



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8

«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс

Tel.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8

«Дом министерств», 14 подъезд

Tel.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

АО «Эмбаунайгаз»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
к «Проекту разработки месторождения Уз»**

АО «Эмбаунайгаз» Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1.

В административном отношении площадь Уз расположена в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является п.г.т. Макат – центр Макатского района, находящийся на расстоянии 45 км на юго-запад от площади Уз. Центр Кызылкогинского района п.г.т. Миялы расположен на расстоянии 115 км на северо-запад, областной центр г. Атырау находится на расстоянии 165 км на юго-запад. Дорожная сеть развита слабо. Через район исследований проходит проселочная дорога, связывающая районные центры Макат и Миялы. Населенные пункты отсутствуют.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» согласно пп.1.3. п.1 раздела 1, Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс) и пп. 1 п. 4 ст. 12 Кодекса.

Ввиду отдаленности района проведения работы от памятников истории и культуры непосредственное воздействие отсутствует.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта).
Начало работ 2 квартал 2022-2031гг

Основным путем утилизации газа является использование газа на собственные нужды в качестве топлива в печах для нагрева нефти и для социально-бытовых нужд. На месторождении Уз применяется система сбора и распределения попутного газа. Отделившийся после сепарации от нефти газ по газопроводу поступает в газовый сепаратор ГС 1-1,6 600-1. После осушки газ поступает в конденсатосборник КС. С КС газ поступает на печи подогрева в качестве топлива и используется в подогревах ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной жидкости. Весь попутно добываемый газ месторождения Уз используется на собственные нужды, сжигание газа на факеле не производится.

Оценка воздействия на атмосферный воздух. Предварительная инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу. С целью

обоснования наиболее оптимального значения КИЗ и расчета прогнозируемых технологических показателей рассматриваются 3 варианта разработки.

Первый вариант (рекомендуемый) предусматривает продолжение реализации оставшихся мероприятий. Проведенный анализом разработки 2020г. таких как бурение двух скважин (№№ 73, 74) для оценки нагнетательной скважины №4 и скважины для попутного газа на Н-Возвратный объект и бурение скважины по газовому дообыванию скважины №4. Также на объекте ранее не участвовавшие в разработке скважины №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847, 1848, 1849, 1850, 1851, 1852, 1853, 1854, 1855, 1856, 1857, 1858, 1859, 1860, 1861, 1862, 1863, 1864, 1865, 1866, 1867, 1868, 1869, 1870, 1871, 1872, 1873, 1874, 1875, 1876, 1877, 1878, 1879, 1880, 1881, 1882, 1883, 1884, 1885, 1886, 1887, 1888, 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895, 1896, 1897, 1898, 1899, 1900, 1901, 1902, 1903, 1904, 1905, 1906, 1907, 1908, 1909, 1910, 1911, 1912, 1913, 1914, 1915, 1916, 1917, 1918, 1919, 1920, 1921, 19

одновременно-раздельной добычи I и II объекта в скважинах второго объекта (№№43,52,59)

Второй вариант нацелен на увеличение фонда скважин и дополнительно к первому варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 новых добывающих скважин на I объект.

Третий вариант нацелен на увеличение фонда скважин и дополнительно ко второму варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 новых добывающих скважин на I объект. Все проектные скважины, вводимые из бурения, по своей конструкции планируются как вертикальные.

Конструкция скважин. По проекту предусматривается бурение вертикальных и горизонтальных скважин однотипной конструкции. При выборе конструкции проектных скважин учитываются особенности разреза, глубина залегания целевых объектов освоения и опыт проводки ранее пробуренных скважин. Конструкция скважин по надежности, технологичности и безопасности должна обеспечивать: условия безопасного ведения работ без аварий и осложнений на всех этапах строительства и эксплуатации скважины; условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважины, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. После крепления скважин производится испытание обсадных колонн на герметичность. Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовибросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений. С учетом вышеизложенного, рекомендуется следующая конструкция вертикальных, горизонтальных эксплуатационных и предусматривается следующая конструкция проектных оценочных скважин 103, 104 скважин на месторождении Уаз: В рамках «Проекта разработки месторождения Уаз вертикальные эксплуатационные скважины должны иметь следующие конструкции: Конструкция вертикальной скважины №73 для II объекта глубиной до 600 м. Направление Ø323,9мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø244,5мм спускается на глубину 250 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовибросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø168мм спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья ступенчатым способом с применением МСЦ и установкой башмака на глубине 600 м для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции.

Конструкция вертикальной скважины №74 для I объекта глубиной до 710 м. Направление Ø323,9мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø244,5мм спускается на глубину 250 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовибросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø168мм спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья ступенчатым способом с применением МСЦ и установкой башмака на глубине 710 м для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции.

Проектная Оценочная скважина 103,104 глубиной – 1000м. 1 Направление Ø323,9мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и жедобной системе. 2 Кондуктор Ø244,5мм спускается на глубину 240м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, пород, изоляции, недопущения, местов, для установки противовибросового оборудования. Цементный раствор до колонной башмака до устья для перекрытия неустойчивых отложений при ликвидации бурения для эксплуатации скважины. Колонна Башмак цементный устанавливается в глинистых породах. 3 Эксплуатационная колонна Ø168 мм спускается на проектную глубину 1000м, целью освоения продуктивных горизонтов и обеспечения добычи нефти. Цементируется до устья цементного раствора до устья. I-я порция плотностью 1,5г/см3 в интервале 0-550м, II-я

Конструкция вертикальной скважины №46 для гозонта Ю-VI (зарезка бокового ствола): Для зарезки бокового ствола (ЗБС) на существующей скважине №46 предусматривается следующая конструкция: Эксплуатационный хвостовик Ø 114,3 мм спускается до проектной глубины 600м по вертикали, голова хвостовика должна фиксироваться с помощью подвесной хвостовика с входом внутрь предыдущей колонны не менее 50м и цементируется на всю длину хвостовика. Спускается для вскрытия всех продуктивных горизонтов и добычи нефти.

По первому варианту (Рекомендуемый): Перед строительством новых скважин будет проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: Расчет пыли • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала.

Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка; • Источник №0002, цементировочный агрегат; Неорганизованные источники: • Источник №6005, емкость для топлива • Источник №6006, сварочный пост; В целом по месторождению при бурении новых скважин выявлено: 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных – 2. Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0003, буровая установка; Неорганизованные источники: • Источник №6007, емкость для топлива; • Источник №6008, добывающие скважины; • Источник №6009, насос для перекачки нефти. В целом по месторождению при освоении выявлено: 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 3. Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник №0001-0002, Печь ПТ-16/150М; • Источник №0003-0001, Факел продувка; • Источник №0003-0002, Факел дежурная горелка; Неорганизованные источники: • Источники №6001, добывающие скважины: 2022г – по 43 скважин (ежегодно); 2023г – по 43 скважин (ежегодно); 2024г – по 44 скважин (ежегодно); 2025 – по 44 скважин (ежегодно); 2026г – по 45 скважин (ежегодно); 2027г – по 45 скважин (ежегодно); 2028г – по 45 скважин (ежегодно); 2029г – по 44скважин (ежегодно); 2030г – по 42скважин (ежегодно); 2031г – по 40скважин (ежегодно); • Источник №6002, НГС; • Источник №6003, ГС; • Источники №6004, КС; • Источники №6005-6006, Дренажная емкость; • Источники №6007, РВС; • Источники №6008-6009, Насосы. В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3, неорганизованных - 9.

По второму варианту (альтернативный): Перед строительством новых скважин будет проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве

новых скважин (по второму варианту, количество источников скважин – 4 шт):

Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка; • Источник №0002, цементировочный агрегат; Неорганизованные источники: • Источник №6005, емкость для топлива • Источник №6006, сварочный пост; В целом по месторождению при бурении новых скважин выявлено: 4 стационарных источника загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных – 2. Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0003, буровая установка; Неорганизованные источники: • Источник №6007, емкость для

топлива; • Источник №6008, добывающие скважины; • Источник №6009, насос для

перекачки нефти. В целом по месторождению при освоении выявлено: 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 3. Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник №0001-0002, Печь ПТ-16/150М; • Источник №0003-0001, Факел продувка; • Источник №0003-0002, Факел дежурная горелка; Неорганизованные источники: • Источники №6001, добывающие скважины: 2022г – по 43 скважин (ежегодно); 2023г – по 45 скважин (ежегодно); 2024г – по 48 скважин (ежегодно); 2025 – по 49 скважин (ежегодно); 2026г – по 50 скважин (ежегодно); 2027г – по 50 скважин (ежегодно); 2028г – по 50 скважин (ежегодно); 2029г – по 49 скважин (ежегодно); 2030г – по 47 скважин (ежегодно); 2031г – по 45 скважин (ежегодно); • Источник №6002, НГС; • Источник №6003, ГС; • Источники №6004, КС; • Источники №6005-6006, Дренажная емкость; • Источники №6007, РВС; • Источники №6008-6009, Насосы. В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3, неорганизованных - 9.

По третьему варианту (альтернативный): Перед строительством новых скважин будет проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве новых скважин (по третьему варианту количество вводимых скважин – 6.

Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка; • Источник №0002, цементирувочный агрегат; Неорганизованные источники: • Источник №6005, емкость для топлива • Источник №6006, сварочный пост; В целом по месторождению при бурении новых скважин выявлено: 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных – 2. Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0003, буровая установка; Неорганизованные источники: • Источник №6007, емкость для топлива; • Источник №6008, добывающие скважины; • Источник №6009, насос для перекачки нефти. В целом по месторождению при освоении выявлено: 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 3. Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник №0001-0002, Печь ПТ-16/150М; • Источник №0003-0001, Факел продувка; • Источник №0003-0002, Факел дежурная горелка; Неорганизованные источники: • Источники №6001, добывающие скважины: 2022г – по 43 скважин (ежегодно); 2023г – по 46 скважин (ежегодно); 2024г – по 49 скважин (ежегодно); 2025 – по 51 скважин (ежегодно); 2026г – по 52 скважин (ежегодно); 2027г – по 52 скважин (ежегодно); 2028г – по 52 скважин (ежегодно); 2029г – по 51 скважин (ежегодно); 2030г – по 49 скважин (ежегодно); 2031г – по 47 скважин (ежегодно); • Источник №6002, НГС; • Источник №6003, ГС; • Источники №6004, КС; • Источники №6005-6006, Дренажная емкость; • Источники №6007, РВС; • Источники №6008-6009, Насосы. В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3, неорганизованных - 9.

При реализации данного проекта *предварительный объем выбросов* составляет по 7 *показателям* *варианту*. При строительстве 1 скважины глубиной 600 метров в атмосферу будет выбрасываться 3,7143 кг загрязняющих веществ, при строительстве 1 скважины глубиной 100 метров в атмосферу будет выбрасываться 3,8956 кг загрязняющих веществ, при строительстве 2 скважин глубиной 100 метров в атмосферу будет выбрасываться 3,8956 кг загрязняющих веществ, при строительстве 1 скважины глубиной 600 метров в атмосферу будет выбрасываться 3,7143 кг загрязняющих веществ. При эксплуатации скважины глубиной 600 метров в атмосферу будет выбрасываться > 6000197 загрязняющих веществ; При эксплуатации месторождения Уз в 2022 году будет

будет выбрасываться 4,629603т ЗВ; 2025 году будет выбрасываться 4,542403т ЗВ; 2026 году будет выбрасываться 4,441791т ЗВ; 2027 году будет выбрасываться 4,352421т ЗВ; 2028 году будет выбрасываться 4,267831т ЗВ; 2029 году будет выбрасываться 4,176123т ЗВ; 2030 году будет выбрасываться 4,113857т ЗВ; 2031 году будет выбрасываться 4,05642т ЗВ; Также образуются отходы: при строительстве 1 скважины глубиной 600 метров в 149,816т/г; при строительстве 1 скважины глубиной 710 метров в 133,087т/г; при строительстве 2 скважин глубиной 1000 метров в 312,9835т/г;

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: • разработка технологического регламента на период НМУ; • обучение персонала реагированию на аварийные ситуации; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности; • хранить производственные отходы в строго определенных местах. Для сведения к минимуму отрицательного действия, сопровождающее промышленное производство энергетического и химического сырья, необходимы способы борьбы за уменьшение его потерь. В технологии добычи ими будут: • Герметизация напорной системы сбора нефти. • Подавление наружной (изоляция покрытие) и внутренней коррозии (подача ингибитора коррозии). Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха.

Водные ресурсы. Территория Атырауской области бедна приточными водами. Воздействие на поверхностные воды отсутствует.

Согласно письму №18-13-01-08/184 от 16.06.2022г., выданным Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией на рассматриваемой территории месторождения Уаз, а именно по координатам горного отвода, территория месторождения Уаз расположен за пределами водоохранных зон реки Урал, Жем, Сагиз, Уил, и каспийское море установленным постановлением акимата Атырауской области от 25.03.2010 года №66 (изменение от 11.05.2016г №96) «Об установлении границ водоохранных зон и полос рек Урал и Кигач в пределах Атырауской области», постановлением акимата Атырауской области от 26.04.2013 года №153 «Об установлении водоохранных зон и полос рек Жем, Сагиз, Уил в пределах Атырауской области» и постановлением акимата Атырауской области от 12.04.2012 года №99 «Об установлении водоохранных зон и полос в Атырауской части Каспийского моря».

Водоснабжение и водоотведение. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На месторождении Уаз для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера).

В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой герметичные емкости.

Не допускается сбрасывание сточных вод на поверхность земли и в водные объекты. Буровые сточные воды должны накапливаться в металлических емкостях, не

выбрасываться на поверхность земли и не использоваться для хозяйственных нужд. Специализированной организацией будет по договору.

Техническая вода необходима для при обогатительного процесса. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Накопленные стоки откачиваются в специальные емкости по мере накопления для откачки и вывоза на очистку по договору.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Для снижения вредного воздействия объектов производства необходимо выполнение следующих мероприятий:

загрязняющих веществ с поверхности земли в горизонты подземных вод; • организация регулярных режимных наблюдений за уровнями и качеством подземных вод; • устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод; • запрещение сброса сточных вод и жидких отходов производства в поглощающие горизонты, имеющие гидравлическую связь с горизонтами, используемыми для водоснабжения; • четкая организация учета, сбора и вывоза всех отходов производства и потребления; • обязательно ежеквартально должен осуществляться производственный экологический контроль через сеть инженерных (наблюдательных) скважин за состоянием подземных вод (по периметру месторождения).

Виды отходов, количество и способ обращения с отходами. Отходы образуются: • при приготовлении бурового раствора; • в процессе строительства и освоения скважин; • при эксплуатации месторождения; • при вспомогательных работах. Основными отходами при бурении скважины являются: • буровой шлам; • отработанный буровой раствор; • металлолом; • коммунальные отходы; • промасленная ветошь; • огарки сварочных электродов; • отработанные аккумуляторы.

Буровой шлам (БШ)– выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины.

Металлом- собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозится по договору со специализированной организацией.

Коммунальные отходы– упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в металлические контейнеры и вывозятся согласно договору со специализированной организацией.

Промасленная ветошь. Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией.

Огарки сварочных электродов– представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования.

Отработанные аккумуляторы– образуются после истечения срока годности.

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды: • соблюдение всех правил проведения работ; • проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории; • контроль уровня шума на участках работ; • своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв; • использование специальных емкостей для сбора отработанных масел; • после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ; • утилизация отходов (отработанных масел и топлива); • приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; • хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; • обратное водоснабжение (повторное использование БСВ); • рекультивация земель, выданных во временное пользование.

Растительный и животный мир. Исследуемая территория расположена в пустынной зоне, в подзоне полупустыни. Естественное население осуществляется сложившейся природно-ландшафтной структурой, богатством биологического состава видов, уровнем биологического разнообразия. Основу растительного покрова составляет ксерофитная растительность из сухих, многолетних и однолетних растений. Преобладают ковыль, тростник, полынь, сарыш, а также различные виды злаков. Территория характеризуется малым количеством животных, которые практически отсутствуют. На территории ведутся малые работы, поэтому население отсутствует. Сильно загрязнен, что обуславливает необходимость проведения мероприятий по охране окружающей среды.

г.Атырау. АО «Эмбаунагаз» при разработке плана природоохранных мероприятий

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы «Электрондық қол қою туралы заң»-мен электрондық қол қоюға және қабылдауға бағытталған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріп 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.

Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы;
- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов;

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и других типов безопасных технологий.

4) Инициатором, использующим подземные водные ресурсы, недропользователем, и/или лицом, осуществляющим деятельность в области недропользования, в соответствии с требованиями статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании» и/или лицом, осуществляющим деятельность в области недропользования, в соответствии с требованиями статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании» Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 23 Экологического кодекса РК при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного

объекта, недропользователь обязан незамедлительно сообщить об этом в органы охраны подземных

водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭППР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения об объектах, расположенных в ходе оценки воздействия на окружающую среду.

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и границ скрининга воздействия на окружающую среду объекта разработки месторождения Уаз» АО «Эмбаунайгаз» № 4223/АМ/190063764 от 13.04.2022 года.

2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения Уаз» АО «Эмбаунайгаз» от 23.05.2022 года.

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения Уаз» АО «Эмбаунайгаз» от 30.06.2022 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

4. **Вывод:** Представленный отчет о возможных воздействиях проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения «Уаз» АО «Эмбаунайгаз» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Приложение

1. Представленный Отчет о возможных воздействиях проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения «Уаз» АО «Эмбаунайгаз» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 24.05.2022 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа <https://www.gov.kz/memleket/entities> 24.05.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 25.05.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Атырау» №38 от 17.05.2022г. , газета «Прикаспийская коммуна» от 17.05.2022г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал и теле-радио "АТЫРАУ" от 16.05.2022г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности АО «Эмбаунайгаз», «КМГ Инжиниринг» ЖШС-і Атырау филиалы, Атырау облысы, Атырау қаласы, Нұрсая ықшамауданы, Елорда даңғылы, 10 кұрылысы, БИН 180541015056, тел. 8 (7122) 305-412, факс: 8 (7122) 305-413, E-mail: llp.caspimunaigas@llpcmg.kz, ecoportal.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 13.06.2022 года.

присутствовали 14 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях в том числе по содержанию ходы общественных слушаний и протокол полученных результатов рассмотрения были сняты.

Вместе с тем замечания и предложения от заинтересованных граждан и юридических лиц приняты.



Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

