

Сведения, характеризующие ОПО
(по состоянию на 01.07.2020)

1. ОПО

1.1. Полное наименование ОПО	Участок трубопроводов теплосети (12)
1.2. Место нахождения (адрес) ОПО	Челябинская область, г. Озерск: ул. Восьмая линия, 2-б; ул. Восьмая линия, 9; ул. Первая линия, 11; ул. Кыштымская, 5 ул. Ленина, д.83б ул. Индустриальная, д.19
1.3. Код общероссийского классификатора территорий муниципальных образований - места нахождения ОПО (ОКТМО)	75743000

2. Признаки опасности ОПО и их числовые обозначения
(отметить в правом поле знаком «V» признаки ОПО)

2.1. Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование, уничтожение опасных веществ, предусмотренных пунктом 1 приложения 1 к Федеральному закону №116-ФЗ в количествах, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	
2.2. Использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля:	
а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии)	V
б) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия	V
в) иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля	
2.3. Использование стационарно установленных грузоподъемных механизмов (за исключением лифтов, подъемных платформ для инвалидов), эскалаторов в метрополитенах, канатных дорог, фуникулеров	
2.4. Получение, транспортирование, использование расплавов черных и цветных металлов, сплавов на основе этих расплавов с применением оборудования, рассчитанного на максимальное количество расплава 500 килограммов и более	
2.5. Ведение горных работ (за исключением добычи общераспространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывных работ), работ по обогащению полезных ископаемых	
2.6. Осуществление хранения или переработки растительного сырья, в процессе которых образуются взрывоопасные пылевоздушные смеси, способные самовозгораться, возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также осуществление хранения зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья, склонных к самосогреванию и самовозгоранию	

3. Класс ОПО и его числовое обозначение

(отметить в правом поле знаком «V» один из классов опасности, установленный в соответствии с приложением Федеральному закону №116-ФЗ)

3.1. Опасный производственный объект чрезвычайно высокой опасности	I класс
3.2. Опасный производственный объект высокой опасности	II класс
3.3. Опасный производственный объект средней опасности	III класс V
3.4. Опасный производственный объект низкой опасности	IV класс

4. Классификация ОПО:

(отметить в правом поле знаком «V»)

4.1. ОПО, указанные в пункте 1 приложения 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	
4.2. ОПО газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предусмотренные пунктом 4 приложения 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	
4.3. ОПО, предусмотренные пунктом 5 приложения 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	V
4.4. ОПО, предусмотренные пунктом 6 приложения 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	
4.5. ОПО, предусмотренные пунктом 7 приложения 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	
4.6. ОПО, предусмотренные пунктом 8 приложения 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	
4.7. ОПО, предусмотренные пунктом 9 приложения 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	
4.8. ОПО, эксплуатируемые при разработке, изготовлении, испытании, эксплуатации и утилизации ядерного оружия и ядерных энергетических установок военного назначения	
4.9. Наличие факторов, предусмотренных пунктом 11 приложения 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	
на землях особо охраняемых природных территорий	
на континентальном шельфе Российской Федерации	
во внутренних морских водах, территориальном море или прилежащей зоне Российской Федерации	
на искусственном земельном участке, созданном на водном объекте, находящемся в федеральной собственности	

5. Виды деятельности, на осуществление которых требуется получение лицензии для эксплуатации ОПО

(отметить в правом поле знаком «V» лицензируемые виды деятельности)

5.1. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	V
5.2. Деятельность, связанная с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения	
5.3. Деятельность по использованию ядерных материалов и радиоактивных веществ при проведении работ по использованию атомной энергии в оборонных целях	

6. Эксплуатирующая организация

(в соответствии с учредительными документами)

6.1. Полное наименование юридического лица	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк»
6.2. Адрес места нахождения юридического лица	456780, Россия, Челябинская область, г. Озерск, пр. Ленина, дом 31
6.3. Должность руководителя	Начальник службы промышленной безопасности
6.4. Ф.И.О. руководителя	Тавлуй Юрий Федорович
6.5. Подпись руководителя	
6.6. Дата подписания руководителем	



7. Реквизиты ОПО и регистрирующего органа

7.1. Регистрационный номер	P01-00094-0033
7.2. Дата регистрации	04.12.2013
7.3. Дата перерегистрации	14.04.2020
7.4. Полное наименование регистрирующего органа	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»
7.5. Должность уполномоченного лица регистрирующего органа	Главный специалист отдела радиационной, промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды Генеральной инспекции
7.6. Ф.И.О. уполномоченного лица регистрирующего органа	Воронцова Елена Викторовна
7.7. Подпись уполномоченного лица регистрирующего органа	
7.8. Дата подписания	14.04.2020



Сведения о составе ОПО
«Участок трубопроводов теплосети»
(по состоянию на 01.07.2020)

№	Наименование (площадки, участка, цеха, здания или сооружения) входящего в состав ОПО	Информация об оборудовании, обуславливающем признак опасности опасного производственного объекта					Числовое обозначение признака опасности
		Учет № (для ПС и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем оргane)	Наименование, тип (марка), модель технического устройства	Зав.№	Дата изготовле ния, дата ввода в эксплуата цию	Проектные (эксплуатационные) характеристики. Наименование опасного вещества (при наличии)	
1.	Здание котельной №1	п/п-1386 29.03.2011	Паропровод от котла до главного паропровода котельной	-	1950 1951	Ду=150мм; L=30,1м P=1,6МПа, t=260°C	2.2
2.		п/п-1387 29.03.2011	Паропровод от котла до главного паропровода котельной	-	1950 1951	Ду=150мм; L=30,9м P=1,6МПа, t=260°C	2.2
3.		п/п-1388 29.03.2011	Паропровод от котла до главного паропровода котельной	-	1950 1951	Ду=150мм; L=31,2м P=1,6МПа, t=260°C	2.2
4.		п/п-1389 29.03.2011	Паропровод от котла до главного паропровода котельной	-	1950 1951	Ду=150мм; L=32,0м P=1,6МПа, t=260°C	2.2

5.	Здание котельной №1	п/п-1385 29.03.2011	Главный паропровод котельной	-	1950 1951	Ду=250мм, L=150мм, 100мм, L=275м, P=1,6МПа, t=260°C	2.2
6.		т/п-1390 29.03.2011					
7.	Здание пускорезервной котельной	31/В-275 25.09.2001	Трубопроводы горячей воды от водогрейных котлов до стены здания 0110	-	1987 2000	Ду=500, 400, 300 мм, L=93м, P=1,6МПа, t=150°C.	2.2
8.		31/В-150 08.10.1985					
9.	Территория энергоцеха	31/В-151 08.10.1985	Трубопровод пара	-	1955 1958	Ду=400мм, L=7087,0м P=2,0МПа, t=330°C.	2.2
10.		31/В-156 08.10.1985	Трубопровод пара	-	1987 2000	Ду=400мм, L=3646,5м P=2,0МПа, t=330°C.	2.2
11.		31/В-157 08.10.1985	Трубопровод пара	-	1960 1960	Ду=350мм, L=1765,0м P=2,0МПа, t=330°C.	2.2
12.		31/В-158 08.10.1985	Трубопровод пара	-	1962 1962	Ду=400мм, L=6425,0м P=2,0МПа, t=330°C.	2.2
13.		31/В-159 08.10.1985	Трубопровод пара	-	1958 1958	Ду=400мм, L=7022,0м P=2,0МПа, t=330°C.	2.2

14.	31/В-162 08.10.1985	Трубопровод пара	-	1960 1960	Ду=200мм, L=4500,0м P=2,2МПа, t=275°C.	2.2
15.	п/п-2129 19.03.2019	Трубопровод сетевой воды от А-ГЭЦ до коллекторной №1.	1	1957 1957	Ду=520-630мм, L=8317м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
16.	п/п-2130 19.03.2019	Трубопровод сетевой воды от коллекторной №1 до НСС-1.	3	1957 1958	Ду=426мм, L=6525м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
17.	п/п-2138 28.05.2019	Трубопровод отогревания тепловой сети от коллекторной № 1 до НСС-3.	4	1960 1960	Ду=426-529мм, L=7959м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
18.	п/п-2139 28.05.2019	Трубопровод отогревания тепловой сети от павильона XXIV П-РИ до НСС-4.	5	1959 1959	Ду=219мм, L=360м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
19.	п/п-2140 28.05.2019	Трубопровод сетевой воды от коллекторной № 2 до НСС-1.	7	1961 1963	Ду=426мм, L=6936м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
20.	п/п-2141 28.05.2019	Трубопровод отогревания тепловой сети от пиковой котельной до павильона XXIV П-5.	8	1969 1969	Ду=530мм, L=1040м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
21.	п/п-2137 28.05.2019	Трубопровод отогревания тепловой сети от здания 15 до павильона XXIV П-5.	10	1975 1975	Ду=273-630мм, L=771м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
22.	п/п-2142 28.05.2019	Трубопровод отогревания тепловой сети от НСС-2А до здания 15.	15	1982 1983	Ду=325мм, L=704м P=1,4МПа, t=170°C	2.2

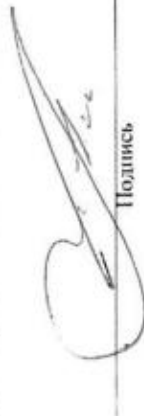
Территория энергоцеха

23.	Территория энергоцеха	п/п-2143 04.06.2019	Трубопровод горячей воды от А-ТЭЦ до НСС-2А.	13	1977 1982	Ду=1020мм, L=16548,0м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
24.		п/п-2136 28.05.2019	Трубопровод прямой сетевой воды ПС-XXIV от коллекторной №1 до НСС-2.	2	1957 1957	Ду=529-630мм, L=26497м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
25.		п/п-2145 04.06.2019	Трубопровод горячей воды от павильона VII-1Л до НСС-5А.	17	1990 1990	Ду=530мм, L=3800м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
26.		п/п-2144 04.06.2019	Трубопровод горячей воды от коллекторной № 1 до павильона П-4Л.	14	1981 1981	Ду=720мм, L=152м P=1,4МПа, t=170°C	2.2
27.		п/п-2147 07.08.2019	Паропровод от НСС-1 (здание 824) до здания 330.	29	1978 1978	Дн=273мм, L=2100м P=1,1МПа, t=250°C	2.2
28.		п/п-2148 07.08.2019	Паропровод от НСС-1 (здание 824) до VII ТК-17.	30	1962 1962	Дн=273мм, L=1935м P=1,1МПа, t=250°C	2.2
29.	Территория завода 156	п/п-2159 13.09.2019	Трубопровод пара.	7	1978 1978	Дн=76мм, L=42м Дн=159мм, L=30м Дн=273мм, L=627,2м P=0,7МПа, t=180°C	2.2
30.	Территория завода 20	п/п-2154 07.08.2019	Трубопровод пара тепловой сети от здания 55 до ТК-530.	1	1961 1961	Дн=426мм, L=1268м P=0,5МПа, t=220°C	2.2

31.	Территория завода 20	п/п-2151 07.08.2019	Трубопровод пара тепловой сети от камеры 530 до здания 32.	3	1961 1961	Дн=159мм, L=714м, Дн=273мм, L=1047м P=0,5МПа, t=220°C	2.2
32.		п/п-2152 07.08.2019	Трубопровод пара тепловой сети от ТК-526 до ТК-520.	4	1961 1961	Дн=133мм, L=239м, Дн=159мм, L=164м, Дн=219мм, L=1757м P=0,5МПа, t=220°C	2.2
33.		п/п-2153 07.08.2019	Трубопровод пара тепловой сети от камеры 530 до зданий 2 промплотадки.	5	1991 1991	Дн=133мм, L=16.5м, Дн=159мм, L=859м, Дн=219мм, L=217м P=0,5МПа, t=220°C	2.2
34.		п/п-2150 07.08.2019	Трубопровод пара тепловой сети от камеры 528 до зданий 164, 165, 166, 190, 198.	6	1979 1979	Дн=133мм, L=314м, P=0,5МПа, t=220°C	2.2
35.		п/п-2149 07.08.2019	Трубопровод пара тепловой сети от камеры 507 до здания 200.	7	1958 1961	Дн=133мм, L=789м, P=0,5МПа, t=220°C	2.2

Год ввода ОПО в эксплуатацию — 1950г. Численность обслуживающего персонала 45 чел. Сезонные работы - нет.

Начальник службы промышленной безопасности



Подпись

Ю.Ф. Тавлуй
Ф.И.О.

Краюхин Виктор Иванович
8(35130) 3 76 71