

**Свидетельство № СРО- П-021-28082009**

**ГТЭС ИРКИНСКАЯ 867 МВт  
ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных  
федеральными законами**

**Подраздел 1. Декларация промышленной безопасности опасных  
производственных объектов**

**Книга 3. «Информационный лист к декларации промышленной  
безопасности»**

**D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ**

**D822921/0052D-95-0-000-000-DPB3-PD**

**Редакция С01**

**Свидетельство № СРО- П-021-28082009**

**Заказчик: ООО «НГХ-Недра»**

**ГТЭС ИРКИНСКАЯ 867 МВт  
ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных  
федеральными законами**

**Подраздел 1. Декларация промышленной безопасности опасных  
производственных объектов**

**Книга 3. «Информационный лист к декларации промышленной  
безопасности»**

**D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ**

**D822921/0052D-95-0-000-000-DPB3-PD**

**Редакция С01**

Руководитель проекта

Главный инженер проекта

Свидетельство № П-8-16-0285

**ГТЭС ИРКИНСКАЯ 867 МВт**  
**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных  
федеральными законами**

**Подраздел 1. Декларация промышленной безопасности опасных  
производственных объектов**

**Книга 3. «Информационный лист к декларации промышленной  
безопасности»**

**D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ**

**D822921/0052D-95-0-000-000-DPB3-PD**

**Том 12.1.3**

**Редакция С01**

Представитель Управляющего  
ООО «ИТЭ-Проект»



Е. Ю. Шныров

Главный инженер проекта



Д.С. Филатов

2022

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

**Свидетельство № П-8-16-0285**

**ГТЭС ИРКИНСКАЯ 867 МВт  
ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных  
федеральными законами**

**Подраздел 1. Декларация промышленной безопасности опасных  
производственных объектов**

**Книга 3. «Информационный лист к декларации промышлен-  
ной безопасности»**

**D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ**

**D822921/0052D-95-0-000-000-DPB3-PD**

**Том 12.1.3**

**Редакция С01**

Директор филиала ООО «ИТЭ-Проект»  
в г. Екатеринбурге

Главный инженер проекта



И.М. Лавецкий

М.О. Курис

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



Общество с ограниченной ответственностью  
«Атомное проектирование «Защита»

**ГТЭС ИРКИНСКАЯ 867 МВт**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами**

**Подраздел 1. Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов**

**Книга 3. «Информационный лист к декларации промышленной безопасности»**

**D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ**

**Том 12.1.3**

**Редакция С01**

Инва. № подл. 65-1А-36	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------------------	--------------	--------------

Технический директор

Главный инженер



В.В. Курманов

С.В. Букин

№ регистрации в Ростехнадзоре \_\_\_\_\_  
(присваивается органом Ростехнадзора)

**ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ  
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ  
ООО «РН-ВАНКОР»**

**В СОСТАВЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ  
«ГТЭС ИРКИНСКАЯ 867 МВт»**

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
65-1А-36		

Обозначение	Наименование	Примечание
D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ-С	Содержание тома 12.1.3	Лист 3
D822921/0052Д-95-ПД-270000-СП	Состав проектной документации	Выпускается отдельным документом
D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ	Информационный лист	Листы 3...14
	Общее количество листов в томе 12.1.3	14

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер



С.В. Букин





Согласовано	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

65-1А-36

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ-С			
Разраб.	Кончиц				30.05.22	Содержание тома 12.1.3	Стадия	Лист	Листов
Пров.	Усанович				30.05.22		П		1
Н. контр.	Гачевская				30.05.22		ООО «АтомПроектЗащита»		
Утв.	Букин				30.05.22				





## 1 Наименование организации, эксплуатирующей декларируемый ОПО или являющейся заказчиком проектной документации

Полное наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ванкор».

Сокращенное наименование организации: ООО «РН-Ванкор».

## 2 Сведения о лице, ответственном за информирование и взаимодействие с общественностью (должность, фамилия и инициалы, телефон)

Генеральный директор ООО «РН-Ванкор» – Чернов Владимир Николаевич.

## 3 Краткое описание производственной деятельности, связанной с эксплуатацией декларируемого объекта

ООО «РН-Ванкор» является оператором по освоению месторождений Ванкорского кластера – Ванкорского, Сузунского, Тагульского и Лодочного, расположенных в Туруханском и Таймырском муниципальных районах на севере Красноярского края.

ООО «РН-Транспорт» – предприятие внутреннего сервиса ПАО НК «Роснефть», специализирующееся на предоставлении транспортных услуг спецтехники, грузопассажирских и вахтовых перевозках, производит работы дорожно-строительного сервиса, включая строительство и содержание зимних автодорог, комплексное обслуживание газораспределительных пунктов, оказывает услуги по обеспечению технологических процессов.

Проектными решениями предусматривается строительство Иркинской ГТЭС мощностью 867 МВт, в составе которой, идентифицированы опасные производственные объекты (далее – декларируемые объекты).

Состав зданий и сооружений Иркинской ГТЭС приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Состав зданий и сооружений Иркинской ГТЭС

Номер на плане	Код «0» уровня	Наименование здания (сооружения)	Примечание
270001	M10	Главный корпус	
270001.1	D01-D11	Дымовая труба с газоходами ГТУ	11 шт.
270001.2	P01-P06	Сухая вентиляторная градирня	6 шт.
270002.1	H10	Котельная № 1	
270002.2	H20	Котельная № 2	
270003	A21	Общестанционные трансформаторы собственных нужд	
270004.1	A22	Здание КРУЭ 110кВ № 1	
270004.2	A23	Здание КРУЭ 110кВ № 2	
270005	A24	Пути перекачки трансформаторов	
270006	A25	РТСН № 1	
270007	A26	РТСН № 2	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	65-1А-36

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ

Лист

3

Номер на плане	Код «0» уровня	Наименование здания (сооружения)	Примечание
270008	A27	Площадка выходных порталов ВЛ 110 кВ	
270009	A28	Эстакада кабелей 110 кВ	
270010	A29	Эстакада токопроводов	
270011	A20	Эстакада силовых и контрольных кабелей	
270012.1	A01	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 1	
270012.2	A02	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 2	
270012.3	A03	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 3	
270012.4	A04	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 4	
270012.5	A05	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 5	
270012.6	A06	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 6	
270012.7	A07	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 7	
270012.8	A08	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 8	
270012.9	A09	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 9	
270012.1	A10	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 10	
270012.11	A11	Открытая установка трансформатора блока ГТУ № 11	
270013	A18	Станция электрообогрева трубопроводов	
270014	A31	Бак аварийного слива трансформаторного масла	
270015.1	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 1	
270015.2	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 2	
270015.3	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 3	
270015.4	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 4	
270015.5	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 5	
270015.6	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 6	
270015.7	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 7	
270015.8	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 8	
270015.9	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 9	
270015.10	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 10	
270015.11	A32	Маслоприемник трансформатора блока ГТУ № 11	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

65-1А-36

D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ

Лист

4

Формат А4

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Номер на плане	Код «0» уровня	Наименование здания (сооружения)	Примечание
270016.1	B01	Дизельгенераторная установка № 1	
270016.2	B02	Дизельгенераторная установка № 2	
270016.3	B03	Дизельгенераторная установка № 3	
270016.4	B04	Дизельгенераторная установка № 4	
270016.5	B05	Дизельгенераторная установка № 5	
270016.6	B06	Дизельгенераторная установка № 6	
270016.7	B07	РУ-6 кВ ДЭС	
270017	B08	Прожекторная мачта с молниеотводом	11 шт.
270018	B09	Молниеотвод	3 шт.
270021.1	E21	Пункт подготовки газа № 1	
270021.2	E22	Пункт подготовки газа № 2	
270022	E31	Склад жидкого топлива, в том числе резервуар аварийного слива жидкого топлива	6 шт.
270023	E32	Насосная станция жидкого топлива со складом масла в таре	
270024	E33	Резервуар сбора аварийных проливов жидкого топлива	
270025	E34	Резервуар сбора обводненных дренажей жидкого топлива	
270026.1	E35	Блок подогрева жидкого топлива в котельной № 1	
270026.2	E38	Блок подогрева жидкого топлива в котельной № 2	
270027	E36	Площадка слива жидкого топлива из автобойлера	
270028.1	E37	Модуль пенного пожаротушения № 1	
270028.2	E37	Модуль пенного пожаротушения № 2	
270028.3	E37	Модуль пенного пожаротушения № 3	
270029.1	E41	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 1	
270029.2	E42	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 2	
270029.3	E43	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 3	
270029.4	E44	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 4	
270029.5	E45	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 5	
270029.6	E46	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 6	
270029.7	E47	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 7	
270029.8	E48	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 8	
270029.9	E49	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 9	
270029.10	E50	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 10	
270029.11	E51	Модуль фильтрации жидкого топлива ГТУ № 11	
270030.1	E01	Модуль БОА ГТУ № 1	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

65-1А-36

D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ

Лист

5

Формат А4

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Номер на плане	Код «0» уровня	Наименование здания (сооружения)	Примечание
270030.2	E02	Модуль БОА ГТУ № 2	
270030.3	E03	Модуль БОА ГТУ № 3	
270030.4	E04	Модуль БОА ГТУ № 4	
270030.5	E05	Модуль БОА ГТУ № 5	
270030.6	E06	Модуль БОА ГТУ № 6	
270030.7	E07	Модуль БОА ГТУ № 7	
270030.8	E08	Модуль БОА ГТУ № 8	
270030.9	E09	Модуль БОА ГТУ № 9	
270030.10	E10	Модуль БОА ГТУ № 10	
270030.11	E11	Модуль БОА ГТУ № 11	
270031.1	G01	Сооружения поверхностного стока № 1	
270031.2	G02	Сооружения поверхностного стока № 2	
270032.1	G03	Блок очистных сооружений нефтесодержащих стоков № 1	
270032.2	G04	Блок очистных сооружений нефтесодержащих стоков № 2	
270033.1	G05	Блок очистных сооружений бытовых стоков № 1	
270033.2	G06	Блок очистных сооружений бытовых стоков № 2	
270034	G07	Канализационная насосная станция № 1 масло содержащих стоков	
270035	G08	Канализационная насосная станция № 2 масло содержащих стоков	
270036	G09	Канализационная насосная станция № 3 очищенных стоков	
270037	G10	Насосная станция производственно-противопожарного водоснабжения	
270038	G11	Резервуары противопожарного запаса воды	
270039.1	G21	Блок-бокс пожарных гидрантов № 1	
270039.2	G22	Блок-бокс пожарных гидрантов № 2	
270039.3	G23	Блок-бокс пожарных гидрантов № 3	
270039.4	G24	Блок-бокс пожарных гидрантов № 4	
270039.5	G25	Блок-бокс пожарных гидрантов № 5	
270039.6	G26	Блок-бокс пожарных гидрантов № 6	
270039.7	G27	Блок-бокс пожарных гидрантов № 7	
270039.8	G28	Блок-бокс пожарных гидрантов № 8	
270039.9	G29	Блок-бокс пожарных гидрантов № 9	
270040	E39	Резервуар сбора дренажей жидкого топлива водогрейной котельной	2 шт.
270041	Q07	Бакочное хозяйство хладостойкого теплоносителя котельной № 1	3 шт.
270042	Q08	Бакочное хозяйство хладостойкого теплоносителя котельной № 2	2 шт.
270043	U07	Склад баллонов технических газов	
270044	G12	Блок-бокс для хранения пожарного инвентаря	
270048	Q08	Склад масла в таре	
270049	Q02	Компрессорная станция сжатого воздуха с ресиверами	
270050	Q03	Азотогенераторная станция, совмещенная с	

Инв. № подл.	65-1А-36	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ

Лист

6

Номер на плане	Код «0» уровня	Наименование здания (сооружения)	Примечание
		ресиверами	
270051	Q04	Бак газового конденсата	2 шт.
270052	Q06	Баки аварийного слива турбинного масла ГТУ	11 шт.
270053	S00	Эстакада технологических трубопроводов и кабельных коробов	
270054.1	U01	Инженерно-бытовой корпус № 1	
270054.2	U02	Инженерно-бытовой корпус № 2	
270055	U03	Совмещенная галерея	
270056	U04	Защитное сооружение	
270057	U05	Ограда	
270058	U06	Склад накопления отходов	

Функциональное назначение Иркинской ГТЭС – выработка и отпуск электрической энергии для частичного покрытия нужд потребителей объектов Паяхского кластера.

В качестве основного оборудования приняты газотурбинные установки двух типов: типа 6FA и типа 6Ф.03.

Количество агрегатов – 11, в том числе ГТУ типа 6FA мощностью 75 МВт – 5 шт., ГТУ типа 6Ф.03 мощностью 82 МВт – 6 шт.

Для покрытия мощности потребителей собственных нужд ГТЭС Иркинская 867 МВт в тепловой энергии предусматривается строительство двух водогрейных котельных с установкой восьми водогрейных жаротрубных котлов (котельная № 1) тепловой мощностью 7,0 МВт каждый с комбинированными горелками (газ/дизтопливо) и десяти водогрейных жаротрубных котлов (котельная № 2) тепловой мощностью 7,0 МВт каждый с комбинированными горелками (газ/дизтопливо).

Также, для обеспечения тепловой энергией потребителей ГВС в межотопительный период предусматривается установка двух водогрейных жаротрубных котлов (котельная № 1) тепловой мощностью 0,25 МВт каждый с комбинированными горелками (газ/дизтопливо).

#### 4 Перечень и основные характеристики опасных веществ, обрабатываемых на декларируемом объекте

На декларируемых объектах предусматривается обращение опасных веществ:

- подготовленного попутного нефтяного газа (далее – ПНГ);
- дизельного (жидкого) топлива;
- смазочного масла;
- трансформаторного масла.

Сведения об опасных веществах и характере воздействия веществ на организм человека и окружающую природную среду, в том числе при возникновении аварий, приведены в таблице 2.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	65-1А-36

						D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		7

Таблица 2 – Сведения об опасных веществах и характере воздействия веществ на организм человека и окружающую природную среду

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека и окружающую среду
ПНГ	ПНГ (по метану) относится к группе веществ, способных образовывать с воздухом взрывоопасные смеси. Характер воздействия на организм человека: оказывает наркотическое действие, при больших концентрациях в атмосфере наступает удушье от недостатка кислорода, наблюдается рвота, головная боль, слабость, бледность, глухие тоны сердца, низкое кровяное давление, ослабление или повышение тонуса мышц, потеря сознания
Дизельное топливо	Легковоспламеняющаяся жидкость. Малоопасное вещество 4-го класса опасности. Раздражает слизистую оболочку и кожу человека, вызывая ее поражение и возникновение кожных заболеваний. Длительный контакт с топливом вызывает изменения функций центральной нервной системы, повышенную заболеваемость органов дыхания. При горении возможно загрязнение окружающей среды продуктами горения, отравление человека. При непосредственном попадании человека в зону горения возможно получение ожогов, вплоть до смертельного исхода. При непосредственном воздействии ударной волны возможны повреждения внутренних органов, разрыв кровеносных сосудов, барабанных перепонок, сотрясение мозга, различные переломы и т. п. Косвенные поражения люди могут получать в результате ударов обломками разрушенных зданий, сооружений, летящими осколками стекла, шлака и т. п.
Смазочное масло, трансформаторное масло	Горючая жидкость. Малоопасное вещество 4-го класса опасности. При попадании внутрь малотоксично. Обладает раздражающим действием. При использовании масла возможен контакт с кожей, ингаляция масляного аэрозоля, а также продуктов термоокислительной деструкции. Ингаляция масляных аэрозолей вызывает изменения в органах дыхания, вызывая хронические заболевания. Аэрозоли могут быть причиной липоидной пневмонии

### 5 Краткие сведения о масштабах и последствиях возможных аварий и мерах безопасности

В результате проведенного анализа риска определены наиболее вероятные и наиболее опасные сценарии развития аварий для декларируемого объекта.

Подробные сведения и результаты расчета приведены в Расчетно-пояснительной записке к декларации промышленной безопасности.

Сведения о наиболее опасной и наиболее вероятной авариях на декларируемых объектах приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Сведения о наиболее опасной и наиболее вероятной авариях на декларируемых объектах

Наименование	Наиболее опасная авария	Наиболее вероятная авария
Номер сценария аварии	С1-ФГ-У1	С2-БП-У30
Краткая характеристика сце-	Факельное горение при раз-	Пролив без воспламенения при

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	65-1А-36

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ

Лист

8

Наименование	Наиболее опасная авария	Наиболее вероятная авария
авария	рушении участка газопровода от точки врезки до узла запорной арматуры с электроприводом	разрушении участка трубопровода от насосов модулей перекачки жидкого топлива котельных № 1, 2 до модулей фильтрации жидкого топлива ГТУ
Вероятность аварии, год <sup>-1</sup>	8,40E-07	3,08E-04

Вероятные зоны действия поражающих факторов определялись для наиболее характерных типовых сценариев аварий с учетом вероятности их реализации и тяжести последствий. Размеры зон поражающих факторов представлены в виде радиуса зоны, в которой возможно воздействие на объекты и персонал поражающего фактора определенного уровня.

Данные о размерах зон действия поражающих факторов для наиболее вероятной аварии и наиболее опасной по последствиям на декларируемых объектах приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Данные о размерах зон действия поражающих факторов для наиболее вероятной аварии и наиболее опасной по последствиям на декларируемых объектах

Характеристика зоны действия поражающего фактора аварии	Сценарий аварии	
	С1-ФГ-У1	С2-БП-У30
Зона контакта с открытым пламенем (100 кВт/м <sup>2</sup> ), м	171,23	Отсутствует
Зона воздействия теплового излучения (10 кВт/м <sup>2</sup> ), м	256,84	

Подробный расчет зон действия поражающих факторов аварий на декларируемом объекте приведен расчетно-пояснительной записке к декларации промышленной безопасности.

Зоны действия поражающих факторов для наиболее вероятной аварии и наиболее опасной по последствиям аварии на декларируемом объекте приведены на ситуационном плане 5.3 декларации промышленной безопасности.

Населенные пункты, иные физические лица, работники соседних предприятий находятся вне зон действия поражающих факторов вероятных аварий на декларируемом объекте и потенциальный риск смертельного поражения для сторонних объектов, населенных пунктов и мест скопления людей не превышает 1,00E-08 год<sup>-1</sup>.

По результатам проведенного анализа риска, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.05.2007 № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», все рассмотренные ЧС относятся к локальным, так

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	65-1А-36

						D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		9

как в результате указанных ЧС могут пострадать не более 10 человек и зоны ЧС не выйдут за пределы территории ООО «РН Ванкор».

Основными мерами, направленными на уменьшение, поддержание на установившемся уровне риска аварий на опасных производственных объектах, являются технические и организационные решения, предусматривающие:

- снижение вероятности разгерметизации оборудования;
- локализацию места аварии;
- ограничение времени нахождения персонала эксплуатирующей организации в опасных зонах.

Деятельность ООО «РН Ванкор» по управлению и организации безопасной эксплуатации опасных производственных объектов направлена на предотвращение всех аварий, травм и профессиональных заболеваний. В ООО «РН Ванкор» осуществляется работа по поддержанию необходимого уровня безопасности и приемлемого риска на опасных производственных объектах.

Исходя из анализа основных причин произошедших аварий и анализа условий возникновения и развития аварий, руководству эксплуатирующей организации рекомендуется осуществлять:

- обеспечение надежного функционирования АСУ ТП, противоаварийной защиты, систем предохранительных блокировок, системы оповещения о ЧС;
- регулярное обучение персонала эксплуатирующей организации способам защиты и действиям в ЧС;
- обеспечение постоянного контроля за герметичностью трубопроводов, аппаратов, фланцевых соединений и затворов запорной арматуры;
- разработку и утверждение в установленном порядке ПЛА ООО «РН-Ванкор» на площадке декларируемых объектов.

ООО «РН-Ванкор» руководствуется следующими принципами в работе по обеспечению безопасности:

- своевременной разработкой инструктивных документов, необходимых для проведения безопасных работ;
- внедрением в практику работ мероприятий по промышленной безопасности и охране труда с целью контроля рисков;
- быстрым и эффективным реагированием на все аварии, возникшие в процессе производства работ;
- осуществлением технического обслуживания систем декларируемого объекта, обучение персонала эксплуатирующей организации, проведение ремонтно-профилактических работ;
- проведением анализа и оценки работы организации с точки зрения обеспечения промышленной безопасности и охраны труда.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	65-1А-36

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ

Лист

10



## 6 Сведения о способах оповещения и необходимых действиях населения при возникновении аварий

В ООО «РН-Ванкор» определены основные правила сбора, обмена и передачи информации, порядок оповещения персонала эксплуатирующей организации, рабочих и служащих других организаций и населения, органов управления, специально уполномоченных на решение задач по защите населения территории от ЧС, при возникновении несчастных случаев, аварий, инцидентов, пожаров (загораний), ЧС, случаев загрязнения окружающей среды в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Федеральным законом от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи»;
- «Порядком сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24.03.1997 № 334;
- «Положением о системах оповещения населения», утвержденным приказом МЧС России, Министерства информационных технологий и связи Российской Федерации и Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации от 31.07.2020 № 578/365.

Громкоговорящая поисковая связь и оповещение (ГГСИО) предназначена для организации оперативной двухсторонней связи диспетчера с персоналом в технологических помещениях с уровнем шума более 75 дБ, вдоль трасс маршрутов обхода технологического оборудования, а также для одностороннего вещания информационных (командных сообщений, распоряжений) и поисковых сообщений внутри сооружений и на территории ГТЭС.

Предусматривается цифровая коммуникационная система ГГСИО, имеющая децентрализованную архитектуру. Система ГГСИО обеспечивает организацию оперативно-диспетчерской связи, организацию громкоговорящей связи и оповещения, в том числе и для оповещения о пожаре, интеграцию с УПАТС. Децентрализация оборудования позволяет увеличить устойчивость сети ГГСИО. Интеграция с УПАТС дает возможность резервирования сети телефонизации. Конкретные места установки оконечного оборудования ГГСИО будут определяться на последующих стадиях проектирования.

Оповещение о пожаре, связанное с системой пожарной сигнализации предусматривается выполнить по I и II типу с установкой в помещениях и коридорах звуковых оповещателей, подключаемых в шлейфы оповещения. Оповещатели звуковые устанавливаются во всех помещениях, где может находиться обслуживающий персонал станции.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	65-1А-36

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

D822921/0052Д-95-ПД-270000-ДПБЗ

Лист

11

