

## Перечень выполненных экспертиз промышленной безопасности обоснований безопасности ОПО

№ пп	Заказчик	Наименование проекта
<b>2023 год</b>		
1.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный трубопровод «Куйбышев-Тихорецк». Участок «Песчанокопская-Тихорецк», Ду 800,1253,2-1259,77,1260,33-1270,8 км. Реконструкция»
2.	АО «Гипротрубопровод»	РВСП-10000 №17 НПС «Набережные Челны» АРНУ. Строительство
3.	АО «Гипротрубопровод»	МТ «Куйбышев-Унеча-2», участок «Новоселово - Унеча (1083 - 1315км)», Dn 1220, 1148,7 - 1149,9 км. Реконструкция
4.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод БавлыКуйбышев, участок Кротовка - Самара, участки 281 км - 284 км., 317 км - 319 км, 325 км - 326 км. Ду 500. Самарское РНУ. Реконструкция»
5.	ООО «ЮТАР»	Фонд скважин Ваделъпского лицензионного участка
6.	АО «Гипротрубопровод»	«ПСП 915». Волгоградское РНУ. Реконструкция
7.	АО «Гипротрубопровод»	«МТ «Куйбышев-Унеча-2» «участок «Новоселово - Унеча (1083 - 1315км)»», Dn 1220, 1148,7 - 1149,9 км. Реконструкция.»
8.	АО «Гипротрубопровод»	- «Участок магистрального продуктопровода, нефтепровода Тихорецкого РУМН»; - «Площадка станции насосной магистрального продуктопровода, нефтепровода Тихорецкого РУМН» в рамках разработки проекта МН «Лисичанск-Тихорецк-3». НПС «Родионовская» - лупинг 17,8 км МН «Лисичанск-Тихорецк-1,2». Строительство».
9.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Гурьев - Куйбышев» 1218,20 км - 1220,47 км, 1224,83 км -1231,46 км. Ду700. Самарское РНУ. Реконструкция»
10.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Гурьев - Куйбышев» участок 1423,88 км - 1428,175 км. Ду 700. Самарское РНУ. Реконструкция
11.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Бугуруслан – Сызрань», участок «Покровская – СНПЗ», 330 км - 331 км. Ду 500. Самарское РНУ. Реконструкция».
12.	АО «Гипротрубопровод»	«МН «Тихорецк-Новороссийск-3» DN700. КРУМН. Реконструкция. 1 этап
13.	ООО «Морнефтегазпроект»	«Обоснование безопасности опасного производственного объекта «Платформа стационарная (морская) МЛСП «Приразломная» ООО «Газпромнефть шельф» (изменение №4)»
14.	АО «Гипротрубопровод»	«ПСП 915». Волгоградское РНУ. Реконструкция



15.	ЗАО НТЦ ПБ	«Временные камеры запуска и приема СОД на участках: «Участок магистрального продуктопровода (этилен) «Нижекамск-Казань» ООО «УЭТП-НКНХ» цеха № 2201, 2202», «Участок магистрального продуктопровода (этилен) «Нижекамск-Уфа-Стерлитамак-Салават» ООО «УЭТП-НКНХ» цеха №2201, 2203, 2204, 2205»,
16.	АО «Гипротрубопровод»	«МН «Тихорецк-Новороссийск-4» DN800/DN700. Подключение к МН «Тихорецк-Новороссийск-3» на участке ЛПДС «Крымская» - ПП «Грушовая». КРУМН. Строительство. 1 этап (НПС-6 «Тихорецкая»»
17.	АО «Гипротрубопровод»	«МН «Тихорецк-Новороссийск-3» DN700. КРУМН. Реконструкция. 2 этап (ПП «Грушовая»»
18.	АО «Гипротрубопровод»	«МН «Тихорецк-Новороссийск-4» DN800/DN700. Подключение к МН «Тихорецк-Новороссийск-3» на участке ЛПДС «Крымская» - ПП «Грушовая». КРУМН. Строительство. 4 этап (НПС-5 «Крымская»)
19.	АО «Гипротрубопровод»	«Расширение пропускной способности МН «Жирновск-Волгоград» с 14,8 млн. т/год до 15,5 млн. т/год. Волгоградское РНУ. Реконструкция»
20.	АО «Гипротрубопровод»	Замена камеры СОД полевого изготовления на 312 км МН «Жирновск-Волгоград» Ду-500 (прием) на заводское исполнение. Волгоградское РНУ. Реконструкция
21.	АО «Гипротрубопровод»	«Лупинг DN1000 с камерами пуска и приема СОД на участке ПСП 915 км - НПС «Тарасовская». ТРУМН. Строительство»
22.	АО «Гипротрубопровод»	««МН «Тихорецк-Новороссийск-4» DN800/DN700. Подключение к МН «Тихорецк-Новороссийск-3» на участке ЛПДС «Крымская» - ПП «Грушовая». КРУМН. Строительство. 3 этап»»
23.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный трубопровод «Куйбышев-Тихорецк». Участок «Песчанокопская-Тихорецк», Ду 800,1270,8-1280,16 км. Реконструкция».
24.	АО «Гипротрубопровод»	МН «Тихорецк-Новороссийск-4» DN800/DN700. Подключение к МН «Тихорецк-Новороссийск-3» на участке ЛПДС «Крымская» - ПП «Грушовая». КРУМН. Строительство. 1 этап (НПС-6 «Тихорецкая»)
25.	ООО «Башгипронефтехим»	«Строительство производства полистирола мощностью 250 тыс. тонн в год и строительство производства полипропилена мощностью 400 тыс. тонн в год»
26.	АО «Гипротрубопровод»	Участок магистрального продуктопровода, нефтепровода Тихорецкого РУМН в рамках проектной документации «МН «Тихорецк-Новороссийск-4» DN800/DN700. Подключение к МН «Тихорецк-Новороссийск-3» на участке ЛПДС «Крымская» - ПП «Грушовая». КРУМН. Строительство. 4 этап (НПС-5 «Крымская»)
27.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Кротовка-Куйбышев» Ду500, участок 15,2 км - 16,8 км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
28.	АО «Гипротрубопровод»	«МН Бавлы - Куйбышев, участок Похвистнево - Кротовка, 210,0 км - 211,0 км. Ду 500. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
29.	АО «Гипротрубопровод»	««Магистральный нефтепровод «Куйбышев-Тихорецк». 1095 км., р. Чепрак, ППМН (резервная нитка), Ду800. Волгоградское РНУ. Реконструкция.»»

30.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Куйбышев-Тихорецк», ППМН р. Большой Иргиз (резервная нитка), 256 км. Ду 800. Саратовское РНУ. Реконструкция»
31.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Куйбышев - Тихорецк» Ду 1000. Замена камеры пуска СОД на 450 км Саратовское РНУ. Реконструкция.»
32.	ООО «ЭПЦ «Трубопроводсервис»	Компрессорная станция (4700/10)
33.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Бугуруслан - Сызрань», участок «Похвистнево-Кротовка»; 85,4 км - 93,9 км. Ду500. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
34.	АО «Гипротрубопровод»	«МТ «Куйбышев-Унеча-2», участок «Новоселово - Унеча (1083 - 1315км)», Dn 1220, 1155,2-1156,2 км. Реконструкция»
35.	АО «Гипротрубопровод»	«Узел регулирования давления БКНС ««Поповка»». Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
<b>2022 год</b>		
1.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск, d=1220мм, участок р.Ик-Калейкино, 1736-1755,2 км, 1755,2-1797,5 км. Замена участка МН Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск, Ду-1200 1755,6 км на переходе через а/д, Реконструкция
2.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод Сургут-Полоцк, d=1020 мм, участок 1492-1530,5 км. Замена участка на переходе через а/д, 1503 км. Реконструкция
3.	ООО «РН-БашНИПИнефть»	Фонд скважин Приобского месторождения нефти в рамках проекта «Обустройство Приобского месторождения. Кусты скважин №№273,300», Фонд скважин Приобского месторождения в рамках проекта «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Куст скважин №506»
4.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Нижевартовск-Курган-Куйбышев» 2096,04 – 2097,4км DN1200. Замена переходов через малые водотоки р. Талыегла, р. Камышла. Бугурусланское РНУ. Реконструкция».
5.	ЗАО НТЦ ПБ	Изменение №5 в Обоснование безопасности опасного производственного объекта «Фонд скважин Ярактинского НГКМ» ООО «Иркутская нефтяная компания»
6.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Нижевартовск-Курган-Куйбышев» руч. Икельсклей (основная нитка) DN1200 2084,6км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция
7.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Нижевартовск-Курган-Куйбышев» р. Черная, 2249,3 км Ду-1200. Самарское РНУ. Реконструкция»
8.	АО «Гипротрубопровод»	Подпорная насосная НПС «Калейкино-3» МН «Альметьевск-Горький-3». Строительство»

9.	АО «Гипротрубопровод»	Замена участка МНПП МНПЗ-Володарская АБ, ДТ Ду350, ТС Ду250, ПП р. Пахра, 4 км, основные нитки. Реконструкция
10.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Нижевартовск-Курган-Куйбышев» Ду1200 ППМН р. Большой Кинель (основная нитка), 2074 км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
11.	АО «Гипротрубопровод»	Участок магистрального нефтепровода Мичуринского РУ» в рамках проектной документации по объекту «ППМТ «Куйбышев-Унеча-2», участок Никольское - Новоселово (765 - 1083 км), Дп 1220, км 933, р. Семенек. Реконструкция
12.	ООО «НТЦ ТБ»	экспертиза промышленной безопасности Обоснования безопасности (ОБ) «Комплекс Гидрокрекинг» 1-4 этапы ООО «НОВАТЭК-Усть-Луга»
13.	ООО «ЭТНА СтройПроект»	«Участок трубопроводов теплосети Петродворцового района (12)»
14.	ООО «ЮТАР»	ОБ ОПО «Фонд скважин Верхнесалымского лицензионного участка, шифр ФСВСЛУ-006ОБ» ОБ ОПО «Фонд скважин Вадельпского лицензионного участка, шифр ФСВСЛУ-005ОБ»
15.	АО «Гипротрубопровод»	ЛПДС «Самара 2». Реконструкция.
16.	АО «Гипротрубопровод»	«Кожуха на пересечениях МН с железными и автомобильными дорогами. ЛРНУ. Реконструкция»
17.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Нижевартовск-Курган-Куйбышев» Ду1200 ППМН р. Большой Кинель (основная нитка), 2074 км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
18.	АО «Гипротрубопровод»	МН «Муханово-Куйбышев» DN700 участок «0-12,5км», с 0 км по 1,7 км». Бугурусланское РНУ. Реконструкция
19.	ООО «Спецпроект»	«Площадка производства активных фармацевтических субстанций» предприятия ООО «ГЕРОФАРМ»
20.	ООО «Технопром Инжиниринг»	ОПО «Газопровод КС Правдинская- ЮБ ГПК», ООО «РН-Юганскнефтегаз»
21.	АО «НДЦ «НПФ «Русская лаборатория»	АО «Газпромнефть-ОНПЗ» «Склад сырьевой товарно-реагентного хозяйства (ТРХ)»,
22.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод Бугуруслан - Сызрань, р.Самара (основная нитка) 147 км - 149 км. Ду 700. (замена пойменных участков). Самарское РНУ. Реконструкция
23.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Покровка-Кротовка», участок ПокровкаКротовка 113,8 км - 124,5 км, 133,3 км - 145,3км. Ду500. Реконструкция
24.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Куйбышев-Тихорецк» 427 км резервная нитка ППМН р. Волга, Ду-1000. Саратовское РНУ. Реконструкция
25.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Нижевартовск-Курган-Куйбышев», 1987,5 км - 2009,9 км, Ду-1200. Бугурусланское РНУ. Реконструкция».

26.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Муханово-Куйбышев», р.Самара (основная нитка) 61км Ду700. Реконструкция»
27.	АО «Гипротрубопровод»	«МТ «Участок №42», участок «1Д – 8Н», Dn 530, 232,8-255,1 км. Реконструкция»
28.	АО «Гипротрубопровод»	Система телемеханизации МН «КБШ-Тихорецк» участок 0-85 км, МН «КБШ-Лисичанск» 143 км Самарское РНУ (9 КП). Техническое перевооружение»
29.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепродуктопровод «Волгоград-Тихорецк» Ду500. 320,2 км р.Маныч (резервная нитка). Реконструкция».
30.	ООО «ПромАльянс»	- «Фонд скважин Ен-Яхинского месторождения» (куст №123); - «Фонд скважин Ен-Яхинского месторождения» (кусты №121, 122).
31.	АО «Гипротрубопровод»	РВСП-50000 №93 НПС «Ярославль-3». ЯРНУ. Строительство
32.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Гурьев - Куйбышев» участок 1217 - 1429 км. Диаметр 700мм, участок 1403 км - 1405 км. Ду 700. Самарское РНУ. Реконструкция
33.	АО «Гипротрубопровод»	РВСП-50000 №95 ЛПДС «Лазарево». Строительство
34.	АО «Гипротрубопровод»	Замена ФГУ НПС «Елизаветинка-1» МН «Альметьевск-Куйбышев-1», РРНУ.Реконструкция
35.	АО «Гипротрубопровод»	«МН Горький - Новки. 0 км - 6км. Реконструкция».
36.	ООО «Новатэк-НТЦ»	««Фонд скважин Южно-Тамбейского ГКМ (Изменение № 3)». «Технико-технологические решения по возможности эксплуатации, ремонта и консервации скважин с межколонными давлениями»»
37.	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	«Фонд скважин Покачевского месторождения ТПП «Покачевнефтегаз»; «Фонд скважин Ватьеганского месторождения ТПП «Повхнефтегаз», «Фонд скважин Кочевского месторождения ТПП «Когалымнефтегаз», «Фонд скважин Нивагальского месторождения ТПП «Лангепаснефтегаз», «Фонд скважин Южно-Выинтойского месторождения ТПП «Повхнефтегаз»
38.	АО «Гипротрубопровод»	«ЛПДС «Унеча». Строительство подпорной насосной станции»
39.	АО «Гипротрубопровод»	«МН Ярославль-Кириши 1, км204-209; 232-259км, DN720, Замена участка, ЯРНУ, Реконструкция»
40.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный трубопровод «Тихорецк-Новороссийск II», участок «Тихорецк-Грушова». Замена трубы: 89,9-90,7 км, р.Кирпили, ППМН; 105,0-105,60 км, р.Кочеты, ППМН; DN 800. КРУМН. Реконструкция»
41.	ООО «РПК-Высоцк «Лукойл II»	Площадка комплекса по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов ООО «РПК-Высоцк «Лукойл II» по адресу: Ленинградская обл., Выборгский район, г.Высоцк, ул.Пихтовая 1
42.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный трубопровод «Куйбышев-Тихорецк». Участок «Песчанокопская-Тихорецк», Ду 800, 1233,51-1253,2 км. Реконструкция
43.	ЗАО НТЦ ПБ	«Фонд скважин Ярактинского НГКМ» ООО «Иркутская нефтяная компания»

44.	ООО «Технопром Инжиниринг»	«Участок магистрального газопровода (Линейно-эксплуатационная служба)» ПАО «Славнефть-ЯНОС»
45.	ООО «Технопром Инжиниринг»	«Система промысловых трубопроводов Южно-Сургутского месторождения» ООО «РН-Юганскнефтегаз»
46.	АО «Гипротрубопровод»	Замена камеры СОД полевого изготовления на 0 км МН «Кузьмичи - Волгоградский НПЗ» Ду-500 (пуск) на заводское исполнение. Волгоградское РНУ. Реконструкция
47.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепровод «Бугуруслан - Сызрань»», участок ««Похвистнево-Кротовка»»; 85,4 км - 93,9 км. Ду500. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
48.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Куйбышев-Тихорецк». Участок 908 км - 916 км, 972 км - 974,4 км, Ду-800. Волгоградское РНУ. Реконструкция
49.	АО «Гипротрубопровод»	«РВС-3000 №1 ЛПДС «Хадыженская». Реконструкция» изм.1, изм.2
50.	АО «Гипротрубопровод»	«МН «Куйбышев-Унеча-Мозырь-1». ЛПДС «Сызрань». Реконструкция с заменой технологических трубопроводов»
51.	ООО «ЮТАР»	Фонд скважин Верхнесалымского лицензионного участка(III класс опасности, А58-70724-0005)
52.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Куйбышев-Тихорецк», ППМН р. Большой Иргиз (резервная нитка), 256 км. Ду 1000. Саратовское РНУ. Реконструкция
53.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Куйбышев-Тихорецк». Участок 935,4 км - 963,6 км, Ду-800. Волгоградское РНУ. Реконструкция
54.	АО «Гипротрубопровод»	МНПП «Ярославль - Приморск 2», DN700, 228-231 км, МВ р.Ратыня. ЯРНУ. Реконструкция.
55.	АО «Гипротрубопровод»	««Участок магистрального нефтепровода «Альметьевск-Калейкино» (сернистая)» в рамках разработки проекта «Магистральный нефтепровод Карабаш-Альметьевск-Калейкино, d=1000 мм, участок Альметьевск-Калейкино, 0-18 км. Замена участка 12,7-13,7 км, 15-19 км, Ду-1000, АРНУ. Реконструкция.»»
56.	ООО «Технопром Инжиниринг»	«ОПО СПТ Мамонтовского о месторождения» ООО «РН-Юганскнефтегаз»
57.	ООО «Газпром проектирование»	«Участок магистрального газопровода Грязовецкого ЛПУМГ» в рамках проекта «Газопровод-отвод к г. Буй», (инв. № 55184) - капитальный ремонт на участке км 66,3 - 89,5. Грязовецкое ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта»»
58.	ООО «Газпром проектирование»	Объект: «Капитальный ремонт методом параллельной прокладки участка магистрального газопровода «Валдай-Псков-Рига», с 183,274 км по 183,374 км. Инв. № 754»
59.	ООО «Газпром проектирование»	Фонд скважин Бованенковскогонепфтегазоконденсатного месторождения
60.	ООО «Газпром проектирование»	«Магистральный газопровод 93,0км от 0 до 93,0км Камыш-Бурун-Горагорский (Газопровод Камыш-Бурун-Горагорский, капитальный ремонт газопровода на участке 0,0 - 27,0. Камыш-Бурунское ЛПУМГ), инв. №999
<b>2021 год</b>		

1.	ООО «НПП «ХЛОРИНЖИНИРИНГ»	«Площадка цехов производства целлюлозы Акционерного общества «Монди Сыктывкарский ЛПК» Изменение 1»
2.	АО «ТомскНИПИнефть»	«Обоснование безопасной эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО) (скважин с межколонными давлениями) по объектам ООО «Харампурнефтегаз»»
3.	ООО «РН-БашНИПИнефть»	«Фонд скважин Приразломного месторождения» в рамках проекта «Обустройство кустов Приразломного месторождения. Кусты скважин №№ 127, 3101»
4.	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»	«Обустройство куста газовых скважин № 14Г Пякяхинского месторождения. Расширение»
5.	ООО «Уралтранспроект»	«Обоснования безопасности опасного производственного объекта» по объекту «Нефтепровод «АГЗУ-126-ДНС «Алаторка» ду 159мм»
6.	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	«Строительство трубопровода (О219х8 мм.) от ЦСП - 115 до УППН «Брагуны»
7.	ЗАО НТЦ ПБ	«Фонд скважин месторождений Кынско-Часельского лицензионного участка» ООО «Кынско-Часельское нефтегаз»
8.	АО «Гипротрубопровод»	РВС-5000 №2 ЛПДС «Большая Черниговка» Самарского РНУ. Строительство
9.	ООО «НТЦ «ТБ»	«Цех ректификации ароматических углеводородов»
10.	ЗАО «ПИРС»	«Общезаводская факельная система. Факельная система ГФУ» АО «Газпромнефть-ОМПЗ»
11.	АО «Гипротрубопровод»	Строительство узла регулирования давления НПС «Большая Черниговка» МН «Гурьев-Куйбышев». Самарское РНУ.
12.	ООО «НЦ «Хлорбезопасность»	«Площадка производства №1 ОАО «Башкирская содовая компания» изм. 1
13.	ЗАО НТЦ ПБ	«Участок комплексной подготовки газа-2» (Ярактинского НГКМ)
14.	АНО «Агентство исследований промышленных рисков»	«Фонд скважин Ево-Яхинского лицензионного участка в рамках проекта «Обустройство Ево-Яхинского лицензионного участка. Объекты добычи»
15.	АО «Гипротрубопровод»	Замена камеры СОД полевого изготовления на 84 км МН «Жирновск-Волгоград» Ду-500 (пуск) на заводское исполнение. Волгоградское РНУ. Реконструкция
16.	АО «НПИИЭК»	«Расширение куста скважин №21 Унтыгейского месторождения нефти»
17.	АО «Гипротрубопровод»	«РВС-3000 №1 ЛПДС «Хадьженская». Реконструкция» изм. 1
18.	АО «Гипротрубопровод»	«РВС-3000 №2 ЛПДС «Хадьженская». Реконструкция»
19.	АО «Гипротрубопровод»	НПС «Михайловка-3» МН «Альметьевск-Горький-3». Реконструкция
20.	АО «Гипротрубопровод»	МНПП «Кириши - Красный Бор», DN 300, участок 6,1 - 20,2км. ЛРНУ. Реконструкция
21.	АО «Гипротрубопровод»	НПС «Калейкино-3» МН «Альметьевск-Горький-3» Ду1000 с заменой узла регулирования давления, запорной арматуры, вспомогательных систем, узла фильтров грязеуловителей. Реконструкция
22.	АО «Гипротрубопровод»	Замена технологических трубопроводов, ФГУ и вспомогательных систем НПС «Елизаветинка-2» МН «Альметьевск-Куйбышев 2». Реконструкция

23.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Покровка-Сызрань» Ду350. Самарское РНУ. Реконструкция
24.	АО «Гипротрубопровод»	«Котельная ЛПДС «Бавлы». Бугурусланское РНУ. Строительство»
25.	ЗАО НТЦ ПБ	«Фонд скважин Марковского месторождения» ООО «Иркутская нефтяная компания» (Изменение № 4)
26.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Нижневартовск-Курган-Куйбышев» Ду1200 ППМН р. Большой Кинель (основная нитка), 2074 км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция
27.	ООО «РН-БашНИПИнефть»	«Фонд скважин Приразломного месторождения» в рамках проекта «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3078» , «Фонд скважин Приразломного месторождения» в рамках проекта «Обустройство южной части Приразломного месторождения. Куст скважин №308».
28.	АО «ТомскНИПИнефть»	«Обоснование безопасной эксплуатации опасного производственного объекта - скважин с предельно-допустимыми межколонными давлениями Фестивального месторождения», «Обоснование безопасности опасного производственного объекта - скважин с предельно-допустимыми межколонными давлениями (МКД) на ВЧНГКМ»
29.	ООО «НТЦ «ТБ»	«Комплекс по производству ароматических углеводородов (КПА), фаза 3.1, секция 300» АО «Газпромнефть-ОНПЗ»
30.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Бугуруслан-Сызрань», 8-9 км, Ду400. Бугурусланское РНУ. Реконструкция
31.	АО «Гипротрубопровод»	МН Сургут-Полоцк, участок Горький-Филино. 2134,4 км-2137,3 км. Реконструкция
32.	ООО «НПП «Хлоринжиниринг»	«Площадка участка производства бромисто-бромного железа и брома (рег.№ А79-00027-0002)»; «Площадка цеха производства неорганических соединений брома» (рег.№ А79-00027-0003); «Склад хлора»
33.	ООО «Технопром Инжиниринг»	«Система учета и транспортировки подготовленного газа от ЦПС до ДНС-2» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
34.	АО «Гипротрубопровод»	Замена узлов предохранительных клапанов РП НПС «Калейкино». Реконструкция
35.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Кротовка-Куйбышев» Ду500, 45 км а/д «Кинель-Богатое». Бугурусланское РНУ. Реконструкция
36.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод «Муханово-Куйбышев», Ду700 58 км а/д «Кинель - Богатое». Бугурусланское РНУ. Реконструкция
<b>2020 год</b>		
1.	АО «ГРИЦ»	Фонд скважин газового цеха Тазовского месторождения ООО «ГПН-Развитие»
2.	АО «Шешмаойл»	- «Фонд скважин Северного месторождения нефти»; - «Фонд скважин Новошешминского месторождения нефти»; - «Фонд скважин Летнего месторождения нефти»; - «Фонд скважин Краснооктябрьского месторождения нефти».
3.	ООО «Спецпроект»	«Площадка производства активных фармацевтических субстанций» ООО «ГЕРОФАРМ»



4.	АО «Гипротрубопровод»	Магистральный нефтепровод Пермь-Альметьевск, d=1000 мм, участок р.Белая-Калейкино, 426-456 км, в том числе: Отвод на НПС-3 от магистрального нефтепровода Пермь-Альметьевск, d=800 мм, участок 0-14,5 км. Замена перехода через автодорогу на 452 км Ду1000. АРНУ. Реконструкция
5.	ЗАО НТЦ ПБ	Изменение №2 Обоснования безопасности ОПО «Фонд скважин Марковского месторождения»
6.	ЗАО НТЦ ПБ	Изменение №2 Обоснования безопасности ОПО «Фонд скважин Ярактинского месторождения»
7.	ООО «ИНРИСК-ХОЛДИНГ»	Площадка склада по хранению и перевалке нефтепродуктов и химреагентов Лангепасской базы УПТОиКО ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
8.	ООО «Технопром Инжиниринг»	- «Фонд скважин Северного участка Губкинского газового месторождения» ЗАО «Пургаз» - «Фонд скважин Западно-Зимнеголицензионного участка месторождения им. Александра Жагрина» ООО «Газпромнефть - Хантос» - «Фонд скважин южной части Приобского месторождения» ООО «Газпромнефть-Хантос»
9.	ООО «РосНефтеГазПроект»	«Подводные переходы напорных нефтепроводов и высоконапорных водоводов через водные преграды» входит в состав проектной документации проекта «Обустройство Покамасовского месторождения нефти. Подводные переходы напорных нефтепроводов и высоконапорных водоводов через водные преграды»
10.	ЗАО «ПИРС»	«Трасса трубопроводов на Причал» АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»
11.	Астраханский ГПЗ ООО «Газпром переработка»	Площадка производства № 2 Астраханского ГПЗ
12.	ЗАО «Троицкнефть»	«Фонд скважин Нагорного месторождения нефти»
13.	ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина	17 ОПО «Фонд скважин» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина
14.	ООО «ИЦ «Эксперт Профи»	«Площадка аммиачно-холодильной установки ООО «Казанский молочный комбинат»
15.	ООО «СПБ-Экспертиза»	- «Комбинированная установка гидрокрекинга вакуумного газойля и гидроочистки дизельного топлива и керосина (ГПГО 500/1000)» - «Блок подготовки сырья битумной установки»
16.	ООО «Технопром Инжиниринг»	«Фонд скважин Восточно-Мессояхского месторождения» «Фонд скважин Восточно-Мессояхского месторождения»
17.	ООО «Трансойл»	«Фонд скважин Байданкинского месторождения нефти»; «Фонд скважин Нижне-Уральминского месторождения нефти»; «Фонд скважин Урганчинского месторождения нефти»
18.	АО «СМП-Нефтегаз»	«Фонд скважин Сарапалинского месторождения нефти»;
19.	АО «Гипротрубопровод»	Замена участка МН Сургут-Полоцк, Ду1000, 2177-2179 км. Реконструкция
20.	АО «Гипротрубопровод»	«ПК «Шесхарис». СИКН. Реконструкция. 3 этап»

21.	ЗАО НТЦ ПБ	Изменения №3 Обоснования безопасности ОПО «Фонд скважин Марковского месторождения»
22.	ЗАО НТЦ ПБ	«Фонд скважин Ярактинского месторождения» ООО «Иркутская нефтяная компания» (Изменение № 3)
23.	ООО «НТЦ ТБ»	«Газохимический комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа»
24.	ООО «НПП «ХЛОРИНЖИНИРИНГ»	«Склад сырьевой по хранению хлора, минеральных кислот и щелочей» ОАО «Красцветмет»
<b>2019 год</b>		
1.	АО «Гипровостокнефть»	Магистральный нефтепродуктопровод «Уфа-Петропавловск». КПП СОД на 531км. ЛПДС «Хохлы». Курганское НУ. Реконструкция
2.	АО «Гипровостокнефть»	Магистральный нефтепродуктопровод «Уфа-Омск». Замена трубы на участке 529,8–600 км, DN350. Курганское НУ. Реконструкция
3.	АО «Гипровостокнефть»	«Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» на участке НПС «Сковородино» - СМНП «Козьмино» до 50 млн. тонн в год. НПС № 34»
4.	АО «Гипровостокнефть»	«Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» на участке НПС «Сковородино» - СМНП «Козьмино» до 50 млн. тонн в год. НПС №41»
5.	АО «Гипровостокнефть»	«Северо-Русское месторождение. Линейные объекты» ЭПБ ОБ
6.	ЗАО НДЦ НПФ «Русская лаборатория»	Фонд скважин газового цеха Тазовского месторождения ООО «ГПН-Развитие»
7.	АО «Гипротрубопровод»	«Замена камеры СОД полевого изготовления на 0 км МН «Бавлы-Куйбышев» Ду-500 (пуск) на заводское исполнение. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
8.	АО «Гипротрубопровод»	«Магистральный нефтепродуктопровод Магистральный нефтепровод Сургут-Полоцк, d=1220мм, участок 1092-1189км. Замена участка 1152,22-1155,98 км, Ду-1200, ПРНУ. Реконструкция»
9.	АО «Гипротрубопровод»	«МНПП «Уфа-Западное направление» в обход г. Кузнецк»
10.	АО «Гипротрубопровод»	«Строительство площадки насосных агрегатов МН «Красноармейск-Саратовский НПЗ» НПС «Красноармейская - 3». Саратовское РНУ»
11.	ООО «НЦ «Хлорбезопасность»	Изменение №6 в обоснование безопасности опасного производственного объекта «Площадка производства поливинилхлорида» «РусВинил»
12.	ООО «НЦ «Хлорбезопасность»	Площадка производства №1 ОАО «Башкирская содовая компания»
13.	АО «НПИИЭК»	«Газопроводы Мегионского и Мыхпайского месторождений нефти. Газопровод ГУ-4 ПК000 – т.вр. Аган ГПК Мегионского месторождения нефти»
14.	АО «НПИИЭК»	«Обустройство Мегионского месторождения. Куст скважин № 34 (расширение № 1)»
15.	ООО «Йотун Пейнтс»	Площадка производства лакокрасочных материалов ООО «Йотун Пэйнтс»



16.	ООО «СтройПроектИнжиниринг»	Участок хранения сырья и готовой продукции ООО «Финндисп»
17.	ООО «НефтеСтрой Проект»	«Трубопроводы Усть-Балыкского месторождения целевой программы строительства 2019 г., первая очередь»
18.	ООО «Трансэнергострой»	«Участок магистрального нефтепровода «Ярославль-Москва», обслуживаемый Рязанским РНУ АО «Транснефть – Верхняя Волга»

