартты біржақты тәртіппен бұзуға;
- 6) тұтынылған электр энергиясының көлемі бойынша есептеулерді еңжей-тегжейлі түсіндіре отырып, төлем құжатын Сатушыдан талап етуге;
- 7) қызмет көрсетуші энергиямен жабдықтаушы ұйымды Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тәртіппен жаңа энергиямен жабдықтаушы ұйымға ауыстыруға құқылы.

2. Тұтынушы:

- 1) тұтынушылардың меншігіндегі электр және энергия қондырғыларының және коммерциялық есепке алу аспаптарының тиісінше техникалық жай-күйін ұстап тұруға, Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес олардың техникалық жай-күйіне қойылатын талаптарды орындауға;
- 2) электр энергиясын сатып алу-сату шартында айқындалған энергия тұтыну режимдерін сақтауға;
- 3) Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының стандарттық жиілігін ұстап тұруға бағытталған нормативтік талаптарды орындауға;
- 4) жасалған шарттарға сәйкес босатылған, берілген және тұтынылған электр энергиясының ақысын уақтылы төлеуге;
- 5) энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші ұйымдардың құмыскерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына, сондай-ақ мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның

сניתин показаний и оплате платежных документов, учитываются Продавцом и (или) энергопередающей организацией по мере их выявления в пределах срока, не превышающего шести месяцев.

8. Для определения величины потребления электрической энергии на очередной год Потребитель не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно приложению 2 к настоящему Договору.

Глава 4. Порядок оплаты электрической энергии

9. Оплата производится потребителем не позднее 05 числа месяца, следующего после расчетного. Потребитель, выступающий юридическим лицом, до 26 (двадцать шестого) числа предыдущего месяца подает и согласовывает с Продавцом предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно приложению 2 к настоящему Договору. Если последний день срока оплаты приходится на нерабочий день, то днем окончания срока считается ближайший последующий рабочий день.

В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, основанной на применении приборов коммерческого учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

10. Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления потребителей не менее чем за 3 (три) рабочих дня через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного Договора.

10-1. Если Потребитель отключен за нарушение условия договора, то подключение его производится энергопередающей (энергопроизводящей) организацией в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение.

10-2. Потребители получают платежные документы через почтовую связь, интернет-ресурс, персоналом энергоснабжающей организации или единую расчетную организацию.

Допускается получение только через интернет-ресурс, в случае наличия письменного согласия потребителя.

10-3. Потребители получают уведомления о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии способами, указанными в акците договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) не менее чем за 5 (пять) рабочих дней.

Глава 5. Права и обязанности Потребителя

11. Потребитель имеет право:

- 1) получать электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;
- 2) требовать от энергопроизводящей, энергопередающей и энергоснабжающей организацией возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической энергии, в соответствии с условиями заключенного Договора;
- 3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора;
- 4) производить оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифам;
- 5) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при условии уведомления Продавца за 30 (тридцать) календарных дней и полной оплаты за потребленную электрическую энергию;
- 6) требовать от Продавца платежный документ с детальной расшивкой начислений, по объемам потребленной электрической энергии;
- 7) сменить обслуживающую энергоснабжающую организацию на новую энергоснабжающую организацию в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

12. Потребитель обязан:

- 1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;
- 2) соблюдать режимы эксплуатации, определенные договором купли-продажи электрической энергии;
- 3) выполнять нормативные требования, установленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан.



пешу осы Шартты орындау орны бойынша сот шешімі бойынша жүзеге асырылады.

20. Шартқа тараптардың келісуімен енгізілетін барлық өзгерістер мен толықтырулар Шарттың ережелеріне қайшы келмеуі тиіс, олар қосымша келісім түрінде ресімделеді, тараптардың уәкілетті өкілдерінің қолы қойылып, аннамада белгіленген тәртіп бойынша ресімделеді.

9-тарау. Тараптар деректемелері

9.1. Сатушы:

«ТАЭТК» АҚ-ның «Электр қуатын жабдықтау және сату» филиалының Ақсу бөлімі

мекен-жайы: п. Жансугуров, ул. Еркінбекова, 41

тел.: 8-728-32-2-19-13

БСН: 241241030372


БСК: HSBKZKX

ЖСК: KZ03601A311002139451

банк: АО "Народный Банк Казахстана"

КБЕ - 17

Ақсу бөлім бастығы


(қолы)

Сейтқожанов Р. Р.
(Т.А.Ө.)

9.2. Тұтынушы

ТОО "Ақсу ТВК"

мекен-жайы: 040100, РК, Жетісу область, Ақсуский район, с.Жансугурова ул.Мукашева 6А

тел.: 2-18-83, 87027044871, 7-90-10

БСН: 171240004273

БСК: KPSTKZKA

ЖСК: KZ96563B350000096662

Кенебаев Жасулан Мырзақасымович
(Лауазым, Т.А.Ө., қолы, мөрі)



Договором при его заключении.

19. В случае возникновения спорных вопросов между Продавцом и Потребителем, связанных с исполнением условий данного Договора. Продавец в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет Потребителя для решения спорного вопроса в добровольном порядке. В случае не достижения договоренности решения спорных вопросов осуществляется по решению суда, по месту исполнения данного Договора.

20. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в Договор, не должны противоречить положениям Договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

Глава 9. Реквизиты сторон

9.1. Продавец:

Ақсуский отдел филиала «Снабжения и реализации электрической энергии» АО «ТАЭТК»

адрес: п. Жансугуров, ул. Еркінбекова, 41

тел.: 8-728-32-2-19-13

БИН: 241241030372

БИК: HSBKZKX

ИИК: KZ03601A311002139451

Банк: АО "Народный Банк Казахстана"

КБЕ - 17

Начальник Ақсуского отдела


(подпись)

Сейтқожанов Р. Р.
(Ф.И.О.)

9.2. Потребитель:

ТОО "Ақсу ТВК"

адрес: 040100, РК, Жетісу область, Ақсуский район, с.Жансугурова ул.Мукашева 6А

БИН: 171240004273

БИК: KPSTKZKA

ИИК: KZ96563B350000096662

тел.: 2-18-83, 87027044871, 7-90-10

Кенебаев Жасулан Мырзақасымович

(Должность, Ф.И.О., подпись, печать)



№14001005 - 15.10.2025 жылғы Электр энергиясын тұрмыстық емес мұқтаждар үшін пайдаланатын тұтынушыларға арналған электрмен жабдықтаудың шарты

шартына №1 қосымша келісім шарт
а. Жансүгіров «14» Қазан 2025ж.

«Талдықорған акционерлік электр жүйелерінің тасмалдау компаниясы» акционерлік қоғамының «Электр қуатын жабдықтау және сату» филиалы, бұдан әрі энергиямен жабдықтау ұйымы, 18 желтоқсан 2024 жылдың № 24035540 Қазақстан Республикасының табиғи монополияларды реттеу Агенттігімен берілген лицензиясына сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыратын, бұдан әрі «Сатушы» деп аталатын, оның атынан 05.01.2025ж. №04 сенім хат негізінде әрекет ететін, «ТАЭТК» АҚ-ның «Электр қуатын жабдықтау және сату» филиалының Ақсу бөлімі бастығы Сейтқожанов Рустем Рашидханович, бір тараптан, және

Электр қуатының тұтынушысы ТОО "Ақсу ТВК" , бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын, с.Жансүгіров, ул.Құдаш Мұқашев, д.6А мекен-жайында орналасқан, жеке шоты №14001005, оның атынан жарғы №№387 от 17.12.2017 г негізінде әрекет ететін Кенебаев Жасулан Мырзақасымович екінші тараптан, бірігіп бұдан әрі Тараптар деп аталатын, төмендегі осы электр энергиясын тұрмыстық емес мұқтаждар үшін пайдаланатын тұтынушыларға арналған электрмен жабдықтаудың шартын (бұдан әрі - шарт) жасасты:

1. Келісімнің мәні:
1.1. Осы қосымша келісім-шарттың мәні – электрмен жабдықтау келісім-шартына толықтыру енгізу болып табылады.

1.2. « Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы» (Салық кодексі) Қазақстан Республикасының 2017 жылғы 25 желтоқсандағы № -VI Кодексінің 379 бабына сәйкес электрмен жабдықтау туралы келісім-шартының 4 тармағын 10-4 тармақшасымен толықтырып келесі мәтінде жазылсын:

10-4.т. Төлем құжаты (шот- фактура) күнтізбелік айдың соңғы күнінде, есептік кезеңнен кейінгі айдың 7 (жетінші) жұлдызынан кешіктірмей, коммерциялық есепке алу құралының нақты көрсеткіштерінің және (немесе) осы келісім-шарттың 4,6 тармақтарына сәйкес жасалған есептеудің негізінде беріледі.

Бұл ретте, төлем құжаты Тұтынушымен әр есептік айдың соңғы күні 12 сағат 00 минутына берілген электр энергиясын есепке алу құралының көрсеткіштерінің негізінде жасалады.

Электр энергиясын есепке алу құралының көрсеткіштері берілмеген жағдайда, Сатушы төлем құжатын есептік айдың қалған күндеріне бәрша тауліктегі тұтынуды ескере отырып Энергиямен жабдықтаушы ұйымы берген соңғы көрсеткіштерінің негізінде жасайды.

1.3. Шарттың 7-тармағы мынадай редакцияда жазылсын коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алуды энергия беруші ұйымның өкілдері мен тұтынушы сағат 21-00-ден кешіктірмей жүргізеді. Электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйелерін пайдалану кезінде көрсеткіштерді қашықтықтан алуға кез келген уақытта жол беріледі.

1.4. Осы қосымша келісім-шарт тараптардың қолы қойылған күннен бастап күшіне енеді.

1.5. Осы қосымша келісім-шартта айтылмаған барлық басқа жағдайларда, тараптар электрмен жабдықтау келісім-шартының талаптарын басшылыққа ала.

1.6. Осы қосымша келісім-шарт электрмен жабдықтау келісім-шартының ықрамас бөлігі болып табылады.

1.7. Осы қосымша келісім-шарт, әр тарап үшін бір-бір данадан, бірдей заң күші бар мемлекеттік және орыс тілдерінде, екі данада жасалады.

2. Тараптардың заңды мекенжайлары мен деректемелері

2.1. Сатушы:
«ТАЭТК» АҚ-ның «Электр қуатын жабдықтау және сату» филиалының Ақсу бөлімі

мекен-жайы: п. Жансугуров, ул. Еркинбекова, 41
тел.: 8-728-32-2-19-13
СН: 241241030372
ССК: HSBKZKX
ИИК: KZ03601A311002139451

Банк: АО "Народный Банк Казахстана"
КБЕ - 17

Ақсу бөлім бастығы
Сейтқожанов Р. Р.
(Т.А.Ә.)

2.2. Тұтынушы
ТОО "Ақсу ТВК"

мекен-жай: 040100, РК, Жетісу облысы Ақсу ауданы, с.Жансугурова
ул.Мукашева 6А
тел.: 2-18-83, 87027044871, 7-9
СН: 171240004273
ССК: KPSTKZKA
ИИК: KZ96563B35000096662

Кенебаев Жасулан Мырзақасымович
(Шұғылшым Т.А.Ә. қолы, мергі)

«Ақсу ЖСК»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Жетісу облысы Ақсу ауданы
Жетісу Ақсу ауданы

«Ақсу ЖСК»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Жетісу облысы Ақсу ауданы
Жетісу Ақсу ауданы

Дополнительное соглашение №1 к Договору электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд № 14001005 от 15.10.2025г.

с.Жансүгіров «14» Октябрь 2025г.

Филиал «Снабжения и реализации электрической энергии» Акционерного общества «Талдықорғанская акционерная транспортно-электросетевая компания», осуществляющая электроснабжение потребителей согласно лицензии выданной Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий за № 24035540 от 18 декабря 2024 года, именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице начальника Ақсуский отдел филиала «Снабжения и реализации электрической энергии» АО «ТАТЭК» Сейтқожанов Рустем Рашидханович, действующего на основании доверенности №04 от 05.01.2025г., с одной стороны, и

Потребитель электрической энергии ТОО "Ақсу ТВК" , именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Кенебаев Жасулан Мырзақасымович, расположенный по адресу (-ое) с.Жансүгіров, ул.Құдаш Мұқашев, д.6А действующего на основании устава №№387 от 17.12.2017 г, лицевого счет 14001005, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд (далее - договор) о нижеследующем:

1. Предмет соглашения:
1.1. Предметом настоящего дополнительного соглашения является внесение дополнения в Договор электроснабжения.

1.2. В соответствии со статьей 379 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» от 25 декабря 2017 года № 120-VI, пункт 4 Договора электроснабжения дополнить подпунктом 10-4 в следующей редакции:

п. 10-4. Платежный документ выписывается (счет - фактура) в последний день календарного месяца, не позднее 7 (седьмого) числа месяца, следующего за расчетным, на основании фактических показаний приборов коммерческого учета и (или) расчетов, проведенных в соответствии с пунктами 4, 6 настоящего Договора.

При этом, платежный документ будет формироваться на основании представленных показаний с приборов учета электрической энергии предоставленного Потребителем в последний день каждого расчетного месяца до 12 часов 00 минут.

В случае не предоставления показаний прибора учета электрической энергии, Продавец формирует платежный документ на основании последних представленных показаний энергопередающей организации с учетом начисления среднеготочного потребления за оставшиеся календарные дня до конца расчетного месяца.

1.3. В пункт 7 договора дополнить в следующей редакции снятие показаний приборов коммерческого учета производится не позднее 21-00 часа представителями энергопередающей организации и потребителем. Дистанционное снятие показаний при использовании автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии допускается в любое время.

1.4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу со дня его подписания сторонами.

1.5. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем дополнительном соглашении стороны руководствуются условиями Договора электроснабжения.

1.6. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора электроснабжения.

1.7. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

2. Юридические адреса и реквизиты сторон:
2.1. Продавец:
Ақсуский отдел филиала «Снабжения и реализации электрической энергии» АО «ТАТЭК»

адрес: п. Жансугуров, ул. Еркинбекова, 41
тел.: 8-728-32-2-19-13
ВИН: 241241030372
БИК: HSBKZKX
ИИК: KZ03601A311002139451

Банк: АО "Народный Банк Казахстана"
КБЕ - 17

Начальник Ақсуского отдела
Сейтқожанов Р. Р.
(Ф.И.О.)

2.2. Потребитель:
ТОО "Ақсу ТВК"

адрес: 040100, РК, Жетісу облысы Ақсу ауданы, Ақсу ауданы, с.Жансугурова
ул.Мукашева 6А
ВИН: 171240004273
БИК: KPSTKZKA
ИИК: KZ96563B35000096662

тел.: 2-18-83, 87027044871, 7-9
Кенебаев Жасулан Мырзақасымович

«Ақсу ЖСК»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Жетісу облысы Ақсу ауданы
Жетісу Ақсу ауданы

«Ақсу ЖСК»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Жетісу облысы Ақсу ауданы
Жетісу Ақсу ауданы

№ _____ « ____ » _____ 20__ ж.
 Мемлекеттік бюджеттен қаржыландырылатын
 заңды тұлғаларға арналған электрмен
 жабдықтау шартына
 2-қосымша

Приложение № 2
 к типовому договору электроснабжения
 для юридических лиц, финансируемых из
 государственного бюджета
 № 14001005 «15» 10 2025г.

Кімге _____
 (энергия беруші ұйым)

Кому: Ақсу ЖСК
 (энергоснабжающая организация) 9-2-107173к

Кімнен _____
 (ұйым атауы)

от кого ТОО "Ақсу ЖСК"
 (наименование организации)

Электр энергиясын беру туралы алдын ала өтінім
 Мен, _____, Сізден электр
 энергиясын _____ көлемде _____
 аралығында алдын ала беруіңізді сұраймын.

Предварительная заявка о поставке электрической
 энергии
 Я, Кенесбаев те. е., прошу Вас
 предварительно поставить электрическую энергию с
 « ____ » _____ по « ____ » _____ в следующем
 количестве.

№ р/р № п/п	Айлар Месяцы	кВт.сағ/кВт.час	
		Цифрмен/Цифрами	Жазбаша/Прописью
1	Қаңтар/Январь	<u>70000</u>	
2	Ақпан/Февраль	<u>70000</u>	
3	Наурыз/Март	<u>70000</u>	
4	Сәуір/Апрель	<u>90000</u>	
5	Мамыр/Май	<u>50000</u>	
6	Маусым/Июнь	<u>70000</u>	
7	Шілде/Июль	<u>70000</u>	
8	Тамыз/Август	<u>70000</u>	
9	Қыркүйек/Сентябрь	<u>80000</u>	
10	Қазан/Октябрь	<u>90000</u>	
11	Қараша/Ноябрь	<u>90000</u>	
12	Желтоқсан/Декабрь	<u>90000</u>	
	Барлығы/Итого	<u>880000</u>	



Мемлекеттік бюджеттен
 қаржыландырылатын заңды тұлғаларға
 арналған электрмен жабдықтаудың
 шартына
№1 қосымша

Приложение № 1
 к типовому договору электроснабжения
 для юридических лиц, финансируемых из
 государственного бюджета

**Перечень приборов коммерческого учета/
 Коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесі**

№ п/п	Тип прибора учета/ есептеуіш типі	Заводской номер/ зауыттық нөмері	Показания ПУ на момент заключения договора/ ЕҚ шарт жасасқан кезіндегі көрсеткіші	№ пломбы/ пломбы №	Коэффициент трансформатора тока/ ток трансформаторының коэффициенті	Причины замены ПУ/ ЕҚ ауыстыру себебі
1	2	3	4	5	6	7
1	СА4У Э720-ТХ	NF005030	2277	0546370	10	-
2	СА4-Э720	NB194311	34680	5951400	1	-
3	СА4-Э720Т1	NB220798	63501	0000958	1	-
4	Меркурий 234 ART2-03 PR	46779728	7225	5951002	10	-
5	СА4У-Э720-ТХ	NC154676	13175	KZ0072048	60	-
6	Меркурий-230	21644163	31946	221	10	-
7	СА4У-Э720ТХ	NT762441	3201	9074620	20	-
8	Меркурий 234 ART2-03 PR	46776842	6795	5951003	10	-
9	СА4-Э720	NI 735860	58765	380	1	-
10	СА4-Э720	NR288476	91394	387	1	-
11	меркури-230	11334013	43633	372	1	-
12	СА4У-Э720-ТХ	NS109946	11489	000	10	-
13	СА4-Э720"ДАЛА" ТХР PLC IP	NC119354	67929	5402380	1	-
14	СА4У-Э720ТХ	NS273413	8782	378	15	-
15	СА4-Э720	NE 049660	803	380	20	-
16	СА4У-Э720-ТХ	NC119416	176479	5402168	1	-

17	САРЗУ- Э712"Отан" 3x100V	006483	26992	5394262	40	-
18	CA4 Э703-T2	NR286576	119995	5430824	1	-
19	CA4-Э720TX	NB102200	2490	380	10	-
20	CA4Y-Э720- TX	NT623931	1876	375	15	-
21	CA4- Э703	ДА 233125	35619	378	1	-
22	CA4-Э720T1	NB202557	14372	6829549	1	-
23	CA4-Э720T1	NB188634	12537	380	1	-
24	CA4-Э720T1	NE058483	2370	0000204	40	-
25	CA4Y-Э720TX	NF026784	9622	9074240	40	-
26	CA4-Э720	NC119311	122157	KZ0072036	1	-
27	CO-Э711-T2 "Орман"	089555	52348	5951423	1	-
28	CO-Э711-TX	CL533511	6631	2871981	1	-
29	CO-Э711	CL531990	32992	380	1	-
30	CO-Э411	667560	6177	380	1	-
31	CA4Y-Э720TX	NF017338	10609	7284393	15	-
32	CA4Y-Э412	0076083	1429	01080167	30	-
33	CA4-Э720	NS273812	3328	378	15	-
34	CA4-Э720	NY009479	54473	378	1	-
35	CA4-Э720	NR503387	15319	378	1	-
36	CO-Э711	CL107240	52669	5611254	1	-
37	CA4-Э720	NR 190358	97830	9074534	1	-
38	CA4-Э720	NW004375	17550	378	1	-
39	CO-Э711	SL107248	10866	378	1	-
40	CA4-Э720	NW004418	15993	378	1	-
41	CO- Э711"ОРМАН" TXP PLC IP	107265	30096	5661731	1	-
42	CA4-Э720T1	NB225323	1	0001117	1	-
43	CO-Э711T1	CV0630632	1	0000172	1	1

1 «ТАЭТК» АҚ-ның «Электр қуатын жабдықтау және сату» филиалының Ақсу бөлімі



СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЁМКЕ

Котел стальной водогрейный BB-400 RC
(тип, модель)

заводской номер 448,

изготовлен согласно СТ 70755-1910-ТОО-03-2013

Котел испытан пробным давлением 0,45 МПа (4,5 кгс/см²)

в течение 60 минут и признан годным к эксплуатации.

Генеральный менеджер

производственного департамента

[подпись]
(подпись, фамилия)

П.Е. Сомов

Представитель ОТК

[подпись]
(подпись, фамилия)

Кайназаров Р.А.

« » март 20 23 г.



М.П.

Декларация о соответствии ЕАЭС N RU Д-KZ.НА27.В.02581/18

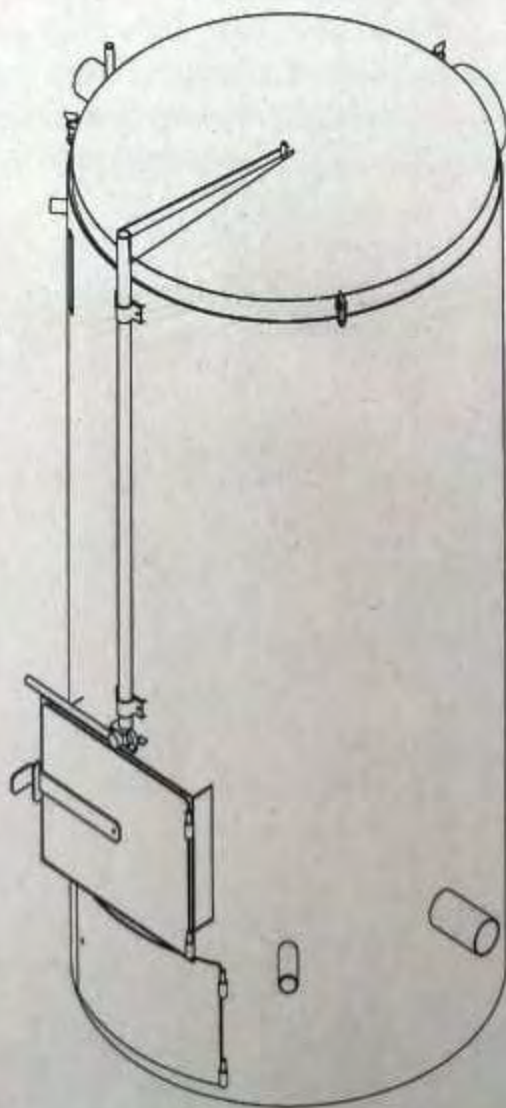
Дата регистрации декларации о соответствии 04.10.2018г.

зав. № 448



КОТЛЫ СТАЛЬНЫЕ ВОДОГРЕЙНЫЕ НА ТВЕРДОМ ТОПЛИВЕ

ИНСТРУКЦИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ И ПАСПОРТ



АЛМАТЫ

Государственная лицензия №004615
от 24.февраля 2006г.
Министерство энергетики и
Минеральных ресурсов РК

ПАСПОРТ

Котла стального водогрейного

При передачи котла другому владельцу вместе с котлом передается
настоящий паспорт.

1. СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗГОТОВЛЕНИИ

Котёл изготовлен
ТОО «Буран-Бойлер»
Республика Казахстан, 050061, г. Алматы, ул. Кокорай, 22
Тел. 278-97-61
Факс 278-97-64
E-mail: buran@buran.kz

1.1. Общие сведения

Год, месяц изготовления	03.2023
Заводской номер	448
Тип (модель)	BB-400RC
Назначение	Для отопления
Вид топлива	Твердое (уголь)
Номинальная теплопроизводительность, кВт (ккал/ч)	400 (334000)
Максимальное рабочее давление теплоносителя, МПа (кгс/см ²)	0,3 (3,0)
Номинальная температура теплоносителя на выходе, °С	90
Поверхность нагрева котла, м ²	17,6
Объем теплоносителя в котле, м ³	1,15

1. НАЗНАЧЕНИЕ ИЗДЕЛИЯ

Котлы стальные водогрейные, работающие на твердом топливе, предназначены для нагрева теплоносителя, используемого в закрытой системе теплоснабжения (без забора воды из системы отопления).

Область применения: в составе стационарных и передвижных котельных установок для отопления отдельных зданий, сооружений, жилых домов.

2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Табл.1

№ п/п	Наименование показателей и единица измерений	Модель котла		
		ВВ-120 RC	ВВ-200 RC	ВВ-400 RC
1.	Тип котла	водогрейный		
2.	* Номинальная теплопроизводительность, кВт (ккал/ч)	120 (103200)	200 (172000)	400 (344000)
3.	Коэффициент полезного действия, %	80	80	80
4.	** Рекомендуемая отапливаемая площадь, м ² , не более	1200	2000	4000
5.	Объем топочной камеры, м ³	0,35	0,56	0,69
6.	Объем теплоносителя в котле, м ³	0,2	0,69	1,15
7.	Поверхность нагрева котла, м ²	6,1	11,5	17,6
8.	Теплоноситель	Вода ГОСТ 2874-82		
9.	Вид топлива	Твердое (уголь)		
10.	Расход топлива (теплотворная способность Q = 5200 ккал/кг) при максимальной нагрузке, кг/час	19	31	62
11.	Максимальное рабочее давление в котле, МПа (кг/см ²)	0,3 (3,0)		
12.	Номинальная температура теплоносителя на выходе из котла, °С	95		
13.	Габаритные размеры, мм, : -длина (L) -ширина (P) -высота (H)	1108 1176 1717	1315 1413 2222	1413 1502 2655
14.	Размеры присоединительных патрубков (см. рис.1) :			
	-условный диаметр Ду,мм, Поз.10	65	80	80
	-условный диаметр Ду,мм, Поз.11	65	80	80
	-наружный диаметр, Дн, мм Поз.9	203	219	219
15.	Масса котла, кг	410	700	1180

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«КАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСПОРНЫҢ ЖЕТІСУ
ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА
ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ» ПО ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

040010, Жетісу облысы, Талдықорған қ.
Гагарин көшесі, 216 үй,
т. /факс: 8 (8 (7282) 41-84-45, 41-84-32
e-mail: info_ala@meteo.kz BSN 120841015402

040010 г. Область Жетісу,
г. Талдықорған, ул. Гагарина, дом 216,
тел./факс 8 (7282) 41-84-45, 41-84-32
e-mail: info_ala@meteo.kz БИН 120841015402

№ _____

Директору
ТОО «Ecology Food»
Койлюбаевой Н.М.

Филиал «Казгидромет» по области Жетісу на Ваш запрос исх. №
19 от 05.02.2025 года предоставляет климатическую справку с Розой
ветров за 2025 год, по данным наблюдений автоматической
метеорологической станции «Жансугуров».

Приложение: 1 лист.

Директор филиала

Нурланов А.К.

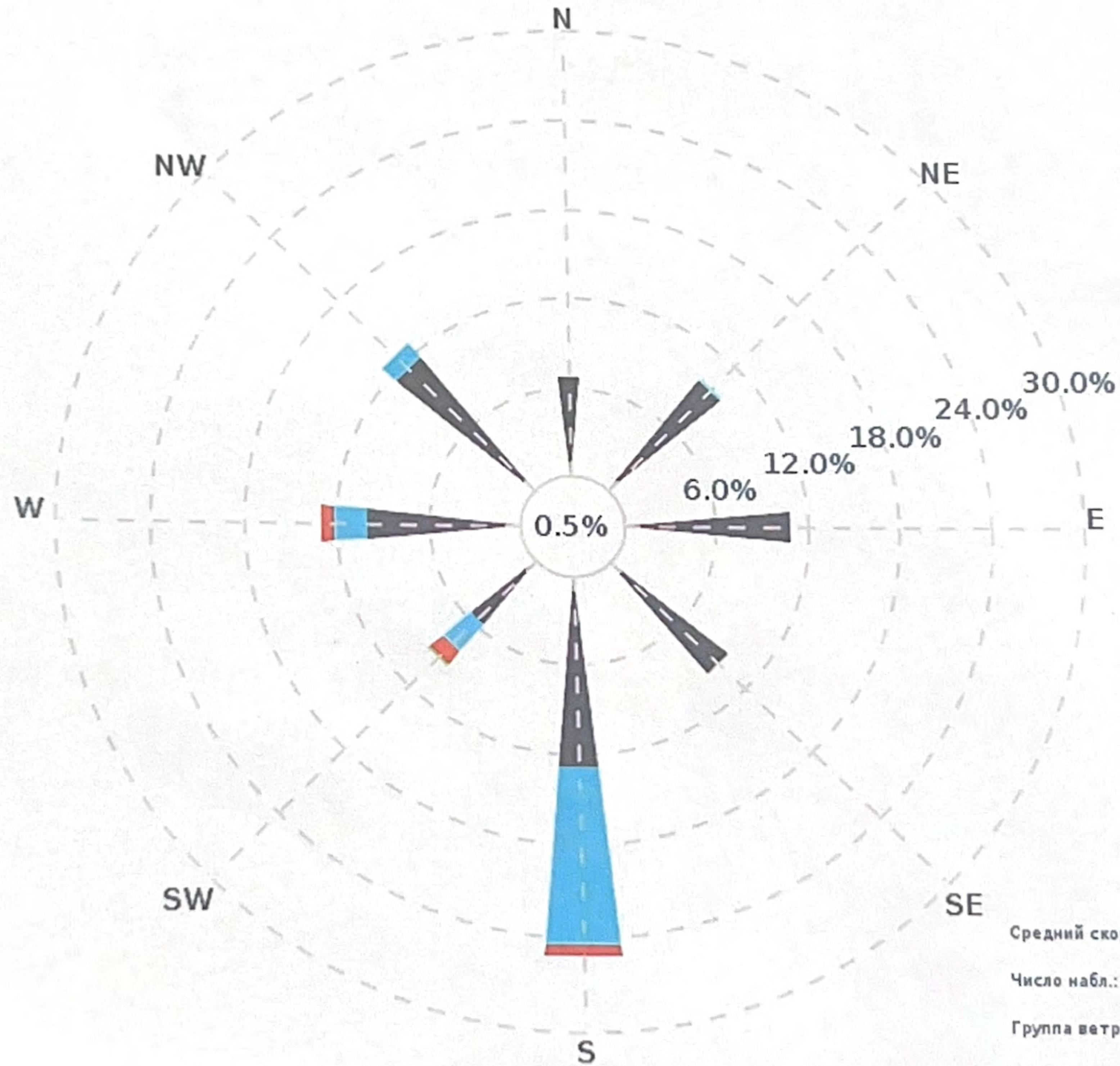
Параметры

Название станции: 05 Жансуурол Дата: 2025

Направление ↕	Параметры								Всего	Средний скорость		
	0.3-5.0	5.1-10.0	10.1-15.0	15.1-20.0	20.1-25.0	25.1-30.0	30.1-35.0	35.1-40.0			40.1-45.0	>45.0
Потеряно											2.1	
Штиль											0.5	
Переменная	0.0	0.0	0.0								0.0	
N	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	2.1
NE	9.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.3
E	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.5
SE	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.2
S	12.8	11.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	4.8
SW	5.6	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	4.8
W	10.0	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	3.3
NW	11.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.6

Handwritten signature

05 Жансугуров 2025



[m/s]
>45.0
40.1-45.0
35.1-40.0
30.1-35.0
25.1-30.0
20.1-25.0
15.1-20.0
10.1-15.0
5.1-10.0

Средний скорость: 3.1 m/s

Число набл.: 8573 / 8760

Группа ветров: Wind 60min

Источник данных: Почасовые климатические данные LOG

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

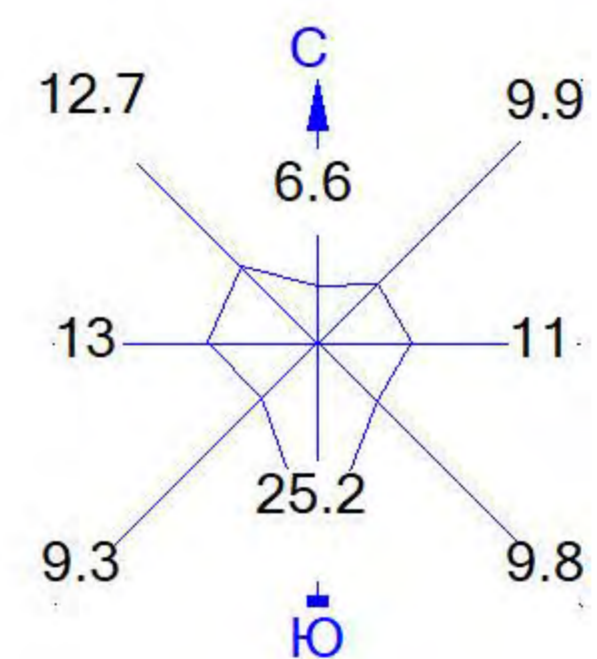
МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

23.01.2026



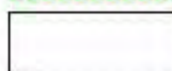

1. Город -
2. Адрес - **область Жетысу, Аксуский район, село Жансугуров**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"Ecology Food\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **область Жетісу, Аксуский район, Жансугуровский с.о., село Жансугуров, ул. Желтоскан 25 А, Б, В.**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел охрана окружающей среды**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид,**

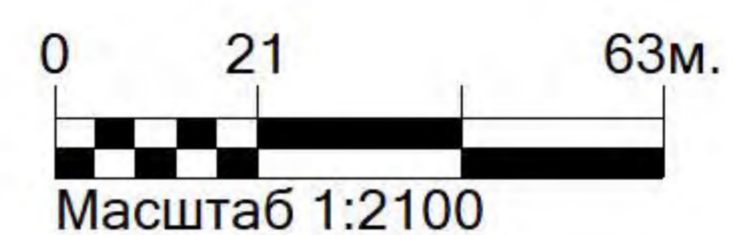
В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Жетысу, Аксуский район, село Жансугуров выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Город : 099 с. Жансугурова
Объект : 0001 Желтоксан 25 А,Б,В Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



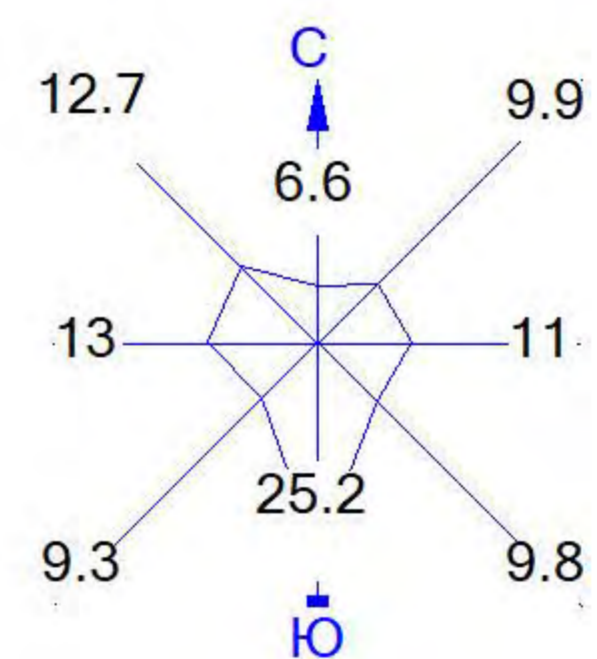
Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Жилые зоны, группа N 02
-  Территория предприятия
-  Расч. прямоугольник N 01



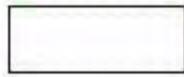



Макс концентрация 0.0383943 ПДК достигается в точке $x= 161$ $y= -42$
При опасном направлении 336° и опасной скорости ветра 2.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 308 м, высота 280 м,
шаг расчетной сетки 28 м, количество расчетных точек 12×11
Расчёт на существующее положение.

Город : 099 с. Жансугурова
Объект : 0001 Желтоксан 25 А,Б,В Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



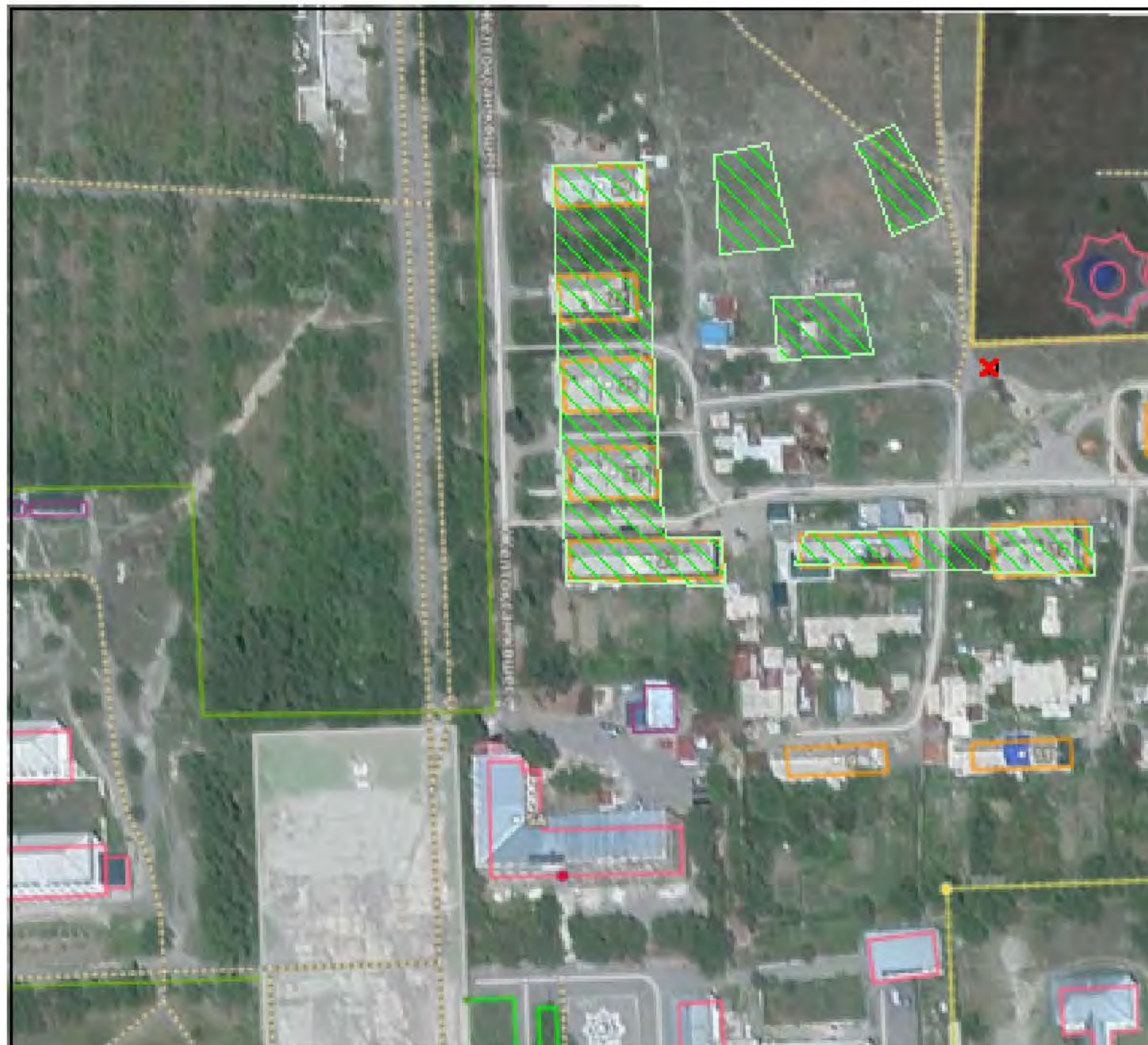
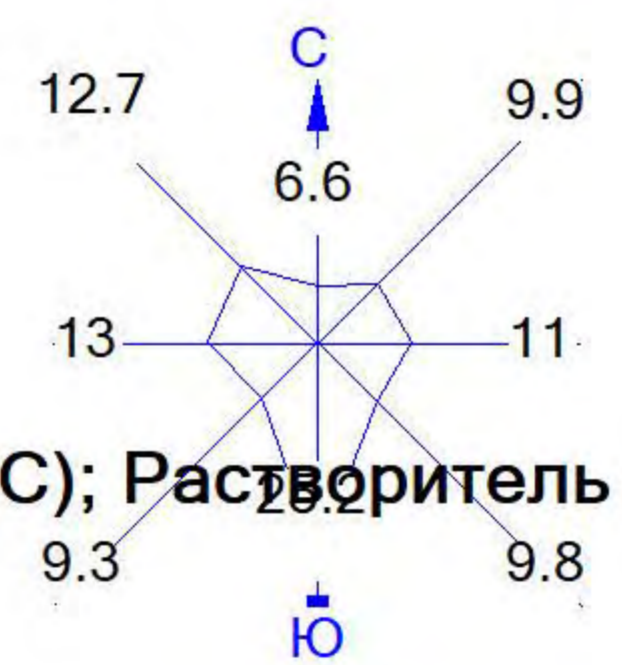
Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Жилые зоны, группа N 02
-  Территория предприятия
-  Расч. прямоугольник N 01



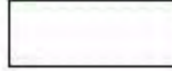



Макс концентрация 0.1087409 ПДК достигается в точке $x= 161$ $y= -42$
При опасном направлении 336° и опасной скорости ветра 2.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 308 м, высота 280 м,
шаг расчетной сетки 28 м, количество расчетных точек 12×11
Расчёт на существующее положение.

Город : 099 с. Жансугурова
Объект : 0001 Желтоксан 25 А,Б,В Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Жилые зоны, группа N 02
-  Территория предприятия
-  Расч. прямоугольник N 01



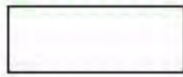



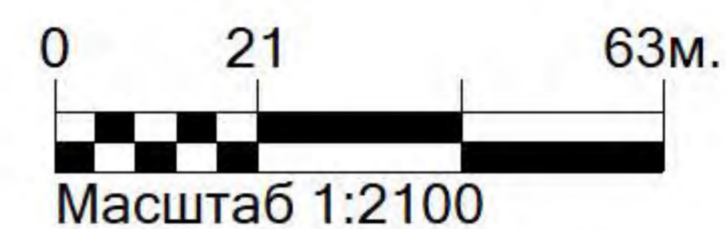
Макс концентрация 0.0294634 ПДК достигается в точке $x=105$ $y=70$
При опасном направлении 138° и опасной скорости ветра 2.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 308 м, высота 280 м,
шаг расчетной сетки 28 м, количество расчетных точек 12×11
Расчёт на существующее положение.

Город : 099 с. Жансугурова
 Объект : 0001 Желтоксан 25 А,Б,В Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)



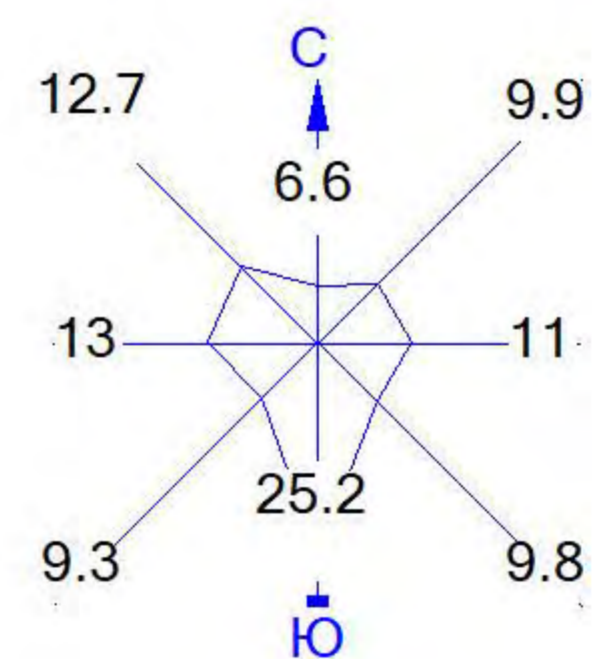
Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Жилые зоны, группа N 02
-  Территория предприятия
-  Расч. прямоугольник N 01



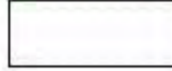



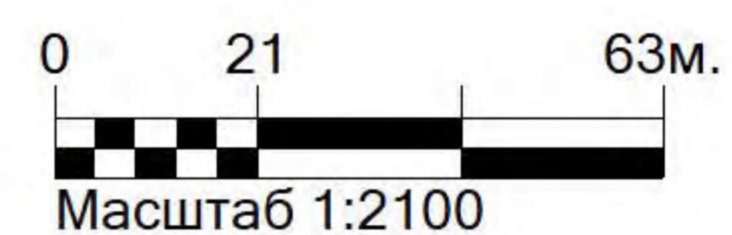
Макс концентрация 0.8729565 ПДК достигается в точке $x=77$ $y=98$
 При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 2.8 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 308 м, высота 280 м,
 шаг расчетной сетки 28 м, количество расчетных точек 12×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 099 с. Жансугурова
Объект : 0001 Желтоксан 25 А,Б,В Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6007 0301+0330



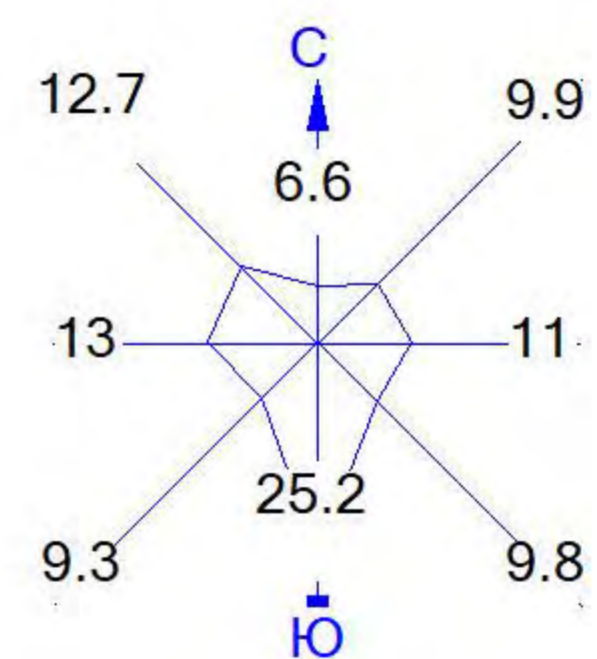
Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Жилые зоны, группа N 02
-  Территория предприятия
-  Расч. прямоугольник N 01



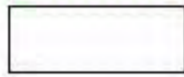



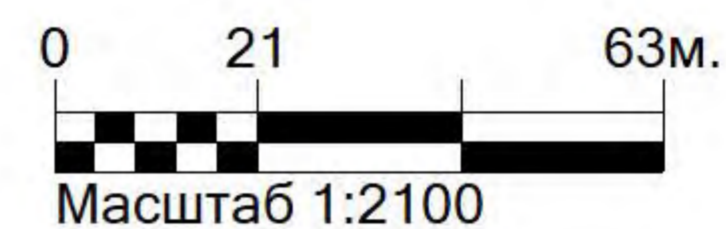
Макс концентрация 0.1471352 ПДК достигается в точке $x= 161$ $y= -42$
При опасном направлении 336° и опасной скорости ветра 2.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 308 м, высота 280 м,
шаг расчетной сетки 28 м, количество расчетных точек 12*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 099 с. Жансугурова
Объект : 0001 Желтоксан 25 А,Б,В Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6044 0330+0333



Условные обозначения:


-  Жилые зоны, группа N 01
-  Жилые зоны, группа N 02
-  Территория предприятия
-  Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 0.1109134 ПДК достигается в точке $x= 161$ $y= -42$
При опасном направлении 336° и опасной скорости ветра 2.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 308 м, высота 280 м,
шаг расчетной сетки 28 м, количество расчетных точек 12*11
Расчёт на существующее положение.

Форма протокола общественных слушаний посредством публичных обсуждений

По виду: проекты, перечисленные в подпунктах 2) статьи 87 Кодекса

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: ГУ "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования области Жетісу"
2. Предмет общественных слушаний: Раздел «Охраны окружающей среды» для ТОО «Аксу ТВК» (проекты, перечисленные в подпунктах 2) статьи 87 Кодекса) (полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов)
3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания. РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭГПР РК
4. Местонахождение намечаемой деятельности: область Жетісу, Аксуский район, п.Жансугуров (Желтоскан 25 А, Б, В) (полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)
5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: область Жетісу, Аксуский район, п.Жансугуров (Желтоскан 25 А, Б, В) (перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания)
6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ТОО "Аксу ТВК", БИН: 171240004273, +7(702)-704-48-71, aksu_su_kubyru@mail.ru, (в том числе точное название, ведомственная подчиненность, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты и другую информацию)
7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы. ТОО "Ecology Food" г. Алматы, ул. Сатпаева 88а/1 тел.8/727/3778614 БИН130440027567 aigerim@ecoe.kz (в том числе точное название, ведомственная подчиненность, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты и другую информацию)
8. Период проведения общественных слушаний: 12.02.2026 - 18.02.2026
9. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами: По средством газеты "Антенна" № 5 (1488) от 09.02.2026 г., доски объявления, экологического портала <https://hearings.ndbecology.gov.kz/>
10. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, полученные во время проведения общественных слушаний посредством публичных обсуждений. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой "не имеют отношения к предмету общественных слушаний".
11. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном порядке и досудебном порядке согласно Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики Казахстан.
12. Ответственное лицо местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы) Руководитель отдела экологической экспертизы проектов УПРП области Жетісу Даурембеков К.Д.  19.02.2026 г.

Сводная таблица замечаний и предложений, полученных во время проведения общественных слушаний посредством публичных обсуждений

Закладка «Вопросы – Предложения»

№	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение)
---	--	---	---