



附图 1 项目区域位置图



附图2 验收监测布点图（土壤）

附件 1 企业营业执照



营 业 执 照

统一社会信用代码 911300007216340039

名 称	中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司
类 型	股份有限公司
营业场所	河北省任丘市会成道
负责人	袁明生
成立日期	1999年12月28日
营业期限	
经营范围	受公司委托陆上石油、天然气勘查、生产、销售；石油天然气管道运营；石油勘查、开采及相关工程的技术开发、咨询服务；房屋租赁；自有设备租赁（法律、法规、国务院决定或需审批的除外）。

分供井与用户的 竣工、再复印无效
仅供 第五井油厂 办理
会成道 排污许可证 专用
编号： 2016年8月 日



登记机关
2016 年 8 月 16 日

国家能源局

国能备油气[2016]3号

国家能源局关于中国石油天然气集团公司 2016 年 国内自营开发油气田、页岩气田区块 产能建设项目备案的复函

中国石油天然气集团公司：

报来《关于大庆油田有限责任公司等 15 个油气田公司 2016 年油气田开发产能建设项目备案的请示》(中油计[2016]143 号)收悉。经研究,现函复如下：

一、你公司 15 个油气田公司的产能建设项目(包括徐家围子油田、欢喜岭油田等 249 个原油产能项目,靖边气田、苏里格气田等 50 个天然气产能项目和长宁页岩气田、威远区块等 4 个页岩气产能建设项目)新增动用原油地质储量 43302 万吨,可采储量 10184 万吨;天然气地质储量 518 亿立方米,可采储量 301 亿立方米;页岩气地质储量 1200 亿立方米,可采储量 310 亿立方米。

二、上述项目计划新钻油井 12589 口,气井 459 口,页岩气井 90 口,新建原油产能 1525 万吨/年,天然气产能 40 亿立方米/年,页岩气产能 15 亿立方米/年,并建设相应配套设施。

三、项目总投资 888 亿元,其中原油产能建设项目投资 737 亿元,天然气产能建设项目投资 89 亿元,页岩气产能建设项目投资 62 亿元,全部由你公司自有资金解决。

四、油气田开发建设过程中,你要严格遵守国家环境保护、土地利用等规定并办理相关手续;要尽量利用已有设施,合理控制投资;要加大科研力度,进一步提高采收率。

五、为掌握页岩气发展情况,请你公司按季度向我局报送项目完成投资、钻完井、压裂试气及页岩气产量等情况。重大事项及时与我局沟通。

本备案文件自印发之日起两年内有效。

- 附件:1.中国石油天然气集团公司 2016 年国内自营开发油田区块产能建设项目表
- 2.中国石油天然气集团公司 2016 年国内自营开发气田区块产能建设项目表
3. 中国石油天然气集团公司 2016 年国内自营开发页岩气田区块产能建设项目表



序号	项目名称	土地利用			新增(动用) 熟地储量	新增(动用) 可采储量	建成产能	投资	经济评价主要指标 (即美元/桶, 上年气价)				
		所在省 (自治区、 直辖市)	永久性 征地						万吨	万元	净现值	回收期	内部收益率
			亩	亩									
224	吐鲁番油田新区	新疆	133	760	400	48.0	29559	4322	0.6	18.4			
225	烟台新区	新疆	28	160	170	12.0	8449	270	11.0	13.2			
226	丘东新区	新疆	70	400	420	21.0	23250	-560	-	11.2			
227	三塘湖砂岩新区	新疆	77	440	170	13.6	9223	-1232	-	4.9			
228	三塘湖火山岩新区	新疆	119	680	915	45.8	39212	-2494	-	5.9			
229	三塘湖致密油新区	新疆	42	240	430	19.4	20956	-1875	-	5.5			
230	吐鲁番油田老区	新疆	56	320	0	0.0	9063	-64	-	11.7			
231	鄯善老区	新疆	46	260	0	0.0	9324	-916	-	8.8			
232	玛米老区	新疆	60	340	0	0.0	10127	-637	-	9.4			
233	三塘湖老区	新疆	28	160	0	0.0	3210	-215	-	6.3			
234	鲁克沁老区	新疆	133	760	0	0.0	25035	-2525	-	5.3			
(十一)	冀东油田分公司		370	0	960	237.3	190500	-	-	-			
235	成园集	河北	340	0	366	79.8	68362	777	4.8	12.6			
236	柳赞	河北	30	0	35	16.3	13724	265	3.7	13.6			
237	曲寨1号构造	河北	0	0	240	85.0	69262	2355	3.7	14.0			
238	曲寨2号构造	河北	0	0	10.0	1.8	7335	21	4.3	12.2			
239	南堡4号构造	河北	0	0	200	26.0	11500	55	4.5	12.3			
240	南堡5号构造	河北	0	0	135	20.3	15316	89	3.6	12.5			
241	若羌气田配套工程	河北	0	0	0	0.0	6000	-	-	-			
(十二)	玉门油田分公司		414	80	0	0.0	69700	-	-	-			
242	鸭儿滩油田项目	甘肃	0	0	0	0.0	27275	-5603	6.0	4.7			
243	柴沟堡油田项目	甘肃	0	0	0	0.0	24065	-3925	6.2	6.4			
244	杏油田项目	甘肃	0	0	0	0.0	9480	-1290	6.1	7.5			
245	酒泉油田项目	甘肃	414	80	0	0.0	8880	-2003	6.1	4.3			
(十三)	浙江油田分公司		21	40	55	11.1	10000	-	-	-			
246	苏北油田	江苏	21	40	65	11.1	10000	-2808	10.9	3.0			
(十四)	南方石油勘探开发有限责任公司		100	20	380	88.0	26665	-	-	-			
247	美台-永安油气田项目	海南	100	20	270	60.0	26665	5886	4.1	18.7			
248	福山长岭井恢复产能	海南	0	0	100	25.0	700	393	2.2	19.6			
249	宝丹-竹山页岩油老区井恢复产能	广东	0	0	20	3.0	300	19	4.0	15.5			

附件1

中国石化天然气集团公司2016年国内自营开发油田区块产能建设项目表

序号	项目名称	土地利用			新增(动用)地 质储量	新增(动用) 可采储量	建成产能	投资	经济评价主要指标 (60美元/桶,上年气价)				
		所在省 (自治区、 直辖市)	永久性 征地	临时占地					万元	回收期	净现值	内部收益率	
												亩	亩
	原油产能建设												
(一)	大庆油田有限责任公司		41241	209983	43302	10184	1525	7368841					
1	北一区断东东块三类油层上返	黑龙江	11545	86587	2389	770.6	313.0	1503339					
2	南六区弱碱三元复合驱	黑龙江	2757	20678	0	72.3	65.5	275929	10622	5.0	9.6		
3	萨北开发区北三区东部中区二类油层上返三元驱	黑龙江	906	6798	0	10.3	45.1	166820	111	9.1	8.0		
4	杏七区东部I块三元复合驱	黑龙江	1322	9914	0	35.6	45.4	153633	1482	5.6	8.2		
5	杏十区纯油区西部2块	黑龙江	925	6940	0	45.1	33.7	144056	7766	10.3	8.9		
6	喇嘛甸油田北东块一区葡II 7~高I 5油层聚合物驱	黑龙江	858	6434	0	10.1	28.1	142869	-15211	5.7	2.9		
7	徐家围子油田徐16区块	黑龙江	812	6090	0	12.1	28.1	127331	-6757	5.7	6.2		
8	北一区断东东块高台子油层加密	黑龙江	1041	7810	1041	200.3	22.2	163178	-9650	6.8	5.9		
9	南六区东部三次加密	黑龙江	593	4451	0	55.0	9.0	75488	-8744	6.8	8.0		
10	太北扩边井	黑龙江	92	688	0	8.5	1.4	11060	-826	6.6	9.5		
11	高台子油田老区补充及注采系统调整	黑龙江	162	1214	0	14.3	3.2	21620	-1801	6.0	8.5		
12	葡南油田九、十、十一断块加密及葡552区块	黑龙江	105	789	0	8.5	2.0	11922	-338	5.4	10.8		
13	葡菊花油田葡331-1区块	黑龙江	146	1093	73	22.2	2.6	18862	526	6.2	8.9		
14	永乐油田台9区块	黑龙江	135	1012	269	53.9	2.4	19749	-541	6.8	7.1		
15	升平油田升14-082区块	黑龙江	345	2590	160	32.0	6.0	44606	-1025	6.4	7.2		
16	卫星油田卫11加密区块	黑龙江	16	121	21	4.2	0.3	2363	-273	7.5	3.1		
17	杏西加密及注采系统调整	黑龙江	243	1821	0	18.0	4.2	29263	-732	6.6	7.1		
18	采油九厂龙虎池油田萨葡油层	黑龙江	51	384	0	3.8	0.9	6224	-215	6.7	6.8		
19	朝阳沟油田朝45区块加密井	黑龙江	43	324	324	64.8	1.2	6478	793	4.9	12.8		
20	朝阳沟油田朝1-55区块加密井	黑龙江	129	971	0	9.6	2.3	13650	1887	5.7	12.5		
21	朝46葡、朝气4葡、朝661葡区块加密	黑龙江	65	486	0	4.8	1.2	6486	2256	4.6	19.1		
22	朝阳沟油田长10区块	黑龙江	38	283	0	2.8	0.7	7553	387	5.8	10.9		
23	朝86区块	黑龙江	138	1032	218	34.9	3.1	22948	-1297	6.9	5.9		
24	朝阳沟油田朝84-6区块	黑龙江	40	303	39	6.2	0.5	3555	-482	7.7	2.7		

序号	项目名称	土地利用			新增(动用)地质储量	新增(动用)可采储量	建成产能	投资	经济评价主要指标 (60美元/桶,上年气价)					
		所在省 (自治区、直辖市)	永久性征						万 吨	万 吨	万 元	净现值	回收期	内部收益率
			亩	亩										
25	贝14区块兴安岭补充区块	内蒙古	207	1551				6830	507	5.6	10.7			
26	苏29-45南二段	内蒙古	159	1193	50	8.0	0.4	3042	-411	7.8	2.6			
27	霍20区块	内蒙古	159	1193	150	24.0	1.0	9114	-970	7.7	4.2			
(二)	辽河油田分公司		2448	8261	754	732.8	104.9	441000	-	-	-			
28	兴古潜山	辽宁	73	180	165	38.0	3.9	23635	281	4.8	12.6			
29	沈358	辽宁	108	939	520	93.6	7.6	46884	-6778	5.4	1.3			
30	笔架岭油田	辽宁	0	0	0	21.4	3.2	12300	2339	6.6	15.1			
31	边台油田	辽宁	108	246	0	7.3	1.1	7110	-897	5.7	4.0			
32	茨榆坨油田	辽宁	58	82	0	8.2	1.2	5698	-1022	7.8	-			
33	大民屯油田	辽宁	108	880	0	25.7	3.8	19900	-3078	7.1	-			
34	高升油田	辽宁	44	99	0	14.3	2.1	9009	-1091	5.3	-			
35	欢喜岭油田	辽宁	93	591	0	117.4	17.3	39116	-18431	8.6	-			
36	黄金带油田	辽宁	62	330	0	13.5	2.0	10258	-1551	6.8	-			
37	静安堡油田	辽宁	108	192	0	6.1	0.9	3900	-649	7.2	-			
38	欧利坨子油田	辽宁	51	270	0	11.8	1.7	7695	-711	4.3	0.8			
39	青龙台油田	辽宁	93	130	0	14.7	2.2	10673	-1720	6.7	-			
40	热河台油田	辽宁	11	60	0	2.5	0.4	1615	-248	6.4	-			
41	荣兴屯油田	辽宁	105	501	0	24.9	3.7	14697	-2599	7.1	-			
42	曙光油田	辽宁	252	1413	0	145.0	21.4	66738	-25063	7.9	-			
43	曙一区油田	辽宁	189	985	0	89.6	13.2	36232	-9300	7.7	-			
44	兴隆台油田	辽宁	84	450	0	23.3	3.4	11350	-120	3.3	10.5			
45	于楼油田	辽宁	23	120	0	4.9	0.7	3700	-552	6.8	-			
46	开发方式转换	辽宁	100	300	0	0.0	5.0	55814	-	-	-			
47	科尔沁油田	内蒙古	404	320	69	30.6	4.5	19900	-3502	6.5	-			
48	奈曼油田	内蒙古	374	174	0	40.0	5.9	34777	-6448	8.3	-			
(三)	长庆油田分公司		8161	33385	22375	5097.0	480.0	2446713	-	-	-			
49	安塞油田	陕西	527	2232	1420	607.0	51.0	227974	6539	6.6	12.8			
50	靖安油田	陕西	388	1650	1050	295.0	30.0	128500	-1601	6.5	11.6			
51	绥靖油田	陕西	148	627	400	308.0	19.0	85090	-3784	7.1	10.7			
52	胡乐山油田	陕西	1128	4794	3050	708.0	81.0	403157	-3067	6.8	11.8			
53	新安边油田	陕西	614	2607	1660	280.0	8.0	63714	892	6.8	12.4			
54	姬塬油田(含池18区)	陕西	166	705	450	126.0	11.5	56674	-1429	6.8	11.3			
55	吴起油田	陕西	459	2145	1365	254.0	26.5	145896	-8894	7.3	10.3			
56	华庆油田	陕西	90	216	90	98.0	6.0	31354	-1005	7.0	11.1			
57	南梁油田	甘肃	130	543	360	65.0	10.0	42538	833	6.6	12.5			

序号	项目名称	土地利用				新增(动用)地类储量	新增(动用)可采储量	建成产能	投资	经济评价主要指标 (60美元/桶,上年气价)					
		所在省 (自治区、直辖市)		临时占地						万吨	万吨	万元	回收期	净现值	内部收益率
		省	市	亩	亩										
58	马岭油田	甘肃		924	3854	2850	552.0	46.0	256740	-8300	7.1	11.1			
59	环江油田	甘肃		801	3339	2210	493.0	41.0	221388	-7391	7.2	11.1			
60	华庆油田	甘肃		525	2205	1450	269.0	26.0	146054	-11696	7.7	9.9			
61	镇北油田	甘肃		557	2310	1530	284.0	37.0	179934	10168	6.3	13.3			
62	西峰古水	甘肃		1142	4760	3150	546.0	42.0	220577	-2513	6.7	11.7			
63	姬塬油田(含西97区)	宁夏		545	1352	1590	293.0	42.0	220797	-20605	7.9	9.7			
64	镇北油田	宁夏		17	46	50	9.0	1.0	6328	-793	8.3	8.7			
(四)	猪北米湖田分公司			3420	12564	1093	377.4	80.9	389000	-	-	-			
65	哈拉黑油田区块	新疆		271	1017	175	35.0	8.4	30652	3253	4.4	17.1			
66	哈拉黑油田区块	新疆		738	2768	280	56.0	13.5	83294	3560	4.8	15.0			
67	哈拉黑油田区块	新疆		755	2832	403	80.5	19.4	85321	676	5.1	13.4			
68	塔中西区老陶系	新疆		529	1951	175	35.0	12.8	58795	6064	4.0	18.3			
69	塔中老区新系	新疆		95	357	60	15.0	3.0	10760	4411	5.6	17.8			
70	塔中油田	新疆		38	134	0	8.0	1.5	4414	-96	3.3	10.3			
71	桑塔木油田	新疆		91	318	0	8.0	1.4	10498	-385	4.0	9.4			
72	哈得逊油田	新疆		197	691	0	20.0	4.2	22805	186	5.5	12.3			
73	东河滩油田	新疆		190	665	0	15.0	3.0	21928	1606	4.2	18.3			
74	塔中石炭系	新疆		89	311	0	16.0	2.4	10272	1300	4.3	17.8			
75	英买力油田	新疆		315	1104	0	38.5	9.0	36439	1956	4.0	15.5			
76	大碱齐油田	新疆		119	410	0	50.4	2.4	13716	-2064	-	-			
(五)	新疆独田分公司			5657	20080	5645	1178.8	194.5	891668	-	-	-			
77	玛18井区	新疆		615	2085	634	156.4	25.3	160988	12563	7.1	14.0			
78	玛7井区	新疆		566	2147	941	141.2	14.2	72701	15399	6.3	15.8			
79	西泉103井区	新疆		95	410	990	89.0	8.4	28603	7671	5.4	18.5			
80	北10井区	新疆		90	311	50	7.5	1.7	11265	2402	7.1	14.0			
81	北53井区	新疆		52	180	33	6.5	0.5	2925	906	6.1	16.3			
82	车302井区	新疆		171	639	157	32.0	3.4	20287	4937	6.8	14.7			
83	北103井区	新疆		60	197	35	24.7	6.0	11774	3666	5.5	17.8			
84	金湾10井区	新疆		93	313	710	64.0	10.7	39179	10638	5.5	18.1			
85	金湾2井区	新疆		37	126	212	19.5	4.1	23696	3900	6.3	15.8			
86	白258井区	新疆		56	208	42	10.9	1.7	6376	2238	5.5	18.1			
87	八区北扩3	新疆		30	83	120	18.0	3.4	7871	2678	5.4	18.5			
88	一区	新疆		195	696	360	36.0	3.8	12532	3680	5.7	17.5			
89	玛31井区	新疆		19	33	80	7.2	1.5	2802	-192	4.0	7.0			
90	玛21井区克下组	新疆		121	293	90	18.9	2.3	11692	2495	6.0	16.7			

序号	项目名称	土地利用			新增(动用)地质量	新增(动用)可采储量	建成产能	投资	经济评价主要指标 (60美元/桶,上年气价)				
		所在省 (自治区、直辖市)		临时占地					万吨	万元	净现值	回收期	内部收益率
		亩	亩										
91	古53井区	新疆	30	98	51	4.6	0.7	3525	1106	6.1	16.3		
92	石204井区	新疆	230	876	287	64.6	7.7	28212	8757	5.7	17.5		
93	玛东2	新疆	5	16	25	2.5	0.8	1896	1152	6.1	16.4		
94	车47井区	新疆	20	66	40	3.6	0.7	4472	1106	6.1	16.4		
95	车35井区齐古组	新疆	10	32	10	2.0	0.4	1264	583	6.1	16.4		
96	红94井区	新疆	10	33	8	1.4	0.2	695	322	6.1	16.4		
97	白823井区	新疆	15	49	15	2.7	0.7	1831	1106	6.1	16.4		
98	九246	新疆	10	33	10	1.8	0.3	871	461	6.1	16.4		
99	陆9井区西山窑组	新疆	45	147	25	4.7	0.9	4432	1382	6.1	16.4		
100	风南4	新疆	6	21	20	1.8	0.6	2916	921	6.1	16.4		
101	风城	新疆	97	440	300	105.0	13.2	37238	52	6.6	8.0		
102	风重010	新疆	34	155	60	21.0	2.4	6770	9	6.6	8.0		
103	五2东区	新疆	10	33	0	1.0	0.2	947	259	6.3	15.8		
104	八区530	新疆	764	2491	0	34.3	11.6	65926	13191	4.4	19.4		
105	七西	新疆	60	199	0	8.0	0.9	3527	454	6.3	15.8		
106	车35井区西山窑组	新疆	70	229	0	3.0	0.8	5948	875	6.3	15.8		
107	拐16	新疆	50	164	0	4.5	1.1	4574	1479	5.9	18.8		
108	车67	新疆	50	164	0	5.0	1.1	7339	1726	4.9	18.8		
109	车2	新疆	19	63	0	3.0	0.6	3024	681	6.3	15.8		
110	石南21	新疆	60	197	0	6.0	1.4	7591	1840	4.7	19.4		
111	陆22	新疆	70	229	0	6.0	1.5	6894	1729	6.3	15.8		
112	陆151	新疆	20	66	0	2.0	0.5	2556	519	6.3	15.8		
113	陆9头井区屯河组	新疆	60	197	0	5.0	1.1	5872	552	6.1	16.4		
114	陆9井区呼图壁河组	新疆	40	131	0	5.0	1.1	3217	828	6.1	16.4		
115	石南31	新疆	20	66	0	5.0	0.5	2512	648	6.3	15.8		
116	石南4井区	新疆	15	49	0	1.5	0.5	1925	583	6.3	15.8		
117	莫北2	新疆	31	104	0	3.0	1.0	6495	1411	5.0	18.8		
118	莫116	新疆	19	63	0	3.5	0.9	4382	929	6.3	15.8		
119	石西石炭系	新疆	6	21	0	1.0	0.4	1597	421	6.3	15.8		
120	百21克乌断裂带	新疆	5	16	0	0.8	0.4	1650	389	6.3	15.8		
121	百21三叠系白口泉组	新疆	126	410	0	12.8	2.4	11003	2709	6.3	15.8		
122	榆188(调整)	新疆	90	295	0	5.0	1.8	7609	2013	6.1	16.3		
123	彩10-彩参2	新疆	40	131	0	3.2	0.7	4347	778	6.3	15.8		
124	彩9	新疆	20	66	0	2.0	0.5	2255	519	6.3	15.8		
125	乌33井区	新疆	80	262	0	6.0	1.4	5737	1471	6.1	16.3		

序号	项目名称	土地利用				新增(动用) 地面积量	新增(动用) 可采储量	建成产能	投资	经济评价主要指标 (60美元/桶, 上年气价)		
		所在省 (自治区、 直辖市)		临时占地						净现值	回收期	内部收益率
		亩	亩	亩	年							
126	沙112-114井区	新疆	35	115	0	0	0.8	4739	810	6.1	15.8	
127	火12	新疆	35	115	0	0	0.9	4737	972	6.3	15.8	
128	火141	新疆	35	115	0	0	0.8	4422	907	6.3	15.8	
129	红-3	新疆	162	733	0	23.0	0.2	16642	261	7.0	8.6	
130	风城老区	新疆	82	371	0	42.0	5.7	16279	489	6.6	9.0	
131	红茂火驱	新疆	362	1639	0	43.2	20.0	90900	-63440	-	-	
132	红山公司红003井区	新疆	306	787	224	44.8	8.9	35894	-10101	-	-	
133	黑油山公司二东区	新疆	0	0	0	5.2	0.5	17187	-13969	-	-	
134	陆15井区	新疆	10	33	6	1.0	0.4	1240	459	5.6	14.3	
135	陆13井区	新疆	10	33	2	0.6	0.2	1251	244	5.7	15.2	
136	白34井区	新疆	50	164	39	8.5	1.2	7456	-394	6.6	10.0	
137	乌109井区	新疆	30	98	41	8.2	0.4	2779	-347	7.6	6.8	
138	百21井区	新疆	5	16	0	0.0	0.0	736	-	-	-	
139	五茂11井区	新疆	57	259	38	8.7	1.6	7063	8	5.9	8.2	
140	陆2区	新疆	57	259	0	9.0	1.3	6061	4	6.1	8.1	
(六)	吉林油田分公司		2378	15964	1682	390.7	36.6	335174	-	-	-	
141	海拉尔	吉林	10	68	32	6.4	0.5	4561	-271	8.8	6.4	
142	西井	吉林	304	1656	654	79.4	8.5	92983	-9869	9.3	4.9	
143	大安	吉林	703	4793	431	83.8	7.3	75462	-10329	9.7	4.1	
144	莫里营	吉林	126	684	183	34.1	3.4	28686	-3788	8.4	3.2	
145	乾安	吉林	333	2273	0	38.6	4.4	35827	-6215	9.8	2.3	
146	红岗	吉林	13	90	0	2.0	0.2	1789	-152	8.0	6.8	
147	新立	吉林	7	46	0	3.8	0.4	3300	-423	8.9	4.3	
148	新本	吉林	514	3862	0	69.5	6.0	48921	-8495	9.6	2.4	
149	英台	吉林	13	102	0	1.7	0.2	1861	-258	7.9	1.5	
150	扶余	吉林	293	1464	0	23.7	1.4	12982	-2385	9.1	1.9	
151	未动用储量合作开发新油产建设	吉林	63	928	381	56.6	4.4	25174	312	10.0	6.6	
(七)	大港油田分公司		1335	3798	1927	488.6	76.0	321000	-	-	-	
152	陈潘油田	天津	0	9	66	7.9	1.1	5200	-383	5.8	8.0	
153	六四成	天津	19	23	150	23.8	1.6	7372	-439	6.2	9.5	
154	板桥油田	天津	38	46	280	45.0	4.2	16920	-889	6.0	9.5	
155	港302B	天津	0	9	80	11.0	0.5	2900	-180	6.2	9.4	
156	刘官庄油田	河北	46	180	166	26.3	2.0	12730	-1147	6.2	7.9	
157	灰碱油田	河北	26	106	127	19.1	1.7	5835	-2068	-	-	

序号	项目名称	土地利用				新增(动用)可采储量	建成产能	投资	经济评价主要指标		
		所在省		临时占地					净现值	回收期	内部收益率
		(自治区、直辖市)	永久性征用	亩	亩						
158	果园南田	河北	49	195	220	33.0	3.9	14856	-710	6.0	9.8
159	段六良-小集综合区	河北	38	150	135	16.0	3.2	12791	-1445	6.2	5.8
160	沈家铺	河北	109	455	312	48.1	6.4	27902	-1395	5.6	9.0
161	王三木	河北	11	45	30	3.0	0.3	1208	-204	5.6	3.0
162	埕海二区	河北	19	73	100	18.0	2.3	9405	-2089	5.2	-
163	官厅外围	河北	53	219	171	26.0	2.6	9169	-1267	5.8	-
164	官营6X1	河北	26	105	91	13.0	2.0	9940	-332	5.8	10.5
165	双梁	天津	11	13	0	3.0	1.0	4587	-638	7.4	6.0
166	董中	天津	188	225	0	41.0	10.1	38772	-7583	7.6	-
167	曹家河	天津	19	23	0	4.0	1.1	5228	-465	6.2	8.1
168	洪东	天津	68	81	0	15.0	3.2	11324	-1685	6.2	2.2
169	魏楼	天津	8	9	0	2.0	0.6	2316	-264	6.9	4.2
170	成西	天津	188	235	0	33.0	5.5	22387	-4092	6.3	-
171	自来泉	河北	15	60	0	3.1	0.5	2469	-489	7.7	0.5
172	沈家铺	河北	23	90	0	4.0	1.0	4450	-608	6.5	4.2
173	风化店	河北	203	810	0	51.9	10.4	43515	-6117	6.9	5.1
174	王官屯	河北	34	136	0	8.9	2.5	9642	-810	6.0	8.0
175	小集	河北	11	45	0	2.0	0.8	3953	-413	6.5	7.5
176	黄青庄	河北	19	75	0	4.0	1.1	6172	-818	7.0	6.1
177	王三木	河北	30	120	0	5.5	1.1	4884	-599	6.1	5.6
178	孔店	河北	45	180	0	11.0	1.5	6471	-699	6.2	2.9
179	埕海二区	河北	30	120	0	10.0	3.7	19300	-2872	6.8	5.0
(A)	曹海油田分公司		2455	3556	963	241.8	45.0	158550	-	-	-
180	孔店	青海	836	1109	786	92.2	13.5	73306	4642	7.5	13.4
181	狮子沟深部综合区	青海	160	274	0	66.0	9.1	27307	3021	7.9	14.0
182	总寨体油田调整	青海	620	932	0	42.0	11.7	43114	12825	6.6	18.7
183	苏干沟等油田调整	青海	635	889	177	27.4	6.2	30419	161	8.6	12.2
184	英东油田调整	青海	165	231	0	10.0	3.5	9228	5332	4.2	10.5
185	昆玉油田调整	青海	40	61	0	4.2	1.0	2976	47	1.9	12.4
(九)	华北油田分公司		2021	20419	1615	330.4	70.0	308033	-	-	-
186	高阳新区	河北	131	1272	360	72.0	4.8	20706	-2002	6.6	8.1
187	埕海新区	河北	24	238	55	11.0	0.9	3139	-327	6.6	7.7
188	南马庄新区	河北	33	317	166	21.0	1.2	5498	-658	6.3	7.5
189	高家堡新区	河北	49	476	175	36.0	1.8	10021	-1559	6.4	8.1
190	肃宁新区	河北	169	1642	420	89.0	6.2	22960	-858	5.4	10.3

序号	项目名称	土地利用				新增(动用)建设用地	新增(动用)可采储量	建成产能	投资	经济评价主要指标 (60美元/桶, 上年气价)		
		所在省 (自治区、直辖市)		永久性征用						净现值	回收期	内部收益率
		亩	亩	亩	年							
191	邢台新区	河北	34	333	120	25.4	1.3	5886	-99	8.0	0.4	
192	阿南新区	内蒙古	29	288	120	23.0	1.1	4756	-329	7.0	0.5	
193	阿尔善区	内蒙古	39	381	115	23.0	1.4	5822	-700	7.1	7.3	
194	宝力格新区	内蒙古	39	381	145	29.0	1.4	7821	-702	7.1	0.9	
195	西柳老区	河北	41	397	0	0.0	1.5	5987	-933	7.4	7.3	
196	高阳老区	河北	52	508	0	0.0	1.9	7309	-352	5.7	9.6	
197	肇德老区	河北	16	159	0	0.0	0.6	2595	-274	6.8	8.2	
198	鄞州老区	河北	49	470	0	0.0	1.8	6742	-291	6.3	9.9	
199	唐马庄老区	河北	8	79	0	0.0	0.3	1193	-87	6.3	9.2	
200	高阳老区	河北	122	1190	0	0.0	4.5	16578	-502	6.2	11.0	
201	文安老区	河北	37	357	0	0.0	1.4	5146	-436	6.7	9.1	
202	武强老区	河北	57	555	0	0.0	2.1	9232	-809	7.0	8.8	
203	雄宁老区	河北	29	286	0	0.0	1.1	3861	225	4.7	14.6	
204	大工庄老区	河北	179	1745	0	0.0	6.5	25170	588	5.0	13.0	
205	留西老区	河北	15	143	0	0.0	0.5	2158	-206	7.3	7.7	
206	留西老区	河北	20	190	0	0.0	0.7	2738	-233	6.6	8.9	
207	河间老区	河北	24	238	0	0.0	0.9	4038	-106	5.5	10.9	
208	柳泉老区	河北	132	1285	0	0.0	4.9	18653	796	4.8	13.8	
209	西四寨老区	河北	22	214	0	0.0	0.8	3385	-309	6.6	8.7	
210	别古庄老区	河北	41	397	0	0.0	1.5	5116	-457	6.7	8.9	
211	东城老区	河北	63	636	0	0.0	2.4	9226	-313	5.5	10.6	
212	深南老区	河北	41	397	0	0.0	1.5	6338	-548	6.6	8.8	
213	柳科老区	河北	33	317	0	0.0	1.3	5194	144	5.9	12.9	
214	赵州培老区	河北	82	214	0	0.0	0.8	3308	-510	8.1	6.5	
215	高邑老区	河北	33	317	0	0.0	1.2	4126	36	5.4	12.3	
216	台家庄老区	河北	7	71	0	0.0	0.3	1191	-164	7.4	7.3	
217	深南老区	河北	8	79	0	0.0	0.3	1300	-126	7.1	8.9	
218	河间老区	内蒙古	68	666	0	0.0	2.5	11408	-1350	7.3	6.7	
219	徐南老区	内蒙古	137	1238	0	0.0	4.7	23438	-4037	8.4	5.8	
220	蒙古林老区	内蒙古	24	230	0	0.0	0.7	3684	-595	7.9	6.3	
221	二次采油	河北	0	0	0	0.0	3.0	8700	1550	7.0	14.3	
222	老油气田, 安全撤离治理, 开发	河北	50	1500	0	0.0	0.0	20033	-	-	-	
(十)	解县穿气工程	内蒙古	150	1200	0	0.0	0.0	4500	-	-	-	
223	吐哈油田分公司	新疆	917	5240	3455	239.7	55.0	247500	-	-	-	
224	曹克沁老区	新疆	125	720	1000	80.0	11.4	59896	-8860	-	0.5	

中国石油天然气集团公司

计划函〔2016〕33号

关于转发《国家能源局关于中国石油天然气集团公司2016年国内自营开发油气田页岩气田区块产能建设项目备案的复函》的通知

各油气田企业：

现将《国家能源局关于中国石油天然气集团公司2016年国内自营开发油气田、页岩气田区块产能建设项目备案的复函》（国能备油气〔2016〕3号）转发你公司。请根据备案文件要求，在油气田、页岩气田开发建设过程中，严格按国家有关规定办理安全、环境保护、土地利用等相关手续。同时，要坚持稳健发展方针，积极应对低油价，严格按照集团公司下达的投资计划，合理安排工程进度，充分利用已有设施，不断加大工程技术攻关力度，控制投资成本，全面提高油气产能建设水平。



赵县环境保护局

赵环评〔2018〕1号

赵县环保局

关于中国石油天然气股份有限公司 华北油田分公司第五采油厂赵县地区 赵 60-15x 等 2 口井产能建设项目 环境影响报告书的批复

中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司第五采油厂：

你单位所报《第五采油厂赵县地区赵 60-15x 等 2 口井产能建设项目》环境影响报告书（报批版）收悉，经研究，现批复如下：

一、该项目位于河北省石家庄市赵县，项目总投资 3760 万元，其中环保投资 89.60 万元，主要建设内容：新建赵 60-15X、赵 41-10Nx2 井及配套管线，新增产能 0.24 万吨。根据环评报告结论、专家技术评审意见，经我局建设项目审查委员会研究，同意你单位按照环境影响报告书所列建设项目的地点、性质、规模、环境保护措施进行建设，不得擅自改变，该项目环境影响报告书及批复意见一并作为工程设计和环境管理的依据。

二、建设单位要认真落实环评报告规定的各项总量削减

地址：李春大道西段南侧

邮编：051530

和污染防治措施，确保各种污染物稳定达标排放。

（一）废水：项目施工期产生的钻井废水经随钻系统和泥浆一起循环利用，剩余部分制成泥饼；运行期产生的作业及洗井废水分别经作业污油污水回收装置、油管清洗水回收装置、污水回收罐车全部回收处理。

（二）固废：项目施工期产生的钻井泥浆经随钻系统处理后制成泥饼，回填井场、道路；运行期产生的废滤料和含油污泥交由具有危险废物处理资质的秦皇岛市抚宁徐山口危险废物处理站处理。

三、建设单位必须认真按照环境影响报告书中所列建设内容、平面布局、建设规模、污染防治措施进行建设，不得擅自改变。

四、该项目的“三同时”监督检查工作由赵县环保局督查中心负责。建设单位需按《建设项目环境保护“三同时”执行情况》要求，定期向督查中心报告“三同时”完成情况。

五、建设单位应在正式运行前完成验收，经验收合格并报我局备案后，方可正式投入运行。

2018年1月12日



附件 4 项目竣工环境保护验收监测方案

建设项目名称	第五采油厂赵县地区赵 60-15x 等 2 口井产能建设项目		
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司第五采油厂		
实际生产能力	---		
企业联系人	刘福云	联系电话	18531716981
环评时间	2018 年 1 月 12 日	项目竣工时间	2019 年 4 月
调试时间	2019 年 4 月	现场踏勘时间	2019 年 4 月 11 日-4 月 12 日
环评报告审批部门	赵县环境保护局	环评编制单位	北京中油建设项目劳动安全卫生预评价有限公司
验收监测标准标号、级别	<p>1、废气：</p> <p>①有组织废气：《锅炉大气污染物排放标准》（GB 13271-2014）表 3 燃气锅炉标准；②无组织废气：《工业企业挥发性有机污染物排放控制标准》（DB13/ 2322-2016）表 2 其它行业无组织排放浓度限值、《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值</p> <p>2、地下水：《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）III类标准，其中石油类参考《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）中III类标准</p> <p>3、噪声：</p> <p>厂界噪声：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类标准</p> <p>4、土壤：《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）表 1 标准</p>		
监测点位、监测项目、频次	<p>一、废气</p> <p>（1）有组织废气：</p> <p>①监测点位：赵 60 站 1 个在用加热炉、赵一联 1 个在用加热炉排气筒出口，共 2 个点位；</p> <p>②监测因子：颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、烟气黑度</p> <p>③监测频次：每天采样 3 次，连续监测 2 天。</p> <p>（2）无组织废气——井场：</p> <p>①监测点位：赵 60-15x 采油井场界，上风向 1 个，下风向 3 个，共 4 个监测点</p> <p>②监测因子：非甲烷总烃</p> <p>③监测频次：每天采样 4 次，连续监测 2 天。</p> <p>（3）无组织废气——联合站：</p> <p>①监测点位：赵 60 站、赵一联站厂界，各设置上风向 1 个，下风向 3 个，共 8 个监测点</p>		

	<p>②监测因子：非甲烷总烃、颗粒物</p> <p>③监测频次：每天采样 4 次，连续监测 2 天</p> <p>二、地下水</p> <p>①监测点位：赵 60 站地下水井、赵一联站地下水井共 2 个监测点</p> <p>②监测因子：pH、钾、钙、钠、镁、耗氧量（COD_{Mn}法，以 O₂计）、溶解性总固体、总硬度（以 CaCO₃计）、硝酸盐（以 N 计）、亚硝酸盐（以 N 计）、氨氮（以 N 计）、碳酸根、碳酸氢根、氯化物、硫酸盐、硫化物、挥发性酚类（以苯酚计）、氟化物、铬（六价）、铁、镍、砷、汞、铅、镉、石油类</p> <p>③监测频次：每天采样 2 次，连续监测 2 天。</p> <p>三、噪声</p> <p>（1）井场噪声</p> <p>①监测点位：赵 60-15x 采油井场界外 1m 四周布设 4 个监测点位</p> <p>②监测因子：等效连续 A 声级</p> <p>③监测频次：昼夜间各 1 次，共 2 天。</p> <p>（2）联合站噪声</p> <p>①监测点位：赵 60 站、赵一联站厂界外 1m 四周各布设 4 个监测点位</p> <p>②监测因子：等效连续 A 声级</p> <p>③监测频次：昼夜间各 1 次，共 2 天。</p> <p>四、土壤</p> <p>①监测点位： 赵 60-15x 采油井表层、表层以下 30cm、 距井场 10m 处表层、距井场 10m 处表层以下 30cm、 距井场 20m 处表层、距井场 20m 处表层以下 30cm、 距井场 30m 处表层、距井场 30m 处表层以下 30cm、 距井场 50m 处表层、距井场 50m 处表层以下 30cm</p> <p>②监测因子：pH、石油烃类、挥发酚、铅、汞、镉、铬、砷、锌</p> <p>③监测频次：1 天监测 1 次，共 1 天。</p>
存在问题	---

附件 5 依托工程竣工环境保护验收批复

第七

负责验收的环境行政主管部门验收意见。

冀环验[2009]200号

中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司采矿权范围变更项目，执行了环境影响评价和“三同时”管理制度，各项环保设施按照环评报告及批复进行了落实，并排污达标实现达标排放。根据河北省环境监测中心站的验收监测结果和任丘市环境保护局的初审意见，该项目符合环保竣工验收条件，同意通过竣工环保验收。

该项目日常监督管理，由任丘市环保局负责。

经办人(签字)



表七

负责验收的环境行政主管部门验收意见:

赵环验【2016】07025号

中国石油天然气股份有限公司华北油田公司（第五采油厂）赵60集中拉油注水站整体改造项目，在建设中执行了环境影响评价制度和“三同时”管理制度，落实了相应的环保措施，外排污染物实现达标排放，同意该项目通过竣工环境保护验收。

建设单位进一步加强环境保护管理工作，确保各环保设施正常运转，使各污染物长期稳定达标排放，禁止锅炉燃煤。

该项目日常环境保护监督管理工作，由赵县环境监察大队负责。

经办人（签字）:

朱新贵

郑婉娟



2016年7月16日

表七

负责验收的环境行政主管部门验收意见：

赵环验【2015】05021 号

中国石油天然气股份有限公司华北油田公司（第五采油厂）赵一联污水处理系统改造项目，在建设中执行了环境影响评价制度和“三同时”管理制度，落实了相应的环保措施，外排污染物实现达标排放，同意该项目通过竣工环境保护验收。

建设单位进一步加强环境保护管理工作，确保各环保设施正常运转，使各污染物长期稳定达标排放，禁止锅炉燃煤。

该项目日常环境保护监督管理工作，由赵县环境监察大队负责。

经办人（签字）：

朱新英

郑晓娟



（公章）

2015年 5月 29 日

附件 6 排污许可证

**河北省排放污染物
许可证**

单位名称： 中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司第五采油厂（赵县）

法人代表： 袁明生

单位地址： 赵县西卜庄村

许可内容： COD:0 吨/年、氨氮:0 吨/年
SO₂: 3.358 吨/年、NO_x: 6.005 吨/年 （年产 83 万吨原油项目）

证书编号： PWX-130133-0152-18

发证机关： 

有效期限： 2018 年 10 月 12 日至 2021 年 10 月 11 日 二〇一八年 十 月 八 日
请于届满前三个月内向我局提出延续申请。

河北省环境保护厅印制

附件 7 危废协议

合同编号: HBYT-CY5-2019-CL-5

合同编号

承 揽 合 同

合同名称: 第五采油厂危险固体废弃物处理总体合同 (公开招标、招标中心)

委托方 (甲方): 中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司

法定代表人 (签字):

委托代理人 (签字):

经 办 人:

联系电话: 0317-2742692

开户银行: 华油工行

账号: 0408004009221009710

承揽方 (乙方): 迁安市志诚润滑油有限公司

法定代表人:

委托代理人:

经 办 人:

联系电话: 13463730519

开户银行: 建行迁安首钢支行

账号: 13001628037059519999

订立地点: 河北省辛集市

订立时间: 2019 年 1 月 24 日

合同简要

一、合同标的（或是承包范围和方式、或是服务内容、或是工程量）：
对第五采油厂生产过程中或工艺处理后的危险固体废弃物定期进行回收，
装卸、运输、无害化处理，制定应急处置预案，在运输过程中，不产生对
环境的二次污染，危废处置符合国家技术要求。

二、合同金额（计价方式或取费标准）：预计处置量 800 吨，结算时
以实际发生量为准，每吨 4500 元（不含税）据实结算。

三、验收的依据（指标或标准）：行业相关标准。

四、支付方式：验收合格后，每半年结算一次。

五、履行期限：合同生效后至 2020 年 12 月 31 日。

委托方（甲方）：法定地址：河北省任丘市会战道

法定代表人（负责人）：袁明生 联系人：戎顺利

承揽方（乙方）：法定地址：河北省迁安市

法定代表人（负责人）：付立志 联系人：刘红梅

根据《中华人民共和国合同法》的有关规定，双方本着平等、自愿、公平、诚实信用的原则，订立以下条款，以便共同遵守。

一、承揽项目名称、任务量、酬金及完成期限：

项 目	计 量 单 位	数 量	酬 金		完 成 期 限	备 注
			单 价	总 金 额		
	吨	800	4500 元	3600000 元	合同生效后至 2020 年 12 月 31 日	
总金额(大写) 叁佰陆拾万元整 ¥以实际发生量为准，每吨 4500 元（不含税）据实结算。						

二、承揽项目的内容及质量技术要求：

1. 内容：对第五采油厂生产过程中或工艺处理后的危险固体废物定期进行回收、装卸、运输、无害化处理。

2. 技术要求：在运输过程中，不产生对环境的二次污染，危废处置符合国家技术要求。

三、承揽方对质量负责的条件及期限：

1. 负责条件：乙方依据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》和《危险废物焚烧污染控制标准》(GB 18484-2001)依法合规处置甲方的危险废弃物，并根据甲乙双方协定的运输路线、方式、时间等及时清运甲方各危废暂存点的危险废弃物，采取相应的安全防范措施，确保运输安全，负责装车等相关费用，危险废弃物处置完后将相关资料移交甲方。

2、质量保证期限：自验收合格之日起算 / 天

四、技术资料、图纸提供办法及保密要求：

1、甲方应向乙方提供的技术资料： 项目相关资料。

2、乙方应向甲方提供的资料： 危险废物转移相关的资料。

五、验收标准、方式及期限：

1、验收标准：按本合同第一、二条相关内容及实际工作量标准验收。

2、验收方式：采用 乙方将危废物装车后，称重方式验收。

3、验收时间：装车后。

六、结算方式和期限：

1、项目验收合格后 120 天内，委托方通过银行付款 /

2、其他方式：乙方向甲方缴纳 10 万元（拾万元整）作为该项目履约保证金，项目完成后甲方 120 日内退回乙方。

七、违约责任：

违约金为合同总价的 $\%$ 。未按合同约定交货期限完成，每延期一日违约方支付合同总价 $\%$ 的违约金，延期完成超过 $_日$ ，委托方有权解除合同。项目验收不合格，由此发生的一切费用由承揽方承担。质保期内，如有质量问题，赔偿由此给定作方造成的损失。延期付款按中国人民银行有关逾期付款滞纳金规定执行。

八、解决合同纠纷的方式：

本合同在履行过程中发生争议，由当事人双方协商解决。协商不成，可向沧州市人民仲裁委员会提起仲裁。

九、本合同自双方签字盖章之日起生效，合同条款履行完毕之日起终止。

十、双方协商的其它条款：

本合同未尽事项，由甲乙双方根据国家法律、法规及有关规定协商另行订立补充协议，双方共同遵照执行。执行本合同所需要的通知、报告及其一些通讯信件，均以书面形式有效并以书面形式传送到甲乙双方指定的地址。

十一、本合同正本一式 2 份，甲方执 1 份，乙方执 1 份；副本一式

4份，甲方2份，乙方2份。正本与副本不一致时以正本为准。

十二、以下附件作为本合同的组成部分：

安全生产（HSE）合同

（第五采油厂2019年危险固体废物处理）

甲方：中国石油天然气股份有限
公司华北油田分公司

乙方：迁安市志诚润滑油
有限公司

法定代表人（签字）：

法定代表人（签字）：

委托代理人（签字）：

委托代理人（签字）：

订立地点：河北省 辛集市

订立日期：2019年 1月 24日

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国安全生产法》、《中华人民共和国环境保护法》以及有关安全环保的国家法律、法规及标准，双方就《第五采油厂2019年危险固体废物处理》（以下简称“主合同”）中的健康、安全和环境保护等有关事宜达成一致，按照平等、自愿、公平、诚实信用的原则，订立本合同，作为主合同的附件。

1. 定义及解释

1.1 违约、违规、违章：指安全合同当事人违反安全法律法规，违反安全规定、标准，违反安全规章的行为。

1.2 事故：指在安全合同规定的范围内，由于当事人责任或不可抗力造成的停工、有关财产、经济损失和人员伤亡事件。

1.3 不可抗力：指合同当事人不能预见、不能避免并不能克服的客观情况，包括地震、战争、台风、水灾、火灾、雷击、雪灾等自然灾害事件。

1.4 健康安全环境例卷：指乙方对重要的、高度危险的设备或活动，描述其现存的健康安全环境危险和危害，并将该危险危害控制到国家和行业标准能够接受水平所采取措施的文本。

2. 项目概况

2.1 项目（合同）名称：第五采油厂2019年危险固体废物处理

2.2 项目（合同）主要内容：负责对第五采油厂生产过程中或工艺处理后的危险固体废物定期进行回收、处理，在运输过程中，不产生对环境的二次污染，危废处置符合国家技术要求。

2.3 本项目危害因素及预防措施：危害因素：机械伤害、物体打击、气体中毒、施工现场的流动污染源（油污、污水、固体废弃物、工业噪声等）等。

预防措施：严格按消防器材维修 HSE 作业计划书、施工方案、防护措施及应急预案执行。

2.4 项目主要危险点源及危害：车辆伤害、物体打击、机械伤害、尘毒、噪声、施工现场的流动污染源等所有危及人身安全及财产损失的情况。

3. 双方的权利义务

3.1 甲方的权利：

3.1.1 有权要求乙方建立安全组织机构，严格执行安全生产法规、标准，遵守安全生产规章制度、安全操作规程，控制危险点源，熟练掌握事故防范措施和事故应急处理预案等。

3.1.2 有权要求乙方必须履行安全生产职责，并对乙方履行安全生产职责情况进行监督。

3.1.3 有权要求乙方维护好相关的安全生产设施、设备和器材。有权对租赁使用的乙方设备、设施进行安全管理。

3.1.4 有权对乙方的施工作业现场及其安全作业情况进行监督检查处理，监督乙方及时处理发生的各种安全隐患。

3.1.5 发生事故后，有权根据有关规定组织、参与事故的调查，有权对乙方事故进行统计上报。

3.1.6 有权对乙方做出的与现场安全管理有关的承诺予以监督、检查。

- 3.1.7 有权对乙方安全管理过程中的任何偏差,实施整改的跟踪验证。
- 3.1.8 其他:
- 3.2 甲方的义务:
- 3.2.1 贯彻落实“安全第一,预防为主”的安全生产方针,认真执行有关法律、法规、标准,建立健全安全生产规章制度。
- 3.2.2 按规定对乙方进行安全业绩、资质审查,对乙方针对作业项目制定的健康安全环境例卷进行审查并备案。
- 3.2.3 向乙方明确施工作业区的范围、作业时间要求、危险点源及安全管理要求,为乙方提供合同中规定的安全条件支持。
- 3.2.4 发生事故后积极组织抢险,防止事故扩大,并按照中油股份公司有关规定进行报告。
- 3.2.5 应乙方要求,向乙方提供相关的安全资料。
- 3.2.6 按规定配备安全生产设施、设备和器材。
- 3.2.7 其他根据项目要求应尽的义务。
- 3.2.8 甲方应乙方要求提供相关的安全资料。
- 3.2.9 甲方应建立与乙方协商、沟通的渠道,并及时将有关安全管理的信息向乙方予以传递。
- 3.2.10 甲方有义务对乙方提供的各种有关体系管理的受控文件予以维护和保密,不得出现遗失、外借等情况。
- 3.2.11 其他:
- 3.3 乙方的权利:
- 3.3.1 有权对甲方的安全工作提出合理化建议和改进意见。
- 3.3.2 在日常作业中,对甲方违章指挥、强令乙方冒险作业,有权拒绝执行;对由此产生的打击报复,有权向有关部门举报。
- 3.3.3 有权按照合同约定要求甲方提供符合施工作业的安全条件和环境。
- 3.3.4 发生严重危及乙方生命安全的不可抗拒紧急情况时,乙方有权采取必要的措施避险。
- 3.3.5 有权要求甲方提供相关的安全资料。
- 3.3.6 当乙方的施工需要使用或涉及甲方的生产工艺(包括管道、设施、设备、产品)等,乙方有权要求甲方对其生产工艺的过程(包括附属的构筑物或设备等)进行确认,以保证其处于完好状态。
- 3.3.7 其他:
- 3.4 乙方的义务:
- 3.4.1 必须健全安全组织机构,建立安全生产责任制,针对施工作业项目制定健康安全环境例卷,配备必要的劳动保护用品,执行甲方有关的规章制度。按施工人员的1%—3%配备安全员,专职负责所有员工的安全和治安保卫工作及预防事故的发生。
- 3.4.2 按规定组织好安全检查,发现作业过程中不安全隐患、重大险情,要采取有效措施积极处理并报告甲方。发生事故时,要积极抢险,服从统一指挥,避免事故进一步扩大,并按甲方要求报告事故。
- 3.4.3 乙方在任何时间都应采取各种合理的预防措施,防止其员工发生任何违法、违规、违章、违约、违禁、暴力或危及安全生产的行为。应维护好相关的安全生产设施、设备和器材。
- 3.4.4 参加施工的人员必须接受安全教育培训,具备相应的安全意识和安全技能;特种作业人员必须具有相应的资格证书。操作人员上岗必须按规定穿戴防护用品,不按规定穿戴防护用品的人员不得上岗。
- 3.4.5 不得购买、使用不符合国家、行业标准和甲方规定的原材料、设备、装置、防护用品、器材、安全检测仪器等。施工中采用新技术、新工艺、新设备、新材料时,必须制定相应的安全技术措施。施工现场必须具有相关的安全标志牌。由于乙方的原因造成的损失及责任完全由乙方承担。
- 3.4.6 乙方招用的分包商,应经甲方认可,并具备承担本服务项目的施工资质和安全资格,从事特种



法人名称：迁安市志威润滑油有限公司

法定代表人：付立凯

住所：迁安市杨店子镇朱官营村东

经营设施地址：迁安市杨店子镇朱官营村东

经纬度：经度 118° 36' 21" 纬度 39° 59' 0"

核准经营方式：收集、贮存、利用、处置

核准经营类别及废物代码：

焚烧处置：HW02、HW03、HW04(除 263-001-04、263-004-04、263-005-04 外)、HW06(除 201-001-05 外)、HW05、HW07、HW08、HW09、HW11、HW12、HW13、HW16、HW17(336-063-17、336-064-17、336-066-17)、HW22、HW33、HW34、HW35、HW37、HW38、HW39、HW40、HW45(除 261-080-45、261-081-45、261-082-45 外)、HW49(900-039-49、900-041-49、900-047-49)、HW50(900-048-30)。

综合利用：HW08。

发证当年核准经营规模：

焚烧处置：7830 吨/年、综合利用 20000 吨/年

年度核准经营规模：

焚烧处置：7830 吨/年、综合利用 20000 吨/年

许可证有效期限：自二〇一九年五月十四日

至二〇二四年五月十三日



危险废物 经营许可证

(正本)

编号：1302830005

流水号：唐环危字 201901 号

发证机关(章)：迁安市生态环境局

发证日期：2019 年 5 月 14 日

初次发证日期：2008 年 6 月 28 日



附件 8 工况说明

第五采油厂赵县地区赵 60-15x 等 2 口井产能建设项目

竣工环境保护验收工况说明

第五采油厂赵县地区赵 60-15x 等 2 口井产能建设主要包括赵 60-15x 采油井、赵 41-10Nx 注水井的建设，2 口井均位于赵县境内，并新建部分配套的油气集输、排水及伴热管线等，注水站、接转站及计量站及通讯等均依托原有设施，不再新建。

验收监测期间，赵 60-15x 采油井正常采油生产，赵 41-10Nx 注水井正常使用，依托工程的环保设施运行正常。

特此说明。

中国石油天然气股份有限公司
华北油田分公司第五采油厂

2019 年 6 月