

А К Т

выбора размещения трассы подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п.Г.Мустафина в административных границах города Темиртау Карагандинской области

Комиссия по выбору трассы подводящего газопровода от точки присоединения существующего стального тройника на газопроводе от АГРС-«Темиртау» и сетей газоснабжения п.Актау и п.Мустафина:

1	Бегимов К.Б.	ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области»
2	Кыдырбеков Р.К.	ГУ «ОЖКХ, ПТ и АД, С и ЖИ г.Темиртау»
3	Кусенова Г.Н.	ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства г.Темиртау»
4	Кобжанов Н.С.	Акимат Бухар-Жырауского района
5	Копбаев Б.Т.	ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Бухар-Жырауского района»
6	Бахриденов А.Б.	Акимат п.Актау
7	Кусаинов К.Н.	Акимат п.Г.Мустафина
8	Селезнев В.А.	Главный инженер проектов ТОО «КАТЭК»

Произвела выбор трассы для строительства подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п.Мустафина с учетом действующих нормативных документов для поставки природного газа в населенные пункты п.Актау и п.Г.Мустафина, на основании Задания на разработку рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п.Г.Мустафина» на территории Карагандинской области.

При выборе трассы подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п.Г.Мустафина учитывались следующие критерии:

- Оптимальная протяжённость для предотвращения необоснованного изъятия земель из сельскохозяйственного оборота, также земель охранных зон, что регулируется действующим законодательством РК;
- Минимизация затрат при строительстве и эксплуатации газопровода, включая затраты на мероприятия по охране окружающей среды с максимальным использованием существующих сооружений и коммуникаций (автомобильных дорог, линий электропередач, кабелей связи и др.);
- Возможность применения наиболее эффективных и высокопроизводительных технологий производства строительно-монтажных работ.

По трассе газопровода в соответствии с технологией функционирования магистрального газопровода и требованиями нормативных документов будут расположены площадки для размещения технологического оборудования, в частности: площадки линейных сооружений (пункты редуцирования газа ГРП

«Актау» и ГРП «Г.Мустафина», ГРПШ и ШРП) и сопутствующие инженерные сети и системы (автоматизации, связи, электроснабжения, электрохимической защиты).

Описание маршрута трассы подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п.Г.Мустафина:

Проектируемый подводящий газопровод от точки присоединения проходит по землям администрации г.Темиртау через п.Актау по территории Бухар-Жырауского района в п.Г.Мустафина. Проектируемая трасса газопровода проложена по землям сельскохозяйственного назначения, лесного фонда, вдоль автодороги "Граница РФ (на Екатеринбург) - Алматы, через Костанай, Нур-Султан, Караганда" М-36 и автомобильной дороги Бастау-Актау-Темиртау – Р-37.

От существующего тройника газопровода от АГРС «Темиртау» МГ «САРЫ-АРКА» трасса подводящего газопровода высокого давления РН 1,2 МПа на протяжении 24,545 км идет в северо-восточном направлении вдоль автодороги «Граница РФ (на Екатеринбург) - Алматы, через Костанай, Нур-Султан, Караганда" М-36 и автомобильной дороги Бастау-Актау-Темиртау – Р-37 в направлении п.Актау, где устанавливается головной пункт редуцирования газа ГРПб-«Актау», с отводом на ГРПб-Мустафина.

От ГРП-«Актау» предусмотрена распределительная газовая сеть высокого давления до сетевых ГРП и среднего давления от сетевых ГРП до шкафных пунктов редуцирования газа, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления. От ГРП-«Мустафина» предусмотрена распределительная газовая сеть среднего давления до шкафных пунктов редуцирования газа, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления. Внутрипоселковые сети газоснабжения прокладываются по территории общего пользования населенных пунктов.

Таблица 1 - Ведомость пересечений трассы подводящего газопровода с естественными и искусственными преградами

№	ПК	описание
1	ПК 00+00.00	Точка подключения
2	ПК 01+17.04	кабель связи
3	ПК 02+82.67	а/д Темиртау-Тегизжол(Р-3)
4	ПК 05+36.10	ВЛ 10кВ 3пр.
5	ПК 15+06.03	ВЛ 110кВ 3пр.
6	ПК 25+50.05	ВЛ 110кВ 3пр.
7	ПК 44+55.15	ВЛ 110кВ 3пр.
8	ПК 45+38.01	кабель связи
9	ПК 45+92.32	кабель связи
10	ПК 47+58.24	а/д Екатеринбург-Алматы (М-36)
11	ПК 48+56.52	полевая дорога
12	ПК 48+67.57	ВЛ 110кВ 3пр.
13	ПК 54+00.00	полевая дорога
14	ПК 56+22.88	полевая дорога
15	ПК 58+50.70	Переход через реку "Нура"
16	ПК 58+75.19	Водопровод ст. 150 наземный

17	ПК 59+29.38	арык 0,6
18	ПК 61+45.90	полевая дорога
19	ПК 61+73.60	Гравийная дорога
20	ПК 63+15.81	арык 0,6
21	ПК 63+75.73	полевая дорога
22	ПК 63+82.43	арык 0,8
23	ПК 67+78.32	арык 0,8
24	ПК 68+83.00	арык 0,8
25	ПК 69+25.18	арык 0,8
26	ПК 69+47.95	арык 0,8
27	ПК 69+61.60	полевая дорога
28	ПК 69+88.34	Водопровод ст. 200 наземный
29	ПК 69+90.60	полевая дорога
30	ПК70+19.16	полевая дорога
31	ПК71+25.78	арык 0,8
32	ПК75+78.46	ж/б лоток-1,2
33	ПК78+23.76	ВЛ 110кВ 3пр.
34	ПК85+54.96	ж/б лоток-1,2
35	ПК93+55.44	г/д на Лесхоз
36	ПК94+19.82	а/д Темиртау-Трасса Темиртау - Пертрока (Р-37)
37	ПК99+51.81	полевая дорога
38	ПК105+13.67	кабель связи
39	ПК105+21.74	кабель связи
40	ПК105+96.50	кабель связи
41	ПК106+88.00	ВЛ 110кВ 3пр.
42	ПК110+35.14	полевая дорога
43	ПК111+00.00	Гравийная дорога
44	ПК112+22.96	ВЛ 110кВ 3пр.
45	ПК122+77.38	кабель связи
46	ПК123+12.40	кабель связи
47	ПК129+52.86	полевая дорога
48	ПК131+87.08	кабель связи
49	ПК142+52.27	а/д на санаторий
50	ПК143+97.26	а/д на санаторий
51	ПК150+40.29	кабель связи
52	ПК156+35.36	а/д на месторождение Нуркент
53	ПК156+56.95	кабель связи
54	ПК164+02.14	кабель связи
55	ПК164+80.15	кабель связи
56	ПК169+49.98	Гравийная дорога
57	ПК191+90.60	ВЛ 110кВ 8пр.
58	ПК192+51.17	ВЛ35кВ 3пр.
59	ПК201+27.93	ВЛ 10кВ СИП
60	ПК202+20.66	ВЛ 10кВ 3пр.
61	ПК202+20.67	ВЛ 10кВ 3пр.
62	ПК202+42.23	Гравийная дорога

63	ПК202+55.13	3х Ø500 ст. шламопровод(пульпа)
64	ПК204+74.76	Гравийная дорога
65	ПК210+58.40	кабель связи
66	ПК213+69.95	кабель связи
67	ПК228+75.67	ВЛ110кВ 7пр.
68	ПК229+33.01	Гравийная дорога
69	ПК232+85.97	кабель связи
70	ПК244+37.23	Гравийная дорога
71	ПК244+67.17	Конец трассы на ГРП Актау

Переходы газопроводов через следующие коммуникации предусмотрены закрытым способом, методом ГНБ: газопровод высокого давления РН 1,2 МПа через реку Нура и автомобильную дорогу Республиканского значения М-36; газопровод высокого давления 0,6 МПа через автомобильную дорогу Республиканского значения Р-37, железные дороги АО «НК «КТЖ» и АО «САС»; газопровод среднего давления 0,3 МПа через железную дорогу АО «НК «КТЖ».

Основные показатели по отводу земель с установлением публичного сервитута на период строительства по подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п.Г.Мустафина:

Таблица 2 – Основные показатели по отводу земельных участков в границах Бухар-Жырауского района Карагандинской области

№	Название	Ед. изм.	Кол-во	Ширина полосы отвода, м	Площадь, га
1	Газопровод высокого давления РН 1.2	км	13.20	16	21.0957

Таблица 3 – Основные показатели по отводу земельных участков в границах п.Г.Мустафина Бухар-Жырауского района Карагандинской области

№	Название	Ед. изм.	Кол-во	Ширина полосы отвода, м	Площадь, га
1	Газопровод высокого давления РН 0.6	км	10.5	16	16.81
2	Газопровод среднего давления	км	14.40	2	2.8800
3	Газопровод низкого давления	км	42.73	2	8.5460
4	ГРП "Мустафина" с подъездной дорогой	шт	1	6 x 11	0.0438
5	ГРПШ - 1-11	шт	11	5 x 3	0.0165
6	ШРП 1 3, 5 6	шт	8	2 x 2	0.0032
7	ШРП 4	шт	1	5 x 3	0.0015
	Всего				28.3010

Таблица 4 – Основные показатели по отводу земельных участков в административных границах г.Темиртау

№	Название	Ед. изм.	Кол-во	Ширина полосы отвода, м	Площадь, га
1	Газопровод высокого давления РН 1.2	км	2.87	16	4.4815

Таблица 5 – Основные показатели по отводу земельных участков из земель лесного фонда в административных границах г.Темиртау

№	Название	Ед. изм.	Кол-во	Ширина полосы отвода, м	Площадь, га
1	Газопровод высокого давления PN 1.2	км	7,692	16	12,3072

Таблица 6 – Основные показатели по отводу земельных участков из земель населенного пункта п.Актау в административных границах г.Темиртау

№	Название	Ед. изм.	Кол-во	Ширина полосы отвода, м	Площадь, га
1	Газопровод высокого давления PN 1.2	км	0.63	16	1.0132
2	Газопровод высокого давления PN 0.6	км	6.74	16	10.773
3	Газопровод среднего давления	км	13.25	2	2.6500
4	Газопровод низкого давления	км	43.53	2	8.7060
5	ГРП "Актау" с подъездной дорогой	шт	1	6 x 14	0.0488
6	ВЛ 10кВ к ГРП "Актау"	м	244	8	0.1894
7	ГРП-1 с подъездной дорогой	шт	1	5 x 3	0.1516
8	ГРПШ - 1-5, 8-11, 13	шт	10	5 x 3	0.0150
9	ГРПШ - 6-7, 12	шт	3	2 x 2	0.0012
10	ШРП 1, 8-14	шт	8	2 x 2	0.0032
11	ШРП 2-7	шт	6	5 x 3	0.0090
	Всего				23.5604

Для ведения строительных работ по укладке трубопровода и инженерных сетей устанавливается публичный сервитут в границах г.Темиртау и Бухар-Жырауского района Карагандинской области.

Выводы и предложения комиссии по выбору местоположения трассы подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п.Г.Мустафина на территории Карагандинской области:

Комиссия, рассмотрев представленную ТОО «КАТЭК» трассу подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п.Г.Мустафина, отмечает, что:

1. Выбранный маршрут трассы магистрального газопровода-отвода отвечает требованиям действующих нормативных документов РК в данной сфере, а также Земельного кодекса РК.
2. Трасса газопровода имеет оптимальные параметры по протяжённости, обеспечивая потребности в газе п. Актау и п.Г.Мустафина.
3. Отведение предполагаемых земель с установлением публичного сервитута для строительства подземного газопровода-отвода и инженерных систем считать обоснованным.

Исходя из вышеизложенного, Комиссия согласовывает размещение трассы подводящего газопровода и сетей газоснабжения п. Актау и п.Г.Мустафина в административных границах г.Темиртау и Бухар-Жырауского района, Карагандинской области.

Прилагается:

1. Схема трассы подводящего газопровода М 1:10 000;
2. Схема сетей газоснабжения п.Актау М 1:5 000;
3. Схема сетей газоснабжения п.Г.Мустафина М 1: 5 000.

Подписи членов комиссии:

1. Бегимов К.Б.
2. Набидулма
3. Жусенова Г.Н
4. Кодранов Н.С
5. Мендаев Б.Т.
6. Хасенов К.М.
7. Кусамнов К.Н.
8. Селезев В.А.

