

МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫНЫҢ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы,
130000, Ақтау қаласы, 14 шағын аудан, № 1 үй
телефон: 8 (7292) 46-21-31, e-mail: tabigat@mangystau.gov.kz

№ _____

Республика Казахстан, Мангистауская область,
130000, город Актау, 14 микрорайон, дом 1
телефон: 8 (7292) 46-21-31, e-mail: tabigat@mangystau.gov.kz

№ _____

ООО «CNLC International
Kazakhstan Inc (КНЛК
интернешнл Казахстан
Инк)»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ III КАТЕГОРИИ

на раздел охраны окружающей среды к рабочему проекту «Работы по процессингу
производства электроэнергии из попутного нефтяного газа на месторождении
«Жетыбай» ООО «CNLC International Kazakhstan Inc»»

Разработчик РООС: ООО «ECO BISS».

Оператор: ООО «CNLC International Kazakhstan Inc».

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

Заявка на проведение государственной экологической экспертизы для объектов

III категории;

Проектные документации по строительству и (или) эксплуатации объектов III категории необходимые при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду;

Протокол общественных слушаний.

Материалы поступили на рассмотрение - вх. № KZ35RCT00243626 от 16.06.2026 г.

Общие сведения

Место размещение участка объекта: Республика Казахстан, Мангистауская область, Мангистауский район, м/р «Жетыбай».

Назначение объекта строительства - Газопоршневая электростанция предназначена для выработки электрической энергии для потребителей предприятия.

Основные проектные решения

В данной работе проектируется две площадки ГПА по десять газопоршневых установок каждая. Газопоршневые установки предназначены для выработки электрической за счет сжигания топлива.

Стандартная установка представляет собой компактную, высоконадёжную, эффективную установку блочной поставки. В состав установки входят воздухоочистительная система, газопоршневой двигатель с системами вентиляции, системы маслоснабжения и охлаждения масла, электрогенератор в комплектной поставке, система регулирования топлива, система аварийного охлаждения, а также другие системы и оборудование, необходимые для работы энергоблока.



Расстояние между газопоршневыми установками 3,150 м.

Расстояние между площадками ГПА №1 и ГПА №2 - 21,0 м.

В рамках данного проекта предусмотрено размещение на площадке энергоисточника следующих зданий и сооружений:

Площадка ГПА №1 в составе:

Газопоршневая установка (10 шт.), Трансформатор 35/0,4 3600кВА (5 шт.).

Площадка ГПА №2 в составе:

Газопоршневая установка (10 шт.), Трансформатор 35/0,4 3600кВА (5 шт.),

Дизель-генератор контейнерного типа, Комплектный распределительный пункт 35кВ (КРП-35кВ), Комплектный распределительный пункт ГПА 0,4кВ (КРП-0,4кВ), Трансформатор 35/0,4 2500кВА, Диспетчерская контейнерного типа, Септик, Склад запчастей контейнерного типа (5 шт.), Склад (2 шт.), Офис ГПУ контейнерного типа (2 шт.), Офис УПГ контейнерного типа (2 шт.), КПП контейнерного типа, Материальный склад.

Установка подготовки газа (УПГ) в составе:

Сепаратор природного газа, Трехфазный сепаратор, Вентилятор подачи природного газа, Компрессор природного газа, Воздушный охладитель корневого вентилятора природного газа, Компрессор охлаждения, Осушитель, Теплообменник, Модуль рекуперации легких углеводородов, Модуль переработки жидких тяжелых углеводородов, Диспетчерская контейнерного типа, Комплектный распределительный пункт 10кВ (КРП-10 кВ), Комплектный распределительный пункт УПГ 0,4кВ (КРП-0,4 кВ), Трансформатор 35/10 2500кВА, Бак противопожарного запаса воды (2 шт.), Насосная пожаротушения.

Технологическая схема производства энергии представляет собой последовательность следующих процессов:

- подготовка (очистка) попутного нефтяного газа
- подача топлива на газопоршневые установки;
- выработка электрической энергии за счет сжигания топлива на газотурбинных установках.

Информация об альтернативных источниках в сравнении с лучшими аналогами современных технологий

При разработке проектных решений были рассмотрены возможные альтернативные варианты энергоснабжения объекта с учетом технической реализуемости, экологических характеристик, надежности работы и экономической эффективности.

В качестве альтернативных источников энергии рассматривались:

1. Дизельные электростанции.

Данная технология обеспечивает высокую надежность энергоснабжения, однако характеризуется более высокими удельными выбросами загрязняющих веществ (оксидов азота, оксида углерода, твердых частиц), повышенным уровнем шума, необходимостью хранения и транспортировки жидкого топлива, а также более высокими эксплуатационными затратами.

2. Подключение к централизованным электрическим сетям.

Данный вариант является предпочтительным при наличии необходимой инфраструктуры и свободных мощностей. Однако в районе размещения объекта данный вариант отсутствует либо требует строительства значительного объема внешних сетей, что связано с существенными капитальными затратами и увеличением сроков реализации проекта.

В качестве основного варианта приняты газопоршневые установки, работающие на природном газе. По сравнению с дизельными электростанциями газопоршневые установки характеризуются более низкими выбросами загрязняющих веществ и парниковых газов, отсутствием необходимости хранения жидкого топлива, высокой



энергетической эффективностью и надежностью работы. Природный газ относится к наиболее экологически чистым видам ископаемого топлива и соответствует современным требованиям по снижению негативного воздействия на окружающую среду.

Сравнение проведено с учетом положений Справочника по НДТ «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» и Справочника по НДТ «Энергетическая эффективность при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности», утвержденных постановлениями Правительства Республики Казахстан от 23 января 2024 года № 23 и № 24.

Таким образом, принятые проектом газопоршневые установки соответствуют принципам наилучших доступных техник в части повышения энергетической эффективности, рационального использования топливно-энергетических ресурсов и минимизации негативного воздействия на окружающую среду, что соответствует положениям действующих справочников НДТ Республики Казахстан.

Оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха

Источниками загрязнения на проведение строительных работ является транспортная техника, оборудование и неорганизованные выделения пыли.

Общий валовый выброс на период СМР загрязняющих веществ составит 3,94905630295 тонн.

Настоящим проектом предусматривается выполнение работ на этапе строительства, в связи с чем оценка воздействия на атмосферный воздух выполнена для источников выбросов, функционирующих в период строительных работ.

Источники выбросов загрязняющих веществ, образующиеся на этапе эксплуатации объекта, будут эксплуатироваться в составе производственных объектов АО «Мангистаумунайгаз» на месторождении Жетыбай. Получение экологического разрешения на воздействие, установление нормативов допустимых выбросов и осуществление производственного экологического контроля для этапа эксплуатации будут осуществляться в составе общей разрешительной документации предприятия.

Декларируемый год 2026			
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/сек	г/год
0001	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,256	0,0112
0001	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0416	0,00182
0001	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0166667	0,0007
0001	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,04	0,0007
0001	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,2066667	0,0091
0001	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	1,925E-08
0001	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004	0,000175
0001	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0966667	0,0042
0002	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,256	0,0384
0002	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0416	0,00624
0002	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0166667	0,0024
0002	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,04	0,006
0002	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,2066667	0,0312
0002	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,000000066
0002	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004	0,0006
0002	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0966667	0,0144
0003	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00003296	0,001538
0003	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000536	0,00025
0003	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000003	0,00014
0003	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000706	0,00329
0003	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0001668	0,00778
0004	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0091556	0,04128
0004	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0014878	0,006708
0004	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0007778	0,0036
0004	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0012222	0,0054
0004	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,008	0,036
0004	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,444E-08	6,66E-08
0004	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0001667	0,00072
0004	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004	0,018
0005	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1615911	0,12096
0005	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0262585	0,0136188
0005	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0106108	0,0096



0005	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0251442	0,0168
0005	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1307556	0,1032
0005	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,0722Е-07	0,000000198
0005	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0025367	0,00204
0005	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0612889	0,0504
0006	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002036	0,00000497
0006	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000331	0,000000807
0006	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000205	0,0000005
0006	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00482	0,00001176
0006	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0114	0,0000278
0007	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0091556	0,04128
0007	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0014878	0,006708
0007	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0007778	0,0036
0007	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0012222	0,0054
0007	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,008	0,036
0007	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,444Е-08	6,66Е-08
0007	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0001667	0,00072
0007	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004	0,018
0008	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0045778	0,08256
0008	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0007438	0,0073788
0008	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0003888	0,0072
0008	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0006112	0,0108
0008	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,004	0,072
0008	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	7,222Е-09	0,000000132
0008	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0000834	0,00144
0008	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002	0,036
6001	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,002006	0,587
6002	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,05639	1,4144
6003	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00033533	0,0134095
6003	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00003676	0,001490037
6003	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00000067	0,000000438
6003	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)	0,00000089	0,00000058
6003	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0002055	0,00065312
6003	Озон (435)	0,00000094	0,00000062
6003	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00001333	0,000542
6004	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2578	0,17329165
6004	Метилбензол (349)	0,02865	0,040164
6004	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,002567	0,00733
6004	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозоль) (1497*)	0,00707	0,0202
6004	Бутилатетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01281	0,028167
6004	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,00624	0,000362
6004	Уайт-спирит (1294*)	0,07942	0,18203275
6005	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,139183	0,03068225
6006	Алюминий оксид (ди)Алюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)	0,00000333	0,000002173
6006	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00267	0,00602739
6006	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0002694	0,000928991
6006	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0021383	0,00057135
6006	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,000739	0,0001692
6006	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00008392	0,000179534
6006	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	0,0001833	0,000042
6006	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0001006	0,000063
6007	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1277	0,1348955
6007	Метилбензол (349)	0,0521	0,0011493
6007	Бутилатетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,011255	0,00022876
6007	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,02501	0,0004991
6007	Циклогексанон (654)	0,00552	0,0000298
6007	Уайт-спирит (1294*)	0,1006	0,016752
6008	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000311	0,0738
6009	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01587	0,000537
6010	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1748	0,0504
6011	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,139183	0,03068225
6012	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,002011	0,006021
6012	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0002394	0,0009287
6012	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000833	0,0000191
6012	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,000739	0,0001692
6012	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00006392	0,00017934
6012	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	0,0001833	0,000042
6012	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0001006	0,000063
6013	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1277	0,1348955
6013	Метилбензол (349)	0,0521	0,0011493
6013	Бутилатетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,011255	0,00022876
6013	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,02501	0,0004991
6013	Циклогексанон (654)	0,00552	0,0000298
6013	Уайт-спирит (1294*)	0,1006	0,016752
6014	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000311	0,0738
6015	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0000076	0,00000225
6015	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0,0000033	0,000000975



Категория объекта

На период СМР СЗЗ не устанавливается в виду временности источников выбросов.

Намечаемая деятельность отсутствует в разделе 2 приложения 1 Кодекса, проведение скрининга не требуется.

В этой связи, согласно п.3 ст.49 Кодекса, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку при: 1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий; 2) разработке раздела «Охрана окружающей среды» в составе проектной документации по намечаемой деятельности и при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280. Мотивированный отказ за № KZ01VWF00567590 от 14.05.2026г.

При отсутствии вида деятельности в приложении 2 к Кодексу объект, строительно-монтажные работы относятся к III категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду.

Оценка воздействий на состояние вод

В период строительно-монтажных работ (СМР) предусматривается:

- хозяйственно-питьевое водоснабжение;
- производственное водоснабжение.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые (душевые и т.п.) и производственные нужды (приготовление битумных растворов, уход за бетоном, мойка колес техники, поливка дорог при уплотнении насыпи и др.) осуществляется подвозкой автоцистерной.

Кратковременный отдых рабочих, занятых на строительстве объектов и сооружений в течение рабочего дня, планируется в мобильных инвентарных передвижных вагончиках, оборудованных необходимыми санитарно-техническими устройствами (умывальники), емкостью для хранения питьевой воды и контейнером для сбора бытовых отходов.

В процессе строительства для питьевых целей при необходимости будет использоваться привозная бутилированная вода.

На период строительных работ предусмотрены биотуалеты. По мере накопления биотуалеты очищаются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения по договору.

Таблица 6.1 Расчет расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды на период строительно-монтажных работ

Наименование потребителей	Количество работающих в смену, чел.	Норма расхода воды, л/сут.	Расход воды			
			питьевой		технической	
			м3/сут.	м3/период	м3/сут.	м3/период
Питьевые нужды	35	2,0	0,07	8,4	-	-
Хозяйственные нужды	35	30,0	1,05	-	-	126
Итого:		32,0	1,12	8,4		126

Таблица 6.2 Сводные расходы по водопотреблению

Система водопотребления	Расчетный расход воды	Источник водоснабжения
	м3/период	
Питьевые нужды	8,4	Бутилированная питьевая вода
Хозяйственные нужды на период строительства	126	Привозная техническая вода
Вода на орошение площадки строительства (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта)	18,0	Техническая вода
Всего на период строительства	152,4	



Отходы

Таблица 13.3 Декларируемое количество отходов на период строительства, тонн

Декларируемое количество опасных отходов		
Декларируемый год - 2026		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Использованная тара ЛКМ	0,9588	0,9588
Промасленная ветошь	0,3175	0,3175

Декларируемое количество неопасных отходов		
Декларируемый год - 2026		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Огарки сварочных электродов	0,0015	0,0015
Строительные отходы	0,4	0,4
Металлолом	0,35	0,35
Отходы пластика и пластиковой тары	0,717	0,717
Коммунальные отходы	1,75	1,75

Вывод

Рассмотрев, представленные на государственную экологическую экспертизу материалы, управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области **СОГЛАСОВЫВАЕТ** раздел охраны окружающей среды к рабочему проекту «Работы по процессингу производства электроэнергии из попутного нефтяного газа на месторождении «Жетыбай» ТОО «CNLC International Kazakhstan Inc»».

С. Базарбай
462131 (1150)



И.о. руководителя управления

Тулеушов Хайдар Махсотович

И.о. руководителя управления

Тулеушов Хайдар Махсотович

