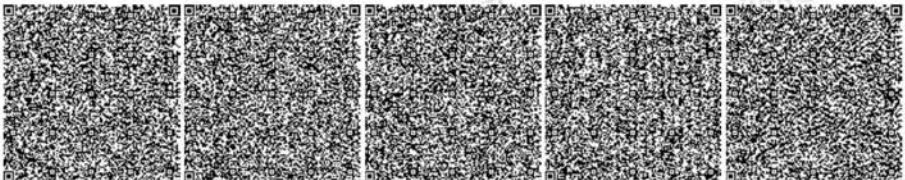


Приложение 1 – Справка о государственной перерегистрации ТОО «Караганда Энергоцентр»

 Құжат электрондық үкімет порталымен құрылған Документ сформирован порталом электронного правительства		Бірігей нөмір Уникальный номер 101000084010959	
*Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бирегіңіз бізбен бірігіп) аппаратым-аппаратым қызметі		Алу күні мен уақыты Дата получения 03.11.2024	
1414 *Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг			
Отдел города Караганда по регистрации и земельному кадастру филиала НАО ГК «Правительство для граждан» по Карагандинской области			
Справка о государственной перерегистрации юридического лица			
БИН 081140015375 бизнес-идентификационный номер			
город Караганда (населенный пункт)		4 августа 2015 г.	
Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Караганда Энергоцентр"		
Местонахождение:	Казахстан, Карагандинская область, город Караганда, район имени Казыбек Би, Проспект Бухар Жырау, строение 22/1, почтовый индекс 100008		
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица ГАРИПОВ ФЛЮР САЛАВАТОВИЧ		
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахстанские коммунальные системы"		
Дата первичной государственной регистрации	24 ноября 2008 г.		
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 аппараты 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».			
Стр. 1 из 2			

Приложение 2 – Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду для Карагандинской ТЭЦ-3 ТОО «Караганда Энергоцентр»



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Комитет экологического
регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан" Комитета
экологического регулирования и контроля Министерства
экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«6» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "Карагандинская ТЭЦ 3", "35.11.1"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: I

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
081140015375

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или
место жительства индивидуального предпринимателя: Карагандинская
область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду: (Карагандинская, Караганда)

Руководитель: АБДУАЛИЕВ АЙДАР СЕЙСЕНБЕКОВИЧ (фамилия, имя,
отчество (при его наличии))
«6» сентябрь 2021 года

подпись:



Приложение 3 – Акт на право частной собственности на земельный участок №0319093 от 20.07.2018 года

Жоспардың № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровый номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланың га Площадь, га
1	посторонние землепользователи Бөтен жер пайдаланушылар	26,5

Осы актің ЖІК филиалы (Қарағандықер ЖӨО) Қарағанды кадастр орталығында жасалды.

Настоящий акт составлен Карагандинским кадастровым центром филиалом ДГП "Караганда НГДЗСМ".

М.О. Б.Мукашев 12 СЕН 2012

М.П. 20 жгі

Осы актің беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 43294 болып жазылды.

Қосымша: бар.

Запись сведений настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 43294.

Приложение: 01.

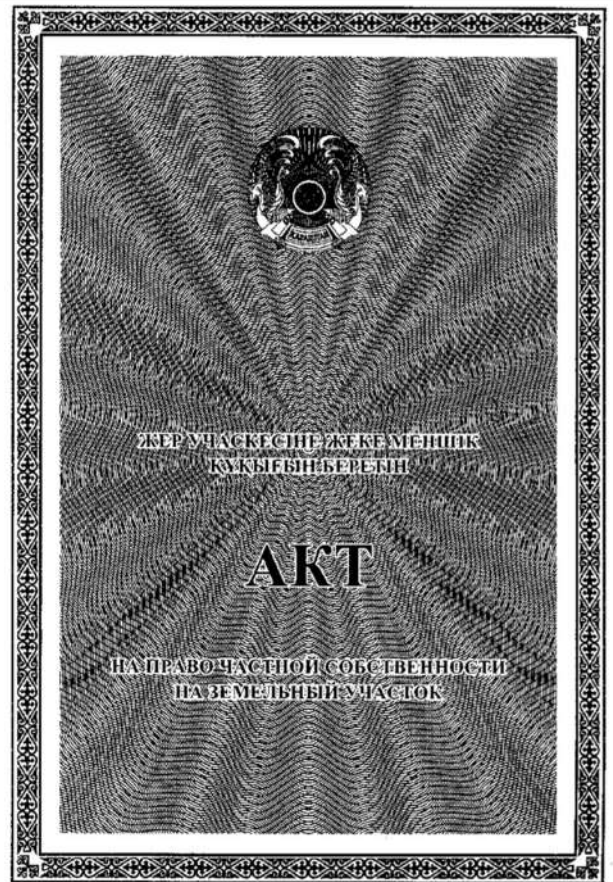
М.О. А.Тельгарин 20 жгі '13' 09

М.П.

Қарағанды қаласының жер қатынастары бөлімі ММ бастығы
Начальник ГУ Отдел земельных отношений города Караганда

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде.

Описание смежности действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



№ 0074972

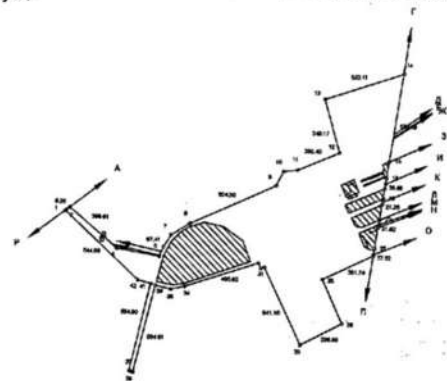
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 09-142-018-007
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің аланы: 89,2464 га
Жердің саны: Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
объектінің (ЖЗО-3 өнеркәсіп алаңы) құрылысын салу және одан әрі пайдалану
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
жер учаскесіндегі орналасқан инженерлік жүйелерге техникалық қызмет көрсету мен қажет жағдайда жаңасын орнату үшін пайдалану қызметтерінің жер учаскесіне кедергісіз енуін қамтамасыз ету қажет
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Кадастровый номер земельного участка: 09-142-018-007
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 89,2464 га
Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
Целевое назначение земельного участка: строительство и дальнейшая эксплуатация объекта (промплощадка ТЭЦ-3)
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам для технического обслуживания инженерных сетей, расположенных на земельном участке, и прокладки новых, в случае необходимости
Делимость земельного участка: неделимый

№ 0074972

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Участок мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Караганда обл., Караганда қ., С. Октябрь ауданы, 018 есептік квартал, 7 уч.
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Карагандинская обл., г. Караганда, Октябрьский район, 018 учетный квартал, уч. 7



Список учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер категориясы)

Уч. №	Уч. №	Уч. №	Уч. №	Уч. №	Уч. №
09-142-018-007	09-142-018-008	09-142-018-009	09-142-018-010	09-142-018-011	09-142-018-012
09-142-018-013	09-142-018-014	09-142-018-015	09-142-018-016	09-142-018-017	09-142-018-018
09-142-018-019	09-142-018-020	09-142-018-021	09-142-018-022	09-142-018-023	09-142-018-024
09-142-018-025	09-142-018-026	09-142-018-027	09-142-018-028	09-142-018-029	09-142-018-030
09-142-018-031	09-142-018-032	09-142-018-033	09-142-018-034	09-142-018-035	09-142-018-036
09-142-018-037	09-142-018-038	09-142-018-039	09-142-018-040	09-142-018-041	09-142-018-042
09-142-018-043	09-142-018-044	09-142-018-045	09-142-018-046	09-142-018-047	09-142-018-048
09-142-018-049	09-142-018-050	09-142-018-051	09-142-018-052	09-142-018-053	09-142-018-054
09-142-018-055	09-142-018-056	09-142-018-057	09-142-018-058	09-142-018-059	09-142-018-060
09-142-018-061	09-142-018-062	09-142-018-063	09-142-018-064	09-142-018-065	09-142-018-066
09-142-018-067	09-142-018-068	09-142-018-069	09-142-018-070	09-142-018-071	09-142-018-072
09-142-018-073	09-142-018-074	09-142-018-075	09-142-018-076	09-142-018-077	09-142-018-078
09-142-018-079	09-142-018-080	09-142-018-081	09-142-018-082	09-142-018-083	09-142-018-084
09-142-018-085	09-142-018-086	09-142-018-087	09-142-018-088	09-142-018-089	09-142-018-090
09-142-018-091	09-142-018-092	09-142-018-093	09-142-018-094	09-142-018-095	09-142-018-096
09-142-018-097	09-142-018-098	09-142-018-099	09-142-018-100	09-142-018-101	09-142-018-102
09-142-018-103	09-142-018-104	09-142-018-105	09-142-018-106	09-142-018-107	09-142-018-108
09-142-018-109	09-142-018-110	09-142-018-111	09-142-018-112	09-142-018-113	09-142-018-114
09-142-018-115	09-142-018-116	09-142-018-117	09-142-018-118	09-142-018-119	09-142-018-120
09-142-018-121	09-142-018-122	09-142-018-123	09-142-018-124	09-142-018-125	09-142-018-126
09-142-018-127	09-142-018-128	09-142-018-129	09-142-018-130	09-142-018-131	09-142-018-132
09-142-018-133	09-142-018-134	09-142-018-135	09-142-018-136	09-142-018-137	09-142-018-138
09-142-018-139	09-142-018-140	09-142-018-141	09-142-018-142	09-142-018-143	09-142-018-144
09-142-018-145	09-142-018-146	09-142-018-147	09-142-018-148	09-142-018-149	09-142-018-150
09-142-018-151	09-142-018-152	09-142-018-153	09-142-018-154	09-142-018-155	09-142-018-156
09-142-018-157	09-142-018-158	09-142-018-159	09-142-018-160	09-142-018-161	09-142-018-162
09-142-018-163	09-142-018-164	09-142-018-165	09-142-018-166	09-142-018-167	09-142-018-168
09-142-018-169	09-142-018-170	09-142-018-171	09-142-018-172	09-142-018-173	09-142-018-174
09-142-018-175	09-142-018-176	09-142-018-177	09-142-018-178	09-142-018-179	09-142-018-180
09-142-018-181	09-142-018-182	09-142-018-183	09-142-018-184	09-142-018-185	09-142-018-186
09-142-018-187	09-142-018-188	09-142-018-189	09-142-018-190	09-142-018-191	09-142-018-192
09-142-018-193	09-142-018-194	09-142-018-195	09-142-018-196	09-142-018-197	09-142-018-198
09-142-018-199	09-142-018-200	09-142-018-201	09-142-018-202	09-142-018-203	09-142-018-204
09-142-018-205	09-142-018-206	09-142-018-207	09-142-018-208	09-142-018-209	09-142-018-210
09-142-018-211	09-142-018-212	09-142-018-213	09-142-018-214	09-142-018-215	09-142-018-216
09-142-018-217	09-142-018-218	09-142-018-219	09-142-018-220	09-142-018-221	09-142-018-222
09-142-018-223	09-142-018-224	09-142-018-225	09-142-018-226	09-142-018-227	09-142-018-228
09-142-018-229	09-142-018-230	09-142-018-231	09-142-018-232	09-142-018-233	09-142-018-234
09-142-018-235	09-142-018-236	09-142-018-237	09-142-018-238	09-142-018-239	09-142-018-240
09-142-018-241	09-142-018-242	09-142-018-243	09-142-018-244	09-142-018-245	09-142-018-246
09-142-018-247	09-142-018-248	09-142-018-249	09-142-018-250	09-142-018-251	09-142-018-252
09-142-018-253	09-142-018-254	09-142-018-255	09-142-018-256	09-142-018-257	09-142-018-258
09-142-018-259	09-142-018-260	09-142-018-261	09-142-018-262	09-142-018-263	09-142-018-264
09-142-018-265	09-142-018-266	09-142-018-267	09-142-018-268	09-142-018-269	09-142-018-270
09-142-018-271	09-142-018-272	09-142-018-273	09-142-018-274	09-142-018-275	09-142-018-276
09-142-018-277	09-142-018-278	09-142-018-279	09-142-018-280	09-142-018-281	09-142-018-282
09-142-018-283	09-142-018-284	09-142-018-285	09-142-018-286	09-142-018-287	09-142-018-288
09-142-018-289	09-142-018-290	09-142-018-291	09-142-018-292	09-142-018-293	09-142-018-294
09-142-018-295	09-142-018-296	09-142-018-297	09-142-018-298	09-142-018-299	09-142-018-300

Уч. №	Уч. №	Уч. №	Уч. №	Уч. №	Уч. №
09-142-018-007	09-142-018-008	09-142-018-009	09-142-018-010	09-142-018-011	09-142-018-012
09-142-018-013	09-142-018-014	09-142-018-015	09-142-018-016	09-142-018-017	09-142-018-018
09-142-018-019	09-142-018-020	09-142-018-021	09-142-018-022	09-142-018-023	09-142-018-024
09-142-018-025	09-142-018-026	09-142-018-027	09-142-018-028	09-142-018-029	09-142-018-030
09-142-018-031	09-142-018-032	09-142-018-033	09-142-018-034	09-142-018-035	09-142-018-036
09-142-018-037	09-142-018-038	09-142-018-039	09-142-018-040	09-142-018-041	09-142-018-042
09-142-018-043	09-142-018-044	09-142-018-045	09-142-018-046	09-142-018-047	09-142-018-048
09-142-018-049	09-142-018-050	09-142-018-051	09-142-018-052	09-142-018-053	09-142-018-054
09-142-018-055	09-142-018-056	09-142-018-057	09-142-018-058	09-142-018-059	09-142-018-060
09-142-018-061	09-142-018-062	09-142-018-063	09-142-018-064	09-142-018-065	09-142-018-066
09-142-018-067	09-142-018-068	09-142-018-069	09-142-018-070	09-142-018-071	09-142-018-072
09-142-018-073	09-142-018-074	09-142-018-075	09-142-018-076	09-142-018-077	09-142-018-078
09-142-018-079	09-142-018-080	09-142-018-081	09-142-018-082	09-142-018-083	09-142-018-084
09-142-018-085	09-142-018-086	09-142-018-087	09-142-018-088	09-142-018-089	09-142-018-090
09-142-018-091	09-142-018-092	09-142-018-093	09-142-018-094	09-142-018-095	09-142-018-096
09-142-018-097	09-142-018-098	09-142-018-099	09-142-018-100	09-142-018-101	09-142-018-102
09-142-018-103	09-142-018-104	09-142-018-105	09-142-018-106	09-142-018-107	09-142-018-108
09-142-018-109	09-142-018-110	09-142-018-111	09-142-018-112	09-142-018-113	09-142-018-114
09-142-018-115	09-142-018-116	09-142-018-117	09-142-018-118	09-142-018-119	09-142-018-120
09-142-018-121	09-142-018-122	09-142-018-123	09-142-018-124	09-142-018-125	09-142-018-126
09-142-018-127	09-142-018-128	09-142-018-129	09-142-018-130	09-142-018-131	09-142-018-132
09-142-018-133	09-142-018-134	09-142-018-135	09-142-018-136	09-142-018-137	09-142-018-138
09-142-018-139	09-142-018-140	09-142-018-141	09-142-018-142	09-142-018-143	09-142-018-144
09-142-018-145	09-142-018-146	09-142-018-147	09-142-018-148	09-142-018-149	09-142-018-150
09-142-018-151	09-142-018-152	09-142-018-153	09-142-018-154	09-142-018-155	09-142-018-156
09-142-018-157	09-142-018-158	09-142-018-159	09-142-018-160	09-142-018-161	09-142-018-162
09-142-018-163	09-142-018-164	09-142-018-165	09-142-018-166	09-142-018-167	09-142-018-168
09-142-018-169	09-142-018-170	09-142-018-171	09-142-018-172	09-142-018-173	09-142-018-174
09-142-018-175	09-142-018-176	09-142-018-177	09-142-018-178	09-142-018-179	09-142-018-180
09-142-018-181	09-142-018-182	09-142-018-183	09-142-018-184	09-142-018-185	09-142-018-186
09-142-018-187	09-142-018-188	09-142-018-189	09-142-018-190	09-142-018-191	09-142-018-192
09-142-018-193	09-142-018-194	09-142-018-195	09-142-018-196	09-142-018-197	09-142-018-198
09-142-018-199	09-142-018-200	09-142-018-201	09-142-018-202	09-142-018-203	09-142-018-204
09-142-018-205	09-142-018-206	09-142-018-207	09-142-018-208	09-142-018-209	09-142-018-210

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері Посторонние земельные участки в границах плана		
Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
	ЖОҚ нет	

Осы акт "ЖерҒӨО" РМҚК Қарағанды филиалының Қарағанды қалалық бөлімшісімен жасалды.
Настоящий акт изготовлен Карагандинским городским отделением
Карагандинского филиала РГП "НПЦзем"
М.О. А.Тельгарин М.П. Б.Мукашев
20 15 ж/г ФЕВ 2013
Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 325 болып жазылды.
Қосымша: жоқ
Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 325
Приложение: нет
М.О.
М.П.
"Қарағанды қаласының жер қатынастары бөлімі" ММ Бастығы
Начальник ГУ "Отдел земельных отношений города Караганда"
А.Тельгарин 20 15 ж/г ФЕВ 2013
Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0050132

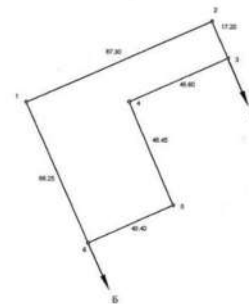
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 09-142-018-061
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 0,3491 га
Жердің санаты: Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
механизмдерді жөндеуіні өндірістік корпусы пайдалану
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
жер учаскесіндегі орналасқан инженерлік жүйелерге техникалық қызмет көрсету мен қажет жағдайда жаңасын орнату үшін пайдалану қызметтерінің жер учаскесіне кедергісіз енуін қамтамасыз ету қажет
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 09-142-018-061
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 0,3491 га
Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
Целевое назначение земельного участка:
эксплуатация производственного корпуса для ремонта механизмов
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам для технического обслуживания инженерных сетей, расположенных на земельном участке, и прокладки новых, в случае необходимости
Делимость земельного участка: делимый

№ 0050132

**Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка**

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Қараған қ. обл., Қарағанды қ., Октябрь а.даны, 018 есептік квартал, 61 уч.
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Карагандинская обл., г. Караганда, Октябрьский район, учетный квартал 018, уч.61



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан В-ға дейін: Ж/У 09142018062
В-дан А-ға дейін: Ж/У 09142018007
Кадастровые номера (категория земель) смежных участков
от А до В: 20/09142018062
от В до А: 20/09142018007

МАСШТАБ 1:2000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт "ЖерҒӨ" РМК Қарағанды филиалының Қарағанды қалалық бөлімшісімен жасалды

Настоящий акт изготовлен Карагандинским городским отделением Карагандинского филиала РГП "НПЦзем"

М.О. Б.Букисер М.П. Б.Мукашев

М.П. КАДАСТРОВЫЙ 20 ж/г ' 15 ФЕВ 2013

Осы актің беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 326 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 326

Приложение: нет

М.О.
М.П.

"Қарағанды қаласының жер қатынастары бөлімі" ММ бастығы
Начальник ГУ "Отдел земельных отношений города Караганды"

А.Тельгарин 20 ж/г ' _____

Копия, подлинник

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күйінде

Описание смежных действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫГЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 09-142-018-062
Жер учаскесіне жеке меншік құрығы
Жер учаскесінің алаңы: 0,3919 га
Жердің санаты: Елді мекен ердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
шағын механизацияның механикалық шеберханасын және механизмдерді жөндейтін өндірістік корпусының аумағын пайдалану
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
жер учаскесіндегі орналасқан инженерлік жүйелерге техникалық қызмет көрсету мен қажет жағдайда жаңасын орнату үшін пайдалану қызметтерінің жер учаскесіне кедергісіз өнуін қамтамасыз ету қажет
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 09-142-018-062
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 0,3919 га
Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
Целевое назначение земельного участка:
эксплуатация территории производственного корпуса для ремонта механизмов и механических мастерских малой механизации
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам для технического обслуживания инженерных сетей, расположенных на земельном участке, и прокладки новых, в случае необходимости
Делимость земельного участка: делимый

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскениң мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Қ: Зағанды обл., Қарағанды қ., ОқтҰбры ауданы, 018 есептік квартал, 62 уч.

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Карагандинская обл., г. Караганда, Октябрьский район, учетный квартал 018, уч.62

Категория земель	Целевое назначение	Делимость
Земли населенных пунктов	для ремонта механизмов и механических мастерских малой механизации	делимый

МАСШТАБ 1:2000

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алары, га Площадь, га
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт "ЖерҒӨ" РМҚК Қарағанды филиалының Қарағанды қалалық бөлімшісімен жасалды
 Настоящий акт изготавлен Карагандинским городским отделением Карагандинского филиала РГП "НПЦзем"
 М.О. Б.С.Тельгарин Б.Мукашев
 М.П. А.Тельгарин 20 ж/г' 15 ФЕВ 2013
 Осы актің беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 324 болып жазылды
 Қосымша: жоқ
 Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 324
 Приложение: нет

М.О.
М.П.

"Қарағанды қаласының жер қатынастары бөлімі" ММ бастығы
 Начальник ГУ "Отдел земельных отношений города Караганда"

А.Тельгарин 20 ж/г' 15 ФЕВ 2013

Шектосулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
 Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0050133

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 09-142-018-063
 Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
 Жер учаскесінің алаңы: 0,0996 га
 Ж/г'дің санаты: Елді мекендердің ж/г'лері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
 Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
 шағын механизацияның механикалық шеберханасын пайдалану
 Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жер учаскесіндегі орналасқан инженерлік жүйелерге техникалық қызмет көрсету мен қажет жағдайда жаңасын орнату үшін пайдалану қызметтерінің жер учаскесіне кедергісіз енуін қамтамасыз ету қажет
 Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 09-142-018-063
 Право частной собственности на земельный участок
 Площадь земельного участка: 0,0996 га
 Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
 Целевое назначение земельного участка: эксплуатация механических мастерских малой механизации
 Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам для технического обслуживания инженерных сетей, расположенных на земельном участке, и прокладки новых, в случае необходимости
 Делимость земельного участка: делимый

№ 0050133

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Қарағанды: «Бл., Қарағанды к., Октябрь ауданы, 018 есептік квартал, 63 уч.
 Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Карагандинская обл., г. Караганда, Октябрьский район, учетный квартал 018, уч.63

Шектосу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
 А-дан Б-ға дейін: Ж/У 09142018063
 Б-дан А-ға дейін: Ж/У 09142018062

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
 от А до Б: Ж/У 09142018062
 от Б до А: Ж/У 09142018063

МАСШТАБ 1:500

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері Посторонние земельные участки в границах плана		
Жоспар дағы № на плане	Жоспар ішіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алғым, га Площадь, га
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт "ЖерҒӨО" РМҚ Қарағанды филиалының Қарағанды қалалық бөлімімен жасалды.
Настоящий акт изготовлен Карагандинским городским отделением "ЖерҒӨО" РМҚ филиала РГП "НПЦзем" М.Қарағанды филиалы Б.Мукашев

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
МІЛІТІСІ
20 ж/г 15 ФЕВ 2013

Осы актімен беру туралы жазба жер учаскесіне меншікті құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 328 болып жазылды.
Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 328

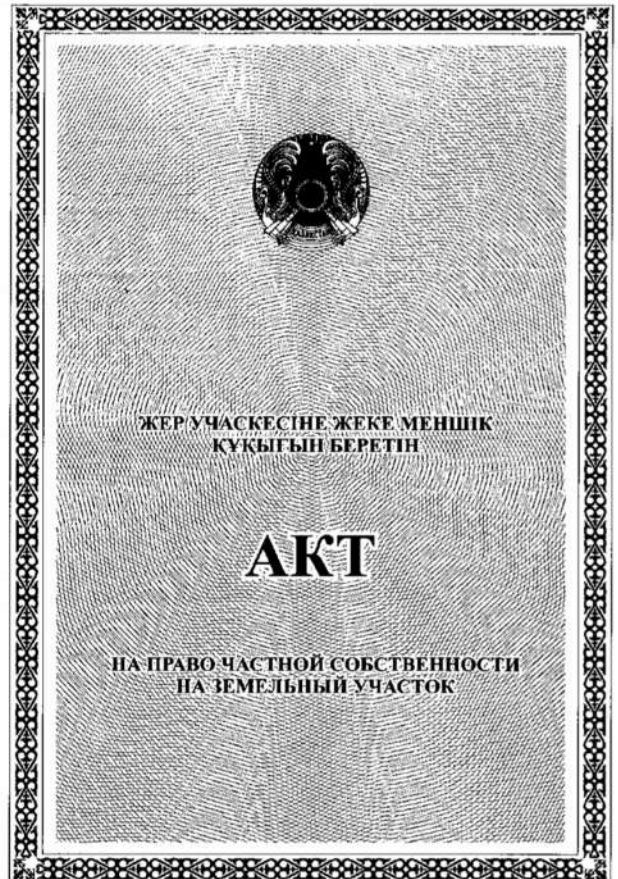
Приложение: нет

М.О.
М.П.

"Қарағанды қаласының жер қатынастары бөлімі" ММ бастығы
Начальник ГУ "Отдел земельных отношений города Караганды"

А.Тельгарин 20 ж/г

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



№ 0050135

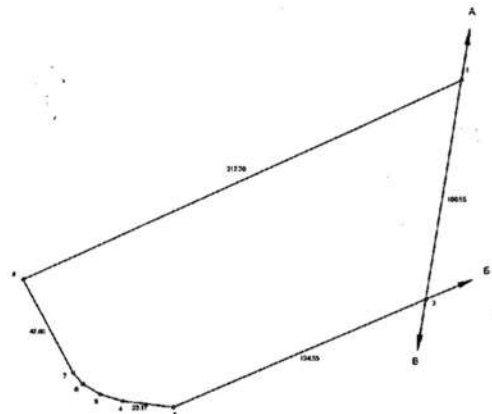
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 09-142-018-064
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 1,5020 га
Жердің санаты: Елді мекендердің жерлері (қалай ар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
Жер учаскесін нысаналы тағайындау: темір жолымен және аспалы қранға жолмен жинау алаңын пайдалану
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жер учаскесіндегі орналасқан инженерлік жүйелерге техникалық қызмет көрсету мен қажет жағдайда жаңасын орнату үшін пайдалану қызметтерінің жер учаскесіне кедергісіз енуін қамтамасыз ету қажет
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 09-142-018-064
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 1,5020 га
Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
Целевое назначение земельного участка: эксплуатация сборочной площадки с путями под козловой кран и железной дорогой
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам для технического обслуживания инженерных сетей, расположенных на земельном участке, и прокладки новых, в случае необходимости
Делимость земельного участка: делимый

№ 0050135

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскесінің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Қарағанды обл., Қарағанды қ., Октябрь ауданы, 018 есептік квартал, 64 уч.
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Карагандинская обл., г. Караганда, Октябрьский район, учетный квартал 018, уч.64



Шектеу учаскесінің кадастрлық нөмірі (жер санаттары)
А дән Б-ға дейіс: ЖУ 09142018021
Б дән В-ға дейіс: ЖУ 09142018022
В дән А-ға дейіс: ЖУ 09142018027

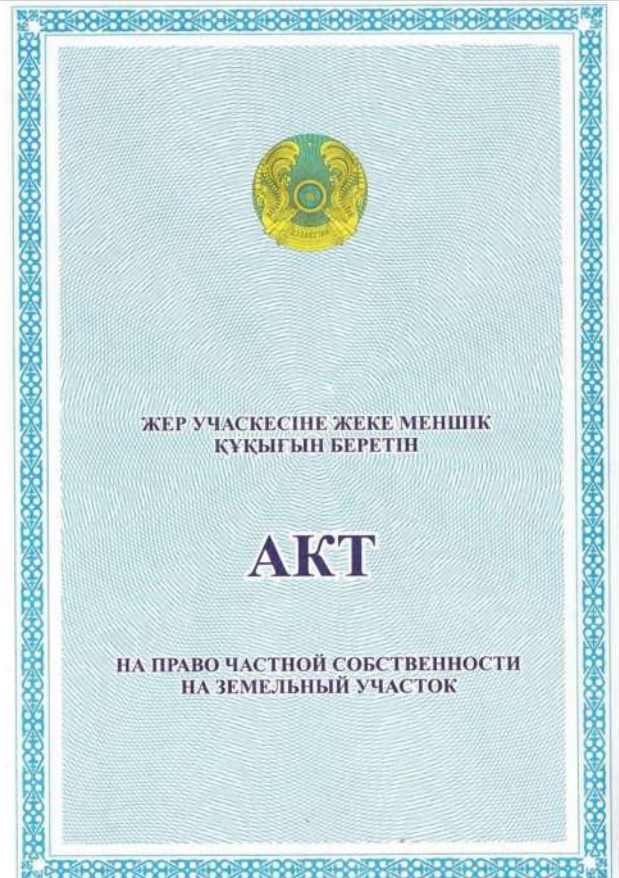
Аудандық кадастрлық нөмірі	Аудандық кадастрлық нөмірі
09-142-018-064	09-142-018-064
09-142-018-064	09-142-018-064
09-142-018-064	09-142-018-064

МАСШТАБ 1:2000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт "ЖерFӨО" РМК Қарағанды филиалының Қарағанды қалалық бөлімшісімен жасалды
Настоящий акт изготовлен Карагандинским городским отделением
Карагандинского филиала РГП "НПЦзем"
М.О. Б.Мукашев
М.П. 20 ж/г ' ' 04 ФЕВ 2013
Осы актің берілген жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 152 болып жазылды
Қосымша: жоқ
Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 102
Приложение: нет
М.О.
М.П.
"Қарағанды қаласының жер қатынастары бөлімі" ММ бастығы
Начальник ГУ "Отдел земельных отношений города Караганда"
А.Тельгарин 20 ж/г ' ' 04 ФЕВ 2013
Еліміз, Подпись:
Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежных действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



№ 0050898

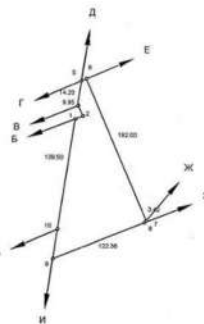
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 09-142-018-124
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 1,2655 га
Жердің санаты: Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
гимараттар мен үймереттер және теміржол тұйығына қызмет көрсету
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жер учаскесіндегі орналасқан инженерлік жүйелерге техникалық қызмет көрсету мен қажет жағдайда жаңасын орнату үшін пайдалану қызметтерінің жер учаскесіне кедергісіз енуін қамтамасыз ету қажет
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 09-142-018-124
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 1,2655 га
Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
Целевое назначение земельного участка: обслуживание железнодорожного транспорта, зданий и сооружений
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам для технического обслуживания инженерных сетей, расположенных на земельном участке, и прокладки новых, в случае необходимости
Делимость земельного участка: делимый

№ 0050898

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскелің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезге): Қарағанды обл., Қарағанды қ. Октябрь ауданы, 018 есептік квартал, 124 уч.
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Карагандинская обл., г. Караганда, Октябрьский район, учетный квартал 018, уч.124



Шектеу учаскесінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: ЖУ 09142018005
Б-дан В-ға дейін: ЖУ 09142018005
В-дан Г-ға дейін: ЖУ 09142018007
Г-дан Д-ға дейін: ЖУ 09142018004
Д-дан Е-ға дейін: ЖУ 09142018121
Е-дан Ж-ға дейін: ЖУ 09142018123
Ж-дан З-ға дейін: ЖУ 09142
З-дан И-ға дейін: ЖУ 09142018184
И-дан А-ға дейін: ЖУ 09142018007

Кадастровые номера (категория земель) смежных участков
от А до Б: ЗУ 09142018005
от Б до В: ЗУ 09142018007
от В до Г: ЗУ 09142018004
от Г до Д: ЗУ 09142018121
от Д до Е: ЗУ 09142018123
от Е до Ж: ЗУ 09142
от Ж до И: ЗУ 09142018184
от И до А: ЗУ 09142018007

Картинка карты №	Собственность на земельный участок
1-Б	018
1-Г	018
1-Д	018
1-Е	018

МАСШТАБ 1:5000.

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері Посторонние земельные участки в границах плана		
Жоспар дағы № не және	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аумағы, га Площадь, га
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт "ЖерФӨ" РМҚ Қарағанды филиалының Қарағанды қалалық бөлімшесімен жасалды.
Настоящий акт изготовлен Карагандинским городским отделением Карагандинского филиала РГП "НПЦзем".

Қарағанды қалалық бөлімшесі
М.П. Ж.Нуркенов

20 ж/г 24 ДЕК 2013

Осы актің орындалуы туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 5117 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 5117

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0090251

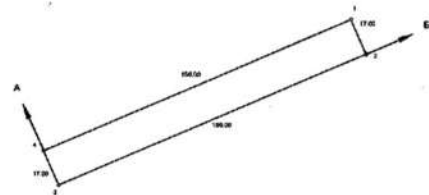
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 09-142-018-234
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 0,2650 га
Жердің санаты: Елді мекендердің (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер) жерлері
Жер учаскесін нысаналы тағайындау: темір жолымен және аспалы кранымен жинау алаңын пайдалану
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жер учаскесіндегі орналасқан инженерлік жүйелерге техникалық қызмет көрсету мен қажет жағдайда жаңасын орнату үшін пайдалану қызметтерінің жер учаскесіне кедергісіз енуін қамтамасыз ету қажет
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 09-142-018-234
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 0,2550 га
Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
Целевое назначение земельного участка: эксплуатация сборочной площадки с козловым краном и железной дорогой
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам для технического обслуживания инженерных сетей, расположенных на земельном участке, и прокладки новых, в случае необходимости
Делимость земельного участка: делимый

№ 0090251

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Қарағанды обл., Қарағанды қ., Октябрь ауданы, 018 есептік квартал, 234 учаске
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Карагандинская обл., г. Караганда, Октябрьский район, 018 учетный квартал, 234 участок



Шектеу нысанының кадастрлық нөмірі (жер секторы)
Ақпан Ата даңы: Ж/У 09142018235
Бұдан Ата даңы: Ж/У 09142018307
Кадастрлық нөмірі (ауданының аумағы) нысанының участка
09-142-018-235
09-142-018-235

МАСШТАБ 1:2000

e.gov

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша"
(Біріңгейі бойынша сұрастыру)
ақпараттық-қосымшалық қызмет"

1414

"Информационно-справочная служба"
(Біріңгейі қолжеткізгіш)
Қосымша ақпараттық қызмет"Біріңгейі номер
Уникальный номер 109202100035678Алу күні мен уақыты
Дата получения 15.11.2021"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН
ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК
КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ
ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫФИЛИАЛ НАО
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ
КОРПОРАЦИЯ
"ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ
ГРАЖДАН" ПО
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИЖер учаскесіне акт
2111150920278283
Акт на земельный участок

- Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/
Кадастровый номер земельного участка: 09-142-018-500
- Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*
Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*
Жер учаскесіне құқығы:
Право на земельный участок:
Жер учаскесінің алаңы, гектар***
Площадь земельного участка, гектар***
Жердің санаты:
Категория земель:
- Жер учаскесінің нысаналы мақсаты:
Целевое назначение земельного участка:
- Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен
ауыртыпалықтар:
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
- Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді)
Делимость (делимый/неделимый)

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

** Мерзімі мен аяқталу күні уақытыша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

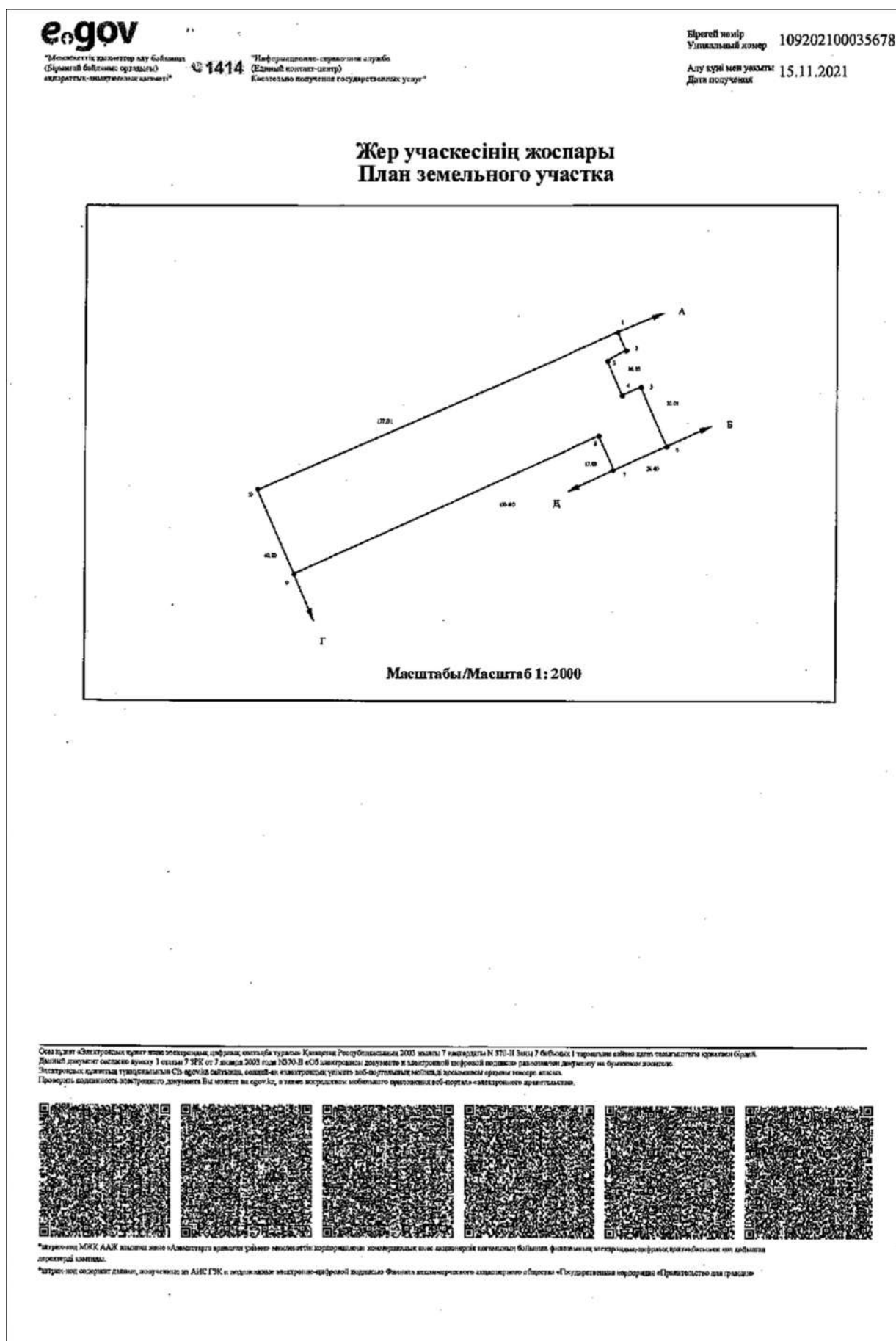
*** Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

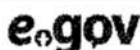
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық қолтаңба» туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 желтоқсанындағы Заңымен (№ 130-ІІІ Заң) бекітілген ережелер мен талаптарға сәйкес қалыптастырылған құжаттың бірігіп.
Дәлелді құжаттың қолтаңбасын 1 сәуір 2017 жылғы 7-ші күні 2003 жылғы 130-ІІІ Заңмен «Об электронном документе и электронной подписи» заканамен документтің ақпараттық жүйесіне.
Электрондық құжаттың түпнұсқасымен Ой сөзіндік сөйлеуіне, сөзіндік-қолтаңбасымен және «Электрондық құжат» веб-порталында қолтаңбасымен ақпараттық жүйесіне.
Протокол, оқалатын электрондық құжаттың бірігіп және қолтаңбасымен ақпараттық жүйесіне қолтаңбасымен ақпараттық жүйесіне қолтаңбасымен ақпараттық жүйесіне.



* «Электрондық құжат» және «Электрондық құжат» туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 желтоқсанындағы Заңымен (№ 130-ІІІ Заң) бекітілген ережелер мен талаптарға сәйкес қалыптастырылған құжаттың бірігіп.
Дәлелді құжаттың қолтаңбасын 1 сәуір 2017 жылғы 7-ші күні 2003 жылғы 130-ІІІ Заңмен «Об электронном документе и электронной подписи» заканамен документтің ақпараттық жүйесіне.

* «Электрондық құжат» және «Электрондық құжат» туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 желтоқсанындағы Заңымен (№ 130-ІІІ Заң) бекітілген ережелер мен талаптарға сәйкес қалыптастырылған құжаттың бірігіп.
Дәлелді құжаттың қолтаңбасын 1 сәуір 2017 жылғы 7-ші күні 2003 жылғы 130-ІІІ Заңмен «Об электронном документе и электронной подписи» заканамен документтің ақпараттық жүйесіне.





Мемлекеттік қызметтер алу бойынша
(Біріңгей бейнесіз орталығы)
электрондық-мемлекеттік қызметі

1414

Информационно-справочная служба
(Елдік контакт-центр)
Кәсіптің жоюға қолдауына қолдау

Біріңгей нөмір 109202100035678

Алу күні мен уақыты 15.11.2021
Дата получения

Сызықтардың өлшемін шығару Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Меры линий, метр
1-2	8.52
2-3	9.55
3-4	16.85
4-5	8.70
5-6	30.01
6-7	26.40
7-8	17.00
8-9	150.00
9-10	40.80
10-1	177.01

Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)**** Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков****

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	09-142-018-499
Б	В	09142
В	Г	09-142-018-234
Г	Д	09-142-018-007
Д	А	09142

****Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақырат жер учаскесіне актіні дайындаған сәтте күшінде/Описание смежности действительно на момент
подготовки акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
----------------------------	--	----------------------------------

Осы акт

"Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясы" коммерциялық емес
акционерлік қоғамының Қарағанды облысы бойынша филиалының Қарағанды қалалық
тіркеу және жер кадастры бөлімімен жасады

Настоящий акт изготовлен

Отделом города Караганды по регистрации и земельному кадастру филиала
некоммерческого акционерного общества "Государственная корпорация "Правительство
для граждан" по Карагандинской области

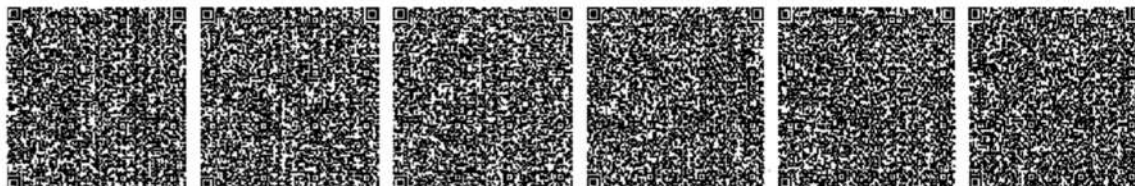
Актінің дайындалған күні:

2021 жылғы «15» қараша

Дата изготовления акта:

«15» ноября 2021 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 желтоқсаны №170-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес және тиісті заңнамалық актілерімен бекітілген.
Данный документ составлен в соответствии с Законом РК от 7 октября 2003 года №170-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» Республики Казахстан, равно как и соответствующими законодательными актами.
Электронный документ подписан в соответствии с Законом РК от 7 октября 2003 года №170-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» Республики Казахстан, равно как и соответствующими законодательными актами.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на сайте АИС ГИС, а также посредством мобильного приложения веб-портала мобильного правительства.



Актинің жасаушысы АҚЖ ААЖ және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» акционерлік қоғамының Қарағанды облысы бойынша филиалының Қарағанды қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімімен жасады.
Актинің жасаушысы ААЖ ААЖ және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» акционерлік қоғамының Қарағанды облысы бойынша филиалының Қарағанды қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімімен жасады.

Актинің жасаушысы ААЖ ААЖ және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» акционерлік қоғамының Қарағанды облысы бойынша филиалының Қарағанды қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімімен жасады.

Приложение 4 – Метеорологическая справка РГП «Казгидромет»

Приложение 1

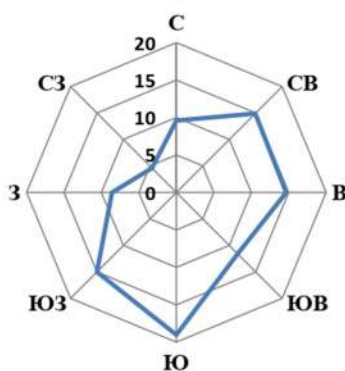
Среднегодовые данные по МС Караганда за 2023 год.

Средняя минимальная температура воздуха $С^0$ холодного месяца (январь)	-15,1
Средняя максимальная температура воздуха $С^0$ жаркого месяца (июль)	31,0
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	7
Количество дней с атмосферным явлением (жидкие осадки)	122
Количество дней со снежным покровом	127
Средняя скорость ветра, м/с	3,1

Повторяемость направлений ветра и штилей, %

МС Караганда	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
	10	15	15	12	19	15	9	5	11

МС Караганда



Примечание : сведения о прогнозируемых случаях особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) на территории г.Караганда ежедневно публикуются на официальном сайте РГП «Казгидромет».

Исп: Суркова А.Н.
Тел: /7212/56-53-26

Приложение 5 – Фоновые концентрации РГП «Казгидромет»

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

26.11.2024

1. Город – **Караганда**
2. Адрес – **Караганда, район Алихана Бокейхана**
4. Организация, запрашивающая фон – **ТОО \"Құрылысэкспертпроект\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **Карагандинская ТЭЦ-3 ТОО \"Караганда Энергоцентр\"**
Разрабатываемый проект – **Проект \"Расширение Карагандинской ТЭЦ-3 с**
6. **установкой котлоагрегата ст.№9 и турбоагрегата ст.№7, расположенного по адресу: РК, г.Караганда, р-н Әлихан Бөкейхан\"**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Взвешанные частицы PM2.5, Взвешанные частицы PM10, Азота диоксид, Взвеш.в-ва,**
7. **Диоксид серы, Сульфаты, Углерода оксид, Азота оксид, Озон, Сероводород, Фенол, Фтористый водород, Хлор, Водород хлористый, Углеводороды, Свинец, Аммиак, Кислота серная, Формальдегид, Мышьяк, Хром,**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U') м/сек			
			север	восток	юг	запад
№4	Азота диоксид	0.169	0.179	0.164	0.155	0.149
	Взвеш.в-ва	0.777	0.463	0.577	0.484	0.496
	Диоксид серы	0.116	0.142	0.126	0.224	0.119
	Углерода оксид	9.265	6.363	7.19	7.792	6.551
	Азота оксид	0.072	0.049	0.054	0.056	0.055

Приложение 6 – Письмо Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 28-02-28/ЖТ-Б-13 от 23.02.2022 года о согласовании использования ПК ЭРА

Исходящий номер: 28-02-28/ЖТ-Б-13 от 23.02.2022

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ**

**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ**

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



**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

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

№ _____

ООО НПП «Логос – Плюс»

e-mail: vibatalov@yandex.ru

На исх. № 1409/9 от 02.02.2022 г.

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, рассмотрев Ваше обращение с комплектом технической документации с учетом изменений, вызванных вступлением в силу нового Экологического Кодекса РК, в рамках компетенции согласовывает использование Программного комплекса Эра версии 3.0.

Согласно ст.11 Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан» и ст.89 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан (далее – АППК РК), ответ на запрос подготовлен на языке обращения.

В случае несогласия с данным ответом, Вы вправе обжаловать его в порядке, предусмотренном главой 13 АППК РК.

И.о. Председателя

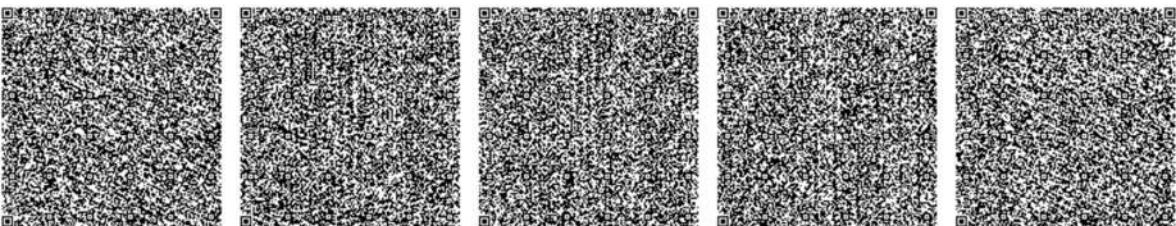
Е. Умаров

*Нугуманова Т.
740989*

Подпись файла верна. Документ подписан(а) УМАРОВ ЕРМЕК КАСЫМГАЛИЕВИЧ

Исходящий номер: 28-02-28/ЖТ-Б-13 от 23.02.2022

Приложение 7 – Лицензия ТОО «Құрылысэкспертпроект» на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

		15017034
ЛИЦЕНЗИЯ		
21.09.2015 года	01781P	
Выдана	Товарищество с ограниченной ответственностью "Құрылысэкспертпроект" 100000, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., г.Караганда, район им.Казыбек би, ЕРУБАЕВА, дом № 5., -., БИН: 050540000918 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)	
на занятие	Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)	
Особые условия	(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)	
Примечание	Неотчуждаемая, класс 1 (отчуждаемость, класс разрешения)	
Лицензиар	Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан. (полное наименование лицензиара)	
Руководитель (уполномоченное лицо)	ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))	
Дата первичной выдачи		
Срок действия лицензии		
Место выдачи	г.Астана	
		

15017034

Страница 1 из 1



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01781Р

Дата выдачи лицензии 21.09.2015 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кұрылысэкспертпроект"

100000, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., г. Караганда, район им.Казыбек би, ЕРУБАЕВА, дом № 5., -., БИН: 050540000918

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьями 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

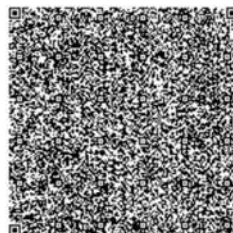
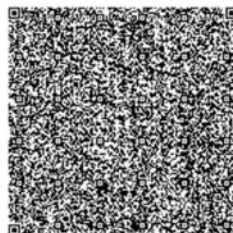
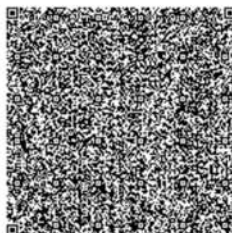
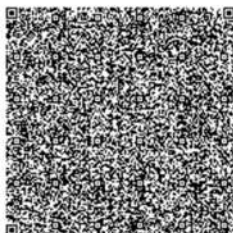
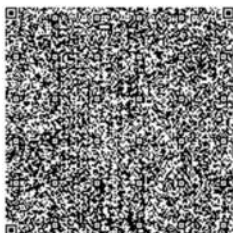
Срок действия

Дата выдачи приложения

21.09.2015

Место выдачи

г.Астана



Осм құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маньызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

Приложение 8 – Письмо РГУ «Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов» №ЗТ-2024-05237248 от 20.09.2024 года

"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Нұра-Сарысу бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение "Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Қазақстан Республикасы 010000, Қазыбек би атын. ауданы, Әлиханов көшесі 11А

Республика Казахстан 010000, район им. Казыбек би, улица Алиханова 11А

20.09.2024 №ЗТ-2024-05237248

Товарищество с ограниченной ответственностью "Құрылысэкспертпроект"

На №ЗТ-2024-05237248 от 6 сентября 2024 года

На Ваше обращение о наличии или отсутствии водоохранных зон и полос водных объектов по отношению к участкам проектных работ согласно указанным координатам (кадастровые номера земельных участков ТЭЦ-3: 09-142-018-007, 09-142-018-061, 09-142-018-062, 09-142-018-063, 09-142-018-064, 09-142-018-065, 09-142-018-066, 09-142-018-067, 09-142-018-068, 09-142-018-121, 09-142-018-124, 09-142-018-234, 09-142-018-500), РГУ «Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» сообщает: Согласно представленных материалов, рассматриваемый участок расположен за пределами установленных водоохранных зон и полос. В соответствии с гл.13 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан участник административной процедуры вправе обжаловать административный акт, административное действие (бездействие), не связанное с принятием административного акта, в административном (досудебном) порядке.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Приложение 9 – Письмо РГУ «Карагандинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» № ЗТ-2024-05237307 от 24.09.2024 года

**ҚР ЭТРМ Орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі
комитетінің "Қарағанды облыстық
орман шаруашылығы және
жануарлар дүниесі аумақтық
инспекциясы"РММ**

Қазақстан Республикасы 010000,
Қарағанды облысы, Қрылов 20 а



**Республиканское государственное
учреждение "Карагандинская
областная территориальная
инспекция лесного хозяйства и
животного мира" Комитета лесного
хозяйства и животного мира
Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан**

Республика Казахстан 010000,
Карагандинская область, Крылова 20 а

24.09.2024 №ЗТ-2024-05237307

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Құрылысэкспертпроект"

На №ЗТ-2024-05237307 от 6 сентября 2024 года

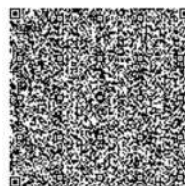
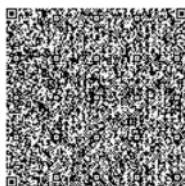
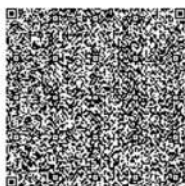
На письмо № OUT-553 от 06 сентября 2024 года Карагандинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира (далее - Инспекция) рассмотрев представленные координаты ТОО «Құрылысэкспертпроект», сообщает следующее. Согласно информации, предоставленной РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» указанный участок по плану – картографическим материалам лесоустройства, расположен в Карагандинской области, находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Информацией о наличии на запрашиваемой территории видов растений и животных, занесенных в Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 31.10.06 г. № 1034 Инспекция не располагает. Данная территория не относится к путям миграции Бетпақдалинской популяции сайги, не относится к местам обитания Казахстанского горного барана (архар). Согласно пункту 15 статьи 1 Закона Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях», (далее – Закон об ООПТ) редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животных и растений являются объектами государственного природно-заповедного фонда. Согласно пункту 2 статьи 78 Закона об ООПТ физические и юридические лица обязаны принимать меры по охране редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных. В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон), деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также, согласно статье 17 Закона, при размещении, проектировании и строительстве населенных пунктов, предприятий, сооружений и других объектов, осуществлении производственных процессов и эксплуатации транспортных средств,

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.
В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

совершенствовании существующих и внедрении новых технологических процессов, введении в хозяйственный оборот неиспользуемых, прибрежных, заболоченных, занятых кустарниками территорий, мелиорации земель, пользовании лесными ресурсами и водными объектами, проведении геолого-разведочных работ, добыче полезных ископаемых, определении мест выпаса и прогона сельскохозяйственных животных, разработке туристских маршрутов и организации мест массового отдыха населения должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. При эксплуатации, размещении, проектировании и строительстве железнодорожных, шоссейных, трубопроводных и других транспортных магистралей, линий электропередачи и связи, каналов, плотин и иных водохозяйственных сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных. Незаконное добывание, приобретение, хранение, сбыт, ввоз, вывоз, пересылка, перевозка или уничтожение редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных, их частей или дериватов, а также растений и животных, на которых введен запрет на пользование, их частей или дериватов, а равно уничтожение мест их обитания - влечет ответственность, предусмотренную статьей 339 Уголовного кодекса Республики Казахстан. В соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан», ответ предоставлен на языке обращения. Одновременно разъясняем, что в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан, Вы имеете право обжалования данного ответа в вышестоящий государственный орган или в суд.

Руководитель

БАЛТАБАЕВ АБЗАЛ МАРАТОВИЧ



Исполнитель:

АБЕУОВА ЖАНАЙЫМ ИРАНОВНА

тел.: 7212415866

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

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

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Приложение 10 – Письмо КГУ «Центр по сохранению историко-культурного наследия» управления культуры, архивов и документации Карагандинской области № 76/1-24 от 09.09.2024 года

КАРАГАНДЫ ОБЛЫСЫНЫҢ МӘДЕНИЕТ, АРХИВТЕР ЖӘНЕ ҚҰЖАТТАМА БАСҚАРМАСЫНЫҢ ТАРИХИ – МӘДЕНИ МҰРАНЫ САҚТАУ ОРТАЛЫҒЫ КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ 100012, Караганда қаласы, Нұрсұлтан Назарбаев даңғылы, 30 Тел./Факс (7212) 25-50-30, e-mail: karagamyatnik@yandex.ru БСН 990140002767		КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЦЕНТР ПО СОХРАНЕНИЮ ИСТОРИКО – КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ УПРАВЛЕНИЯ КУЛЬТУРЫ, АРХИВОВ И ДОКУМЕНТАЦИИ КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ 100012, город Караганда, пр. Нурсултана Назарбаева, 30 Тел./Факс (7212) 25-50-30, e-mail: karagamyatnik@yandex.ru БИН 990140002767
<u>09.09.2024</u> № <u>76/1-24</u> Техническому директору ТОО «Кұрылысэкспертпроект» Голованову В.М.		
<i>на запрос №OUT-556 от 06 августа 2024 года.</i> Рассмотрев Ваше обращение, поступившее на имя КГУ «Центр по сохранению историко культурного наследия» Управление культуры, архивов и документации Карагандинской области, сообщаем следующее: На указанной Вами территории (г. Караганда, р-н. Ә. Бөкейхан, уч. кв. 018, промплощадка ТЭЦ-3 ТОО «Караганда Энергоцентр») зарегистрированных памятников историко-культурного значения не имеются. В соответствии Законом РК от 26.12.2019г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» № 288-VI ЗРК при проведении работ необходимо проявлять бдительность и осторожность, в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, физическим и юридическим лицам необходимо приостановить дальнейшее ведение работ и в течение трех рабочих дней сообщить о находках в местный исполнительный орган.		
Руководитель		Т.Тулеев
Исп. Аубакиров Б. 87212255030		

Приложение 11 – Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки № KZ55VNW00007738 от 07.10.2024 года

1 - 1

Қарағанды облысының әкімшілігі
"Қарағанды облысының өнеркәсіп және
индустриялық-инновациялық даму
басқармасы" мемлекеттік мекемесі

ҚАРАҒАНДЫ Қ.Ә., ҚАРАҒАНДЫ Қ.



Акимат Карагандинской области
Государственное учреждение
"Управление промышленности и
индустриально-инновационного
развития Карагандинской области"
КАРАГАНДА Г.А., Г.КАРАГАНДА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

Номер: KZ55VNW00007738

Дата выдачи: 07.10.2024

По имеющимся материалам в Государственное учреждение "Управление промышленности и индустриально-инновационного развития Карагандинской области", согласно представленных Товарищество с ограниченной ответственностью "Караганда Энергоцентр", координат:

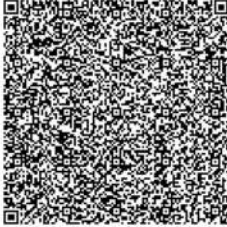
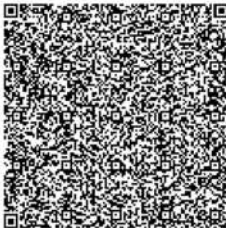
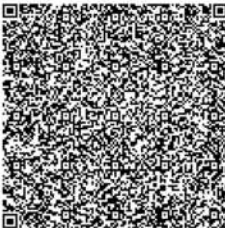
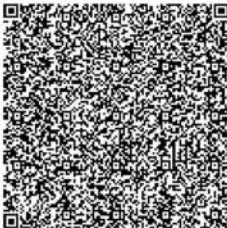
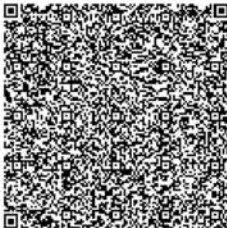
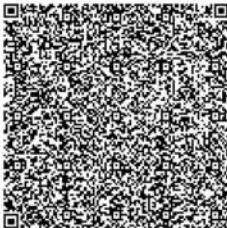
Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	49	54	52.92	73	14	36.97
2	49	54	46.41	73	14	11.96
3	49	55	4.48	73	13	59.56
4	49	55	11.41	73	14	25.15

Приложение

сообщаем, что под участком предстоящей застройки «Площадка Карагандинская ТЭЦ-3 ТОО «Караганда Энергоцентр»», обозначенного вышеуказанными географическими координатами угловых точек отсутствуют разведанные и числящиеся на государственном балансе РК общераспространенных, твердых полезных ископаемых и подземных вод.

Заместитель руководителя управления

Рымбек Акдидар Нұрланұлы



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.

Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Расширение Карагандинской ТЭЦ-3 с установкой котлоагрегата ст.№9 и турбоагрегата ст.№7, 480

расположенного по адресу: Республика Казахстан, город Караганда, район Әлихан Бөкейхан

Приложение 12 – Акт обследования зелёных насаждений на территории предстоящей застройки от 24.09.2024 года

Приложение 2
к Правилам создания,
содержания и защиты зеленых
насаждений населенных
Казахстанской области
Форма

24 09 2024

Акт обследования зеленых насаждений

Расширение Карагандинской ТЭЦ-3 с установкой котлоагрегата ст.№9 и турбоагрегата ст.№7

№ п/п	Породный состав зеленых насаждений	Сохраняются		Вырубка по разрешению		Вырубка без разрешения		Пересадка, кронировка (омоложивание)		Санитарная обрезка		Качественное (фактическое состояние)	Размер возмещения ущербов за единицу возмещения ущерба	Сумма ущерба исчисленного по размерам возмещения ущерба	Компенсационное восстановление, штук										
		штук к	диаметр ств., сантиметр	штук к	диаметр ств., сантиметр	штук к	диаметр ств., сантиметр	штук к	диаметр ств., сантиметр	штук к	диаметр ств., сантиметр														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21					
1	карагай	2			10	10																			
2																									
3																									
4																									
5																									
6																									
7																									
Всего:																									
Итого														10											100

Настоящий акт составлен в 2-х экземплярах
Примечание: Акт обследования не является документом, дающим разрешение на вырубку или пересадку зеленых насаждений

Представитель физического или юридического лица:

Иванов И.И.

Должностное лицо уполномоченного органа:

Кузнецова А.К.

Приложение 13 – Протокол исследований Экибастузского угля №МІРЕРТС2024-102 от 17.12.2024 года

MIPEPTC2024-102	第 1 页 共 7 页
 240008349755	报告编号: MIPEPTC2024-102 Report number: MIPEPTC2024-102
检测报告 Test Report	
委托单位:	中国机械设备工程股份有限公司
Entrusted unit:	China Machinery Engineering Corporation
检测类型:	委托检测
Detection type:	Entrusted testing
样品类别:	原煤
Sample category:	Raw coal
机械工业哈尔滨火电设备性能检测中心有限公司 MACHINERY INDUSTRY HARBIN FOSSIL-FUELLED POWER EQUIPMENT PERFORMANCE TEST CENTER CO LTD 二〇二四年十二月十七日 2024.12.17	

MIPEPTC2024-102

第 2 页 共 7 页

一、检测基本情况

Basic information of testing

检测类别	委托检测	
Detection category	Entrusted testing	
委托方信息	委托单位	中国机械设备工程股份有限公司
	Entrusted unit	China Machinery Engineering Corporation
	委托单位地址	中国北京市丰台区金泽路 165 号
	Address of the entrusted unit	No.165 Jinze Road, Fengtai District, Beijing, China
Information of the client	联系人	刘卫国
	Contact person	
	联系方式	+77086178206
	Contact information	
样品信息	样品名称	卡拉干达 3 号电站扩建安装 9 号锅炉和 7 号汽轮机项目煤样（简称卡拉干达煤样）
	Sample name	Coal Sample for Karaganda CHP-3 Expansion with Installation of Boiler Unit St. No.9and Turbine Unit St.No.7（Abbreviation: Karaganda Coal Sample）
	外观是否完好	是
	Is the appearance intact?（Y/N）	Y
	样品重量	20kg
	Sample weight	
	接收日期	2024 年 12 月 3 日
	Date of receipt	2024.12.3
	实验室分析时间	2024 年 12 月 3 日-2024 年 12 月 17 日
	Laboratory analysis time	2024.12.3-2024.12.17
备注	Remarks	

二、检测方法依据及使用仪器

The basis of the detection method and the instrument used

样品类别	煤		
Sample category	Coal		
分析项目	分析方法	仪器名称	仪器型号
Determinate project	Analytical	Name of the instrument	Instrument model

MIPEPTC2024-102

第 3 页 共 7 页

	method		
全水分 Total moisture	GB/T 211-2017	电热恒温鼓风干燥箱 DHG series heating & drying oven	5E-DHG6310
工业分析 Proximate analysis	GB/T 212-2008	电热恒温鼓风干燥箱 DHG series heating & drying oven 智能马弗炉 Intelligent muffle furnace 电子天平 Electronic balance	5E-DHG6310 5E-MF6100 BSA1245-CW
碳氢氮分析 Carbon, Hydrogen, Nitrogen	GB/T 30733-2014	碳氢氮元素分析仪 CHN elemental analysis	5E-CHN2200
全硫 Total Sulfur	GB/T 214-2007	电脑测硫仪 Computer sulfur measuring instrument	5E-8S
发热量 Calorific Value	GB/T 213-2008	自动热量仪 Automatic calorimeter	5E-AC/PL
灰熔点 Fusibility of coal ash	GB/T 219-2008	智能灰熔融性测试仪 Intelligent ash fusibility tester	5E-AF4000
灰成分 Analysis of coal ash	GB/T 1574-2007	紫外分光光度计 Ultraviolet spectrophotometer 原子吸收分光光度计 Atomic absorption spectrophotometer	T6 TAS-990
比电阻 Electrical resistivity of dust	GB/T16913-2008	粉体比电阻分析仪 Powder specific resistance analyzer	DR-T
可磨性指数 Grindability index	GB/T2565-2014	全自动哈氏可磨仪 Automatic Haster grindable instrument	FTHM-60
磨损指数 Abrasion index	GB/T15458-2006	煤的磨损指数测定仪 Coal abrasion index tester	KER-120
煤中氯 Cl Chlorine in coal	GB/T3558-2014	智能马弗炉 Intelligent muffle furnace	5E-MF6100
游离二氧化硅 Free silica	DL/T258-2012	智能马弗炉 Intelligent muffle furnace	5E-MF6100

MIPEPTC2024-102

第 4 页 共 7 页

三、检测结果
Test results

样品名称：卡拉干达煤样 Sample name: Karaganda Coal Sample			完成日期：2024 年 12 月 5 日 Finish Date: 2024.12.5		
空气干燥基水分 Moisture (air dried)	Mad %	0.57	全水分 Total moisture	Mt %	6.8
空气干燥基挥发分 Volatile (air dried)	Vad %	18.91	干燥无灰基挥发分 Volatile (dry ash free)	Vdaf %	34.02
空气干燥基灰分 Ash (air dried)	Aad %	43.84	收到基灰分 Ash (as received)	Aar %	41.09
空气干燥基固定碳 Fixed Carbon (air dried)	FCad %	36.68	收到基固定碳 Fixed Carbon (as received)	FCar %	34.38
空气干燥基碳 Carbon (air dried)	Cad %	45.07	收到基碳 Carbon (as received)	Car %	42.25
空气干燥基氢 Hydrogen (air dried)	Had %	2.88	收到基氢 Hydrogen (as received)	Har %	2.70
空气干燥基氮 Nitrogen (air dried)	Nad %	0.66	收到基氮 Nitrogen (as received)	Nar %	0.62
空气干燥基全硫 Total Sulfur (air dried)	St,ad %	0.50	收到基全硫 Total Sulfur (as received)	St,ar %	0.47
空气干燥基氧 Oxygen (air dried)	Oad %	6.48	收到基氧 Oxygen (as received)	Oar %	6.07
空气干燥基高位发热量 Gross Calorific Value(as air dried)		Qgr,ad MJ/kg	18.12		
收到基低位发热量 Net Calorific Value (as received basis)		Qnet,ar MJ/kg	16.27		
样品名称：卡拉干达煤样 Sample name: Karaganda Coal Sample			完成日期：2024 年 12 月 9 日 Finish Date: 2024.12.9		
变形温度 Deformation Temperature		DT	℃	>1500	
软化温度 Softening Temperature		ST	℃	>1500	
半球温度 Hemispherical Temperature		HT	℃	>1500	
流动温度 Flow Temperature		FT	℃	>1500	

MIPEPTC2024-102

第 5 页 共 7 页

样品名称: 卡拉干达煤样 Sample name: Karaganda Coal Sample		完成日期: 2024 年 12 月 10 日 Finish Date: 2024.12.10	
二氧化硅 Silica	SiO ₂	%	63.32
三氧化二铝 Aluminum oxide	Al ₂ O ₃	%	30.12
三氧化二铁 Ferric oxide	Fe ₂ O ₃	%	1.30
氧化钙 Calcium oxide	CaO	%	0.68
氧化镁 Magnesia	MgO	%	0.24
三氧化硫 Sulfur trioxide	SO ₃	%	0.25
二氧化钛 Titanium oxide	TiO ₂	%	1.51
氧化钾 Potassium oxide	K ₂ O	%	0.62
氧化钠 Sodium oxide	Na ₂ O	%	0.44
五氧化二磷 Phosphorous pentoxide	P ₂ O ₅	%	0.08
二氧化锰 Manganese dioxide	MnO ₂	%	0.09
样品名称: 卡拉干达煤样 Sample name: Karaganda Coal Sample		完成日期: 2024 年 12 月 11 日 Finish Date: 2024.12.11	
温度 Test temperature (°C)		比电阻 Electrical resistivity (Ω·cm)	
15		4.62×10 ¹⁰	
80		4.55×10 ¹¹	
100		5.27×10 ¹¹	
120		6.00×10 ¹¹	
150		5.72×10 ¹¹	
180		2.85×10 ¹¹	
150°C 击穿电压 150°C Breakdown voltage		2.4kV	

MIPEPTC2024-102

第 6 页 共 7 页

样品名称: 卡拉干达煤样 Sample name: Karaganda Coal Sample	完成日期: 2024 年 12 月 13 日 Finish Date: 2024.12.13		
可磨性指数 HGI Grindability Index	84		
样品名称: 卡拉干达煤样 Sample name: Karaganda Coal Sample	完成日期: 2024 年 12 月 13 日 Finish Date: 2024.12.13		
冲刷磨损指数 Ke Impingement Abrasion Index	1.8		
样品名称: 卡拉干达煤样 Sample name: Karaganda Coal Sample	完成日期: 2024 年 12 月 16 日 Finish Date: 2024.12.16		
空气干燥基氯 Chlorine(air dried)	Clad	%	0.018
干基氯 Chlorine(dry)	Cld	%	0.019
收到基氯 Chlorine(as received)	Clar	%	0.017
样品名称: 卡拉干达煤样 Sample name: Karaganda Coal Sample	完成日期: 2024 年 12 月 17 日 Finish Date: 2024.12.17		
游离二氧化硅 Free silica	SiO ₂ (F) ad	%	10.17
以下空白 The following blanks			

编制:

Compilation:

牛鑫

审核:

Review:

肖叶

批准:

Approval:

宋宁

MIPEPTC2024-102

第 7 页 共 7 页

四、注意事项

Precautions

1. 检测报告无我公司“化学分析专用章”或检验检测机构公章无效。
 2. 除全文复制外，不得部分复制检测报告；不得伪造、变造报告，本机构保留依法追究恶意使用报告者的法律责任。
 3. 报告无编制、审核、批准人签字无效。
 4. 报告涂改无效。
 5. 检验结果只对样品负责，存查样品保存 2 个月后销毁。
 6. 对委托检验报告若有异议，应于收到报告之日起十五日内向我单位提出，逾期不予受理。
-
1. The test report published without "Special seal for chemical analysis" or the official seal of the inspection and testing institution is ineffective .
 2. Except for copying the full text, the test report shall not be partially copied; the report shall not be forged or altered. This organization reserves the right to pursue legal liability for reporting malicious use in accordance with the law.
 3. The report is ineffective if it is not prepared, reviewed and approved by the signature.
 4. The correction of the report is ineffective.
 5. The inspection results are only responsible for the samples, the samples will be destroyed after 2 months of preservation.
 6. If there is any objection to the test report, it should be submitted to our unit within 15 days from the date of receipt of the report, and it will not be accepted after the deadline.

Приложение 14 – Протоколы испытаний образцов атмосферного воздуха промплощадки ТОО «Караганда Энергоцентр» за период 2021-2024 годов

Испытательная лаборатория атмосферного воздуха и промышленных выбросов в атмосферу
ТОО «Научно-исследовательский центр «Биосфера Казахстан»

100008, Караганды қ., Мустафина к-сі, 7/2
ИИК KZ028560000000427048
ҚФ АҚ «БанкЦентрКредит»
Караганды қ., БИК КСЖВКЗКХ,
СТН 302000280406
БСН 071040007864

100008, г. Караганда,
ул. Мустафина, 7/2
ИИК KZ028560000000427048
в ҚФ АО «БанкЦентрКредит»
г. Караганда, БИК КСЖВКЗКХ
РНН 302000280406
БИН 071040007864

KZ.T.10.0323

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0323 от 11.09.2019 г.

Всего листов 4
стр. 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 8480
от «24» мая 2021 г.

Заявитель: ТОО «Караганда-Энергоцентр»

Адрес заявителя: г. Караганда, ТЭЦ-3

Наименование и обозначение образца(ов) объекта испытаний: Промплощадка ТЭЦ-3.

Количество образцов: 144

Основание для испытаний: Договор с ТОО «Караганда - Энергоцентр»

НД на объект испытаний: ГН к атмосферному воздуху в городских и сельских населённых пунктах № 168 от 28.02.2015 г.

Дата отбора образца: 20 мая 2021 года

Дата проведения испытаний: 20 мая 2021 года

Вид испытания: Отбор проб атмосферного воздуха

Условия проведения испытаний (средние значения):

- направление ветра – С
- скорость ветра – 3,8 м/сек.
- атмосферное давление – 722 мм.рт.ст.
- влажность воздуха – 33%

Показатели, единица измерения	НД на метод испытания	Норма по НД	Фактическое значение
1 а – граница СЗЗ на Ю от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,145 0,152 0,153
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,048 0,050 0,046

ТОО «НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЦЕНТР «БИОСФЕРА КАЗАХСТАН»
ЛАБОРАТОРИЯ
«24» мая 2021 г.

008480

			Всего листов 4 стр. 2
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,154 1,136 1,145
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,038 0,036 0,038
2 а – граница СЗЗ на С от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,131 0,132 0,126
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,044 0,048 0,043
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,157 1,156 1,162
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,034 0,036 0,033
3 а – граница СЗЗ на В от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,140 0,144 0,140
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,048 0,050 0,052
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,163 1,165 1,170
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,037 0,040 0,035
4 а – граница СЗЗ на З от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,144 0,145 0,146
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,052 0,053 0,055
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,142 1,155 1,163
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,042 0,042 0,036
5 а – граница СЗЗ на Ю от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,245 0,266 0,238
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025

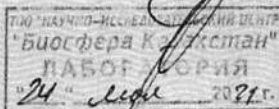
ИД "НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЦЕНТР
"Биосфера Казахстан"
ЛАБОРАТОРИЯ
"ЗН" МММ 2021г.

			Всего листов 4 стр. 3
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,712 0,684 0,678
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
6 а – граница СЗЗ на С от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,190 0,184 0,177
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,625 0,638 0,654
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
7 а – граница СЗЗ на З от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,211 0,230 0,231
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,684 0,672 0,670
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
8 а – граница СЗЗ на В от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,215 0,222 0,224
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,670 0,665 0,663
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
9 а – санитарная зона (на ЮЮЗ от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0224 0,0232 0,0226
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025

ГНБ "НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЦЕНТР
"Биосфера Казахстан"
ЛАБОРАТОРИЯ
"Ж" м.м. 20.04.14

			Всего листов 4 стр. 4
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,254 0,260 0,268
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
10 а – селитебная зона (на Ю от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0184 0,0180 0,0175
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,295 0,294 0,300
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
11 а – селитебная зона (на ЮВ от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0205 0,0200 0,0198
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,294 0,300 0,289
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
12 а – селитебная зона (на ВЮВ от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0226 0,0214 0,0208
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,300 0,306 0,308
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020

Начальник ИЛ:



А.С. Размазин

Перепечатка запрещена без разрешения ТОО «НИЦ «Биосфера Казахстан»

Испытательная лаборатория атмосферного воздуха и промышленных выбросов в атмосферу
ТОО «Научно-исследовательский центр «Биосфера Казахстан»



100008, Караганды қ.,
Мустафина к-сі, 7/2
ИИК KZ028560000000427048
ҚФ АҚ «БанкЦентрКредит»
Караганды қ., БИК КСJBKZKZ,
СТН 302000280406
БСН 071040007864

100008, г. Караганда,
ул. Мустафина, 7/2
ИИК KZ028560000000427048
в КФ АО «БанкЦентрКредит»
г. Караганда, БИК КСJBKZKX
РНН 302000280406
БИН 071040007864



KZ.T.10.0323

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0323 от 11.09.2019 г.

Ф 08 ДП ИЛ 02-01-8.3-20
Всего листов 4
стр. 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 8674
от «10» августа 2021 г.

Заявитель: ТОО «Караганда-Энергоцентр»

Адрес заявителя: г. Караганда, ТЭЦ-3

Наименование и обозначение образца(ов) объекта испытаний: Промплощадка ТЭЦ-3.

Количество образцов: 144

Основание для испытаний: Договор с ТОО «Караганда - Энергоцентр»

НД на объект испытаний: ГН к атмосферному воздуху в городских и сельских населённых пунктах № 168 от 28.02.2015 г.

Дата отбора образца: 06 августа 2021 года

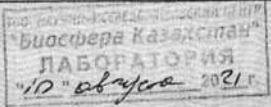
Дата проведения испытаний: 06 августа 2021 года

Вид испытания: Отбор проб атмосферного воздуха

Условия проведения испытаний (средние значения):

- направление ветра – СЗ
- скорость ветра – 2,4 м/сек.
- атмосферное давление – 722 мм.рт.ст.
- влажность воздуха – 712%

Показатели, единица измерения	НД на метод испытания	Норма по НД	Фактическое значение
1 а – граница СЗЗ на Ю от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,151
			0,160
			0,162
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,054
			0,054
			0,052



008674

Всего листов 4			
стр. 2			
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,178 1,185 1,168
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,041 0,042 0,045
2 а – граница СЗЗ на С от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,141 0,152 0,130
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,054 0,050 0,050
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,161 1,162 1,170
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,037 0,038 0,035
3 а – граница СЗЗ на В от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,154 0,160 0,162
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,055 0,052 0,053
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,174 1,170 1,169
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,040 0,042 0,040
4 а – граница СЗЗ на З от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,157 0,160 0,163
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,055 0,057 0,060
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,154 1,160 1,170
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,048 0,050 0,046
5 а – граница СЗЗ на Ю от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,278 0,280 0,285
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025

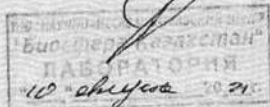
«Бюро «Эксперт»
«Бюро «Эксперт» Казахстан»
ЛАБОРАТОРИЯ
«10» августа 2011 г.

			Всего листов 4 стр. 3
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,705 0,710 0,688
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
6 а – граница СЗЗ на С от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,201 0,204 0,241
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,610 0,610 0,608
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
7 а – граница СЗЗ на З от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,205 0,215 0,220
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,677 0,656 0,662
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
8 а – граница СЗЗ на В от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,220 0,202 0,206
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,642 0,655 0,653
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
9 а – санитарная зона (на ЮЮЗ от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0212 0,0220 0,0205
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025

Исследования выполнены
в лаборатории
"Бир-Эра Казахстан"
ЛАБОРАТОРИЯ
Р. А. Аманжол 2021

			Всего листов 4 стр. 4
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,226 0,225 0,244
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
10 а – селитебная зона (на Ю от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0174 0,0170 0,0170
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,268 0,270 0,277
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
11 а – селитебная зона (на ЮВ от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0200 0,0201 0,0188
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,270 0,284 0,286
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
12 а – селитебная зона (на ВЮВ от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0215 0,0220 0,0215
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,287 0,285 0,286
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020

Начальник ИЛ:



А.С. Размазин

Перепечатка запрещена без разрешения ТОО «НИЦ «Биосфера Казахстан»

Ф 08 ДП ИЛ 02-01-8.3-20

Испытательная лаборатория атмосферного воздуха и промышленных выбросов в атмосферу
ТОО «Научно-исследовательский центр «Биосфера Казахстан»



100008, Караганды қ.,
Мустафина к-сі, 7/2
ИИК KZ02856000000427048
ҚФ АҚ «БанкЦентрКредит»
Қарағанды қ., БИК КСЖВКЗКЗ,
СТН 302000280406
БСН 071040007864

100008, г. Караганда,
ул. Мустафина, 7/2
ИИК KZ02856000000427048
в КФ АО «БанкЦентрКредит»
г. Караганда, БИК КСЖВКЗКХ
РНН 302000280406
БИН 071040007864



KZ.T.10.0323

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0323 от 11.09.2019 г.

Всего листов 4
стр. 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 8978
от «26» ноября 2021 г.

Заявитель: ТОО «Караганда-Энергоцентр»

Адрес заявителя: г. Караганда, ТЭЦ-3

Наименование и обозначение образца(ов) объекта испытаний: Промплощадка ТЭЦ-3.

Количество образцов: 144

Основание для испытаний: Договор с ТОО «Караганда - Энергоцентр»

НД на объект испытаний: ГН к атмосферному воздуху в городских и сельских населённых пунктах № 168 от 28.02.2015 г.

Дата отбора образца: 25 ноября 2021 года

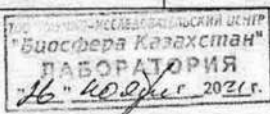
Дата проведения испытаний: 26 ноября 2021 года

Вид испытания: Отбор проб атмосферного воздуха

Условия проведения испытаний (средние значения):

- направление ветра – ЮЗ
- скорость ветра – 5,2 м/сек.
- атмосферное давление – 711 мм.рт.ст.
- влажность воздуха – 70%

Показатели, единица измерения	НД на метод испытания	Норма по НД	Фактическое значение
1 а – граница СЗЗ на Ю от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,187
			0,190
			0,185
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,114
			0,102
			0,100



008978

			Всего листов 4
			стр. 2
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,184
			1,190
			1,192
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,055
			0,050
			0,050
2 а – граница СЗЗ на С от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,194
			0,195
			0,190
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,185
			0,190
			0,167
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,210
			1,215
			1,212
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,060
			0,062
			0,062
3 а – граница СЗЗ на В от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,180
			0,182
			0,190
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,110
			0,113
			0,112
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,171
			1,168
			1,170
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,052
			0,050
			0,048
4 а – граница СЗЗ на З от предприятия			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,190
			0,192
			0,188
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,194
			0,188
			0,179
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	1,201
			1,198
			1,206
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	0,058
			0,058
			0,060
5 а – граница СЗЗ на Ю от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,152
			0,153
			0,150
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025
			<0,025
			<0,025

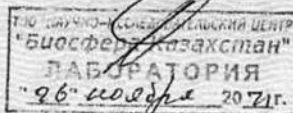
ГПО "НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЦЕНТР
"Биосфера Казахстана"
ЛАБОРАТОРИЯ
"26" июля 2011 г.

			Всего листов 4 стр. 3
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,620 0,602 0,614
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
6 а – граница СЗЗ на С от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,160 0,155 0,153
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,600 0,607 0,611
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
7 а – граница СЗЗ на З от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,157 0,160 0,152
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,602 0,600 0,607
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
8 а – граница СЗЗ на В от золоотвала			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,102 0,110 0,106
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,605 0,598 0,590
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
9 а – селитебная зона (на ЮЮЗ от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0847 0,0865 0,0864
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025

ГНП "ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР"
"Биосфера Казахстан"
ЛАБОРАТОРИЯ
"ЭКО" 2021 г.

			Всего листов 4 стр. 4
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,142 0,143 0,155
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
10 а – селитебная зона (на Ю от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0847 0,0856 0,0854
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,171 0,163 0,159
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
11 а – селитебная зона (на ЮВ от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0814 0,0852 0,0840
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,156 0,160 0,154
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020
12 а – селитебная зона (на ВЮВ от предприятия)			
Пыль неорганическая, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	0,0814 0,0820 0,0826
Диоксид серы, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,5	<0,025 <0,025 <0,025
Оксид углерода, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	5,0	0,155 0,162 0,157
Диоксид азота, мг/м ³	СТ РК 2.302.-2014	0,2	<0,020 <0,020 <0,020

Начальник ИЛ:



А.С. Размазин

Перепечатка запрещена без разрешения ТОО «НИЦ «Биосфера Казахстан»

	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»	Ф 5 СМ.И-03.02
---	--	----------------



KZ.T.10.0491
TESTING



Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511



ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений
от «25» февраля 2022 г.

Регистрационный номер протокола	ЭП-061845
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Атмосферный воздух на границе СЗЗ по договору № 02-22 от 06.01.2022 г.
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора проб	22.02.2022 год 10 00
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	22.02.2022 год 12 00
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	г. Караганда, ул. Зелинского д. 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от "26" декабря 2019 г. до "24" декабря 2024г.
Наименование заказчика	ТОО «Караганда Энергоцентр»
Адрес заказчика	РК, Карагандинская область, г. Караганда, пр. Б. Жырау, строение, 21/1
Адрес места измерений, отбора проб(ы)/Наименование изготовителя	РК, Карагандинская область, г. Караганда. Золототвал ТЭЦ-3. Промплощадка ТЭЦ-3
Средства измерений	Газоанализатор универсальный ГАНК-4, заводской № 2596, сертификат № 1901353040 от 11.11.2021 года
Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	СТ РК 2.302-2014
НД, устанавливающие требования к определяемой характеристике (показателю)	ГН от 28.02.2015 год № 168
Дополнительные сведения: Характеристика местности; Расстояние от источников загрязнения; Близлежащие объекты; Высота и мощность выброса; пр.	Граница СЗЗ 500 м. 1000 м.

Протокол №061845
Страница 1 из 4

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора проб(ы)/ Описание образца	Определяемая характеристика (показатель)		Значение максимально- разовое		Значение среднесуточное		Приме- чание
	наименование	ед. изм.	Фактич.	ПДК	Фактич.	ПДК	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Атмосферное давление	мм.рт. ст.	718				
	Температура воздуха	С°	-10				
	Относительная влажность	%	53				
	Направление ветра		СВ				
	Скорость ветра	м/сек	1,6				
	Состояние погоды						
	Начало отбора (время)		10 00				
	Конец отбора (время)		12 00				
	Скорость аспирации	л/мин	30 сек				
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.1а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Наименование определяемого вещества, ингредиента	мг/м³					
	Оксид углерода		0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0157	0,2			
	Диоксид серы		0,0	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0143	0,4			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.2а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0579	0,5			
	Оксид углерода		0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0209	0,2			
	Диоксид серы		0,0	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0175	0,4			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.3а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0260	0,5			
	Оксид углерода		0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0891	0,2			
	Диоксид серы		0,0	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0173	0,4			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.4а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0323	0,5			
	Оксид углерода		0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0162	0,2			
	Диоксид серы		0,0	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0153	0,4			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.5а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0343	0,5			
	Оксид углерода		0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0161	0,2			
	Диоксид серы		0,0	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0156	0,4			

Протокол №061845
Страница 2 из 4

	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0368	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.6а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0157	0,2			
	Диоксид серы	0,0	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0148	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0579	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.7а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0894	0,2			
	Диоксид серы	0,0	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0175	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0326	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.8а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0238	0,2			
	Диоксид серы	0,0	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0181	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0247	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.9а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0178	0,2			
	Диоксид серы	0,0	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0163	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0519	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.10а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0274	0,2			
	Диоксид серы	0,0	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0183	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0218	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.11а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0165	0,2			
	Диоксид серы	0,0	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0158	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0389	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.12а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,0	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0210	0,2			
	Диоксид серы	0,0	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0179	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0365	0,5			

Погрешность/неопределенность выполненных измерений соответствует погрешности/неопределенности, установленной в методике измерений.

Примечание: Испытательный центр (стационарный и передвижной) не аккредитован для исследований (испытаний) и измерений, отмеченных *

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Начальник отделения
экологического мониторинга и
физ.факторов
(должность)

Зебрев С.В.
(Ф.И.О., подпись)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ
(должность)

Егоров В.В.
(Ф.И.О., подпись)

25.02.2020
(дата)

М.П.



В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ТОО «GIO TRADE» запрещена.

	Испытательный центр TOO «GIO TRADE»	Ф 1СМ.ДП-02.11
---	--	----------------



Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр TOO «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511



ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений
от « 20 » мая 2022 г.

Регистрационный номер протокола	ЭЛ-064204
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Атмосферный воздух на границе СЗЗ по договору № 02-22 от 06.01.2022 г.
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора проб	18.05.2022 год 12 00
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	18.05.2022 год 14 00
Наименование исполнителя	Испытательный центр TOO "GIO TRADE"
Адрес исполнителя	г. Караганда, ул. Зелинского д. 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от "26" декабря 2019 г. до "24" декабря 2024г.
Наименование заказчика	TOO «Караганда Энергоцентр»
Адрес заказчика	РК, Карагандинская область, г. Караганда, пр. Б. Жырау, строение, 21/1
Адрес места измерений, отбора проб(ы)/Наименование изготовителя	РК, Карагандинская область, г. Караганда. Золототвал ТЭЦ-3. Промплощадка ТЭЦ-3
Средства измерений	Газоанализатор универсальный ГАНК-4, заводской № 2596, сертификат № 1901353040 от 11.11.2021 года
Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	СТ РК 2.302-2014
НД, устанавливающие требования к определяемой характеристике (показателю)	ГН от 28.02.2015 год № 168
Дополнительные сведения: Характеристика местности; Расстояние от источников загрязнения; Близлежащие объекты; Высота и мощность выброса; пр.	Граница СЗЗ 500 м. 1000 м.

Протокол №064204
Страница 1 из 4

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора проб(ы)/ Описание образца	Определяемая характеристика (показатель)		Значение максимально- разовое		Значение среднесуточное		Приме- чание
	наименование	ед. изм.	Фактич.	ПДК	Фактич.	ПДК	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Атмосферное давление	мм.рт. ст.	728				
	Температура воздуха	С°	+19,3				
	Относительная влажность	%	51				
	Направление ветра		ЮВ				
	Скорость ветра	м/сек	2,3				
	Состояние погоды						
	Начало отбора (время)		14 00				
	Конец отбора (время)		16 00				
	Скорость аспирации	л/мин	30 сек				
	Наименование определяемого вещества, ингредиента	мг/м³					
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.1а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода		0,46	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0163	0,2			
	Диоксид серы		0,068	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0157	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0585	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.2а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода		0,49	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0216	0,2			
	Диоксид серы		0,073	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0182	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0265	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.3а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода		0,52	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0897	0,2			
	Диоксид серы		0,071	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0179	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0328	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.4а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода		0,47	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0165	0,2			
	Диоксид серы		0,068	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0157	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0585	0,5			
Номера:	Оксид углерода		0,50	5,0			

Протокол №066043
Страница 2 из 4

фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.5а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Азота (IV) диоксид	0,0164	0,2			
	Диоксид серы	0,052	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0159	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0373	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.6а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,49	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0216	0,2			
	Диоксид серы	0,073	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0182	0,4			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.7а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0265	0,5			
	Оксид углерода	0,54	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0897	0,2			
	Диоксид серы	0,058	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.8а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Азота(II) оксид	0,0177	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0334	0,5			
	Оксид углерода	0,47	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0165	0,2			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.9а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Диоксид серы	0,068	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0157	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0585	0,5			
	Оксид углерода	0,52	5,0			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.10а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Азота (IV) диоксид	0,0897	0,2			
	Диоксид серы	0,071	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0179	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0328	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.11а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,54	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0898	0,2			
	Диоксид серы	0,075	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0181	0,4			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.12а Место измерения:	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0330	0,5			
	Оксид углерода	0,51	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0896	0,2			
	Диоксид серы	0,070	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.12а Место измерения:	Азота(II) оксид	0,0176	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0327	0,5			
	Оксид углерода	0,52	5,0			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.12а Место измерения:	Азота (IV) диоксид	0,0897	0,2			
	Диоксид серы	0,071	0,5			

Протокол №066043
Страница 3 из 4

Промплощадка ТЭЦ-3 на
границе СЗЗ 1000 м.
Регистрационный номер

Азота(II) оксид		0,0179	0,4			
Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0328	0,5			

Погрешности/неопределенность выполненных измерений соответствует погрешности/неопределенности, установленной в методике измерений.

Примечание: Испытательный центр (стационарный и передвижной) не аккредитован для исследований (испытаний) и измерений, отмеченных *

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Начальник отделения
экологического мониторинга и
физ. факторов
(должность)

Зебрев С.В.
(Ф.И.О., подпись)

Протокол утвердил:

Директор по производству и
экономике
(должность)

Мартынов С.С.
(Ф.И.О., подпись)

16.08.20
(дата)



В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ТОО «GIO TRADE» запрещена.

	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»	Ф 1СМ.ДП-02.11
---	--	----------------



KZ.T.10.0491
TESTING



Казахстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511



ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений
от «03» ноября 2022 г.

Регистрационный номер протокола	ЭЛ-066943
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Атмосферный воздух на границе СЗЗ по договору № 02-22 от 06.01.2022 г.
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора проб	03.11.2022 год 10 00
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	03.11.2022 год 12 00
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО "GIO TRADE"
Адрес исполнителя	г. Караганда, ул. Зелинского д. 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от "26" декабря 2019 г. до "24" декабря 2024г.
Наименование заказчика	ТОО «Караганда Энергоцентр»
Адрес заказчика	РК, Карагандинская область, г. Караганда, пр. Б. Жырау, строение, 21/1
Адрес места измерений, отбора проб(ы)/Наименование изготовителя	РК, Карагандинская область, г. Караганда. Золоотвал ТЭЦ-3. Промплощадка ТЭЦ-3
Средства измерений	Газоанализатор универсальный ГАНК-4, заводской № 2596, сертификат № 1901353040 от 11.11.2021 года
Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	СТ РК 2.302-2014
НД, устанавливающие требования к определяемой характеристике (показателю)	ГН от 28.02.2015 год № 168
Дополнительные сведения: Характеристика местности; Расстояние от источников загрязнения; Близлежащие объекты; Высота и мощность выброса; пр.	Граница СЗЗ 500 м. 1000 м.

Протокол №066943
Страница 1 из 4

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора проб(ы)/ Описание образца	Определяемая характеристика (показатель)		Значение максимально-разовое		Значение среднесуточное		Примечание
	наименование	ед. изм.	Фактич.	ПДК	Фактич.	ПДК	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Атмосферное давление	мм.рт.ст.	724				
	Температура воздуха	С°	-2				
	Относительная влажность	%	63				
	Направление ветра		СВ				
	Скорость ветра	м/сек	2,6				
	Состояние погоды						
	Начало отбора (время)		10 00				
	Конец отбора (время)		12 00				
	Скорость аспирации	л/мин	30 сек				
	Наименование определяемого вещества, ингредиента	мг/м³					
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.1а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода		0,564	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0214	0,2			
	Диоксид серы		0,00118	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0180	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0423	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.2а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода		0,529	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0210	0,2			
	Диоксид серы		0,00116	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0178	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0419	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.3а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода		0,474	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0167	0,2			
	Диоксид серы		0,00328	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0159	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0716	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.4а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода		0,469	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0164	0,2			
	Диоксид серы		0,00325	0,5			
	Азота(II) оксид		0,0156	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0714	0,5			
Номера: фильтров поглотителей	Оксид углерода		0,597	5,0			
	Азота (IV) диоксид		0,0138	0,2			

Протокол №066943
Страница 2 из 4

точек по эскизу точек отбора т.н.5а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Диоксид серы	0,00391	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0153	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0448	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.6а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,595	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0137	0,2			
	Диоксид серы	0,00388	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0149	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0443	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.7а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,599	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0140	0,2			
	Диоксид серы	0,00389	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0150	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0448	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.8а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,563	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0317	0,2			
	Диоксид серы	0,0133	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0184	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0430	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.9а Место измерения: Золоотвал ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 500 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	0,565	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0319	0,2			
	Диоксид серы	0,0136	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0187	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0434	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.10а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	1,2	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0276	0,2			
	Диоксид серы	0,00115	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0386	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0454	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.11а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Оксид углерода	1,3	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0279	0,2			
	Диоксид серы	0,00118	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0387	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)	0,0456	0,5			
Номера: фильтров поглотителей точек по эскизу точек отбора т.н.12а Место измерения: Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м.	Оксид углерода	1,4	5,0			
	Азота (IV) диоксид	0,0275	0,2			
	Диоксид серы	0,00121	0,5			
	Азота(II) оксид	0,0389	0,4			

Промплощадка ТЭЦ-3 на границе СЗЗ 1000 м. Регистрационный номер	Азота(II) оксид		0,0179	0,4			
	Пыль неорганическая (20% SiO ₂)		0,0328	0,5			

Погрешность/неопределенность выполненных измерений соответствует погрешности/неопределенности, установленной в методике измерений.

Примечание: Испытательный центр (стационарный и передвижной) не аккредитован для исследований (испытаний) и измерений, отмеченных *

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Начальник отделения
экологического мониторинга и
физ. факторов
(должность)

Зебрев С.В.
(Ф.И.О., подпись)

Протокол утвердил:

Директор по производству и
экономике
(должность)

Мартынов С.С.
(Ф.И.О., подпись)

16.08.20
(дата)



В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.2450
TESTING

100000, РК, Караганда облысы, Карағанды қ., Қазыбек би ат. а., Балхашская қ., 124/1 құрылыс, БСН 181240004929
100000, РК, Карагандинская область, г. Караганда, р.н им. Казыбек Би, ул. Балхашская, здание 124/1, БИН 181240004929

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
ТОО «Ecologic Lab»

ИИКУ/ЖСК KZ436010191000114211, БСК/БИК HSBKKZKX АО «Народный Банк Казахстана»
Тел.: +7-778-800-99-29; E-mail: ecolab_krg@mail.ru, ecologic_lab@mail.ru

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.2450 от 12 января 2023 года

Ф.02-ДП13/2022

Всего страниц 1, Страница 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №199

от «05» мая 2023 г.

Номер и дата договора, заявки №77 от 13.04.2023 г.

Наименование, адрес заявителя ТОО «Караганда-Энергоцентр», г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, стр. 22/1

Наименование испытаний Замеры атмосферного воздуха санитарно-защитной зоны

Место проведения испытаний Промышленная площадка Карагандинской ТЭЦ-3

Дата испытаний 03.05.2023 г.

НД на метод испытаний СТ РК 2.302-2021

Акт отбора (при наличии) №2 от 03.05.2023 г.

НД на продукцию КР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

№ п/п	Название участка	Точки наблюдения	Температура атмосферного воздуха, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Направление и скорость ветра, м/с	Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³				
						Пыль неорганическая	Оксид углерода	Оксид серы	Оксид азота	Диоксид азота
1	Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3	Т.п.1	+15	723	4-5 СВ	0,5	5,0	0,5	0,4	0,2
		Т.п.2				0,068	1,03	0,0028	0,0101	0,0128
		Т.п.3				0,032	0,89	0,0023	0,0144	0,0147
		Т.п.4				0,041	0,96	0,0019	0,0144	0,0180
2	Граница СЗЗ зооотвала ТЭЦ-3	Т.п.5	+15	724	4-5 СВ	0,033	1,27	0,0025	0,0153	0,0169
		Т.п.6				0,039	0,66	0,0024	0,0140	0,0143
		Т.п.7				0,050	0,85	0,0025	0,0152	0,0189
		Т.п.8				0,029	1,00	0,0018	0,0187	0,0171
3	Селитебная зона ТЭЦ-3	Т.п.9	+16	724	3-4 СВ	0,032	1,11	0,0029	0,0146	0,0166
		Т.п.10				0,049	1,20	0,0025	0,0160	0,0191
		Т.п.11				0,028	1,16	0,0023	0,0177	0,0184
		Т.п.12				0,036	1,13	0,0023	0,0156	0,0139
						0,030	0,92	0,0027	0,0167	0,0198

Получены только на образцы, подвергнутые испытаниям

Каёга Е.В.

Головченко Н.М.

Начальник ИЛ ТОО «Ecologic Lab»

Исполнитель ИЛ ТОО «Ecologic Lab»

Запрещается копировать, распространять, использовать без разрешения испытательной лаборатории



100000, КР, Қарағанды облысы, Қарағанды қ., Қазыбек би ат. а., Балхашская к., 124/1 құрылыс, БСН 181240004929
100000, РК, Қарағандинская область, г. Қарағанда, р-н им. Қазыбек Би, ул. Балхашская, здание 124/1, БИН 181240004929
ИИК/ЖСК К24360101910000114211, БСК/БИК Н5ВКК2ХХ АО «Народный Банк Казахстана»
Тел.: +7-778-800-99-29; E-mail: ecolab_krg@mail.ru, ecologic_lab@mail.ru



ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
ТОО «Ecologic Lab»

Аттестат акредитации № КЗ.Т.10.2450 от 12 января 2023 года

Ф.02-ДП3/2022
Всего страниц 1, Страница 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №307
от «30» июля 2023 г.

№134 от 04.07.2023 г.

Номер и дата договора, заявки

Наименование, адрес заявителя

ТОО «Караганда-Энергоцентр», г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, стр. 22/1

Замеры атмосферного воздуха санитарно-защитной зоны

Промышленная площадка Карагандинской ТЭЦ-3, золотвал №2 Карагандинской ТЭЦ-3

27.07.2023 г.

CT PK 2.302-2021

№2 от 27.07.2023 г.

КР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

№ п/п	Название участка	Точки наблюдения	Температура атмосферного воздуха, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Направление и скорость ветра, м/с	Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³				
						Пыль неорганическая	Оксид углерода	Диоксид серы	Оксид азота	Диоксид азота
1	Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3	Т.н.1	+26	707	4-5 СЗ	0,5	5,0	0,5	0,4	0,2
		Т.н.2				0,067	0,98	0,0030	0,0115	0,0122
		Т.н.3				0,030	0,79	0,0023	0,0137	0,0162
		Т.н.4				0,047	0,95	0,0020	0,0150	0,0177
		Т.н.5				0,032	1,18	0,0024	0,0155	0,0161
2	Граница СЗЗ зооотвала ТЭЦ-3	Т.н.6	+26	708	4-5 СЗ	0,032	0,75	0,0029	0,0113	0,0150
		Т.н.7				0,049	0,89	0,0024	0,0147	0,0202
		Т.н.8				0,032	1,16	0,0018	0,0204	0,0152
		Т.н.9				0,028	1,26	0,0028	0,0139	0,0158
		Т.н.10				0,051	1,09	0,0024	0,0189	0,0196
3	Селитебная зона ТЭЦ-3	Т.н.11	+27	708	3-4 3	0,027	1,13	0,0024	0,0184	0,0188
		Т.н.12				0,040	0,99	0,0022	0,0173	0,0126
						0,024	1,09	0,0031	0,0142	0,0204

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Начальник ИЛ ТОО «Ecologic Lab»

Каёта Е.В.

Исполнитель ИЛ ТОО «Ecologic Lab»

Головченко Н.М.

Запрещается выдавать перематку протокола без разрешения испытательной лаборатории



100000, КР, Қарағанды облысы, Қарағанды қ., Қазыбек би ат. а., Балхашская к., 124/1 кұрылыс, БСН 1812400004929
100000, РК, Қарағандинская область, г. Қарағанда, р-н им. Қазыбек Би, ул. Балхашская, здание 124/1, БИН 1812400004929
ИМК/ЖСК КЗ436010191000114211, БСК/БМК НСВККЗХ АО «Народный Банк Казахстана»
Тел.: +7-778-800-99-29; E-mail: ecolab_krg@mail.ru, ecolagic_lab@mail.ru



ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
ООО «Ecologic Lab»

KZ.T.10.2450
TESTING

Ф.02-ДП13/2022
Всего страниц 1, Страница 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №499
от «23» октября 2023 г.

№230 от 03.10.2023 г.
 ТОО «Караганда-Энергоцентр», г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, стр. 22/1
 Замеры атмосферного воздуха санитарно-защитной зоны
 Промышленная площадка Карагандинской ТЭЦ-3, золотоотвал №2 Карагандинской ТЭЦ-3
 20.10.2023 г.
 СТ РК 2.302-2021
 №2 от 20.10.2023 г.
 КР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

№ п/п	Название участка	Точки наблюдения	Температура атмосферного воздуха, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Направление и скорость ветра, м/с	Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³				
						Пыль неорганическая	Оксид углерода	Диоксид серы	Оксид азота	Диоксид азота
	ПДК, мг/м³					0,5	5,0	0,5	0,4	0,2
1	Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3	Т.н.1	+14	714	3-4 ЮВ	0,075	1,06	0,0027	0,0118	0,0129
		Т.н.2				0,027	0,78	0,0021	0,0144	0,0151
		Т.н.3				0,049	1,00	0,0020	0,0146	0,0198
		Т.н.4				0,033	1,10	0,0025	0,0150	0,0158
2	Граница СЗЗ золотоотвала ТЭЦ-3	Т.н.5	+15	713	3-4 ЮВ	0,032	0,74	0,0033	0,0114	0,0141
		Т.н.6				0,045	0,98	0,0025	0,0143	0,0206
		Т.н.7				0,034	1,15	0,0019	0,0208	0,0138
		Т.н.8				0,028	1,22	0,0027	0,0136	0,0163
3	Селитебная зона ТЭЦ-3	Т.н.9	+15	714	2-3 Ю	0,050	0,99	0,0028	0,0194	0,0172
		Т.н.10				0,024	1,07	0,0022	0,0162	0,0205
		Т.н.11				0,039	1,11	0,0024	0,0175	0,0115
		Т.н.12				0,027	1,16	0,0030	0,0155	0,0194

Протокол разрабатывается только на образцы, подвергнутые испытаниям

Каёта Е.В.

Головченко Н.М.

Начальник ИЛ ТОО «Ecologic Lab»

Исполнитель ИЛ ТОО «Ecologic Lab»

Запрещается исчисная передача протокола без разрешения испытательной лаборатории



Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «Центргеоданалит»
Аттестат аккредитации № KZ.T.10.E0302 от 14 июня 2021 года
г. Караганда, пр. Нурсултана Назарбаева, 16 а, тел. 42-36-00

Ф 11 ДП ШГА 10-04

Всего страниц 1 Страница 1

РЕЗУЛЬТАТЫ НАБЛЮДЕНИЯ ЗА КАЧЕСТВОМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА №441
от 15 апреля 2024 г.

Наименование заказчика, адрес, контактные данные: ТОО «Караганда-Энергоцентр», г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, стр. 22/1
Место отбора проб: Граница санитарно-защитной зоны промышленной площадки Карагандинской ТЭЦ-3, золотавал №2 Карагандинской ТЭЦ-3
Дата отбора: 12.04.2024 г.
Характеристика проб (образцов): атмосферный воздух
Акт отбора образцов (при наличии): №2 от 12.04.2024 г.
Метод определения: оптически-спектрофотометрический метод (СТ РК 2.302-2014 п.6)
Цель отбора: контрольные испытания
НД на продукцию: КР ДСМ-70 от 02.08.2022 года

№ п/п	Название участка	№ точки наблюдения	Температура атмосферного воздуха, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Направление и скорость ветра, м/с	Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³				
						Взвешенные частицы пыли, неорганич. пыль	Оксид углерода	Диоксид серы	Оксид азота	Диоксид азота
ПДК						0,3	5,0	0,5	0,4	0,2
1	Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3	Т.н.1	+8	713	2-3 ЮЗ	0,073	0,90	0,0034	0,0134	0,0125
		Т.н.2				0,026	0,66	0,0019	0,0140	0,0146
		Т.н.3				0,061	0,91	0,0020	0,0141	0,0222
		Т.н.4				0,036	1,39	0,0026	0,0137	0,0172
2	Граница СЗЗ золоотвала ТЭЦ-3	Т.н.5	+9	713	2-3 Ю	0,026	0,69	0,0027	0,0088	0,0141
		Т.н.6				0,048	0,83	0,0023	0,0152	0,0256
		Т.н.7				0,035	1,57	0,0020	0,0260	0,0145
		Т.н.8				0,028	1,53	0,0028	0,0123	0,0141
3	Селитренная зона ТЭЦ-3	Т.н.9	+9	714	3-4 Ю	0,055	0,97	0,0021	0,0264	0,0216
		Т.н.10				0,025	1,49	0,0022	0,0165	0,0234
		Т.н.11				0,043	0,95	0,0017	0,0196	0,0084
		Т.н.12				0,022	1,32	0,0033	0,0130	0,0214

Главный эколог

Н.М. Головченко

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЦ ТОО «Центргеоаналит» запрещена



Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «Центргеоданалит»
Аттестат аккредитации № KZ.T.10.E0302 от 14 июня 2021 года
г. Караганда, пр. Нурсултана Назарбаева, 16 а. тел. 42-36-00

Ф 11 ДИ ШГА 10-04

Всего страниц 1 Страница 1

РЕЗУЛЬТАТЫ НАБЛЮДЕНИЯ ЗА КАЧЕСТВОМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА №376
от 16 февраля 2024 г.

Наименование заказчика, адрес, контактные данные: ТОО «Караганда-Энергоцентр», г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, стр. 22/1
Место отбора проб: Граница санитарно-защитной зоны промышленной площадки Карагандинской ТЭЦ-3, золотвал №2 Карагандинской ТЭЦ-3
Дата отбора: 14.02.2024 г.
Характеристика проб (образцов): атмосферный воздух
Акт отбора образцов (при наличии): №2 от 14.02.2024 г.
Метод определения: оптически-спектрофотометрический метод (СТ РК 2.302-2014 п.6)
Цель отбора: контрольные испытания
НД на продукцию: КР ДСМ-70 от 02.08.2022 года

№ п/п	Название участка	№ точки наблюдения	Температура атмосферного воздуха, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Направление и скорость ветра, м/с	Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³				
						Взвешенные частицы пыли, неорганич. пыль	Оксид углерода	Диоксид серы	Оксид азота	Диоксид азота
ПДК						0,3	5,0	0,5	0,4	0,2
1	Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3	Т.н.1	-5	714	2-3 С	0,068	0,83	0,0038	0,0130	0,0118
		Т.н.2				0,029	0,67	0,0018	0,0133	0,0157
		Т.н.3				0,058	0,87	0,0020	0,0145	0,0198
		Т.н.4				0,035	1,49	0,0025	0,0152	0,0176
		Т.н.5				0,026	0,70	0,0029	0,0087	0,0150
2	Граница СЗЗ золоотвала ТЭЦ-3	Т.н.6	-6	714	2-3 С	0,052	0,75	0,0022	0,0157	0,0251
		Т.н.7				0,033	1,59	0,0019	0,0255	0,0159
		Т.н.8				0,028	1,58	0,0029	0,0125	0,0137
		Т.н.9				0,056	1,07	0,0018	0,0234	0,0245
		Т.н.10				0,028	1,57	0,0024	0,0187	0,0215
3	Селитренная зона ТЭЦ-3	Т.н.11	-6	716	1-2 СВ	0,044	0,85	0,0016	0,0211	0,0092
		Т.н.12				0,020	1,28	0,0034	0,0119	0,0225

Главный эколог

Н.М. Головченко

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЦ ТОО «Центргеоаналит» запрещена

 KZ.T.10.2450 TESTING	100000, КР, Караганды облысы, Караганды қ., Қазыбек би ат. а., Балхашская к., 124/1 құрылыс, БСН 181240004929 100000, РК, Карагандинская область, г. Караганда, р-н им. Казыбек Би, ул. Балхашская, здание 124/1, БИН 181240004929 ИИК/ЖСК KZ436010191000114211, БСК/БИК HSBKKZKX АО «Народный Банк Казахстана» Тел.: +7-778-800-99-29; E-mail: ecolab_krg@mail.ru, ecologic_lab@mail.ru Аттестат аккредитации № KZ.T.10.2450 от 12 января 2023 года	 ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ TOO «Ecologic Lab»																																																																																																												
Ф.02-ДП13/2022 Всего страниц 1, Страница 1																																																																																																														
ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №608/2 от «25» сентября 2024 г.																																																																																																														
Номер и дата договора, заявки Наименование, адрес заявителя Наименование испытаний Место проведения испытаний Дата испытаний НД на метод испытаний Акт отбора (при наличии) НД на продукцию	от 05.09.2024 г. ТОО «Караганда-Энергоцентр», г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, стр. 22/1 Замеры атмосферного воздуха санитарно-защитной зоны Промышленная площадка Карагандинской ТЭЦ-3, золоотвал №2 Карагандинской ТЭЦ-3 24.09.2024 г. СТ РК 2.302-2021 №2 от 24.09.2024 г. КР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.																																																																																																													
<table border="1"><thead><tr><th rowspan="2">№ п/п</th><th rowspan="2">Название участка</th><th rowspan="2">Точки наблюдения</th><th rowspan="2">Температура атмосферного воздуха, °С</th><th rowspan="2">Атмосферное давление, мм.рт.ст.</th><th rowspan="2">Направление и скорость ветра, м/с</th><th colspan="5">Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³</th></tr><tr><th>Пыль неорганическая</th><th>Оксид углерода</th><th>Диоксид серы</th><th>Оксид азота</th><th>Диоксид азота</th></tr></thead><tbody><tr><td rowspan="5">1</td><td rowspan="5">Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3</td><td>Т.н.1</td><td rowspan="5">+15</td><td rowspan="5">718</td><td rowspan="5">4-5 СЗ</td><td>0,5</td><td>5,0</td><td>0,5</td><td>0,4</td><td>0,2</td></tr><tr><td>0,066</td><td>0,93</td><td>0,0032</td><td>0,0131</td><td>0,0116</td></tr><tr><td>0,029</td><td>0,70</td><td>0,0023</td><td>0,0130</td><td>0,0178</td></tr><tr><td>0,054</td><td>0,94</td><td>0,0021</td><td>0,0156</td><td>0,0204</td></tr><tr><td>0,031</td><td>1,26</td><td>0,0023</td><td>0,0157</td><td>0,0153</td></tr><tr><td rowspan="5">2</td><td rowspan="5">Граница СЗЗ золоотвала ТЭЦ-3</td><td>Т.н.5</td><td rowspan="5">+15</td><td rowspan="5">717</td><td rowspan="5">5-6 СЗ</td><td>0,027</td><td>0,85</td><td>0,0035</td><td>0,0092</td><td>0,0158</td></tr><tr><td>0,048</td><td>0,85</td><td>0,0023</td><td>0,0143</td><td>0,0216</td></tr><tr><td>0,035</td><td>1,35</td><td>0,0018</td><td>0,0222</td><td>0,0135</td></tr><tr><td>0,025</td><td>1,49</td><td>0,0027</td><td>0,0132</td><td>0,0150</td></tr><tr><td>0,054</td><td>0,99</td><td>0,0023</td><td>0,0223</td><td>0,0208</td></tr><tr><td rowspan="5">3</td><td rowspan="5">Селитебная зона ТЭЦ-3</td><td>Т.н.9</td><td rowspan="5">+14</td><td rowspan="5">718</td><td rowspan="5">4-5 С</td><td>0,026</td><td>1,33</td><td>0,0025</td><td>0,0197</td><td>0,0192</td></tr><tr><td>0,044</td><td>0,87</td><td>0,0021</td><td>0,0192</td><td>0,0107</td></tr><tr><td>0,019</td><td>1,29</td><td>0,0036</td><td>0,0121</td><td>0,0210</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></tbody></table>		№ п/п	Название участка	Точки наблюдения	Температура атмосферного воздуха, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Направление и скорость ветра, м/с	Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³					Пыль неорганическая	Оксид углерода	Диоксид серы	Оксид азота	Диоксид азота	1	Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3	Т.н.1	+15	718	4-5 СЗ	0,5	5,0	0,5	0,4	0,2	0,066	0,93	0,0032	0,0131	0,0116	0,029	0,70	0,0023	0,0130	0,0178	0,054	0,94	0,0021	0,0156	0,0204	0,031	1,26	0,0023	0,0157	0,0153	2	Граница СЗЗ золоотвала ТЭЦ-3	Т.н.5	+15	717	5-6 СЗ	0,027	0,85	0,0035	0,0092	0,0158	0,048	0,85	0,0023	0,0143	0,0216	0,035	1,35	0,0018	0,0222	0,0135	0,025	1,49	0,0027	0,0132	0,0150	0,054	0,99	0,0023	0,0223	0,0208	3	Селитебная зона ТЭЦ-3	Т.н.9	+14	718	4-5 С	0,026	1,33	0,0025	0,0197	0,0192	0,044	0,87	0,0021	0,0192	0,0107	0,019	1,29	0,0036	0,0121	0,0210										
№ п/п	Название участка							Точки наблюдения	Температура атмосферного воздуха, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Направление и скорость ветра, м/с	Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³																																																																																																		
		Пыль неорганическая	Оксид углерода	Диоксид серы	Оксид азота	Диоксид азота																																																																																																								
1	Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3	Т.н.1	+15	718	4-5 СЗ	0,5	5,0	0,5	0,4	0,2																																																																																																				
		0,066				0,93	0,0032	0,0131	0,0116																																																																																																					
		0,029				0,70	0,0023	0,0130	0,0178																																																																																																					
		0,054				0,94	0,0021	0,0156	0,0204																																																																																																					
		0,031				1,26	0,0023	0,0157	0,0153																																																																																																					
2	Граница СЗЗ золоотвала ТЭЦ-3	Т.н.5	+15	717	5-6 СЗ	0,027	0,85	0,0035	0,0092	0,0158																																																																																																				
		0,048				0,85	0,0023	0,0143	0,0216																																																																																																					
		0,035				1,35	0,0018	0,0222	0,0135																																																																																																					
		0,025				1,49	0,0027	0,0132	0,0150																																																																																																					
		0,054				0,99	0,0023	0,0223	0,0208																																																																																																					
3	Селитебная зона ТЭЦ-3	Т.н.9	+14	718	4-5 С	0,026	1,33	0,0025	0,0197	0,0192																																																																																																				
		0,044				0,87	0,0021	0,0192	0,0107																																																																																																					
		0,019				1,29	0,0036	0,0121	0,0210																																																																																																					
Начальник ИЛ ТОО «Ecologic Lab»	Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям Каёта Е.В.																																																																																																													
Исполнитель ИЛ ТОО «Ecologic Lab»	Кузин И.В. Запрещается частичная переписка протокола без разрешения испытательной лаборатории																																																																																																													

 KZ.T.10.2450 TESTING	100000, КР, Караганды облысы, Караганды қ., Қазыбек би ат. а., Балхашская к., 124/1 құрылыс, БСН 181240004929 100000, РК, Карагандинская область, г. Караганда, р-н им. Казыбек Би, ул. Балхашская, здание 124/1, БИН 181240004929 ИИК/ЖСК KZ436010191000114211, БСК/БИК HSBKKZKX АО «Народный Банк Казахстана» Тел.: +7-778-800-99-29; E-mail: ecolab_krg@mail.ru, ecologic_lab@mail.ru Аттестат аккредитации № KZ.T.10.2450 от 12 января 2023 года	 ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ TOO «Ecologic Lab»																																																																																																												
Ф.02-ДП13/2022 Всего страниц 1, Страница 1																																																																																																														
ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №713/2 от «10» октября 2024 г.																																																																																																														
Номер и дата договора, заявки Наименование, адрес заявителя Наименование испытаний Место проведения испытаний Дата испытаний НД на метод испытаний Акт отбора (при наличии) НД на продукцию	от 01.10.2024 г. ТОО «Караганда-Энергоцентр», г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, стр. 22/1 Замеры атмосферного воздуха санитарно-защитной зоны Промышленная площадка Карагандинской ТЭЦ-3, золоотвал №2 Карагандинской ТЭЦ-3 09.10.2024 г. СТ РК 2.302-2021 №2 от 09.10.2024 г. КР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.																																																																																																													
<table border="1"><thead><tr><th rowspan="2">№ п/п</th><th rowspan="2">Название участка</th><th rowspan="2">Точки наблюдения</th><th rowspan="2">Температура атмосферного воздуха, °С</th><th rowspan="2">Атмосферное давление, мм.рт.ст.</th><th rowspan="2">Направление и скорость ветра, м/с</th><th colspan="5">Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³</th></tr><tr><th>Пыль неорганическая</th><th>Оксид углерода</th><th>Диоксид серы</th><th>Оксид азота</th><th>Диоксид азота</th></tr></thead><tbody><tr><td rowspan="5">1</td><td rowspan="5">Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3</td><td>Т.н.1</td><td rowspan="5">+21</td><td rowspan="5">717</td><td rowspan="5">3-4 З</td><td>0,5</td><td>5,0</td><td>0,5</td><td>0,4</td><td>0,2</td></tr><tr><td>0,036</td><td>1,14</td><td>0,0024</td><td>0,0122</td><td>0,0137</td></tr><tr><td>0,045</td><td>0,77</td><td>0,0022</td><td>0,0151</td><td>0,0140</td></tr><tr><td>0,051</td><td>1,05</td><td>0,0020</td><td>0,0142</td><td>0,0222</td></tr><tr><td>0,034</td><td>1,02</td><td>0,0026</td><td>0,0135</td><td>0,0155</td></tr><tr><td rowspan="5">2</td><td rowspan="5">Граница СЗЗ золоотвала ТЭЦ-3</td><td>Т.н.5</td><td rowspan="5">+22</td><td rowspan="5">717</td><td rowspan="5">4-5 З</td><td>0,032</td><td>0,73</td><td>0,0031</td><td>0,0115</td><td>0,0133</td></tr><tr><td>0,041</td><td>1,08</td><td>0,0026</td><td>0,0139</td><td>0,0210</td></tr><tr><td>0,036</td><td>1,14</td><td>0,0020</td><td>0,0212</td><td>0,0126</td></tr><tr><td>0,028</td><td>1,18</td><td>0,0026</td><td>0,0133</td><td>0,0168</td></tr><tr><td>0,050</td><td>0,90</td><td>0,0032</td><td>0,0219</td><td>0,0151</td></tr><tr><td rowspan="5">3</td><td rowspan="5">Селитебная зона ТЭЦ-3</td><td>Т.н.9</td><td rowspan="5">+22</td><td rowspan="5">717</td><td rowspan="5">3-4 ЮЗ</td><td>0,029</td><td>1,02</td><td>0,0020</td><td>0,0143</td><td>0,0223</td></tr><tr><td>0,038</td><td>1,00</td><td>0,0026</td><td>0,0163</td><td>0,0135</td></tr><tr><td>0,030</td><td>1,19</td><td>0,0029</td><td>0,0169</td><td>0,0184</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></tbody></table>		№ п/п	Название участка	Точки наблюдения	Температура атмосферного воздуха, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Направление и скорость ветра, м/с	Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³					Пыль неорганическая	Оксид углерода	Диоксид серы	Оксид азота	Диоксид азота	1	Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3	Т.н.1	+21	717	3-4 З	0,5	5,0	0,5	0,4	0,2	0,036	1,14	0,0024	0,0122	0,0137	0,045	0,77	0,0022	0,0151	0,0140	0,051	1,05	0,0020	0,0142	0,0222	0,034	1,02	0,0026	0,0135	0,0155	2	Граница СЗЗ золоотвала ТЭЦ-3	Т.н.5	+22	717	4-5 З	0,032	0,73	0,0031	0,0115	0,0133	0,041	1,08	0,0026	0,0139	0,0210	0,036	1,14	0,0020	0,0212	0,0126	0,028	1,18	0,0026	0,0133	0,0168	0,050	0,90	0,0032	0,0219	0,0151	3	Селитебная зона ТЭЦ-3	Т.н.9	+22	717	3-4 ЮЗ	0,029	1,02	0,0020	0,0143	0,0223	0,038	1,00	0,0026	0,0163	0,0135	0,030	1,19	0,0029	0,0169	0,0184										
№ п/п	Название участка							Точки наблюдения	Температура атмосферного воздуха, °С	Атмосферное давление, мм.рт.ст.	Направление и скорость ветра, м/с	Максимально разовые концентрации ЗВ в точке наблюдения, мг/м³																																																																																																		
		Пыль неорганическая	Оксид углерода	Диоксид серы	Оксид азота	Диоксид азота																																																																																																								
1	Граница СЗЗ промплощадки ТЭЦ-3	Т.н.1	+21	717	3-4 З	0,5	5,0	0,5	0,4	0,2																																																																																																				
		0,036				1,14	0,0024	0,0122	0,0137																																																																																																					
		0,045				0,77	0,0022	0,0151	0,0140																																																																																																					
		0,051				1,05	0,0020	0,0142	0,0222																																																																																																					
		0,034				1,02	0,0026	0,0135	0,0155																																																																																																					
2	Граница СЗЗ золоотвала ТЭЦ-3	Т.н.5	+22	717	4-5 З	0,032	0,73	0,0031	0,0115	0,0133																																																																																																				
		0,041				1,08	0,0026	0,0139	0,0210																																																																																																					
		0,036				1,14	0,0020	0,0212	0,0126																																																																																																					
		0,028				1,18	0,0026	0,0133	0,0168																																																																																																					
		0,050				0,90	0,0032	0,0219	0,0151																																																																																																					
3	Селитебная зона ТЭЦ-3	Т.н.9	+22	717	3-4 ЮЗ	0,029	1,02	0,0020	0,0143	0,0223																																																																																																				
		0,038				1,00	0,0026	0,0163	0,0135																																																																																																					
		0,030				1,19	0,0029	0,0169	0,0184																																																																																																					
Начальник ИЛ ТОО «Ecologic Lab»	Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям Каёта Е.В.																																																																																																													
Исполнитель ИЛ ТОО «Ecologic Lab»	Кузин И.В. Запрещается частичная переписка протокола без разрешения испытательной лаборатории																																																																																																													

Приложение 15 – Протоколы испытаний образцов почвы промплощадки ТОО «Караганда Энергоцентр» за период 2021-2024 годов

 KZ.T.10.0716 TESTING		MOQA1G6 Караганда қаласы Лобода көшесі 40 кұрылыс БСН 920 540 000 504 БСК HSBKCKZKX AKJYXБ KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz		 MOQA1G6 г. Караганда улица Лободы, строение 40 БИН 920 540 000 504 БИК HSBKCKZKX AO HSK KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz						
Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0716 от 11.05.2020 г.										
ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 837 от 27 октября 2023 года			Ф-ДПиц/ЭЭ-7.8-03-Х.05							
Заказ Наименование продукции Заявитель Дата поступления образцов Регистрационный номер Дата проведения испытаний Вид анализа Вид испытаний Условия проведения испытаний			от 23.10.2023 г. Почва ТОО «Ecologic Lab» для ТОО «Караганда Энергоцентр» 23.10.2023 г. 636 24-26.10.2023 г. Рентгено-флюоресцентный Гигиенические Т=20-21°C Влажность 50-52%							
Всего листов 2, Лист 1										
Таблица результатов анализа										
№ п/п	№ пр. лаб.	Наименование объекта	Co мг/кг	Ni мг/кг	Cu мг/кг	Zn мг/кг	Pb мг/кг	V мг/кг	Cr мг/кг	MnO мг/кг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Промышленная площадка и золоотвал Карагандинской ТЭЦ-1										
1	278	Тн 1	<10	19	17	65	<30	19	5	950
2	279	Тн 2	<10	17	<10	32	<30	38	5	820
3	280	Тн 3	<10	19	16	58	<30	51	6	721
4	281	Тн 4	<10	18	<10	53	<30	57	6	580
5	282	Тн 5	<10	24	16	39	<30	45	5	640
6	283	Тн 6	<10	24	18	43	<30	65	4	>950
7	284	Тн 7	<10	19	15	47	<30	58	6	602
8	285	Тн 8	<10	28	18	61	<30	53	5	802
9	286	Тн 9	<10	27	19	52	<30	38	6	775
10	287	Тн 10	<10	31	20	40	<30	42	4	695
11	288	Тн 11	<10	25	23	49	<30	43	5	797
12	289	Тн 12	<10	27	<10	65	<30	44	6	>950

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Промышленная площадка и золоотвал Карагандинской ТЭЦ-3										
13	290	Тн 1	<10	28	16	46	<30	42	5	>950
14	291	Тн 2	<10	30	21	58	<30	51	6	>950
15	292	Тн 3	<10	28	23	55	<30	58	5	872
16	293	Тн 4	<10	26	19	62	<30	68	6	862
17	294	Тн 5	<10	28	23	81	<30	47	5	815
18	295	Тн 6	<10	30	22	46	<30	70	4	659
19	296	Тн 7	<10	21	21	56	<30	46	5	868
20	297	Тн 8	<10	22	20	38	<30	73	6	>950
21	298	Тн 9	<10	20	21	45	<30	70	6	>950
22	299	Тн 10	<10	25	15	65	<30	61	5	>950
23	300	Тн 11	<10	28	13	41	<30	38	7	665
24	301	Тн 12	<10	29	17	42	<30	55	5	765

Исполнитель	А.К. Мукашев
И. о. зам. начальника ИЦ:	А.И. Макубаева

Запрещается частичная или полная перепечатка протокола без разрешения Испытательного Центра



KZ.T.10.0716
TESTING

МООАІG6
Қарағанды қаласы
Лобода көшесі
40 құрылыс
БСН 920 540 000 504
БСК HSBKKGZKX AK IQXB
KZ 726 010 191 000 015 428
Тел.: 8 7212 42 56 17
info@ecoexpert.kz



ECO
EXPERT

МООАІG6
г. Караганда
улица Лободы,
строение 40
БИН 920 540 000 504
БИК HSBKKGZKX AO HBK
KZ 726 010 191 000 015 428
Тел.: 8 7212 42 56 17
info@ecoexpert.kz

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0716 от 11.05.2020 г.

Ф-Д/Пц/ЭЭ-7.8-03-Х.05

Заказ
Наименование продукции
Заявитель
Дата поступления образцов
Регистрационный номер
Дата проведения испытаний
Вид анализа
Вид испытаний
Условия проведения испытаний

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 673
от «23» октября 2024 года

от 10.10.2024 г.
Почва
ТОО «Ecologic Lab» для ТОО «Караганда Энергоцентр»
10.10.2024 г.
650
10-23.10.2023 г.
Рентгено-флюоресцентный
Гигиенические
T=20-21°C Влажность 50-62%

Всего листов 2, Лист 1

Таблица результатов анализа

№ п/п	№ пр. лаб.	Наименование объекта	Co мг/кг	Ni мг/кг	Cu мг/кг	Zn мг/кг	Pb мг/кг	V мг/кг	Cr мг/кг	MnO мг/кг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Промышленная площадка и золоотвал Карагандинской ТЭЦ-1										
1	353	Тн 1	<10	21	15	70	<30	22	4	955
2	354	Тн 2	<10	20	<10	35	<30	40	8	824
3	355	Тн 3	<10	18	19	62	<30	49	10	724
4	356	Тн 4	<10	19	<10	55	<30	55	5	585
5	357	Тн 5	<10	20	17	42	<30	48	4	643
6	358	Тн 6	<10	25	20	45	<30	62	3	>950
7	359	Тн 7	<10	16	18	50	<30	60	5	605
8	360	Тн 8	<10	31	21	63	<30	55	6	806
9	361	Тн 9	<10	25	19	49	<30	36	7	778
10	362	Тн 10	<10	30	25	43	<30	40	5	699

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11	363	Тн 11	<10	22	24	52	<30	45	6	795
12	364	Тн 12	<10	30	<10	70	<30	42	7	>950
Промышленная площадка и золоотвал Карагандинской ТЭЦ-3										
13	365	Тн 1	<10	31	20	50	<30	44	6	>950
14	366	Тн 2	<10	24	25	53	<30	55	7	>950
15	367	Тн 3	<10	25	27	52	<30	57	6	875
16	368	Тн 4	<10	30	21	59	<30	70	7	860
17	369	Тн 5	<10	26	26	82	<30	50	6	818
18	370	Тн 6	<10	31	24	49	<30	72	5	662
19	371	Тн 7	<10	25	23	51	<30	50	6	865
20	372	Тн 8	<10	28	22	40	<30	75	7	>950
21	373	Тн 9	<10	24	25	49	<30	69	8	>950
22	374	Тн 10	<10	29	20	62	<30	58	6	>950
23	375	Тн 11	<10	27	18	45	<30	42	8	667
24	376	Тн 12	<10	30	20	43	<30	58	4	768

Исполнитель

И. о. зам. начальника ИЦ:



Ю.С. Барков

С.К. Акшалава

Запрещается частичная или полная перепечатка протокола без разрешения Испытательного Центра

Приложение 16 – Протоколы радиологических испытаний Экибастузского угля марки КСН 0-300, мазута марки М-100, золошлаковых отходов ТОО «Караганда Энергоцентр» за период 2023-2024 годов

 KZ.T.10.0716 TESTING	МООА1G6 Қарағанды қаласы Лобода көшесі 40 құрылыс БСН 920 540 000 504 БСК HSBKKZKX АҚ ҚХБ KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz	 Eco EXPERT	МООА1G6 г. Караганда улица Лободы строение 40 БИН 920 540 000 504 БИК HSBKKZKX АО НБК KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz						
Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0716 от 11.05.2020 г.									
Ф-ДПиц/ЭЭ-7.8-03-С.01									
ПРОТОКОЛ РАДИОЛОГИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ № 858/3									
от «23» ноября 2023 г.									
Всего листов 1									
Договор Наименование продукции Заявитель (адрес) Дата поступления образцов Дата проведения испытаний Обозначение НД на продукцию Вид испытаний Регистрационный номер Условия проведения испытаний	№ 565-23 от 13.10.2023г. Мазут марки М-100 ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3 02.11.2023г. 17.11.2023г. КР ДСМ-71 от 02.08.2022г. Гигиенические 657 T=21C° Влажность 52%								
Таблица результатов анализа									
№ проб	№ проб	Фактические показатели							
заказ.	лабор	226Ra Бк/кг	относит пог-ть %	232Th Бк/кг	относит пог-ть %	40K Бк/кг	относит пог-ть %	АзфФ Бк/кг	абсолютно пог-ть
Мазут ТЭЦ-3	2202	1	38	1	39	73	38	9	2
Примечание 1: Другие техногенные и естественные нуклиды не обнаружены (за порогом чувствительности аппаратуры).									
Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.									
Начальник ИЦ - ответственный за подготовку протокола испытаний				 П.С. Тимошенко					
Исполнитель				 А.К. Мукашев					
									
Ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик Запрещается частичная перепечатка протокола без разрешения ИЦ «ЭКОЭКСПЕРТ»									

 KZ.T.10.0716 TESTING	MOOA1G6 Қарағанды қаласы Лобода көшесі 40 құрылыс БСН 920 540 000 504 БСК HSBKKZKX АҚ ҚХБ KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz	 ECO EXPERT	MOOA1G6 г. Караганда улица Лобода строение 40 БИН 920 540 000 504 БИК HSBKKZKX АО НБК KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz
---	--	---	--

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0716 от 11.05.2020 г.

Ф-ДПиц/ЭЭ-7.8-03-С.01

ПРОТОКОЛ РАДИОЛОГИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ № 858/2

от «23» ноября 2023 г.

Всего листов 1

Договор Наименование продукции Заявитель (адрес) Страна (фирма, предприятие) изготовитель Дата поступления образцов Дата проведения испытаний Количество образцов Обозначение НД на продукцию Вид испытаний Регистрационный номер Условия проведения испытаний	№485-22 от 09.09.2022 г. Золошлаковые отходов образующихся при сжигании угля ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3 РК, ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3 02.11.2023г. 15.11.2022г. 5 КР ДСМ-71 от 02.08.2022г. Контрольные 657 T=20°C Влажность 52%
--	---

Наименование показателей, Единица измерения	НД на методы Испытаний	Нормы по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
Удельная эффективная активность Бк/кг	KZ 07.00.03126-2015	I класс до 370 Бк/кг	129

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Начальник ИЦ - ответственный
за подготовку протокола испытаний

Исполнитель



П.С. Тимошенко
А.К. Мукашев

Таблица результатов анализа

№ проба	№ заказа	Фактические показатели Бк/кг								Аэфф.м	№ протокола
лабо рат.	чика	226Ra Бк/кг	относит пог-ть %	232Th Бк/кг	относит пог-ть %	40K Бк/кг	относит пог-ть %	Аэфф < Бк/кг	абсолют пог-ть	По ГОСТ 30108-94	
2170	1	43	14	42	15	88	39	106	11	129	153
2171	2	50	15	48	14	101	38	121	12		
2172	3	38	14	37	14	78	39	93	9		
2173	4	46	15	45	15	94	38	113	12		
2174	5	40	14	39	14	82	37	98	9		

Примечание 1: Другие техногенные и естественные нуклиды не обнаружены (за порогом чувствительности аппаратуры)

Выписка из КР ДСМ-71 от 02.08.2022г.

Класс материала	Удельная эффективная активность Аэфф.м Бк/кг	Виды использования
I	до 370	Без ограничений

Ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик
Запрещается полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
Испытательного центра

 KZ.T.10.0716 TESTING	MOOA1G6 Қарағанды қаласы Лобода көшесі 40 құрылыс БСН 920 540 000 504 БСК HSBKKZKX АҚ ҚХБ KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz	 ECO EXPERT	MOOA1G6 г. Караганда улица Лобода, строения 40 БИН 920 540 000 504 БИК HSBKKZKX АО НБК KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz
---	--	---	---

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0716 от 11.05.2020 г.

Ф-ДПиц/ЭЭ-7.8-03-С.01

ПРОТОКОЛ РАДИОЛОГИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ № 858/1

от «23» ноября 2023 г.

Всего листов 1
Стр. 1

Договор Наименование продукции Заявитель (адрес) Страна (фирма, предприятие) изготовитель Дата поступления образцов Дата проведения испытаний Количество образцов Обозначение НД на продукцию Вид испытаний Регистрационный номер Условия проведения испытаний	№ 565-23 от 13.10.2023г. Экибастузский уголь марки КСН 0-300 ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3 РК, ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3 02.11.2023г. 15.11.2023г. 5 КР ДСМ-71 от 02.08.2022г., СТ РК 1246-2004г Гигиенические 657 T=20C° Влажность 52%
--	---

Наименование показателя	значение	
	норма	факт
1. Сумма отношений удельной активности природных радионуклидов в твёрдом топливе к МЗУА, С ^{тв.т.}	<1	0,043
2. Класс радиационной опасности твёрдого топлива	1	1
3. Зольность твёрдого топлива, A ^d , %	-	43,0
4. Эффективная удельная активность природных радионуклидов в золе, прогнозная, A ^{зола} _{эфф.прогн} , Бк/кг	370	102,4
5. Класс радиационной опасности золы	1	1

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Начальник ИЦ- ответственный за подготовку протокола испытаний		П.С. Тимошенко
Исполнитель		А.К. Мукашев

Ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик
Запрещается полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
Испытательного Центра

 NCA TESTING KZ.T.10.0716	MOOA1G6 Қарағанды қаласы Лобода көшесі 40 құрылыс БСН 920 540 000 504 БСК HSBKKZKX АҚ ҚХБ KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz	 ECO EXPERT	MOOA1G6 г. Караганда улица Лободы, строение 40 БИН 920 540 000 504 БИК HSBKKZKX АО НБК KZ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz
--	---	--	--

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0716 от 11.05.2020 г.

Ф-ДПиц/ЭЭ-7.8-03-С.01

ПРОТОКОЛ РАДИОЛОГИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ № 608/1
от «27» сентября 2024 г.

Всего листов 1
Стр. 1

Акт отбора образцов Наименование продукции Заявитель (адрес) Страна (фирма, предприятие) изготовитель Дата поступления образцов Дата проведения испытаний Количество образцов Обозначение НД на метод Вид испытаний Регистрационный номер Условия проведения испытаний	от 18.09.2024 г. Экибастузский уголь марки КСН 0-300 ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3 РК, ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3 19.09.2024г. 25.09.2024г. 5 КР ДСМ-71 от 02.08.2022г. Контрольные 585 T=19°C Влажность 52%
--	---

Наименование показателя	значение	
	норма	факт
1.Сумма отношений удельной активности природных радионуклидов в твёрдом топливе к МЗУА, С ^{тв.т.}	<1	0,045
2.Класс радиационной опасности твёрдого топлива	1	1
3.Зольность твёрдого топлива, A ^d , %	-	41,3
4.Эффективная удельная активность природных радионуклидов в золе, прогнозная, A ^{зола} _{эф.прогн} , Бк/кг	370	112,0
5.Класс радиационной опасности золы	1	1

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Начальник ИЦ- ответственный за подготовку протокола испытаний		П.С. Тимошенко
Исполнитель		А.К. Мукашев

Ответственность за отбор проб и их представительность несёт Заказчик
Запрещается полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
Испытательного Центра



KZ.T.10.0716
TESTING

МООА1G6
Қарағанды қаласы
Лобода көшесі
40 құрылыс
БСН 920 540 000 504
БСК HSBKKZKX АҚ ҚХБ
KZ 726 010 191 000 015 428
Тел.: 8 7212 42 56 17
info@ecoexpert.kz



**ECO
EXPERT**

МООА1G6
г. Караганда
улица Лободы,
строение 40
БИН 920 540 000 504
БИК HSBKKZKX АО НВК
KZ 726 010 191 000 015 428
Тел.: 8 7212 42 56 17
info@ecoexpert.kz

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0716 от 11.05.2020 г.

Ф-ДПиц/ЭЭ-7.8-03-С.01

ПРОТОКОЛ РАДИОЛОГИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ № 608/2
от «27» сентября 2024 г.

Всего листов 1

Договор
Наименование продукции
Заявитель (адрес)
Страна (фирма, предприятие) изготовитель
Дата поступления образцов
Дата проведения испытаний
Количество образцов
Обозначение НД на продукцию
Вид испытаний
Регистрационный номер
Условия проведения испытаний

от 18.09.2024 г.
Золошлак
ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3
РК, ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3
19.09.2024г.
25.09.2024г.
5
КР ДСМ-71 от 02.08.2022г.
Контрольные
585
T=19°C Влажность 52%

Наименование показателей, Единица измерения	НД на методы Испытаний	Нормы по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
Удельная эффективная активность Бк/кг	KZ 07.00.03126-2015	I класс до 370 Бк/кг	83

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Начальник ИЦ-
ответственный за подготовку
протокола испытаний

Исполнитель



П.С. Тимошенко
А.К. Мукашев

Таблица результатов анализа

№ проб	№ заказ	Фактические показатели Бк/кг	Аэфф.м Бк/кг	№ протокола							
лабо рат.	чика	226Ra Бк/кг	относит пог-ть %	232Th Бк/кг	относит пог-ть %	40K Бк/кг	относит пог-ть %	Аэфф абсолют < Бк/кг	абсолют пог-ть	По ГОСТ 30108-94	
2018	1	29	14	24	16	88	21	68	7	83	154
2019	2	31	15	26	17	94	20	73	8		
2020	3	27	14	23	16	82	22	64	6		
2021	4	33	15	28	16	101	21	78	8		
2022	5	26	14	21	17	77	20	60	6		

Примечание 1: Другие техногенные и естественные нуклиды не обнаружены (за порогом чувствительности аппаратуры)

Выписка из КР ДСМ-71 от 02.08.2022г.

Класс материала	Удельная эффективная активность Аэфф.м Бк/кг	Виды использования
I	до 370	Без ограничений

Ответственность за отбор проб и их представительность несёт Заказчик
Запрещается полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательного Центра

 KZ.T.10.0716 TESTING	МООА1G6 Қарағанды қаласы Лобода көшесі 40 құрылыс БСН 920 540 000 504 БСК HSBKKZKX АҚ ҚХБ КЗ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz	 Eco EXPERT	МООА1G6 г. Караганда улица Лободы, строение 40 БИН 920 540 000 504 БИК HSBKKZKX АО НБК КЗ 726 010 191 000 015 428 Тел.: 8 7212 42 56 17 info@ecoexpert.kz
---	--	---	---

Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0716 от 11.05.2020 г.

Ф-ДПиц/ЭЭ-7.8-03-С.01

ПРОТОКОЛ РАДИОЛОГИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ № 608/3

от «27» сентября 2024 г.

Всего листов 1

Договор Наименование продукции Заявитель (адрес) Страна (фирма, предприятие) изготовитель Дата поступления образцов Дата проведения испытаний Количество образцов Обозначение НД на продукцию Вид испытаний Регистрационный номер Условия проведения испытаний	от 18.09.2024 г. Мазут марки М-100 ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3 РК, ТОО «Караганда Энергоцентр», ТЭЦ-3 19.09.2024г. 25.09.2024г. 5 КР ДСМ-71 от 02.08.2022г. Контрольные 585 T=19°C Влажность 52%
--	---

Таблица результатов анализа

№	№	Фактические показатели							
проб	проб	Удельная							
заказ.	лабор	226Ra	относит	232Th	относит	40K	относит	АзфФ	абсолют
		Бк/кг	пог-ть %	Бк/кг	пог-ть %	Бк/кг	пог-ть %	Бк/кг	пог-ть
Мазут	2023	2	25	1	30	18	38	5	1

Примечание 1: Другие техногенные и естественные нуклиды не обнаружены (за порогом чувствительности аппаратуры).

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Начальник ИЦ - ответственный за подготовку протокола испытаний Исполнитель		П.С. Тимошенко А.К. Мукашев
--	--	--

Ответственность за отбор проб и их представительность несёт Заказчик
 Запрещается полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательного Центра

Приложение 17 – Протоколы испытаний воды поверхностной золоотвала ТОО «Караганда Энергоцентр» за период 2023 года

		Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»		Ф 1 СМ.ДП-02.11	
					
KZ.T.10.0491 TESTING		Қазақстан Республикасы Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС Республика Казахстан Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» тел./факс: 32-94-30 e-mail: lab@giotrade.kz БСН/БИН 040440008511			
ПРОТОКОЛ исследований (испытаний) и измерений					
Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 17115-17122 от 10.07.2023 г.				
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода природная				
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 17115-17122				
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	30.06.2023				
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	30.06.2023-10.07.2023				
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»				
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20				
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № КЗ.Т.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.				
Наименование заказчика	ТОО «Караганда Энергоцентр»				
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, стр. 22/1				
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) / Наименование изготовителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, город Караганда, район Алюхана Бокейхана, Северная промышленная зона, строение 2, ТЭЦ-3				
Средства измерений	Спектрофотометр ПЭ-5300БИ (заводской номер 53 ВИ 1495, сертификат о поверке № ВЛ-3-11-2200417 действителен до 29.09.2023 г.) Весы лабораторные ВЛ-224В (заводской номер зая. № С-44052, сертификат о поверке № ВЛ-2-02-2201817 до 04.10.2023 г.) Концентраметр КН-2м инв. № 577 (заводской номер зая. № 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-2201040 действителен до 22.07.2023 г.) Комплекс аналитический вольтамперметрический СТА (заводской номер 682, сертификат о поверке № ВЛ-3-09-2300024 действителен до 17.01.2024 г.) Дозатор пилотный ДПОФ-1-20 "Колор" (заводской номер № ВЛ-1-07-2302070 действителен до 17.05.2024 г.) Атомно-абсорбционный спектрометр МГА-915МД (заводской номер 562, свидетельство о поверке № ВЛ-3-11-2300015 действителен до 02.02.2024 г.) Дозатор пилотный 1-каналный САР Solo (заводской номер RB691977, Сертификат о поверке № ВЛ-1-07-2203325 до 28.09.2023 г.)				
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 225-23 от 19.04.2023 г.				
НД, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний) и измерений (фактору) -	-				
Результаты исследований (испытаний) и измерений					
Место проведения измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)	Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание	
1	2	3	4	5	6
Вода природная подземная со скважины ПС-1.1: ПС-1.2 ХЛ 17115	Гидрокарбонаты	мг/дм ³ 183	ГОСТ 31957-2012	-	
	Хлориды	мг/дм ³ 238	РД 52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015	-	
	Сульфаты	мг/дм ³ 384	РД 52.24.401-2006/КЗ.07.00.01177-2015	-	
	Нитраты (нитрат-анион)	мг/дм ³ 2,96	ГОСТ 33045-2014	-	
	Кальций	мг/дм ³ 76,15	ГОСТ 26449-1-85	-	
	Магний	мг/дм ³ 40,8	ГОСТ 26449-1-85	-	
	Натрий+Калий	мг/дм ³ 407	РД 52.24.514-2009/КЗ.07.00.03369-2016	-	
	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³ 577	ПНД Ф 14.1.2-4.261-2010/КЗ.07.00.01526-2012	-	
	Железо (суммарно)	мг/дм ³ 0,2966	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Алюминий	мг/дм ³ 0,2	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Бериллий	мг/дм ³ менее 0,0001	ГОСТ 31870-2012	-	
	Барий	мг/дм ³ менее 0,01	ГОСТ 31870-2012	-	
	Ванадий	мг/дм ³ менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-	
	Висмут	мг/дм ³ менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-	
	Кадмий	мг/дм ³ 0,0005	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Кобальт	мг/дм ³ менее 0,0025	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Кремний	мг/дм ³ менее 0,002	РД 52.24.433-2018/КЗ.06.03.00147-2021	-	
	Литий	мг/дм ³ менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Марганец	мг/дм ³ 0,0447	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Медь	мг/дм ³ 0,036	ГОСТ 31866-2012	-	
	Молибден	мг/дм ³ 0,0200	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Мышьяк	мг/дм ³ менее 0,001	ГОСТ 31866-2012	-	
	Никель	мг/дм ³ менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Свинец	мг/дм ³ менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-	
	Селен	мг/дм ³ 0,0014	ГОСТ 31866-2012	-	
	Серебро	мг/дм ³ менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Стронций	мг/дм ³ менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Сурия	мг/дм ³ 0,072	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Титан	мг/дм ³ менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-	
	Хром общий	мг/дм ³ менее 0,02	ПНД Ф 14.1.2-253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-	
	Цинк	мг/дм ³ менее 0,025	ГОСТ 31956-2012	-	
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм ³ 0,075	ГОСТ 31866-2012	-	
Вода природная подземная со скважины ПС-1.2: ПС-1.3	Гидрокарбонаты	мг/дм ³ 0,045	ПНД Ф 14.1.2-4.168-2000/КЗ.07.00.03652-2018	-	
	Хлориды	мг/дм ³ 195	ГОСТ 31957-2012	-	
	Сульфаты	мг/дм ³ 224	РД 52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015	-	

Протокол исследований (испытаний) и измерений № ХЛ 17115-17122

Страница №1 из 4

1	2	3	4	5
ХЛ 17118	Сульфаты	мг/дм ³	423	РД 52.24.401-2006/КЗ.07.00.01177-2015
	Нитраты (нитрат-анион)	мг/дм ³	4,50	ГОСТ 33045-2014
	Кальций	мг/дм ³	80,16	ГОСТ 26449.1-85
	Магний	мг/дм ³	43,2	ГОСТ 26449.1-85
	Натрий+Калий	мг/дм ³	421	РД 52.24.514-2009/КЗ.07.00.03369-2016
	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³	643	ПНД Ф 14.1:2.4.261-2010/КЗ.07.00.01526-2012
	Железо (суммарно)	мг/дм ³	0,2991	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Алюминий	мг/дм ³	0,2	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Бериллий	мг/дм ³	менее 0,0001	ГОСТ 31870-2012
	Барий	мг/дм ³	менее 0,01	ГОСТ 31870-2012
	Ванадий	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Висмут	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Кадмий	мг/дм ³	0,00034	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Кобальт	мг/дм ³	менее 0,0025	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Кремний	мг/дм ³	0,63	РД 52.24.433-2018/КЗ.06.03.00147-2021
	Литий	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Марганец	мг/дм ³	0,0258	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Медь	мг/дм ³	0,052	ГОСТ 31866-2012
	Молибден	мг/дм ³	0,0220	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Мышьяк	мг/дм ³	менее 0,001	ГОСТ 31866-2012
	Никель	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Олово	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Свинец	мг/дм ³	0,0010	ГОСТ 31866-2012
	Селен	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Серебро	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Стронций	мг/дм ³	0,070	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Сурьма	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Титан	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Хром общий	мг/дм ³	менее 0,025	ГОСТ 31956-2012
	Цинк	мг/дм ³	0,076	ГОСТ 31866-2012
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм ³	0,032	ПНД Ф 14.1:2.4.168-2000/КЗ.07.00.03652-2018
Вода природная подземная со скважины ПС-1.3: ПС-3.3 ХЛ 17117	Гидрокарбонаты	мг/дм ³	165	ГОСТ 31957-2012
	Хлориды	мг/дм ³	209	РД 52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015
	Сульфаты	мг/дм ³	461	РД 52.24.401-2006/КЗ.07.00.01177-2015
	Нитраты (нитрат-анион)	мг/дм ³	3,12	ГОСТ 33045-2014
	Кальций	мг/дм ³	90,18	ГОСТ 26449.1-85
	Магний	мг/дм ³	44,4	ГОСТ 26449.1-85
	Натрий+Калий	мг/дм ³	418	РД 52.24.514-2009/КЗ.07.00.03369-2016
	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³	600	ПНД Ф 14.1:2.4.261-2010/КЗ.07.00.01526-2012
	Железо (суммарно)	мг/дм ³	0,2477	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Алюминий	мг/дм ³	0,22	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Бериллий	мг/дм ³	менее 0,0001	ГОСТ 31870-2012
	Барий	мг/дм ³	менее 0,01	ГОСТ 31870-2012
	Ванадий	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Висмут	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Кадмий	мг/дм ³	0,00042	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Кобальт	мг/дм ³	менее 0,0025	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Кремний	мг/дм ³	0,55	РД 52.24.433-2018/КЗ.06.03.00147-2021
	Литий	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Марганец	мг/дм ³	0,0385	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Медь	мг/дм ³	0,048	ГОСТ 31866-2012
	Молибден	мг/дм ³	0,0280	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Мышьяк	мг/дм ³	менее 0,001	ГОСТ 31866-2012
	Никель	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Олово	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Свинец	мг/дм ³	0,0010	ГОСТ 31866-2012
	Селен	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Серебро	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Стронций	мг/дм ³	0,060	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Сурьма	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Титан	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Хром общий	мг/дм ³	менее 0,025	ГОСТ 31956-2012
	Цинк	мг/дм ³	0,080	ГОСТ 31866-2012
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм ³	0,030	ПНД Ф 14.1:2.4.168-2000/КЗ.07.00.03652-2018
Вода природная подземная со скважины ПС-1.4: ПС-4.3 ХЛ 17118	Гидрокарбонаты	мг/дм ³	153	ГОСТ 31957-2012
	Хлориды	мг/дм ³	238	РД 52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015
	Сульфаты	мг/дм ³	442	РД 52.24.401-2006/КЗ.07.00.01177-2015
	Нитраты (нитрат-анион)	мг/дм ³	2,36	ГОСТ 33045-2014
	Кальций	мг/дм ³	56,11	ГОСТ 26449.1-85
	Магний	мг/дм ³	42	ГОСТ 26449.1-85
	Натрий+Калий	мг/дм ³	423	РД 52.24.514-2009/КЗ.07.00.03369-2016
	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³	546	ПНД Ф 14.1:2.4.261-2010/КЗ.07.00.01526-2012
	Железо (суммарно)	мг/дм ³	0,3701	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Алюминий	мг/дм ³	0,14	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Бериллий	мг/дм ³	менее 0,0001	ГОСТ 31870-2012
	Барий	мг/дм ³	менее 0,01	ГОСТ 31870-2012
	Ванадий	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Висмут	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Кадмий	мг/дм ³	0,00036	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Кобальт	мг/дм ³	менее 0,0025	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Кремний	мг/дм ³	0,86	РД 52.24.433-2018/КЗ.06.03.00147-2021
	Литий	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Марганец	мг/дм ³	0,0302	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Медь	мг/дм ³	0,0320	ГОСТ 31866-2012
	Молибден	мг/дм ³	0,012	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Мышьяк	мг/дм ³	менее 0,001	ГОСТ 31866-2012
	Никель	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1:2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014
	Олово	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012
	Свинец	мг/дм ³	0,0010	ГОСТ 31866-2012

Протокол исследований (испытаний) и измерений № ХЛ 17118-17122

Страница №2 из 2

1	2	3	4	5	6
Вода природная подземная со скважиной ПС-1.5: ПС-5.2 ХЛ 17119	Селен	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Серебро	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Стронций	мг/дм ³	0,032	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Сурьма	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Титан	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Хром общий	мг/дм ³	менее 0,025	ГОСТ 31956-2012	-
	Цинк	мг/дм ³	0,055	ГОСТ 31866-2012	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм ³	0,036	ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000/КЗ.07.00.03652-2018	-
	Гидрокарбонаты	мг/дм ³	171	ГОСТ 31957-2012	-
	Хлориды	мг/дм ³	257	РД 52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015	-
	Сульфаты	мг/дм ³	365	РД 52.24.401-2006/КЗ.07.00.01177-2015	-
	Нитраты (нитрат-ион)	мг/дм ³	2,10	ГОСТ 33045-2014	-
	Кальций	мг/дм ³	80,16	ГОСТ 26449.1-85	-
	Магний	мг/дм ³	38,4	ГОСТ 26449.1-85	-
	Натрий+Калий	мг/дм ³	406	РД 52.24.514-2009/КЗ.07.00.03369-2016	-
	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³	493	ПНД Ф 14.1.2.4.261-2010/КЗ.07.00.01526-2012	-
	Железо (суммарно)	мг/дм ³	0,3072	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Алюминий	мг/дм ³	0,14	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Бериллий	мг/дм ³	менее 0,0001	ГОСТ 31870-2012	-
	Барий	мг/дм ³	менее 0,01	ГОСТ 31870-2012	-
Вода природная подземная со скважиной ПС-1.6: ПС-5.3 ХЛ 17120	Ванадий	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Висмут	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Кадмий	мг/дм ³	0,00066	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Кобальт	мг/дм ³	менее 0,0025	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Кремний	мг/дм ³	0,65	РД 52.24.433-2018/КЗ.06.03.00147-2021	-
	Литий	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Марганец	мг/дм ³	0,0396	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Медь	мг/дм ³	0,047	ГОСТ 31866-2012	-
	Молибден	мг/дм ³	0,0180	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Мышьяк	мг/дм ³	менее 0,001	ГОСТ 31866-2012	-
	Никель	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Олово	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Свинец	мг/дм ³	0,0010	ГОСТ 31866-2012	-
	Селен	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Серебро	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Стронций	мг/дм ³	0,058	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Сурьма	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Титан	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Хром общий	мг/дм ³	менее 0,025	ГОСТ 31956-2012	-
	Цинк	мг/дм ³	0,070	ГОСТ 31866-2012	-
Вода природная подземная со скважиной ПС-1.7: ПС-6.2 ХЛ 17121	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм ³	0,040	ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000/КЗ.07.00.03652-2018	-
	Гидрокарбонаты	мг/дм ³	183	ГОСТ 31957-2012	-
	Хлориды	мг/дм ³	245	РД 52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015	-
	Сульфаты	мг/дм ³	384	РД 52.24.401-2006/КЗ.07.00.01177-2015	-
	Нитраты (нитрат-ион)	мг/дм ³	2,12	ГОСТ 33045-2014	-
	Кальций	мг/дм ³	64,13	ГОСТ 26449.1-85	-
	Магний	мг/дм ³	45,6	ГОСТ 26449.1-85	-
	Натрий+Калий	мг/дм ³	412	РД 52.24.514-2009/КЗ.07.00.03369-2016	-
	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³	572	ПНД Ф 14.1.2.4.261-2010/КЗ.07.00.01526-2012	-
	Железо (суммарно)	мг/дм ³	0,3012	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Алюминий	мг/дм ³	0,16	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Бериллий	мг/дм ³	менее 0,0001	ГОСТ 31870-2012	-
	Барий	мг/дм ³	менее 0,01	ГОСТ 31870-2012	-
	Ванадий	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Висмут	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Кадмий	мг/дм ³	0,00052	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Кобальт	мг/дм ³	менее 0,0025	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Кремний	мг/дм ³	0,80	РД 52.24.433-2018/КЗ.06.03.00147-2021	-
	Литий	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Марганец	мг/дм ³	0,0354	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Медь	мг/дм ³	0,040	ГОСТ 31866-2012	-
	Молибден	мг/дм ³	0,020	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Мышьяк	мг/дм ³	менее 0,001	ГОСТ 31866-2012	-
	Никель	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Олово	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Свинец	мг/дм ³	0,0010	ГОСТ 31866-2012	-
	Селен	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Серебро	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Стронций	мг/дм ³	0,048	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Сурьма	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Титан	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Хром общий	мг/дм ³	менее 0,025	ГОСТ 31956-2012	-
	Цинк	мг/дм ³	0,048	ГОСТ 31866-2012	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм ³	0,028	ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000/КЗ.07.00.03652-2018	-
Вода природная подземная со скважиной ПС-1.7: ПС-6.2 ХЛ 17121	Гидрокарбонаты	мг/дм ³	214	ГОСТ 31957-2012	-
	Хлориды	мг/дм ³	250	РД 52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015	-
	Сульфаты	мг/дм ³	480	РД 52.24.401-2006/КЗ.07.00.01177-2015	-
	Нитраты (нитрат-ион)	мг/дм ³	1,96	ГОСТ 33045-2014	-
	Кальций	мг/дм ³	84,17	ГОСТ 26449.1-85	-
	Магний	мг/дм ³	39,6	ГОСТ 26449.1-85	-
	Натрий+Калий	мг/дм ³	470	РД 52.24.514-2009/КЗ.07.00.03369-2016	-
	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³	608	ПНД Ф 14.1.2.4.261-2010/КЗ.07.00.01526-2012	-
	Железо (суммарно)	мг/дм ³	0,2740	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Алюминий	мг/дм ³	0,12	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-
	Бериллий	мг/дм ³	менее 0,0001	ГОСТ 31870-2012	-
	Барий	мг/дм ³	менее 0,01	ГОСТ 31870-2012	-
	Ванадий	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Висмут	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	-
	Кадмий	мг/дм ³	0,00058	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	-

Протокол исследований (испытаний) и измерений № ХЛ 17115-17122

Страница 193 из

1	2	3	4	5	6
Вода природная подземная со скважины ПС-1.8; ХЛ 17122 ПС-6.3	Кобальт	мг/дм ³	менее 0,0025	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Кремний	мг/дм ³	0,58	РД 52.24.433-2018/КЗ.06.03.00147-2021	
	Литий	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Марганец	мг/дм ³	0,0289	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Медь	мг/дм ³	0,046	ГОСТ 31866-2012	
	Молибден	мг/дм ³	0,015	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Мышьяк	мг/дм ³	менее 0,001	ГОСТ 31866-2012	
	Никель	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Олово	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	
	Свинец	мг/дм ³	0,0012	ГОСТ 31866-2012	
	Селен	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Серебро	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Стронций	мг/дм ³	0,066	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Сульфид	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	
	Титан	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Хром общий	мг/дм ³	менее 0,025	ГОСТ 31956-2012	
	Цинк	мг/дм ³	0,050	ГОСТ 31866-2012	
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм ³	0,032	ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000/КЗ.07.00.03652-2018	
	Гидрокарбонаты	мг/дм ³	165	ГОСТ 31957-2012	
	Хлориды	мг/дм ³	209	РД 52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015	
	Сульфаты	мг/дм ³	461	РД 52.24.401-2006/КЗ.07.00.01177-2015	
	Нитраты (нитрат-анион)	мг/дм ³	3,12	ГОСТ 33045-2014	
	Кальций	мг/дм ³	90,18	ГОСТ 26449.1-85	
	Магний	мг/дм ³	44,4	ГОСТ 26449.1-85	
	Натрий+Калий	мг/дм ³	418	РД 52.24.514-2009/КЗ.07.00.03369-2016	
	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³	600	ПНД Ф 14.1.2.4.261-2010/КЗ.07.00.01526-2012	
	Железо (суммарно)	мг/дм ³	0,2477	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Алюминий	мг/дм ³	0,22	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Бериллий	мг/дм ³	менее 0,0001	ГОСТ 31870-2012	
	Барий	мг/дм ³	менее 0,01	ГОСТ 31870-2012	
	Ванадий	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	
	Висмут	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	
	Кадмий	мг/дм ³	0,00042	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Кобальт	мг/дм ³	менее 0,0025	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Кремний	мг/дм ³	0,55	РД 52.24.433-2018/КЗ.06.03.00147-2021	
	Литий	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Марганец	мг/дм ³	0,0385	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Медь	мг/дм ³	0,048	ГОСТ 31866-2012	
	Молибден	мг/дм ³	0,0280	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Мышьяк	мг/дм ³	менее 0,001	ГОСТ 31866-2012	
	Никель	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Олово	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	
	Свинец	мг/дм ³	0,0010	ГОСТ 31866-2012	
	Селен	мг/дм ³	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Серебро	мг/дм ³	менее 0,005	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Стронций	мг/дм ³	0,060	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Сульфид	мг/дм ³	менее 0,005	ГОСТ 31870-2012	
	Титан	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1.2.253-09/ КЗ.07.00.01959-2014	
	Хром общий	мг/дм ³	менее 0,025	ГОСТ 31956-2012	
	Цинк	мг/дм ³	0,080	ГОСТ 31866-2012	
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм ³	0,030	ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000/КЗ.07.00.03652-2018	

Результаты относятся только к объектам, прошедшим исследования (испытания) и измерения.

Характеристика погрешности/неопределенности выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Инженер-химик (должность)	(подпись)	А.Р. Аргинбева (инициалы, фамилия)
Инженер-химик (должность)	(подпись)	И.А. Борокшина (инициалы, фамилия)
Заведующая ЛФХИ (должность)	(подпись)	В.А. Минорина (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ (должность)	(подпись)	Е. О. Матвеев (инициалы, фамилия)
-----------------------------	-----------	--------------------------------------

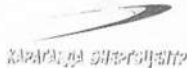
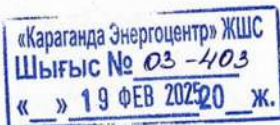
М.П.

В случаях, предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Исполнительный центр ТОО "GIO TRADE" запрещена.

Протокол исследований (испытаний) и измерений № ХЛ 17115-17122

Страница №4 из 4

Приложение 18 – Письмо ТОО «Караганда Энергоцентр» о сроках строительно-монтажных работ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ «КАРАГАНДА ЭНЕРГОЦЕНТР» ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ		РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАРАГАНДА ЭНЕРГОЦЕНТР»
100008, Караганды қаласы, Қазыбек би ауд., Бұхар жырау даңғылы, құрылыс 22/1 Тел.: (7212) 420077, Факс: (7212) 419138		100008, город Караганда, р-н им. Казыбек би, проспект Бұхар жырау, строение 22/1 Тел.: (7212) 420077, Факс: (7212) 419138
		Техническому директору ТОО «Курлысэкспертпроект» Голованову В.М.
Настоящим «ТОО Караганда Энергоцентр» сообщает, что по проекту «Расширение Карагандинской ТЭЦ-3 с установкой котлоагрегата ст. № 9 и турбоагрегата ст. № 7, расположенного по адресу: Республика Казахстан, г. Караганда, район Әлихан Бөкейхан» сроки строительно-монтажных работ запланированы на период с июля 2025 года по сентябрь 2028 года.		
С уважением, Генеральный директор		Гарипов Ф.С.
<i>Исполнитель:</i> <i>Начальник ОКС Беседин Д.В.</i>		

Приложение 19 – Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ62VWF00276268 от 27.12.2024 года

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

Министерство
и природных ресурсов
Республики Казахстан

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намеряемой деятельности Товарищество с ограниченной ответственностью "Караганда Энергоцентр".

Материалы поступили на рассмотрение KZ22RYS00890726 от 27.11.2024 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намеряемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "Караганда Энергоцентр", 100008, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КАРАГАНДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КАРАГАНДАГ.А., Г. КАРАГАНДА, Р.А. ИМ. КАЗЫБЕКБИ, РАЙОН ИМ. КАЗЫБЕК БИ, Проспект Бухар Жырау, строение № 22/1, 081140015375, ГАРИПОВ ФЛЮР САЛАВатович, 8(7212) 42-00-77, Dabelseitova@kec.kz

Общее описание видов намеряемой деятельности и их классификация. Проект «Расширение Карагандинской ТЭЦ-3 с установкой котлоагрегата ст. №9 и турбоагрегата ст. №7, расположенного по адресу: Республика Казахстан, город Караганда, район Элихан Бөкейхан». Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК намеряемая деятельность относится к разделу 1 «Перечень видов намеряемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным»: п. 1.5 «тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более».

Предположительные сроки начала реализации намеряемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объекта). Планируемая продолжительность строительства – 30 месяцев. Начало строительства – апрель 2025 года. Завершение – сентябрь 2027 года. Планируемый ввод в эксплуатацию – октябрь 2027 года. Максимальное количество привлекаемого персонала на период СМР: 503 чел. Расширение объекта предусматривает увеличение численности персонала ТЭЦ, потребность составляет 88 человек.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намеряемой деятельности. Карагандинская ТЭЦ-3 (действующий объект) расположена на окраине города Караганды. Место осуществления намеряемой деятельности: Казахстан, Карагандинская область, город Караганда, район Элихан Бөкейхан, учётный квартал 018. Координаты площадки Карагандинской ТЭЦ-3: 1) 49°54'59.39"С; 73°13'36.09"В; 2) 49°55'12.91"С; 73°14'17.98"В; 3) 49°55'21.87"С; 73°14'14.52"В; 4) 49°55'26.90"С; 73°14'38.25"В; 5) 49°55'1.59"С; 73°14'40.10"В; 6) 49°54'59.39"С; 73°14'32.68"В; 7) 49°54'53.69"С; 73°14'36.35"В; 8) 49°54'46.73"С; 73°14'14.32"В; 9) 49°54'41.27"С; 73°14'17.91"В; 10) 49°54'36.87"С; 73°14'4.76"В. Данный

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасы www.elicense.kz порталында тексеріле алады.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



проект осуществляется в соответствии с требованиями к реализации инвестиционного соглашения на модернизацию, реконструкцию, расширение и (или) обновление ТОО «Караганда Энергоцентр» на 2024- 2037 годы №30 от 06 мая 2024 года. Выбор других мест не рассматривается. Основанием для размещения дополнительного оборудования (котлоагрегат ст.№9 и турбоагрегат ст.№7) на территории Карагандинской ТЭЦ-3 является следующее: 1) имеются свободные площади под размещение нового технологического оборудования и его обслуживания; 2) территория полностью обеспечена необходимыми коммуникациями и энергоресурсами; 3) имеются подъездные пути – железнодорожные и автомобильные; 4) технологический персонал предприятия имеет необходимый опыт работы с подобным оборудованием. Строительство нового оборудования (котлоагрегат ст.№9 и турбоагрегат ст.№7) на территории существующей Карагандинской ТЭЦ -3 не повлечет за собой дополнительного отчуждения новых территорий.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Карагандинская ТЭЦ-3 (действующий объект) введена в эксплуатацию в 1977 году, деятельность предприятия направлена на обеспечение своевременного и бесперебойного тепло- и электроснабжения объектов жилого фонда, соцкультбыта, здравоохранения и промышленности города Караганды в соответствии с существующей потребностью и действующими нормами, и стандартами качества. Отпуск энергии производится в виде электроэнергии и теплоэнергии с сетевой водой на отопление и горячее водоснабжение г.Караганды. Основным топливом для ТЭЦ-3 является Экибастузский уголь, растопочным – мазут. Технология сжигания топлива на котлоагрегатах традиционная в отрасли – сжигание топлива в факеле. Котлотурбинное оборудование Карагандинской ТЭЦ-3 работает по тепловому графику. Максимум нагрузки приходится на зимний период. В состав основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ-3 входят: турбоагрегаты ст.№№ 1-3 Т-110/120-130-3, ст.№4 Т-110/120-130-5, 110 МВт; турбоагрегат ст. №5 Т-120/140-12,8, 120 МВт; турбоагрегат ст. № 6 С 110-12.7/0.23, 110 МВт; котлоагрегаты ст.№№ 1-7 БКЗ-420-140-5, номинальная производительность по пару - 420 т/ч, по теплу - 250 Гкал/ч; котлоагрегат ст.№8 НГ-670/14-УМ 20, номинальная производительность по пару- 670 т/ч, по теплу - 399 Гкал/ч, ленточные конвейеры №ЛК-1 А, Б; №ЛК-2 А, Б; №ЛК-3 А, Б; №ЛК-5/1, 5/2, 5 А, Б; №ЛК-6/1, 6 А; №ЛК-7/1, 7/2; ЛП-1А, 2А, 3А; ЛП-1Б, 2Б, 3Б; вагоноопрокидыватель ВРС-125-2 шт., вагоны до 125 т; дробильно-фрезерная машина ДФМ-11А - 4 шт.; ленточный питатель качающийся П-3- 6 шт.; молотковая дробилка М20×20Г - 2 шт.; питатель качающийся П-3 - бшт.; градирни (башенная – 2шт., вентиляторные – 3шт.).

Проект Расширения Карагандинской ТЭЦ-3 предусматривает размещение дополнительного оборудования: котлоагрегат ст.№9 мощностью 670 т/ч, турбоагрегат ст.№7 мощностью 140 МВт, паротурбина мощностью 140 МВт, генератор, трансформатор, вентиляционная градирня, электрическая система, система управления. Вспомогательные системы используют существующее оборудование предприятия или частично реконструируются, включая систему углеподачи, систему очистки воды, систему золы и шлака, дымоход и др. Источник воды: электростанция использует систему вторичного циркуляционного охлаждения, источником подпитки является городская водопроводная вода Караганды. Топливо: уголь транспортируется на угольный склад железнодорожным транспортом. Выходная линия: используется выходная линия 220кВ, подключается к местной энергосистеме 220кВ через воздушный провод. Зола и шлак, образующиеся в результате



эксплуатации ТЭЦ, транспортируются автомобилями и доставляются на золоотвал. Проектный расход угля в н.вр. – 3 500 000 т/год, после расширения ТЭЦ-3 – 4 345 910 т/год.

Котёл данного объекта проектируется с естественной циркуляцией мощностью 670т/ч сверхвысокого давления, пылевидным углем, одной печью, касательным сгоранием, сбалансированной вентиляцией и твердым шлаковым удалением производства ООО «Харбинский котельный завод». Турбина представляет собой одновальную, двухцилиндровую отопительную турбину мощностью 140МВт сверхвысокого давления, высокой температуры, без перегрева, производства ООО «Харбинский котельный завод», генератор-воздушный турбогенератор 140МВт с воздушным охлаждением 140МВт производства Харбинского электротехнического завода. Тип: сверхвысокое давление, без перегрева, тангенциальное сгорание, сбалансированная вентиляция, барабанная печь с естественной циркуляцией, полностью закрытая конструкция. Основные параметры котла: расход основного пара 670 т/ч, основное давление пара 13.8 МПа, температура основного пара 560°C, температура питательной воды 247.3°C, температура выхлопных газов (на выходе предварительного нагревателя воздуха, после коррекции) 133°C, гарантированная эффективность (низкая позиция, BMCR) $\geq 91.6\%$. Расход топлива (проектный вид угля): расход угля в час 108.45 т/ч, суточное потребление угля 2602.8 т/день, годовой объем потребления угля 845910 т/год. Ежедневное количество часов эксплуатации 24 часа, годовое количество часов эксплуатации - 7800 часов. Паровая турбина. Завод-изготовитель: ООО «Харбинский паротурбинный завод». Тип: сверхвысокое давление, высокая температура, без перегрева, одновальная, двухцилиндровая, экстракционно-конденсационная отопительная турбина. Основные параметры турбины следующие (рабочий режим): номинальная мощность 140 МВт, основное давление пара 12.7 МПа, температура основного пара 555°C, расход основного пара 489.86 т/ч, давление выхлопного пара 5.4 кПа, температура питательной воды 231.1°C, кол-во ступеней регенерации питательной воды 7 ступеней (2 ПВД+1 деаэрактор+4 ПНД), коэффициент пополнения воды 0%. При номинальных рабочих условиях гарантированное потребление тепла турбогенераторного агрегата не превышает 8703 кДж/кВтч. Генератор. Завод-изготовитель: ООО «Харбинский электромашиностроительный завод». Модель: QFKN-165-2. Номинальная мощность: 140MW. Активная мощность: 129,4 МВА. Номинальное напряжение: 13,8кВ. Номинальная скорость вращения: 3000об/мин. Номинальная частота: 50 Гц. Коэффициент мощности: 0,85. Способ охлаждения: воздушное охлаждение. Режим возбуждения: самопараллельное статическое возбуждение.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Период строительства. Используемая строительная площадка данного объекта является пустошью на восточной стороне территории предприятия. С учётом расположения градири предприятия, площадка разделена на две части. На южной стороне расположены главный корпус и деаэрационное отделение, ряд А в паротурбинном отделении выходит на юг, колонна ряда А в паротурбинном отделении ровняется с существующим предприятием, трансформатор расположен за пределами ряда А, градирия данной очереди строительства расположена на восточной стороне в паротурбинном отделении. На границе предприятия устанавливается бетонное ограждение высотой 2м. Новое ограждение с воротами вокруг трансформаторной зоны. Расширением ТЭЦ-3 предусмотрено использовать существующую угольную площадку, соединить её с угольным бункером через ленточный конвейер. Применяется соединение генератора и двухобмоточного трансформатора, который подключается к расширяемой ячейке №11 открытого распределительного устройства 220кВ предприятия через воздушную линию. Проектом предусмотрено использование существующей подъездной дороги на западной стороне предприятия, реконструкция и расширение дороги на восточной стороне угольного склада.



Период эксплуатации. Производительность электроэнергии и годовое количество часов использования определяются фактической рабочей мощности агрегата исходя из предпосылки удовлетворения тепловой мощности. Котёл оснащен 4 угольными мельницами средней скорости, 3 работают при проектных условиях качества угля, 1 резервный, что может обеспечить работу котла при максимальной непрерывной нагрузке. Каждый котёл оснащен двумя вентиляторами уплотнения угольных мельниц, один в работе, один резервный. Предусмотрено 4 угольных питателя, применяется измерительный угольный питатель устойчивый к давлению, оснащен электродвигателем регулирования скорости с преобразованием частоты, который может автоматически регулировать количество подачи угля в зависимости от нагрузки котла. Проектом предусмотрено 4 бункера для сырого угля, количество часов хранения угля для удовлетворения расхода угля при проектном качестве более 8 часов (режим BMCR). Геометрический объем одного бункера составляет 347 м³. Применяется гидравлическая система транспортировки летучей золы. Шлак удаляется с помощью скребкового шлакоудаляющего механизма.

Для удаления пыли дымовых газов котла используются два двухкамерных электростатических пылеуловителя с четырьмя электрическими полями (электрофильтры), концентрация дыма и пыли на выходе пылеуловителя составляет менее 120 мг/Нм³, а затем учитывается эффективность удаления пыли мокрой десульфурации 50%, конечная концентрация пыли составляет менее 60 мг/Нм³. После нагрева паровым нагревателем до 75°C дымовый газ на выходе абсорбционной колонны обессеривания подключается к дымовой трубе №2 высотой 270м, дымоход представляет собой бетонную конструкцию. Мазут подается из насосной действующего предприятия через трубопровод до котла данной очереди строительства под давлением не менее 1,6 МПа и температурой не менее 90°C. В каждом углу котла предусмотрены 2 яруса горелок мазута, всего 8 горелок мазута.

Система денитрификации дымовых газов. В соответствии с качеством угля, используемого в данном объекте, концентрация NOx на входе установки денитрификации принимается 400мг/Нм³, проектная эффективность установки денитрификации принимается $\geq 70\%$, обеспечивается концентрация выбросов NOx на выходе котла < 125 мг/Нм³. Процесс денитрификации применяется методом SCR, восстановителем денитрификации применяется жидкий аммиак.

Тепловая турбина. Применяется магистральная система, которая соединяется с магистральной линией системы паропроводов и водоводов построенных агрегатов ТЭЦ. Магистральный паропровод использует переключающуюся основную систему управления. Главный паровой трубопровод, выходящий от котла, соединяется с главной паровой магистралью и паротурбиной через переключающий клапан. На выходном трубопроводе котла предусмотрен отключной клапан для гидравлического испытания. Основная паровая система оснащена полной автоматической дренажной системой для предотвращения аварий при попадании воды в турбину.

Система обессеривания. Применяется технология мокрой десульфурации известняка-гипса. Система обессеривания предусматривает 1 абсорбционную колонну, производительность обработки дымовых газов составляет 100% количества дымовых газов в режиме номинальной нагрузки котла. Концентрация выбросов SO₂ на выходе установки обессеривания составляет менее 110мг/Нм³, на данном этапе проектируется эффективность обессеривания не менее 95,6%. Концентрация пыли на входе абсорбционной колонны обессеривания рассчитана по 120 мг/нм³, на выходе менее 60 мг/нм³. Для технологической воды обессеривания применяется осветленная вода для удаления золы и шлака. Для предотвращения повреждения высокотемпературными дымовыми газами абсорбционной башни и дымохода в аварийном состоянии предусмотрена система аварийного распыления



охлаждающей воды. Сжатый воздух обеспечивается воздушным компрессором, предусмотрены резервуары для хранения сжатых воздушов для приборов и ремонта.

Система углеподачи. Система углеподачи использует существующие сооружения предприятия. Уголь направляется на существующий угольный склад. В рамках данного проекта на восточной стороне углехранилища предусмотрены два подземных бункера. Каждый подземный бункер оборудован двумя линиями, и на каждом выходе установлен вибрационный питатель угля производительностью 100–180 т/ч для набора угля. Требование к размеру частиц сжигания угля в котле данного объекта составляет $d_{\max} \leq 30 \text{ мм}$. На входе в подземный бункер предусмотрена вибрирующая решетка с отверстием $200 \times 200 \text{ мм}$ для разделения угольных блоков $\geq 200 \text{ мм}$ и посторонних предметов. Уголь из угольного склада поступает в дробилку через подземный бункер и ленточный конвейер для просеивания и дробления, в помещении дробилки установлено дробильное оборудование. В оборудовании для просеивания применяется вибрационное сито с номинальной мощностью 180 т/ч, эффективность просеивания не менее 85%. Дробильное оборудование использует зубчатую роликовую дробилку с номинальной выходной мощностью 150 т/ч, размером входной частицы $\leq 200 \text{ мм}$ и размером разгрузочной частицы $\leq 30 \text{ мм}$.

Система ленточных конвейеров. Применяется ленточный конвейер $B=650 \text{ мм}$, скорость ленты $V=1.6 \text{ м/с}$, выходная мощность $Q=180 \text{ т/ч}$. Ленточный конвейер от угольного склада до бункера сырого угля разделен на две нитки, одна нитка работает, одна нитка в резерве, имеется условие одновременной эксплуатации двух ниток. Система углеподачи работает в три смены, время работы каждой смены по подаче угля в котельную составляет 5 часов. Общая продолжительность работы составляет 15 часов в сутки. Эксплуатационный процесс системы углеподачи. Существующий угольный склад → Подземный угольный бункер → Ленточный конвейер 1АВ. Существующий угольный двор → подземный угольный бункер → ленточный конвейер 2АВ → вибрирующий экран с высокой амплитудой → зубчатая роликовая дробилка → ленточный конвейер 3АВ → ленточный конвейер 4АВ → плуг угля → бункер сырого угля. Способ разгрузки угля из бункерного пласта. На ленточном конвейере в отделении угольных бункеров применяется разгрузочное устройство для смешивания угля.

Система очистки подпиточной воды котла. Обессоленная вода, требуемая для данного объекта, поступает из системы очистки подпиточной воды котла действующего предприятия, нормальный объем обессоленной воды для подпитки энергоблока №7 данного объекта составляет 26 т/ч.

Система дозирования гидразина. Гидразин перекачивается в бак раствора электрическим насосом для приготовления 0,5% раствора гидразина, который добавляется в питательную воду агрегата. Количество раствора гидразина регулируется автоматически пропорционально в соответствии с сигналом расхода питательной воды. Точка добавки гидразина расположена на входе парового барабана, экономайзера и на всасывании насоса питательной воды. Основное оборудование установки включает в себя: дозирующий насос ВД предусмотрен 2 шт., 1 работающий, 1 резервный. Расход потока 100 л/ч, давление 18,5 МПа. Дозирующий насос НД предусмотрен 2 шт., 1 работающий, 1 резервный. Расход потока 100 л/ч, давление 1,6 МПа. 2 бака с мешалкой объемом 4,0 м³ и 1,0 м³ соответственно. 1 насос откачки жидкости, расход 40 л/ч, давление 0,8 МПа.

Система дозирования фосфатов. Оборудование установки добавления фосфатов включает в себя: устанавливается 2 дозирующих насоса, расход потока 100 л/ч, давление 18,5 МПа, 1 растворный бак с мешалкой объемом 1,0 м³. Химическое дозирующее оборудование размещается в помещении котельной.

Система отбора проб водяного пара. Система отбора проб и анализа водяного пара контролирует качество питательной воды, конденсата, котельной воды, насыщенного пара,



перегретого пара и т. д. В циркуляции водяного пара, соответственно контролирует химическую дозировку и обеспечивает безопасную работу агрегата.

Установка отбора проб оснащена установкой охлаждения обессоленной воды. Охлаждающая вода является промышленной водой. Промышленная вода охлаждается и возвращается в систему промышленной воды.

Система очистки оборотной охлаждающей воды. Циркуляционная вода данного объекта применяется с системой охлаждения вторичной циркуляционной водой. Общий объём оборотной воды составляет 19530 м³/ч.

Система очистки промышленных сточных вод. Химические сточные воды данного объекта в основном представляют собой сточные воды из системы химического дозирования, системы отбора проб паровой воды котла №9 и сточные воды химической очистки котла, которые транспортируются в оборотную систему осветленной воды.

Лаборатория. Используются лабораторные сооружения предприятия, новые не добавляются.

Объём проектирования тепловой автоматики. Объём проектирования будет включать управление технологическими системами основного и вспомогательного цеха: котлы и вспомогательные системы; паротурбины и вспомогательные системы; системы электропитания генераторов/трансформаторных агрегатов и агрегатов; система оборотной воды; система отбора проб и дозирования газированной воды; система тепловых сетей; системы кондиционирования воздуха; система сжатого воздуха; системы удаления золы и шлака; система денитрификации; система десульфурации. Децентрализованная система управления (DCS, Distributed Control System) применяется для котлов и вспомогательных систем, паровых турбин и вспомогательных систем, генераторов/трансформаторных блоков и систем электропитания агрегата, системы оборотной воды, системы отбора проб и дозирования пароводы и воды, а также системы тепловой сети. DCS включает в себя: систему контроля последовательности (SCS, Sequence Control System), систему контроля безопасности котла (FSSS, Furnace Safety Supervision System), систему аналогового контроля величин (MCS, Modulation Control System), систему сбора данных (DAS, Data Acquisition System).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Период строительства. Всего в атмосферный воздух от рассматриваемых работ (2025-2027) будет выбрасываться порядка 25 видов загрязняющих веществ 1-4 класса опасности, в том числе: железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности – 0,543504 т/год (0,031575 г/сек); кальций дигидроксид, 3 класс опасности – 0,000026 т/год (0,000185 г/сек); марганец и его соединения, 2 класс опасности – 0,070301 т/год (0,00382 г/сек); азота (IV) диоксид, 2 класс опасности – 0,154484 т/год (0,044448 г/сек); азот (II) оксид, 3 класс опасности – 0,025229 т/год (0,007258 г/сек); углерод, 3 класс опасности – 0,013528 т/год (0,004561 г/сек); сера диоксид, 3 класс опасности – 0,027591 т/год (0,008876 г/сек); углерод оксид, 4 класс опасности – 0,465669 т/год (0,143535 г/сек); фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности – 0,00702 т/год (0,001582 г/сек); фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности – 0,00699 т/год (0,005046 г/сек); диметилбензол, 3 класс опасности – 1,706531 т/год (0,154489 г/сек); метилбензол, 3 класс опасности – 0,386945 т/год (0,037908 г/сек); бутан-1-ол, 3 класс опасности – 0,025806 т/год (0,000929 г/сек); бутилацетат, 4 класс опасности – 0,075395 т/год (0,007386 г/сек); пропан-2-он, 4 класс опасности – 0,16826 т/год (0,029417 г/сек); керосин, 3 класс опасности – 0,067082 т/год (0,019145 г/сек); сольвент нефти, ОБУВ 0,2 мг/м³ – 0,025 т/год (0,045556 г/сек); уайт-спирит, ОБУВ 1,0 мг/м³ – 0,674863 т/год (0,112448 г/сек); алканы C12-



19, 4 класс опасности – 0,539247 т/год (0,611176 г/сек); взвешенные частицы, 3 класс опасности – 0,023496 т/год (0,046186 г/сек); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, 3 класс опасности – 7,267244 т/год (0,796243 г/сек); пыль абразивная, ОБУВ 0,04 мг/м³ – 0,007446 т/год (0,0136 г/сек). Всего за период 2025-2027 годов предполагается выброс загрязняющих веществ в количестве: 12,281657 т/год (2,125369 г/сек).

Период эксплуатации. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будут выбрасываться 34 вида загрязняющих веществ 1-4 класса опасности, в том числе: диВанадий пентоксид (пыль), 1 класс опасности - 0,000078 т/год (0,000034 г/сек); титан диоксид, ОБУВ 0,5 мг/м³ – 0,000002 т/год (0,000005 г/сек); железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности - 10,992945 т/год (1,502967 г/сек); кальций оксид, ОБУВ 0,3 мг/м³ - 0,41016 т/год (0,023777 г/сек); марганец и его соединения, 2 класс опасности - 0,203307 т/год (0,024539 г/сек); медь (II) оксид, 2 класс опасности - 0,00198 т/год (0,001659 г/сек); никель оксид, 2 класс опасности - 0,001 т/год (0,000347 г/сек); хром /в пересчете на хром (VI) оксид, 1 класс опасности - 0,002471 т/год (0,001239 г/сек); азота (IV) диоксид, 2 класс опасности – 8482,343475 т/год (459,706551 г/сек); аммиак, 4 класс опасности - 0,002 т/год (0,0174 г/сек); азот (II) оксид, 3 класс опасности – 1748,507492 т/год (89,266559 г/сек); сера диоксид, 3 класс опасности – 16322,031632 т/год (1016,868536 г/сек); сероводород, 2 класс опасности - 0,000661 т/год (0,001211 г/сек); углерод оксид, 4 класс опасности – 623,107129 т/год (89,682102 г/сек); фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, 2 класс опасности - 0,02346 т/год (0,002085 г/сек); фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат), 2 класс опасности - 0,010141 т/год (0,000365 г/сек); диметилбензол, 3 класс опасности - 2,480737 т/год (0,208714 г/сек); метилбензол, 3 класс опасности - 2,005011 т/год (0,304372 г/сек); бутан-1-ол, 3 класс опасности - 0,31272 т/год (0,047795 г/сек); этанол, 4 класс опасности - 0,517871 т/год (0,078587 г/сек); гидроксибензол, 2 класс опасности - 0,017989 т/год (0,002732 г/сек); 2-этоксизтанол, ОБУВ 0,7 мг/м³ – 0,155088 т/год (0,023508 г/сек); бутилацетат, 4 класс опасности - 0,39432 т/год (0,059857 г/сек); пропан-2-он, 4 класс опасности - 0,570033 т/год (0,086597 г/сек); масло минеральное нефтяное, ОБУВ 0,05 мг/м³ – 0,002482 т/год (0,030118 г/сек); уайт-спирит, ОБУВ 1,0 мг/м³ – 1,529635 т/год (0,116106 г/сек); алканы C12-19 /в пересчете на C/, 4 класс опасности - 0,160582 т/год (0,280499 г/сек); эмульсол, ОБУВ 0,05 мг/м³ – 0,001002 т/год (0,000069 г/сек); взвешенные частицы, 3 класс опасности - 0,962831 т/год (0,25656 г/сек); мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/, 2 класс опасности - 0,003405 т/год (0,001421 г/сек); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, 3 класс опасности – 7605,224777 т/год (248,093101 г/сек); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20, 3 класс опасности - 289,671527 т/год (45,21553 г/сек); пыль абразивная, ОБУВ 0,04 мг/м³ – 0,460451 т/год (0,091 г/сек); пыль древесная, ОБУВ 0,1 мг/м³ – 10,462608 т/год (1,194 г/сек). Всего на период эксплуатации при реализации проекта Расширения Карагандинской ТЭЦ-3 предполагается максимальный выброс загрязняющих веществ в количестве: 35 102,571002 т/год (1 953,189942 г/сек).

Водоснабжение. Площадка Карагандинской ТЭЦ-3 расположена за пределами установленных водоохранных зон и полос. Расстояние до ближайшего объекта: 2 500 м в северо-восточном направлении (река Кокпекты).

Период строительства. Источник хозяйственно-бытового и технического водопользования – существующие сети площадки Карагандинская ТЭЦ-3 ТОО «Караганда Энергоцентр». Для строительных бригад в период строительства будет организован подвоз бутилированной воды на питьевые нужды работников. На строительной площадке для работающего персонала устанавливаются биотуалеты. Из биотуалета фекальные стоки по договору вывозятся ассенизационной машиной в места, согласованные с СЭС или в



существующие канализационные сети, расположенные на промышленной площадке. На период строительства потребность на хозяйственно-питьевые нужды на период 2025-2027 годов составляет 7 366,00 м³; на строительные нужды – 10 553,07738 м³. Питьевая вода используется для хозяйственно-питьевых нужд работников.

Период эксплуатации. Источниками водоснабжения проектируемого объекта являются существующие внутриплощадочные и внутрицеховые сети хозяйственно-питьевого и технического водопровода. Источником водоснабжения для внутренних пожарных кранов, автоматического спринклерного и дренчерного пожаротушения, наружного пожаротушения трансформаторов является вода системы оборотного водоснабжения. Источником водоснабжения для наружного пожаротушения главного корпуса являются существующая на площадке ТЭЦ-3 кольцевая сеть противопожарного водопровода. Производство электроэнергии (4361088 МВтч в год). Удельная норма на технологические нужды: питьевая свежая – 5,559 м³/МВтч; оборотная – 175,065 м³/МВтч; последовательно используемая – 2,325 м³/МВтч; на вспомогательные нужды: питьевая свежая – 0,034 м³/МВтч; на хозяйственно-питьевые нужды: питьевая свежая – 0,038 м³/МВтч. Удельные нормы потерь воды: технологические нужды – 3,785 м³/МВтч. Удельные нормы воды, переданной другим потребителям или нормы безвозвратного водопотребления – 1,808 м³/МВтч. Удельная норма водоотведения по направлению использования воды: хозяйственно-питьевые нужды – 0,038 м³/МВтч.

Производство теплотенергии (2615563 Гкал в год). Удельная норма водопотребления: на технологические нужды: питьевая свежая – 6,01 м³/Гкал; оборотная – 1,71 м³/Гкал; последовательно используемая – 0,56 м³/Гкал; на хозяйственно-питьевые нужды: питьевая свежая – 0,019 м³/Гкал. Удельные нормы воды, переданной другим потребителям или нормы безвозвратного водопотребления – 6,01 м³/Гкал.

Основное потребление воды на Карагандинской ТЭЦ-3 осуществляется котлами и турбинами. Система технического водоснабжения – оборотная с двумя башенными пленочными градирнями площадью орошения до 2 100 куб.м и одной вентиляторной площадью орошения 3 200 куб.м. Восполнение потерь в системе технического водоснабжения осуществляется из канала Иртыш-Караганда от водоводов технической воды городских очистных сооружений. Вода проходит двухступенчатое химическое обессоливание типа «цепочка». Объём воды для подпитки котлов составляет 110 м³/час или около 1,0 млн.м³/год. Перед подпиткой теплосети вода обрабатывается ингибитором осаждения минеральных солей и подщелачивается. Объём воды на восполнение потерь в тепловых сетях составляет около 8,0 млн.м³/год.

Водоотведение. Удаление золы и шлака осуществляется совместно багерными насосами. Система гидрошлакоудаления – оборотная. Стоки хозяйственной канализации сбрасываются в сети городской канализации. Ливневые стоки с площадки ТЭЦ направляются в золоотвал. Частично упаренные продувочные воды системы технического водоснабжения, не содержащие токсичных стоков, в количестве 150 м³/час сбрасываются в городскую канализацию. Действующие охлаждающие устройства состоят из: градирня ст.№1 вентиляторная, площадь орошения 64 м², расход циркуляционной воды – 1 600 м³/ч; градирня ст.№2 башенная, площадь орошения 2 100 м², расход циркуляционной воды – 14 700 м³/ч; градирня ст.№3 башенная, площадь орошения 3 200 м², расход циркуляционной воды – 22 500 м³/ч; градирня ст.№4 вентиляторная, площадь орошения 1 024 м², расход циркуляционной воды – 19 200 м³/ч; градирня ст.№5 вентиляторная, площадь орошения 1 563 м², расход циркуляционной воды – 25 000 м³/ч. Пополнение воды состоит из трех систем: пополнение воды для системы оборотной воды, пополнение воды для системы сервисной воды и пополнение воды для системы сырой воды. Подпиточная вода подается Заказчиком для



системы оборотной воды, системы сервисной воды, системы бытовой воды и системы противопожарной воды на предприятии. В системе оборотной воды применяется вторичный циркуляционный режим питающей воды с градирней механической вентиляции. Циркуляционная вода данной очереди строительства соединяется с существующей магистралью циркуляционной воды предприятия, предусматривается 2 циркуляционных насоса охлаждающей воды агрегата данной очереди строительства, циркуляционные насосы расположены в паротехническом отделении, не предусматривается отдельная циркуляционная насосная, применяется 5 вентиляционных градирен мощностью 5000 т/ч, расположены на восточной стороне расширения паротехнического отделения. Золотая площадка и внешняя система удаления золы: применяется гидравлическая система удаления золы, используются существующие сооружения. Дополнительная вода для системы оборотной воды в данном периоде используется для дозирования оборотной воды, воды для установки охлаждения обессоленной воды и воды для охлаждения уплотнения вала насоса системы удаления золы. Вода для удаления золы, промывочной воды для углеподачи и технологической воды для десульфурации используется как техническая вода на производстве, предусмотрен обслуживающий резервуар для воды. После сбора по трубопроводу бытовые сточные воды поступают в регулирующий бассейн бытовых сточных вод.

Основной технологический процесс системы циркуляционной охлаждающей воды: магистраль циркуляционной воды - насос циркуляционной воды - трубопровод циркуляционной воды - конденсатор (включая вспомогательное оборудование) - обратная циркуляционная линия - магистраль циркуляционной воды - градирня - магистраль циркуляционной воды.

Дренажная система территории предприятия применяет систему дренажа дождевой воды и сточных вод, то есть отдельная дренажная система для бытовых сточных вод, дождевой воды, аварийной нефти и сточных вод, содержащих уголь.

Бытовые сточные воды собираются и сбрасываются в септик через трубопровод в каждом потребительском пункте, затем поступают в регулирующий бассейн бытовых сточных вод, через продувочный насос в регулирующем бассейне сбрасываются в контрольный колодец сточных вод предприятия. Предусмотрен бассейн естественного испарения углесодержащих сточных вод размером 40х20х2м, дренаж для промывки угля сбрасывается в этот бассейн через промывочный насос.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Намечаемая деятельность не предполагает сбросов загрязняющих веществ на рельеф местности и в водные источники.

Описание отходов. Период строительства. Предполагается образование 10 видов неопасных отходов: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,6244 тонн; лом чёрных металлов (16 01 17) – 158,6 тонн; строительные отходы (17 01 07) – 540,865 тонн; отработанная спецодежда (20 01 10) – 2,5612 тонн; пищевые отходы (20 01 25) – 34,104 тонн; отходы медпункта (20 03 99) – 0,116 тонн; отходы макулатуры (20 01 01) – 2,61 тонн; отходы стекла (20 01 02) – 2,175 тонн; отходы пластмассы (20 01 39) – 3,045 тонн; твёрдые бытовые отходы, прочее (20 01 99) – 79,17 тонн; 2 вида опасных отходов: тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*) – 1,0161 тонн; промасленная ветошь (15 02 02*) – 1,0160 тонн. Всего образование отходов производства и потребления за период 2025-2027 годов: 834,5312 тонн.

Период эксплуатации. Предполагается образование 49 видов отходов. Из них, опасные отходы (22): нефтешлам при зачистке резервуаров (05 01 03*) – 13,1721 тонн/год, тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*) – 1,2606 тонн/год, остатки высохшей краски в вёдрах (08 01 11*) – 0,1150 т/год, отработанные ионообменные смолы (11 01 16*) – 146,66 тонн/год, отработанные масла (13 02 06*) – 77,9410 тонн/год, пластиковые канистры



из-под химреагентов (15 01 10*) – 0,15 тонн/год; промасленная ветошь (15 02 02*) – 2,0320 тонн/год; промасленный силикагель (15 02 02*) – 0,8 тонн/год; отработанные масляные фильтры (16 01 07*) – 2,1981 тонн/год; отработанные топливные фильтры (16 01 07*) – 0,4374 тонн/год; отработанные аккумуляторные батареи (16 06 01*) – 2,5891 тонн/год; бочки из-под масла металлические (16 07 08*) – 0,6 тонн/год; отходы электрооборудования (17 02 04*) – 24,85 тонн/год; тара из-под арзамитового раствора и отвердителя ПЭПА пластиковые канистры (17 02 04*) – 0,025 тонн/год; отработанные ж/д шпалы (17 02 04*) – 47,586 тонн/год; тара из-под жидкого стекла и смолы эпоксидной металлические бочки (17 02 04*) – 2,3 тонн/год; отходы электроизоляционного материала (17 06 03*) – 0,15 тонн/год; отходы теплоизоляционные (17 06 03*) – 25,0 тонн/год; песок, содержащий нефтепродукты (19 12 11*) – 0,4 тонн/год; отработанные ртутьсодержащие лампы (20 01 21*) – 0,9188 тонн/год; отработанные ртутьсодержащие приборы термометры (20 01 21*) – 0,0003 тонн/год; вышедшие из эксплуатации фонари ФЖА (20 01 33*) – 0,1 тонн/год. Неопасные отходы (27): древесные отходы (03 01 05) – 2,5410 тонн/год; карбид кальция (10 13 04) – 0,2 тонн/год; пыль абразивно-металлическая (12 01 02) – 0,1591 тонн/год; огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,5526 тонн/год; лом абразивных изделий (12 01 21) – 0,2237 тонн/год; отработанные огнетушители порошковые (15 01 04) – 0,3750 тонн/год; отработанные огнетушители углекислотные (15 01 04) – 0,7350 тонн/год; отработанные АГС (15 01 04) – 2,0 тонн/год; лом чёрных металлов и металлическая стружка (16 01 17) – 12 006,3695 тонн/год; лом цветных металлов (16 01 18) – 1 200,2839; отработанные шины (16 01 03) – 3,8773 тонн/год; отработанные воздушные фильтры (16 01 22) – 0,1131 тонн/год; строительные отходы (17 01 07) – 500,10 тонн/год; отходы резинотехнических изделий (19 12 04) – 30,0 тонн/год; рукава пожаротушения (19 12 04) – 0,6 тонн/год; отработанная спецодежда (20 01 10) – 3,1574 тонн/год; пищевые отходы (20 01 25) – 16,86 тонн/год; отработанные светодиодные лампы (20 01 36) – 0,0858 тонн/год; вышедшие из эксплуатации радиации (20 01 36) – 0,15 тонн/год; отходы от эксплуатации офисной и электронной техники (20 01 36) – 0,80 тонн/год; отходы растениеводства (20 03 03) – 16,30 тонн/год; отработанные средства индивидуальной защиты (20 03 99) – 0,10 тонн/год; отходы медпункта (20 03 99) – 0,1342 тонн/год; макулатура (бумага и картон) (20 01 01) – 2,5 тонн/год; стекло (стеклобой) (20 01 02) – 2,145 тонн/год; пластмассы (20 01 39) – 25,5 тонн/год; твёрдые бытовые отходы, прочее (20 01 99) – 107,25 тонн/год. Всего образование отходов производства и потребления на период эксплуатации: 14 272,3980 тонн/год. Предполагаемое образование золошлаковых отходов: 1 889 084,5498 тонн/год, захоронение отхода – в полном объёме. Действующей ПУО Карагандинской ТЭЦ-3 предусмотрены лимиты накопления на период 2024-2026 годов в объёме 14 270,61485 т/год, лимиты захоронения составляют 1 578 283,057 т/год.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарноэпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.
2. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов.
3. Предусмотреть мероприятие по озеленению территории предприятия согласно п.58 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарнозащитной зоны производственных объектов» утверждённых приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, СЗЗ для предприятий IV, V классов



предусматривает максимальное озеленение - не менее 60% площади, для предприятий II и III класса - не менее 50%, для предприятий имеющих СЗЗ 1000 м и более - не менее 40% ее территории с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке промышленной площадью (объектами), допускается озеленение свободных от застройки территорий.

4. Предусмотреть применение наилучших доступных техник согласно требованию приложения 3 Экологического кодекса РК.

5. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 Кодексу.

6. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов.

7. Пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

8. Необходимо включить расчет физических воздействий и предусмотреть мероприятия по снижению их воздействий воздействиям (ст.245 Кодекса).

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 Кодекса.

10. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодексу о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам.

11. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

12. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

13. Описать возможные аварийные ситуации каждом этапе работы и предоставить пути их решения.

14. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

15. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

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

17. Согласно пункта 4 статьи 71 Кодекса рассмотреть возможность использования альтернативных вариантов топлива (газ). Указать количественные и качественные характеристики топлива, выбранного для использования.



Замечания и предложения от Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан:

В соответствии со ст.40 Водного кодекса РК Инспекция согласовывает размещение предприятий и других сооружений, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах.

Согласно представленных материалов, рассматриваемый участок расположен за пределами установленных водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов. В соответствии с Заключением об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, выданным ГУ «Управление промышленности и индустриально-инновационного развития Карагандинской области», месторождения подземных вод в пределах участка, разведанные и числящиеся на государственном балансе РК, отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, в случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со ст.66 Водного кодекса РК.

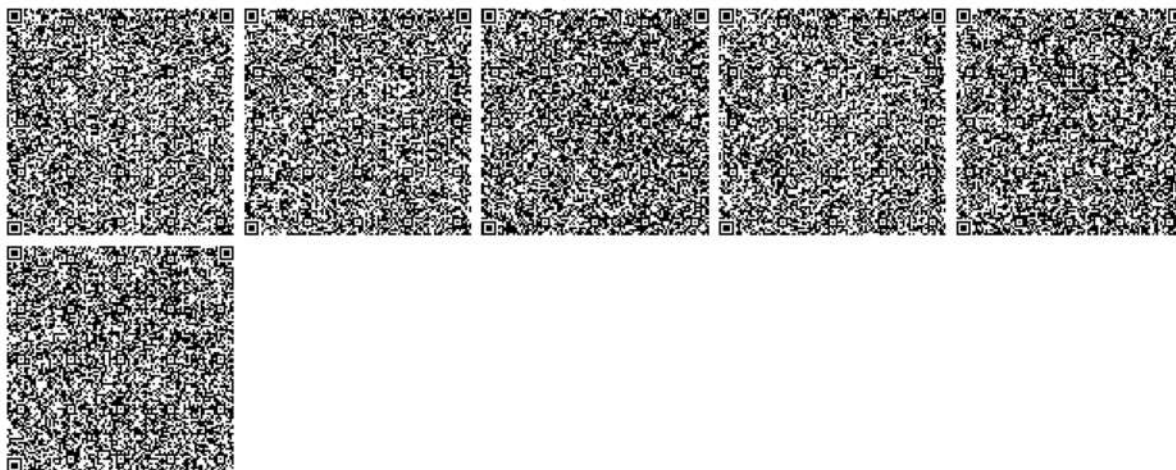
Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

*Исп. Жакупова А.
74-03-58*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында қырылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Дәлелді документ сәйкес пәнкті 1 статуты 7 ЗРК от 7 январі 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

