Sheet: Caratula
POZO:     YPF.Nq.LACh-235(h)             2
UWI:
COORDENADAS POSGAR   X:   5780535.569999637
Y:   2528779.68999984
EXPEDIENTE:
LICENCIA AMBIENTAL:
FACTIBILIDAD HC:
FECHA DE INICIO:■     18/12/2021
FECHA DE FIN:     2022-10-03 00:00:00
PROVINCIA:     NEUQUEN
UUNN:     LA AMARGA CHICA
PROYECTO:
OPERADOR:     YPF S.A.

Sheet: 319 adj IV-b INICIO
ADJUNTO IV - DOCUMENTACION TECNICA
INFORME DE INICIACION DE POZO
OPERADOR:     YPF S.A.
AREA (1):     LA AMARGA CHICA
PROVINCIA:     NEUQUEN
SIGLA     LACh
NOMBRE DEL POZO:     YPF.Nq.LACh-235(h)
CLASIFICACION (2):     DESARROLLO
FECHA DE INICIO (dd/mm/aa):    18/12/2021
COMPAÑIA PERFORADORA:     1_NABORS INTERNATIONAL ARGENTINA
EQUIPO A UTILIZAR:     NBRS-990
CAPACIDAD PERFORANTE (mts.):     -
Chos Malal   Inchauspe   Posgar 94   Posgar 94 (Grados)
COORDENADAS SUP N:   5780535.569999637
COORDENADAS SUP E:   2528779.68999984
Z     320.6399999997975
COORDENADAS FONDO N:     5783671.06
COORDENADAS FONDO E:     2528668.08
KOP PREVISTO EN (mbbp):     2700
PROFUNDIDAD PROGRAMADA (mbbp):    5907
TIEMPO ESTIMADO DE PERFORACION (días):     22,5
TOPE DE HORIZONTES CALCULADOS:     Formación   Prof.en TVD
Gr. Neuquén   0
F. Rayoso   795
Centenario   1060
F. Quintuco   2115
Vaca Muerta   2690
PF   5907 MD/2779.3 TVD
PROGRAMA DE CONTROL GEOLOGICO:   No se prevé

Sheet: FIN 1
ADJUNTO IV-c: INFORME FINAL DE POZO YPF.Nq.LACh-235(h)
Notas:
CODIGO DE AREA (1)   LACh     Adjunto 1 - B para exploración complementaria en condic
YACIMIENTO   LA AMARGA CHICA     (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
PROVINCIA   NEUQUEN     Adjunto 1 - F para exploración complementaria en áreas de exploración de exploración complementaria en áreas de exploración
-       (3) - CLASIFICACION DE POZOS
NOMBRE_OFICIAL   YPF.Nq.LACh-235(h)       D: DESARROLLO
CLASIFICACION (3)   DESARROLLO       A: AVANZADA
RESULTADOS (4)   PP         S: SERVICIO
CONDICION POZO (5)   PP       (4) - RESULTADOS
P: PETROLIFERO
PERFORACION                 G: GASIFERO
INICIO (dd/mm/aa)   18/12/2021
TERMINO (dd/mm/aa)   13/5/2022       (5) - CONDICION DEL POZO
TERMINACION                   JLA: CONSTRUCCIONES Y ABANDONO
INICIO (dd/mm/aa)   20/7/2022         TLA: ABANDONO TEMPORARIO
TERMINO (dd/mm/aa)   2022-10-03 00:00:00         PP: EN PRODUCCION DE PETROLEO
PG: EN PRODUCCION DE GAS
APE: ABANDONADO POR ESTERIL
PPR: PROD DE PETROLEO POR REC. SECUNDARIA
COMPAÑIA PERFORADORA   1_NABORS INTERNATIONAL ARGENTINA       APT: ABA
EQUIPO UTILIZADO   NBRS-990         IN: EN INYECCION
PROFUNDIDAD VERTICAL VERDADERA (m.b.b.p)   2779,4
TEMPERATURA DE FONDO (°C)   110,7348889
X   5780535.569999637
Y   2528779.68999984
Z (m.s.n.m)   320.6399999997975
COORDENADAS DE FONDO  -

| | | | | X: | 5783671.06637204 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Sheet: 2 ADJUNTO IV-c: INFORME FINAL DE POZO YPF.Nq.LACh-235(h) | | | | | | | | | | | | | | | | | | MEDICIONES DE DESVIACION | | | | | | | | | | | | | | | | PROFUNDIDAD (m.b.b.p) | GRADOS | AZIMUTH | TIPO DE INSTRUMENTO | | | | | | | | | | | 0|0|0|1|||| 30 | 0.45 | 284.59 | | | | | | | | | | | | | | | | 60 | 0.53 | 274.8 | | | | | | | | | | | | | | | | 90 | 0.49 | 273.09 | | | | | | | | | | | | | | | | | 120 | 0.54 | 279.24 | | | | | | | | | | | | | | | | | 150 | 0.54 | 275.95 | | | | | | | | | | | | | | | | 180 | 0.53 | 260.55 | | | | | | | | | | | | | | | | 210 | 0.54 | 261.03 | | | | | | | | | | | | | | | | | 240 | 0.39 | 270 | | | | | | | | | | | | | | | | | 270 | 0.47 | 281.66 | | | | | | | | | | | | | | | | | 300 | 0.46 | 282.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | 330 | 0.57 | 300.66 | | | | | | | | | | | | | | | | | 360 | 0.53 | 315.67 | | | | | | | | | | | | | | | | 390 | 0.47 | 304.89 | | | | | | | | | | | | | | | | 420 | 0.44 | 313.75 | | | | | | | | | | | | | | | | | 450 | 0.41 | 305.63 | | | | | | | | | | | | | | | | 480 | 0.39 | 316.57 | | | | | | | | | | | | | | | | 510 | 0.4 | 332.19 | | | | | | | | | | | | | | | 540 | 0.44 | 338.21 | | | | | | | | | | | | | | | | 570 | 0.43 | 347.77 | | | | | | | | | | | | | | | | 591.2 | 0.43 | 346.25 | | | | | | | | | | | | | | | | 628.06 | 0.99 | 354.87 | | | | | | | | | | | | | | | | 656.8 | 0.36 | 75.89 | | | | | | | | | | | | | | | | 685.66 | 1.4 | 176.06 | | | | | | | | | | | | | | | | | 714.31 | 2.96 | 188.98 | | | | | | | | | | | | | | | | | 743.14 | 4.14 | 204.4 | | | | | | | | | | | | | | | | | 772.05 | 5.07 | 216.31 | | | | | | | | | | | | | | | | | 800.44 | 6.66 | 220.66 | | | | | | | | | | | | | | | | | 829.23 | 7.75 | 223.98 | | | | | | | | | | | | | | | | | 857.98 | 8.76 | 226.17 | | | | | | | | | | | | | | | | 886.85 | 9.55 | 228.55 | | | | | | | | | | | | | | | | 915.44 | 10.1 | 234.05 | | | | | | | | | | | | | | | | 944.41 | 10.52 | 239.03 | | | | | | | | | | | | | | | |

973.39 | 11.04 | 242.5 | | | | | | | | | | | | | | | | |

Sheet: 3
ADJUNTO IV-c: INFORME FINAL DE POZO YPF.Nq.LACh-235(h)
GEOLOGIA
TOPES DE HORIZONTES O FORMACIONES
Fm Vaca Muerta             2713.35   -2374.75
INFORME GEOLOGICO (Conclusiones que surgen de la perforación del pozo):

Sheet: 4
ADJUNTO IV-c: INFORME FINAL DE POZO YPF.Nq.LACh-235(h)
PRODUCCION
FORMACION PRODUCTIVA (4)
NOMBRE DE LA FORMACION PRODUCTIVA:   Vaca Muerta
ESPESOR (mts):   300
HORIZONTE EN PRODUCCION
TECHO DE LA CAPA (m.b.b.p.):   3011
ESPESOR TOTAL (mts):   30
ESPESOR PERMEABLE (mts):
POROSIDAD (%):
PERMEABILIDAD HORIZONTAL (md):
PERMEABILIDAD VERTICAL (md):
SATURACION DE AGUA (%):
SATURACION DE PETROLEO (%):
SATURACION DE GAS (%):
PUNZADOS
Índice   1   2   3   4   5   6   7   8   9   10   11   12   13   14   15   16   17   18   19   20   21   22   23   3
DESDE (m.b.b.p)   5772.5   5708.3   5644.1   5579.9   5515.7   5451.5   5387.3   5323.1   5258.9
HASTA (m.b.b.p)   5826.3   5762.1   5697.9   5633.7   5569.5   5505.3   5441.1   5376.9   5312.7
TIROS POR METRO   6   6   6   6   6   6   6   6   6
OBSERVACIONES
ENSAYOS POR PISTONEO (5)
FECHA (dd/mm/aa):
HORAS:
CARRERAS POR HORA:
PROFUNDIDAD DE LA CARRERA (m.b.b.p):
NIVEL ESTATICO (m.b.b.p):
NIVEL DINAMICO (m.b.b.p):
VOLUMEN DE PETROLEO (m3):
RGP:
TIEMPO D ERECUPERACION DE NIVEL:
OBSERVACIONES

Sheet: ESTIMULACIONES | Fecha Inicio Operacion | Volumen Agua (m3) | Arena en Fm (sx) | Tope | Base | 2022-08-19 00:00:00 | 1322 | 5236.6 | 3011.9 | 3065.7 | 2022-07-20 00:00:00 | 1488 | 5252.7 | 5772.5 | 5826.3 | 2022-08-03 00:00:00 | 1335 | 5291 | 4616.9 | 4670.7 | 2022-08-18 00:00:00 | 1296 | 5231.5 | 3076.1 | 3129.9 | 2022-08-18 00:00:00 | 1307 | 5161.1 | 3140.3 | 3194.1 | 2022-08-17 00:00:00 | 1317 | 5298.6 | 3268.7 | 3322.5 | 2022-08-15 00:00:00 | 1376 | 5279.2 | 3461.3 | 3515.1 | 2022-08-14 00:00:00 | 1326 | 5246.7 | 3589.7 | 3643.5 | 2022-08-13 00:00:00 | 1305 | 5019 | 3653.9 | 3707.7 | 2022-08-13 00:00:00 | 1361 | 5307 | 3718.1 | 3771.9 | 2022-08-12 00:00:00 | 1492 | 5146.8 | 3782.3 | 3836.1 | 2022-08-11 00:00:00 | 1339 | 5249 | 3910.7 | 3964.5 | 2022-08-05 00:00:00 | 1269 | 5232 | 4295.9 | 4349.7 | 2022-08-05 00:00:00 | 1323 | 5259 | 4360.1 | 4413.9 | 2022-08-02 00:00:00 | 1390 | 5221.2 | 4681.1 | 4734.9 | 2022-07-31 00:00:00 | 1367 | 5222.3 | 4937.9 | 4991.7 | 2022-07-30 00:00:00 | 1325 | 4965.1 | 5002.1 | 5055.9 | 2022-07-27 00:00:00 | 1354 | 5177.4 | 5258.9 | 5312.7 | 2022-07-27 00:00:00 | 1385 | 5230.5 | 5323.1 | 5376.9 | 2022-07-24 00:00:00 | 1436 | 5210.4 | 5579.9 | 5633.7 | 2022-07-24 00:00:00 | 1572 | 5247.1 | 5644.1 | 5697.9 | 2022-08-17 00:00:00 | 1261 | 5267.3 | 3204.5 | 3258.3 | 2022-08-16 00:00:00 | 1382 | 5264.1 | 3332.9 | 3386.7 | 2022-08-16 00:00:00 | 1343 | 5310.5 | 3397.09 | 3450.9 | 2022-08-14 00:00:00 | 1252 | 5219 | 3525.5 | 3579.3 | 2022-08-12 00:00:00 | 1322 | 5326.3 | 3846.5 | 3900.3 | 2022-08-10 00:00:00 | 1294 | 5249.8 | 3974.9 | 4028.7 | 2022-08-10 00:00:00 | 1280 | 4985 | 4039.09 | 4092.9 | 2022-08-09 00:00:00 | 1348 | 5269 | 4103.3 | 4157.1 | 2022-08-06 00:00:00 | 1273 | 5308.3 | 4167.5 | 4221.3 | 2022-08-06 00:00:00 | 1602 | 5114 | 4231.7 | 4285.5 | 2022-08-04 00:00:00 | 1319 | 5171.2 | 4424.3 | 4478.1 | 2022-08-04 00:00:00 | 1335 | 5092 | 4488.5 | 4542.3 | 2022-08-03 00:00:00 | 1385 | 5200 | 4552.7 | 4606.5 | 2022-08-02 00:00:00 | 1307 | 5255 | 4745.3 | 4799.1 | 2022-08-01 00:00:00 | 1378 | 5312.6 | 4809.5 | 4863.3 | 2022-07-31 00:00:00 | 1375 | 5306 | 4873.7 | 4927.5

| 2022-07-30 00:00:00 | 1391 | 5290.2 | 5066.3 | 5120.1