

Основными направлениями деятельности АО «Интергаз Центральная Азия» являются эксплуатация и техническое обслуживание системы магистральных газопроводов, и осуществление транспортировки природного газа для внутренних потребителей, а также международного транзита.

Фактически «Интергаз Центральная Азия» контролирует все магистральные газопроводы республики общей протяженностью около 14 тыс. км. Благодаря постоянной модернизации их мощность постоянно возрастает.

Компания осуществляет транспортировку газа по территории Казахстана по 14-ти магистральным газопроводам. Транспортировка газа осуществляется 24 компрессорными станциями, на которых установлен 291 газоперекачивающий агрегат различных типов и моделей. В состав Компании также входят 3 подземных хранилища газа (ПХГ). Наиболее крупное из них ПХГ «Бозой» (с активным объемом хранения 4 000 000 тыс. м³), расположенное в Актюбинской области.

Управление магистральных газопроводов «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия» (далее УМГ «Актобе» АО «ИЦА») занимается эксплуатацией магистральных газопроводов «Бухара-Урал», газопровод-отвод на город Актобе, «Жаназол-Актобе», «Жаназол - КС-13», а также эксплуатация подземного хранилища газа ПХГ «Бозой».

Процесс транспортировки газа по магистральным газопроводам связан с эксплуатацией и обслуживанием линейной части МГ, компрессорных и газораспределительных станций. В состав УМГ «Актобе» АО «ИЦА» входят четыре линейно-производственных управлений ЛПУ:

- Аральское ЛПУ (АЛПУ)
- Шалкарское ЛПУ (ШЛПУ)
- Краснооктябрьское ЛПУ (КЛПУ)
- Жаназолское ЛПУ (ЖЛПУ)

Основная деятельность ЛПУ – эксплуатация и обслуживание линейной части МГ, компрессорных станций (КС), газораспределительных станций (ГРС). Также на балансе предприятия есть аппарат управления (АУП) и аварийно-ремонтный участок (АРУ).

Компрессорные станции предназначены для перекачки газа по газопроводу путем создания давления. Основным технологическим оборудованием компрессорной станции являются газоперекачивающие агрегаты (ГПА), обеспечивающие необходимый режим транспортировки газа по магистральным газопроводам, путем повышения давления и перекачки газа.

Газораспределительная станция (ГРС) предназначены для снижения магистрального давления газа при подаче его потребителям.

Подземные хранилища газа (ПХГ) предназначены для хранения газа в пласте и подачи его потребителям из пласта, как правило, в зимний период отбора для регулирования сезонной неравномерности потребления газа.

Аральское ЛПУ обслуживает участок газопровода «Бухара-Урал» протяженностью 459,2 км с его производственными единицами.

АЛПУ имеет три основные площадки:

Площадка 1 - компрессорная станция (КС-10) размещена на 932 км трассы магистрального газопровода «Бухара-Урал». Занимает территорию площадью 19,14 га и расположена на расстоянии 0,6 км, к юго-западу от пос. Бозой и 202 км к югу от областного центра Шалкар. Площадка 2 - подземное хранилище газа (ПХГ) «Бозой» занимает территорию площадью

14800,3 га и расположена на расстоянии 5 км к западу от пос. Бозой. Площадка 3 - занимает территорию площадью 5,88 га и расположена в 0,7 км к юго-востоку от пос. Бегимбет и 95 км к югу от областного центра Шалкар.

Подземное хранилище газа «Бозой» создано для покрытия дефицита в газе, обусловленного сезонной неравномерностью его потребления. Оно состоит из 6 сборных пунктов.

Размер санитарно-защитной зоны для АЛПУ принимается для компрессорных станций составляет 700 м от здания компрессорного цеха, для ПХГ «Бозой», склада метанола КС-10 – 1000 м. Линейная часть МГ Бухара-Урал должна иметь минимальные расстояния до ближайшего жилого строения 300 м, а в местах расположения метанольниц - не менее 1000 м по обе стороны от трубопровода.

Шалкарское ЛПУ обслуживает участок газопровода «Бухара-Урал» протяженностью 211 км с его производственными единицами.

Объекты ШЛПУ дислоцируются в Шалкарском и Мугалжарском районах Актобинской области и включает в себя:

- линейную часть магистральных газопроводов «Бухара-Урал»;
- компрессорные цеха (КС-12 старая и новая, КС-13), в которых установлены газоперекачивающие агрегаты (ГПА) и вспомогательные системы, обеспечивающие эксплуатацию ГПА и другого оборудования КС;
- газораспределительные станции (АГРС «Шалкар», ГРС «Каир» и АГРС «Ак-кайтым»);
- газоизмерительная станция (ГИС).

Объекты ШЛПУ дислоцируются на 7-ти отдельно расположенных площадках:

Промплощадка 1 - Компрессорная станция КС-12 (новая) расположена в Шалкарском районе Актобинской области на расстоянии 3,8 км к востоку ж.д.ст. Кайдауыл (бывшая ст. Соленая), 1,3 км от пос. Кауылжар и 50 км к северу от областного центра Шалкар. Площадь территории КС-12 (новая) составляет 6,43 га.

Промплощадка 2 - Компрессорная станция КС-12 (старая) расположена в Шалкарском районе Актобинской области на расстоянии 0,89 км к югу от пос. Кауылжыр и 50 км к северу от областного центра Шалкар. Площадь территории КС-12 (старая) составляет 3,24 га.

Промплощадка 3 - АГРС «Ташкент-1» г. Шалкар, расположена в Шалкарском районе Актобинской области к востоку от магистрального газопровода «Бухара-Урал» в северо-западной части г. Шалкар на расстоянии 404 м. Потребителями газа являются г. Шалкар. Длина отвода 37,2 км, диаметр 219 мм.

Промплощадка 4 - ГРС «Ташкент-2» пос. Каир расположена в Шалкарском районе Актобинской области к западу от магистрального газопровода «Бухара-Урал», на расстоянии 458 м к юго-востоку от поселка Каир. Потребителями газа являются п. Каир. Длина отвода 7,8 км, диаметр 159 мм.

Промплощадка 5 - Компрессорная станция КС-13 расположена в Мугалжарском районе Актобинской области на расстоянии 0,7 км к юго-востоку от пос. Новогоднее и 95 км к северу от г. Шалкар.

Промплощадка 6 - ГИС расположена в Мугалжарском районе Актобинской области на расстоянии 220 м с западной стороны КС-13 в 0,6 км к юго-востоку от пос. Новогоднее.

Промплощадка 7 - АГРС «Аккайтым» расположена в Шалкарском районе Актобинской области на расстоянии 244 м к северу от поселка Аккайтым. Потребителями газа являются пос. Шалкар. Длина отвода 17,8 км, диаметр 100 мм.

Линейная часть Шалкарского ЛПУ представляет собой 2 ниток с 1087 по 1298 км протяженностью в 1 ниточном исчислении $L=211$ км, диаметром 1020 мм.

Размер санитарно-защитной зоны для ШЛПУ составляет:

- для компрессорных станций КС-12 (новая) и КС-12 (старая) размер СЗЗ составляет 1000 м;
- для КС-13 размер СЗЗ составляет 700 м;
- для АГРС «Ташкент-1» г. Шалкар и ГРС «Ташкент-2» п. Каир с одоризационными установками от меркаптана размер СЗЗ составляет 300 м;
- для линейной части магистрального газопровода в зависимости от диаметра трубопровода 1020 мм минимальный санитарный разрыв до жилья 300 м, а местах расположения метанольниц
- не менее 1000 м по обе стороны от трубопровода.
- для ГИС и АГРС «Саратов-1М» п. Аккайтым с одоризационными установками от меркаптана и размер нормативной СЗЗ составляет 300 м

Краснооктябрьское ЛПУ обслуживает газотранспортную систему, проходящую по территории Хромтауского, Алгинского и Айтекебийского районов Актобинской области в составе магистрального газопровода (МГ) «Бухара-Урал» от площадки №62 (1318 км) до площадки №66 (1442 км). На 1359 км участка МГ находится КС-14, предназначенная для поднятия давления транспортируемого газа, поступающего со стороны КС-13, посредством компримирования в газовых линейных компрессорах по направлению КС-15 (Россия), а также на газопровод «Жанажол-Актобе».

На 1385 км. МГ Бухара-Урал точка врезки газопровод – отвод к г. Актобе, протяженностью около 158 км до ГРС-1 г. Актобе. На площадке №8 (136 км) газопровода-отвода на г. Актобе сходятся магистрали Жанажол – Актобе и ГО на г. Актобе от МГ Бухара-Урал.

Проектная пропускная способность линейной части МГ – 56 млн. м³ /сутки (16 млрд./год) природного газа при проектном давлении 55 кгс/см², фактическая пропускная способность – 20 млн. м³ /сутки природного газа при фактическом давлении 44 кгс/см².

В состав КЛПУ входят: компрессорная станция, ГРС (АГРС) – 10 объектов, участок МГ Бухара-Урал и газопровод отводы, а именно следующие производственные объекты:

- Промплощадка ЛПУ – компрессорная станция КС-14;
- ГРС Бугетсай;
- ГРС Хромтау;
- ГРС Искра (новое название ГРС Акжар);
- ГРС Актобе – 1;
- ГРС Актобе – 2;
- ГРС Бестамак;
- ГО перемычка;
- ГРС Коктау;
- АГРС Карабутак;
- АГРС Кобда;
- Магистральный газопровод Бухара – Урал 2 нитки протяженностью 147 (общая 294) км диаметр 1020 мм каждая;
- Газопровод-отвод от МГ Бухара-Урал (D – 500 мм, L – 158 км точка врезки 1385 км, протяженностью около 158 км к г. Актобе (до ГРС – 1 Актобе));
- Газопровод отвод от МГ Бухара-Урал на ГРС п. Карабутак (D – 219 мм, L – 71 км 1 нитка точка врезки на 1384 км МГ Бухара-Урал);
- Газопровод отвод ГРС-5 п. Бугетсай (D – 159 мм, L – 0,8 км) на 3 км газопровод-отвод на г. Актобе;
- Газопровод отвод ГРС-4 г. Хромтау (D – 273 мм, L – 4,4 км) на 51 км газопровод-отвод на г. Актобе;
- Газопровод отвод ГРС-6 п. Акжар (Искра) (D – 159 мм, L – 2 км) на 86 км газопровод-отвод на г. Актобе;
- Газопровод отвод ГРС-2 г. Актобе (D – 530 мм, L – 4 км) на 135 км газопровод-отвод на г. Актобе;
- Газопровод отвод ГРС-3 п. Бестамак (D – 159 мм, L – 0,8 км) на 15 км газопровод-отвод на г. Алга;
- Газопровод отвод ГРС-1 г. Актобе (D – 530 мм, L – 22 км) на 138 км газопровод-отвод на г. Актобе;
- Газопровод отвод ГРС «Коктау» (D – 219 мм, L – 5,14 км) на 1421 км газопровод-отвод от МГ «Бухара - Урал»;
- Газопровод отвод АГРС «Карабутак» (D – 219 мм, L – 71,144 км) на 1385 км МГ «Бухара - Урал»;
- Газопровод отвод на АГРС «Кобда» (D – 219 мм, L – 0,505 км) от газопровода-отвода на ГРС – 1 Актобе 157,2 км.

Компрессорная станция КС-14 расположена в Хромтауском районе в 1 км юго-восточнее п. Тамды (п. Копа), на расстоянии 200 км к востоку от г. Актобе.

Восемь газораспределительных станций (ГРС) КЛПУ расположены на газопроводе-отводе на г. Актобе от магистрального газопровода Бухара – Урал:

ГРС «Бугетсай» - расположена в Хромтауском районе на 3 км ГО на г. Актобе в 0,9 км к северо-востоку от п. Богетсай.

ГРС «Хромтау» - расположена в Хромтауском районе на 40 км ГО на г. Актобе в 0,8 км к югу от г. Хромтау.

ГРС «Акжар» («Искра») - расположена в Хромтауском районе на 86 км ГО на г. Актобе в 0,56 км к северу от пос. Искра (бывший п. Новороссийск).

ГРС – 1 г. Актобе – расположена в промзоне г. Актобе на 151 км ГО на г. Актобе в 0,9 км к северо-западу от г. Актобе.

ГРС – 2 г. Актобе – расположена в г. Актобе, 41 разъезд на 135 км ГО на г. Актобе в 1 км к юго-востоку от г. Актобе.

ГРС «Бестатак» – расположена в Алгинском районе на 14 км отвода на ГРС «Алга» от 136 км ГО на г. Актобе, в 1 км к западу от п. Бестатак.

ГО Перемычка – расположена в г. Актобе, 41 разъезд.

АГРС «Кобда» - расположена в северо-западном направлении в промзоне г. Актобе на газопровод-отводе от газопровода-отвода на ГРС-1 (157,2 км), рядом с ГРС-1 г. Актобе.

Две газораспределительные станции (ГРС) ЖЛПУ расположены на газопровод-отводах от магистрального газопровода Бухара – Урал:

ГРС «Коктау» - расположена на 1341 км газопровод-отвод от МГ «бухара - Урал» в Хромтауском районе, ближайшая жилая зона п. Коктау.

ГРС «Карабулак» - расположена на 1385 км газопровод-отвод от МГ «Бухара - Урал» в Айтекебийском районе, ближайшая жилая зона п. Карабулак.

Размер санитарно-защитной зоны для ЖЛПУ составляет:

- здания компрессорной – 700 м;
- склад метанола КС-14, ГРС – 300 м;
- емкость хранения конденсата – 1000 м;

газораспределительные станции магистральных газопроводов с одоризационными установками от меркаптана (ГРС (АГРС)) – 300 м;

- котельные менее 200 Гкал (дома операторов) – 50 м.

Основной задачей Жанажолского ЛПУ является эксплуатация газораспределительных станций (ГРС).

Объекты ЖЛПУ расположены в Мугалжарском, Темирском и Алгинском районах Актюбинской области и включает в себя:

- производственную базу;
- 13 газораспределительных станций (ГРС);
- линейную часть ЖЛПУ.

Производственная база ЖЛПУ расположена в промзоне г. Кандыгаши. Ближайшая жилая зона (микрорайон Молодежный) расположена на расстоянии 1000 м к юго-западу от ограждения предприятия.

Количество газораспределительных станций (ГРС), входящих в состав ЖЛПУ – 13 единиц: «Кандыгаши», «Самбай», «Шубарши», «Темир», «Эмба», «Акжар», «Покровка», «Тамды», «Байганин», «Алга», в/п Жанажол, «Кумжарган» и «Карабулак». Так же на балансе Жанажолского ЛПУ находится 1 ГИС «Головная».

ГРС находятся в следующих населённых пунктах: г. Кандыгаши, п. Покровка, п. Самбай, п. Темир, п. Акжар, п. Шубарши, ст. Эмба, г. Алга, п. Тамды, п. Байганин, в.п. Жанажол, п. Кумжарган и п. Карабулак.

Размер санитарно-защитной зоны для ЖЛПУ составляет:

- 1) Газораспределительные станции магистральных газопроводов с одоризационными установками от меркаптана (ГРС) - 300 м;
- 2) Линейная часть магистрального газопровода в зависимости от диаметра трубопровода должна иметь минимальный разрыв до жилья 350 м.

Рисунок 1.2-1 Ситуационный план расположения предприятия. КС-14 КЛПУ



Рисунок 1.2-3 Ситуационный план расположения предприятия. ГРС «Актобе». АГРС «Кобда» КЛПУ

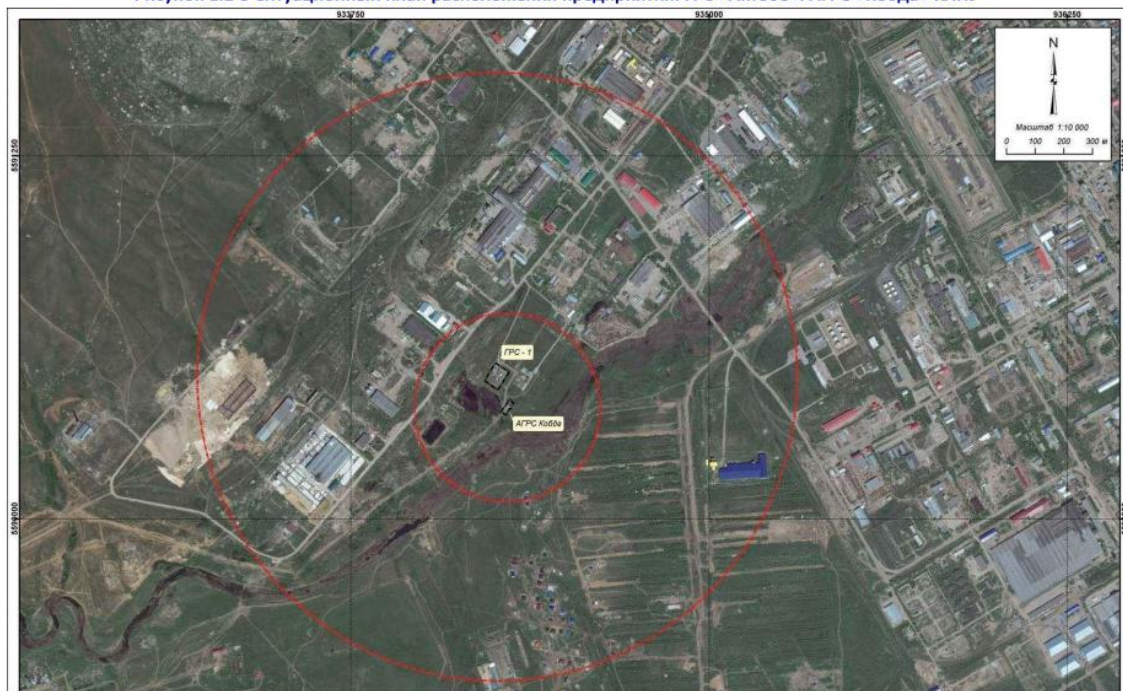


Рисунок 1.2-4 Ситуационный план расположения предприятия. ШЛПУ



Рисунок 1.2-5 Ситуационный план расположения предприятия. АЛПУ

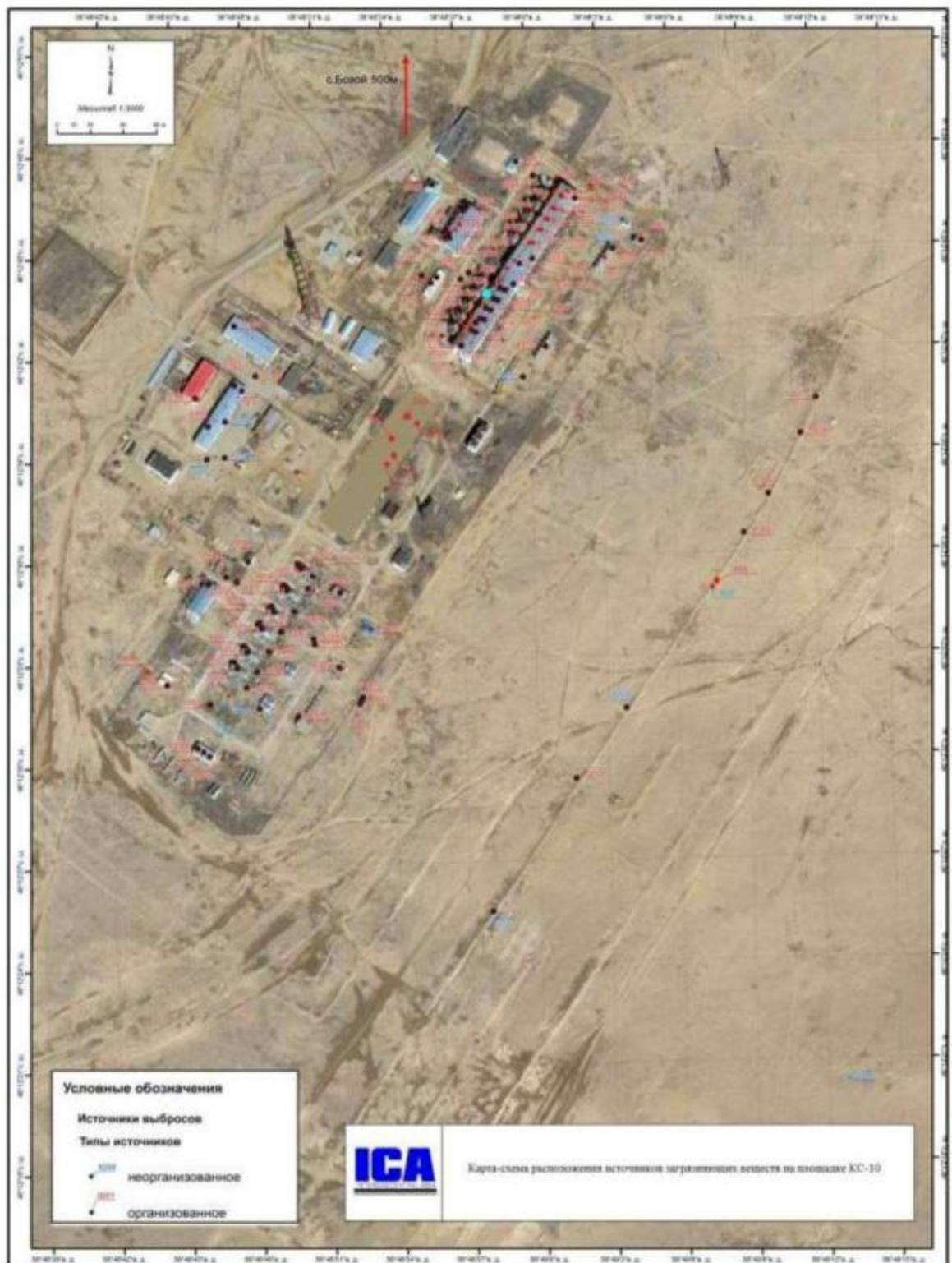


Рисунок 1.3-2 Карта – схема предприятия. АГРС «Бестамак» КЛПУ



Рисунок 1.3-3 Карта – схема предприятия. ГРС «Актобе» АГРС «Кобда» КЛПУ

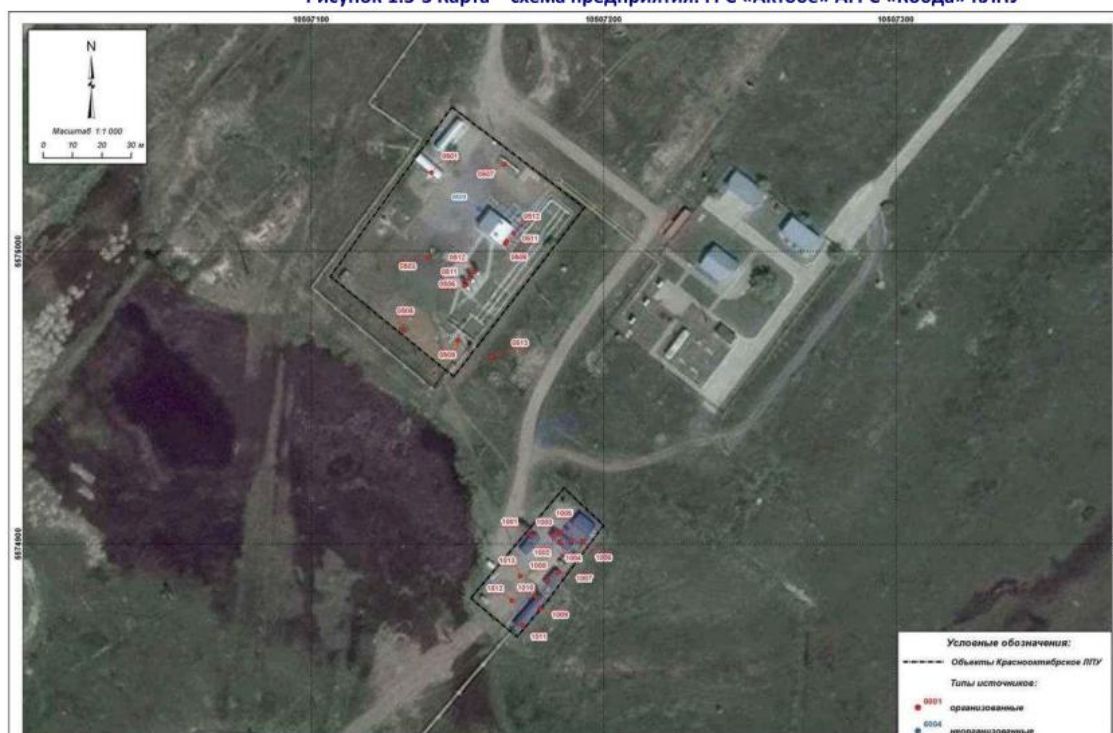


Рисунок 1.3-4 Карта – схема предприятия. ШЛПУ



Рисунок 1.3-5 Карта – схема предприятия. АЛПУ



По итогам инвентаризации установлено:

- Существующее количество источников выбросов (ЗВ): 1 026;
- Количество добавленных новых источников: 107;
- Общее количество источников после внесения изменений: 1 133.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, определённый по ранее действующему разрешению, составлял 46398,85195 т/год. Добавление новых источников приводит к увеличению общего объёма выбросов на 186,2848849 т/год, что формирует новый расчётный лимит в 46585,13683 т/год.

ЛИМИТЫ НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Лимиты накопления отходов производства и потребления на 2026 – 2035 г.г.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Краснооктябрьский ЛПУ	Аральский ЛПУ	Шалкарский ЛПУ	Жаңажолский ЛПУ	ВСЕГО
1	2					7
Всего	0	240,4061	270,431916	245,3577853	204,9297053	961,1255067
<i>в том числе отходов производства</i>	<i>0</i>	<i>157,4561</i>	<i>166,131916</i>	<i>154,3577853</i>	<i>148,9297053</i>	<i>626,8755067</i>
<i>отходов потребления</i>	<i>0</i>	<i>82,95</i>	<i>104,3</i>	<i>91</i>	<i>56</i>	<i>334,25</i>
Опасные отходы						
Люминесцентные лампы	0	0,4932	0,4618	0,4309	0,2997	1,6856
Свинцовые аккумуляторы	0	3,27	2,218	2,326	1,996	9,81
Отработанное масло	0	5,38048	5,416736	5,086112	1,636832	17,52016
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	0	6,1599	6,1599	6,1599	6,1599	24,6396
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда)	0	7,3973	7,52936	6,50762	6,25482	27,6891
Грунт и камни, содержащие опасные вещества (замазученный грунт)	0	5,03	4,7	4,7	3,27	17,7
Масляные фильтры	0	0,2332	0,2401	0,3039	0,2591	1,0363
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	0	2,5	2,5	2,5	2,5	10
Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества	0	16,6	16,3	15,9	16,3	65,1
Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (нефтешламы)	0	13,97	13,97	13,97	13,97	55,88
Нефтеотходы буровые отходы (шламы)	0	0	10	0	0	10
Не опасные отходы						
Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03	0	2,09	2,09	2,09	2,09	8,36
Отходы сварки	0	4,5	4,5	4,5	4,5	18
Дерево	0	0,3	0,3	0,3	0,3	1,2
Тканевая упаковка	0	0,12602	0,12602	0,12602	0,12602	0,50408
Черные металлы	0	30	30	30	30	120
Опилки и стружка черных металлов	0	0,8	0,8	0,8	0,8	3,2
Цветные металлы	0	1	1	1	1	4
Отработанные шины	0	2,64	2,854	2,691333333	2,501333333	10,68666667
Отходы электрического и электронного оборудования (электронный лом, отходы оргтех-ники)	0	0,416	0,416	0,416	0,416	1,664
Бумага и картон (макулатура)	0	2,05	2,05	2,05	2,05	8,2
Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы)	0	52,5	52,5	52,5	52,5	210
Смешанные коммунальные отходы	0	82,95	104,3	91	56	334,25
Зеркальные						
-	-					