

**ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЛИСТ  
К ДЕКЛАРАЦИИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ  
ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА  
«ПЛОЩАДКА ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ»  
ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»**

**В СОСТАВЕ ДОКУМЕНТАЦИИ  
«КОМПЛЕКС ГЛУБОКОЙ ПЕРЕРАБОТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ  
ОПО А39-00045-0001  
РЕКОНСТРУКЦИЯ УСТАНОВКИ ГИДРОКРЕКИНГА ТИТ.711  
ПО УВЕЛИЧЕНИЮ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ДО 125 %»**

**00148599-ПИР/РНД-3-21-ДПБ1.3**

## **1. Наименование организации, эксплуатирующей декларируемый опасный производственный объект**

*Полное наименование организации* – Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка».

*Сокращенное наименование организации* – ООО «ЛУКОЙЛ–Волгограднефтепереработка».

*Полный почтовый адрес:*

400029, г. Волгоград, ул. 40-лет ВЛКСМ, 55, ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка».

Телефон: (8442) 96-30-01, 96-35-99;

факс: (8442) 96-34-58, 96-34-35;

*E-mail:* refinery@vnpz.lukoil.com.

## **2. Сведения о лице, ответственном за информирование и взаимодействие с гражданами и общественными организациями**

*Должность:* Заместитель генерального директора по связям с общественностью – Начальник центра общественных связей.

*ФИО:* Макаров Сергей Геннадьевич.

*Телефон:* (8442) 55-59-49.

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

Предприятие введено в строй 21 декабря 1957 г.

ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» расположено в южной части Красноармейского района г. Волгограда в зоне пересечения магистральных автодорог в направлениях: Элиста, Астрахань, Ростов, Москва. По реке Волга и Волго-Донскому судоходному каналу имеет возможность выхода в многие регионы Европейской части Российской Федерации и в дальнее зарубежье. По сети железнодорожного транспорта - связь практически со всей Россией и странами СНГ.

Первоначально предприятие проектировалось на мощность по переработке 3000 т/г нефти и предназначалось для обеспечения топливами и маслами промышленных предприятий и сельского хозяйства Нижне-Волжского региона.

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» вырабатывает большой объем экспортной продукции. Экспорт нефтепродуктов осуществляется на рынки Средиземноморья и Средней Азии. Некоторые нефтепродукты экспортируются на рынок Северо-Западной Европы. Перевалка нефтепродуктов осуществляется в Новороссийске, Туапсе, порту Кавказ и Севастополе. Водными путями выполняются перевозки в Иран, Грецию, Турцию и др.

Проект был пересмотрен и установлена мощность 10701,701 тыс. тонн в год.

В настоящее время предприятие вырабатывает широкий ассортимент нефтепродуктов и продуктов нефтехимии (до 100 наименований), из которых наиболее крупнотоннажными являются следующие:

- моторные топлива (автобензин, реактивные, дизельные и печное топлива);
- нефтяные топлива (топочные мазуты);
- масла;
- битумы, нефтяные коксы, в том числе специальные (пиролизные);
- нефтяные растворители;
- гидравлические низкозастывающие жидкости.

Установка гидрокрекинга (ГК) входит в состав комплекса технологических установок глубокой переработки вакуумного газойля. ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Установка гидрокрекинга (ГК) предназначена для переработки смеси вакуумных дистиллятов, тяжелого газойля коксования, а так же экстракта, петролатума и деасфальтизата с целью получения следующих продуктов:

- фракции бензиновые;
- фракция керосиновая;
- фракция дизельного топлива;
- фракция бутановая;
- фракция пропановая;
- непревращенный остаток.

Схемой предусмотрена одна технологическая линия, включающая в себя:

- Узел ввода присадок тит.1012.
- Блок фильтрации сырья с обратной промывкой тит.1013
- реакторный блок:

- секция подачи сырья;
- секция гидроочистки и гидрокрекинга;
- секция горячей и холодной сепарации;
- секция циркулирующего газа;
- секция подпиточного газа;
- секция подготовки промывочной воды;
- секция очистки отходящих газов испарителя;
- блок фракционирования:
  - секция отпарки;
  - секция фракционирования продуктов;
  - секция деэтанзации;
  - секция дебутанизации;
  - секция депропанации;
  - секция очистки отходящего газа НД;
  - секция извлечения СУГ;
  - секция очистки пропана;
- вспомогательные блоки (дренажные емкости, факельные сепараторы, аварийная емкость, емкость промывной жидкости, емкости раствора щелочи, деэмульгатора, ингибитора коррозии, нейтрализатора, масла, ресиверы воздуха КИП и А).
- блок короткоциклового адсорбции Polybed (КЦА);

После проведения реконструкции мощность установки ГК по сырью составляет 4381250 тонн/год по сырью.

Число часов работы в год составляет 8400.

Межремонтный пробег установки – 4 года.

#### **4. Перечень и основные характеристики опасных веществ, обращаемых на декларируемом объекте**

На установке гидрокрекинга обращаются следующие опасные вещества:

- бензин;
- керосин;
- дизельное топливо;
- вакуумный газойль;
- сжиженные углеводородные газы (СУГ);

- метилдиэтаноламин (МДЭА);
- диметилдисульфид (ДМДС);
- водородсодержащий газ (ВСГ);
- присадки (Dodiflow 5747, KeropurR DP ECTO, Stadis (R) 450, NALCO EC5718A).

Дополнительно к вышеприведенным веществам на ОПО «Площадка переработки нефти» присутствуют следующие опасные вещества:

- нефть;
- мазут;
- гудрон;
- битум;
- масла;
- сера жидкая;
- сероводород;
- едкий натр;
- фенол (крезол);
- аммиак;
- толуол;
- метилэтилкетон (МЭК);
- эфир метил-трет-бутиловый (МТБЭ).

Степень опасности и характер воздействия опасных веществ (обращающихся на установке гидрокрекинга) на организм человека и окружающую природную среду, в том числе при возникновении аварии, приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Степень опасности и характер воздействия опасных веществ на организм человека и окружающую природную среду, в том числе при возникновении аварии

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека и окружающую природную среду, в том числе при возникновении аварии
Бензин	Бензин - это пожаровзрывоопасное вещество (3 класс по чувствительности вещества). Опасная легко воспламеняющаяся жидкость. Класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76 - 4 й (вещества малоопасные) Токсически опасное вещество (4 класс опасности). ПДК в рабочей зоне 300 мг/м <sup>3</sup> (в пересчете на углерод), летальная токсодоза 40 - 70 мг/дм <sup>3</sup> . Пары бензина оказывают на организм человека наркотическое действие, при воздействии на кожу вызывают дерматит. Характерно развитие судорог, замедляется пульс, понижается кровяное давление, нарушается ритм дыхания. Высокая температура воздуха обычно усиливает наркотический эффект паров бензина, однако низкие температуры усиливают токсический эффект (для особо чистых бензинов), при очень высоких концентрациях бензина возможны молниеносные отравления с потерей сознания и в случае нека-

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека и окружающую природную среду, в том числе при возникновении аварии
	<p>заяния квалифицированной медицинской помощи возможна быстрая смерть.</p> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на людей возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– токсическое отравление человека парами углеводородов и продуктами неполного сгорания при факельном горении, огненных шарах;</li> <li>– термические ожоги при воспламенении;</li> <li>– поражение человека воздушной ударной волной и осколками разрушенного оборудования, вызванное взрывом паров ТВС.</li> </ul> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на окружающую среду возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– загрязнение атмосферы летучими углеводородами при свободном испарении;</li> <li>– загрязнение атмосферы продуктами неполного сгорания.</li> </ul>
Керосин	<p>Пожаровзрывоопасная жидкость 4 класса токсической опасности по ГОСТ 12.1.007-76(вещества малоопасные). ПДК в воздухе рабочей зоны 300 мг/м<sup>3</sup>. Керосин относится к вредным веществам, обладающим наркотическим действием, и поражающим главным образом центральную нервную систему. Пары топлива сильно раздражают слизистые оболочки и глаза. При остром отравлении парами керосина возникает головная боль, головокружение, слабость, психическое возбуждение, вялость, кашель, шум в ушах, легкие подергивания мышц, дрожание рук, мышечные судороги всего тела, расстройство координации, чувство опьянения. В атмосфере с очень высокой концентрацией паров, человек теряет сознание, и, если не будет оказана своевременная помощь, могут возникнуть сильные судороги, и произойдет остановка дыхания.</p> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на людей возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– токсическое отравление человека парами углеводородов и продуктами неполного сгорания при пожарах;</li> <li>– термические ожоги при воспламенении;</li> <li>– поражение человека воздушной ударной волной и осколками разрушенного оборудования, вызванное взрывом паров ТВС.</li> </ul> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на окружающую среду возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– загрязнение почвы углеводородами;</li> <li>– загрязнение атмосферы летучими углеводородами при свободном испарении;</li> <li>– загрязнение атмосферы продуктами неполного сгорания.</li> </ul>
Дизельное топливо	<p>Дизельное топливо это пожаровзрывоопасное вещество (4 класс по чувствительности). Опасная легко воспламеняющаяся жидкость. Токсически опасное вещество (4 класс опасности). ПДК в рабочей зоне 300 мг/м<sup>3</sup>, летальная токсодоза 40 - 60 мг/л.</p> <p>Дизельное топливо относится к вредным веществам, обладающим наркотическим действием, и поражающим главным образом центральную нервную систему. Мутагенными, аллергенными, и выра-</p>

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека и окружающую природную среду, в том числе при возникновении аварии
	<p>женными кумулятивными свойствами не обладает. Пары топлива сильно раздражают слизистые оболочки и глаза. При остром отравлении парами топлива возникает головная боль, головокружение, слабость, психическое возбуждение, вялость, кашель, шум в ушах, легкие подергивания мышц, дрожание рук, мышечные судороги всего тела, расстройство координации, чувство опьянения. В атмосфере с очень высокой концентрацией паров, человек теряет сознание, и, если не будет оказана своевременная помощь, могут возникнуть сильные судороги, и произойдет остановка дыхания. При попадании на кожу возможны заболевания фолликулярного аппарата, возникновение дерматитов, милиарных фолликулитов с гиперкератозом пузырьковых экзем.</p> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на людей возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• токсическое отравление человека парами углеводородов и продуктами неполного сгорания при пожарах;</li> <li>• термические ожоги при воспламенении.</li> </ul> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на окружающую среду возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• загрязнение земельных углеводородами;</li> <li>• загрязнение атмосферы летучими углеводородами при свободном испарении;</li> <li>• загрязнение атмосферы продуктами неполного сгорания.</li> </ul>
Темные нефтепродукты (вакуумный газойль)	<p>Темные нефтепродукты это пожароопасные вещества. Токсически опасные вещества (4 класс опасности).</p> <p>Токсическое действие оказывают как летучие соединения нефтепродукта, так и примеси сернистых соединений. Симптомы отравления: головная боль, усиленное сердцебиение, тошнота, рвота, сонливость, раздражение органов дыхания (особенно соединениями серы). При попадании на кожу вызывает гиперплазию эпидермиса, папилломные разрастания, образование злокачественных опухолей</p> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на людей возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• токсическое отравление человека парами углеводородов и продуктами неполного сгорания при пожарах;</li> <li>• термические ожоги при воспламенении.</li> </ul> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на окружающую среду возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• загрязнение земельных углеводородами;</li> <li>• загрязнение атмосферы летучими углеводородами при свободном испарении;</li> <li>• загрязнение атмосферы продуктами неполного сгорания.</li> </ul>
СУГ (пропан, бутан)	<p>СУГ - пожаровзрывоопасные вещества (2 класс по чувствительности вещества). Класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76 - 4 й (вещества малоопасные).</p> <p>При нормальных условиях - газ. ПДК в воздухе рабочей зоны 300 мг/м<sup>3</sup>. На организм человека действует как наркотик. При взаимодействии с воздухом вызывает кислородное голодание, при зна-</p>

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека и окружающую природную среду, в том числе при возникновении аварии
	<p>чительных концентрациях в воздухе приводит к смерти от удушья. Действует на организм наркотически. При попадании жидкой фазы сжиженных газов на кожу человека происходит отмораживание кожи. При попадании в глаза может привести к потере зрения. Основную опасность представляет термическое и барическое воздействие при возгорании облаков СУГ.</p> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на людей возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– токсическое отравление человека парами углеводородов и продуктами неполного сгорания при факельном горении, огненных шарах;</li> <li>– термические ожоги при воспламенении;</li> <li>– поражение человека воздушной ударной волной и осколками разрушенного оборудования, вызванное взрывом паров ГВС.</li> </ul> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на окружающую среду возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– загрязнение атмосферы летучими углеводородами при свободном испарении;</li> <li>– загрязнение атмосферы продуктами неполного сгорания.</li> </ul>
Метилдиэтаноламин (МДЭА)	<p>Жидкость, прозрачная, от бесцветного до желтого цвета со специфическим запахом, хорошо растворимая в воде, спиртах, обладает слабыми щелочными свойствами</p> <p>Обладает слабощелочными свойствами, при попадании на слизистую оболочку глаза приводит к ожогу роговицы, при вдыхании паров возможен отек гортани и механическая асфиксия.</p> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на людей возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• токсическое отравление человека парами и продуктами неполного сгорания;</li> <li>• термические ожоги при воспламенении.</li> </ul> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на окружающую среду возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• загрязнение атмосферы при свободном испарении;</li> <li>• загрязнение атмосферы продуктами неполного сгорания.</li> </ul>
Диметилдисульфид	<p>Оказывает общеядовитое действие. Поражает кожу, слизистые оболочки дыхательных путей и глаз. При попадании на кожу вызывает ожоги и долго незаживающие язвы.</p> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на людей возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• токсическое отравление человека парами и продуктами неполного сгорания;</li> <li>• термические ожоги при воспламенении.</li> </ul> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на окружающую среду возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• загрязнение атмосферы при свободном испарении;</li> <li>• загрязнение атмосферы продуктами неполного сгорания.</li> </ul>
Водородсодержащий газ (ВСГ)	<p>Водородсодержащий газ - смесь водорода с углеводородным газом. Интенсивно горит на воздухе, взаимодействует при нагревании с</p>



Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека и окружающую природную среду, в том числе при возникновении аварии
	<p>оксидами металлов. Токсически опасное вещество (4 класс опасности). ПДК в воздухе рабочей зоны 300 мг/м<sup>3</sup>, летальная токсодоза 3000 мг/кг.</p> <p>Основное вещество запаха не имеет. Запах придают примеси, в первую очередь сероводород. При высоких концентрациях вызывает хронические отравления выражающиеся в функциональном расстройстве, сопровождающемся слабостью, утомляемостью, сонливостью, головной болью</p>
<p>Присадка (депрессорно-диспергирующая присадка «Dodiflow 5747», многофункциональная присадка к ДТ «Keropor<sup>R</sup> DP ECTO», смазывающая присадка «Kerokorr LA99C», антистатическая присадка к ДТ «Stadis (R) 450»</p>	<p>Представляет собой сложную смесь углеводородов различного строения в виде вязкой жидкость коричневого цвета. Температура кипения при давлении 101 кПа около 180 °С. Пожароопасное вещество. Температура вспышки не ниже 61 °С. Концентрационные пределы распространения пламени (воспламенения) (0,6...6,5) % об. По степени воздействия на организм человека по ГОСТ 12.1.007-76 относится к 4 классу опасности по нафталину (вещества малоопасные). ПДКс.с. в воздухе рабочей зоны по ГОСТ 12.1.005-88 20 мг/м<sup>3</sup> (по нафталину).</p> <p>Канцероген. При вдыхании паров возникают: общая слабость, сонливость, головокружение; при воздействии на кожу возникают: сухость и растрескивание кожи.</p> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на людей возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• токсическое отравление человека парами и продуктами неполного сгорания;</li> <li>• термические ожоги при воспламенении.</li> </ul> <p>В результате воздействия поражающих факторов аварии на окружающую среду возможно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• загрязнение атмосферы при свободном испарении;</li> <li>• загрязнение атмосферы продуктами неполного сгорания.</li> </ul>

Сведения о других опасных веществах, обращающихся в оборудовании декларируемого объекта приведены в Декларации промышленной безопасности Площадки переработки нефти ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Регистрационный номер 19.20(05).0178-00-НПХ.

## **5. Краткие сведения о масштабах и последствиях возможных аварий на декларируемом объекте с указанием максимально возможного количества потерпевших (физических лиц) и принятых мерах безопасности**

*Наиболее крупными авариями на объекте техперевооружения являются следующие аварии:*

1. Сценарий С1Р1(Блок №12, 112-К-4) – взрыв ТВС при полной разгерметизации колонны. В результате аварии общее число потерпевших составит до 30 чел. (из них третьих лиц - до 3 чел.), смертельно – до 11 чел. (из них третьих лиц – 1 чел.). Потерпевших среди населения и персонала сторонних организаций не прогнозируется.

- R1 – Полное разрушение зданий ( $P > 100$  кПа) = 56 м;
- R2 – Сильное разрушение ( $P = 70$  кПа) = 78 м;
- R3 – Среднее разрушение ( $P = 28$  кПа) = 114 м;
- R4 – Умеренное разрушение ( $P = 14$  кПа) = 202 м;
- R5 – Малое разрушение ( $P = 2$  кПа) = 403 м.

Ожидаемые материальные потери: 315,82 млн. руб.

2. Сценарий С2Р1(Блок №12, 112-Е-4) – пожар разлития при полной разгерметизации емкости. Потерпевших среди населения и персонала сторонних организаций не прогнозируется.

Величины зон действия основных поражающих факторов:

- R1 – радиус зоны полного разрушения зданий ( $P > 100$  кПа) R1 – 0 м.
- R2 – радиус зоны сильного разрушения ( $P = 70$  кПа) R2 – 21 м.
- R3 – радиус зоны среднего разрушения ( $P = 28$  кПа) R3 – 26 м.
- R4 – радиус зоны умеренного разрушения ( $P = 14$  кПа) R4 – 52 м.

Ожидаемые материальные потери: 2,91 млн. руб.

3. Сценарий С4Р1(Блок №12, 112-К-4) – пожар-вспышка при полной разгерметизации колонны. В результате аварии общее число потерпевших (погибших) составит до 23 чел. (из них третьих лиц - до 2 чел.). Потерпевших среди населения и персонала сторонних организаций не прогнозируется.

Величины зон действия основных поражающих факторов:

- R1 – радиус зоны полного разрушения зданий ( $P > 100$  кПа) R1 – 77,3 м.
- R2 – радиус зоны сильного разрушения ( $P = 70$  кПа) R2 – 113,9 м.
- R3 – радиус зоны среднего разрушения ( $P = 28$  кПа) R3 – 195,3 м.

– R4 – радиус зоны умеренного разрушения (P=14 кПа) R4 – 569,6 м.

Ожидаемые материальные потери: 231,48 млн. руб.

#### Установка гидрокрекинга

Индивидуальный риск гибели людей на объекте техперевооружения составляет:

- персонал комплекса ГПВГ –  $2,05 \times 10^{-7}$  1/год;

- иные лица - менее  $10^{-7}$  1/год.

#### ОПО «Площадка переработки нефти»

Индивидуальный риск гибели людей на ОПО «Площадка переработки нефти» составляет (согласно декларации промышленной безопасности ОПО «Площадка переработки нефти» (регистрационный номер в реестре деклараций промышленной безопасности – 20.21(06).0392-00-НПХ)):

- Для персонала ОПО «Площадка переработки нефти» (смертельное поражение) –  $1,30 \times 10^{-6}$  1/год;
- Для третьих лиц (смертельное поражение) – не более  $1,0 \times 10^{-6}$  1/год.

Частота реализации аварии с гибелью не менее одного человека –  $1,12 \times 10^{-3}$  1/год.

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.05.2007 г. № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» по уровню материального ущерба максимальные аварии на декларируемом ОПО «Площадка переработки нефти» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» относятся к федеральным ЧС (ущерб более 1,2 млрд. руб). По уровню социальных потерь аварии на ОПО относятся к муниципальным ЧС (зона чрезвычайной ситуации не выходит за пределы территории одного муниципального образования, пострадают не более 50 человек).

Приемлемость риска на декларируемых объектах определялась согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности №123-ФЗ.

**Максимальная величина индивидуального пожарного риска для персонала ОПО «Площадка переработки нефти» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» составляет  $8,15 \times 10^{-8}$  1/год, что соответствует требованиям ст.93 123-ФЗ (допустимый уровень индивидуального пожарного риска на территории промышленного объекта составляет  $10^{-6}$  1/год).**

На основании проведенного анализа риска можно сделать вывод о том, что эксплуатация технологических объектов и готовность ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий **в целом** соответствуют требованиям промышленной безопасности и уровню опасности декларируемого объекта. Полу-

ченные значения индивидуального пожарного и социального рисков для персонала и населения являются **приемлемыми** и соответствуют отечественными и международным нормам промышленной безопасности.

На ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предусмотрены и достаточны следующие меры по предупреждению аварий:

- Выполняются распоряжения и предписания органов Ростехнадзора России.
- Имеется система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности по предупреждению аварий и обеспечению готовности к локализации и ликвидации последствий аварий.
- Создана и функционирует система управления промышленной безопасностью в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».
- Существует система сбора и анализа информации о произошедших инцидентах и авариях, ведется учет и расследование аварийности и травматизма в соответствии с Приказом Ростехнадзора от 19.08.2011 г. № 480 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов ...» и других правовых документов в этой области.
- Проводятся работы по анализу опасностей и риска, экспертизы промышленной безопасности.
- Для предупреждения или снижения последствий крупных производственных аварий, катастроф или стихийных бедствий в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» проводятся мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий. Разработаны и действуют ПМЛА.
- Состав противоаварийных сил, финансовых и материальных ресурсов для ликвидации и локализации последствий аварий в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» достаточен.
- Существующие в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» средства связи, оповещения и сигнализации достаточны для передачи сигналов о ЧС и оповещения персонала завода по выполнению мероприятий гражданской обороны.
- Для наиболее эффективной и полной локализации и ликвидации ЧС организация взаимодействует с КЧС ПБ области и города, органами управления МЧС РФ.

## **6. Сведения о способах оповещения и необходимых действиях населения при возникновении аварий на декларируемом объекте**

На ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в состав которого входит декларируемый объект, действует единая схема оповещения об авариях и ЧС.

Информация об угрозе возникновения крупных производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий – (сильные морозы, ураганные ветры, смерчи, угроза возникновения аварий на соседних предприятиях), а также по сигналам ГО поступает на предприятие от оперативного дежурного Управления противопожарной службы и гражданской защиты Администрации Волгоградской области (по прямому телефону, автоматизированной системе оповещения АСО 16-4, по радио и местному телевидению).

Информация об угрозе возникновения крупных производственных аварий, и ЧС на опасных производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (выбросы опасных веществ, угроза террористического акта) может поступить:

- от операторов объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;
- от первого заметившего нарушение технологического режима;
- от оперативного дежурного Управления противопожарной службы и гражданской защиты Администрации Волгоградской области.

При возникновении аварий, инцидентов и неполадок на установках площадки переработки нефти технологическим персоналом в соответствии с ПМЛА оповещаются следующие должностные лица:

- Старший диспетчер предприятия;
- Диспетчер производства, на котором произошла аварийная ситуация.

При возникновении чрезвычайной ситуации руководитель объекта сообщает об этом старшему диспетчера предприятия, который сообщает оперативному дежурному ГУ МЧС по Волгоградской области.

Сообщения осуществляются по форме и содержанию в соответствии с Табелем срочных донесений МЧС России по форме №2/ЧС (приказ МЧС России от 25.06.96 № 427) и инструкций о сроках и формах представления информации в области гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям (приказ МЧС России от 07.07.97 № 382)

При возникновении аварии на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», которая может привести к чрезвычайной ситуации, в первую очередь оповещаются аварийные силы РСЧС (ГСО, ПЧ, МСЧ, «ЛУКОМ-А-ВОЛГОГРАД», дежурные бригады энергетического производства), руководитель предприятия, главный инженер. На втором уровне, в зависи-

мости от вида аварии и сложившейся обстановки, производится оповещение лиц, необходимых для участия в ликвидации аварии.

Информирование рабочих, служащих и населения, проживающего вблизи объекта, об обстановке и их действиям, правилам поведения в очагах поражения производится с помощью АСО-16-4, включающую в себя локальную систему оповещения 2,5 км зоны. Время оповещения – 20 мин.

Доведение сигнала производится через наружные рупоры громкоговорителей, установленные на мачтах высотой 25 м в 12 точках по периметру и внутри предприятия, внутренние речевые оповещатели, по ретрансляционной сети, по телефону через старшего диспетчера предприятия, через сотовые телефоны руководителей предприятия.

Предприятие оснащено локальной системой оповещения, отвечающей требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 01.03.93 №178. Отметим, что ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» попадает в зону действия локальной системы оповещения АО «Каустик».

Время доведения сигнала о химическом заражении до работников декларируемого объекта (при химических авариях на соседних установках и объектах, в т.ч. на АО «Каустик») не превышает 20 мин.

Связь осуществляется:

- с Управлением ПС и ГЗ Администрации Волгоградской области по прямому телефону;
- с Главным управлением МЧС России по Волгоградской области;
- с городскими службами и объектами экономики по телефонам согласно перечню оповещения.

Оповещение о возможном возникновении ЧС или при ее возникновении производится в соответствии с составленной и утвержденной в установленном порядке «Схемой оповещения».

*Сведения об необходимых действиях населения при возникновении аварии*

Отметим, что на декларируемом объекте нет химических отравляющих веществ, а зоны поражения максимальных аварий на декларируемом объекте не достигают жилой застройки г. Волгограда.

Таким образом, возможные аварии на декларируемом объекте существенно не повлияют на жизнедеятельность населения.

Воздействию поражающих факторов при авариях на декларируемом объекте могут подвергнуться сторонние люди, случайно оказавшиеся вблизи декларируемого объекта момент аварии.

Оповещение населения в районе аварии может быть произведено через средства массовой информации или через местную администрацию.

В случае возможной аварии на декларируемом объекте населению необходимо:

- 1) не подходить к месту возможной аварии ближе 100 м;
- 2) при возможности удалить других людей, детей из данной зоны. При этом держаться с наветренной стороны, избегать низких мест;
- 3) соблюдать требования пожарной безопасности, не курить;
- 4) пострадавшим оказать первую помощь.

В случае аварии на объекте, лицо, ответственное за информацию, будет предоставлять ее общественности.

Схема оповещения при авариях на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» приведена на рисунке 1.

**СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ**  
сил и средств ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» при возникновении аварий на территории объекта.

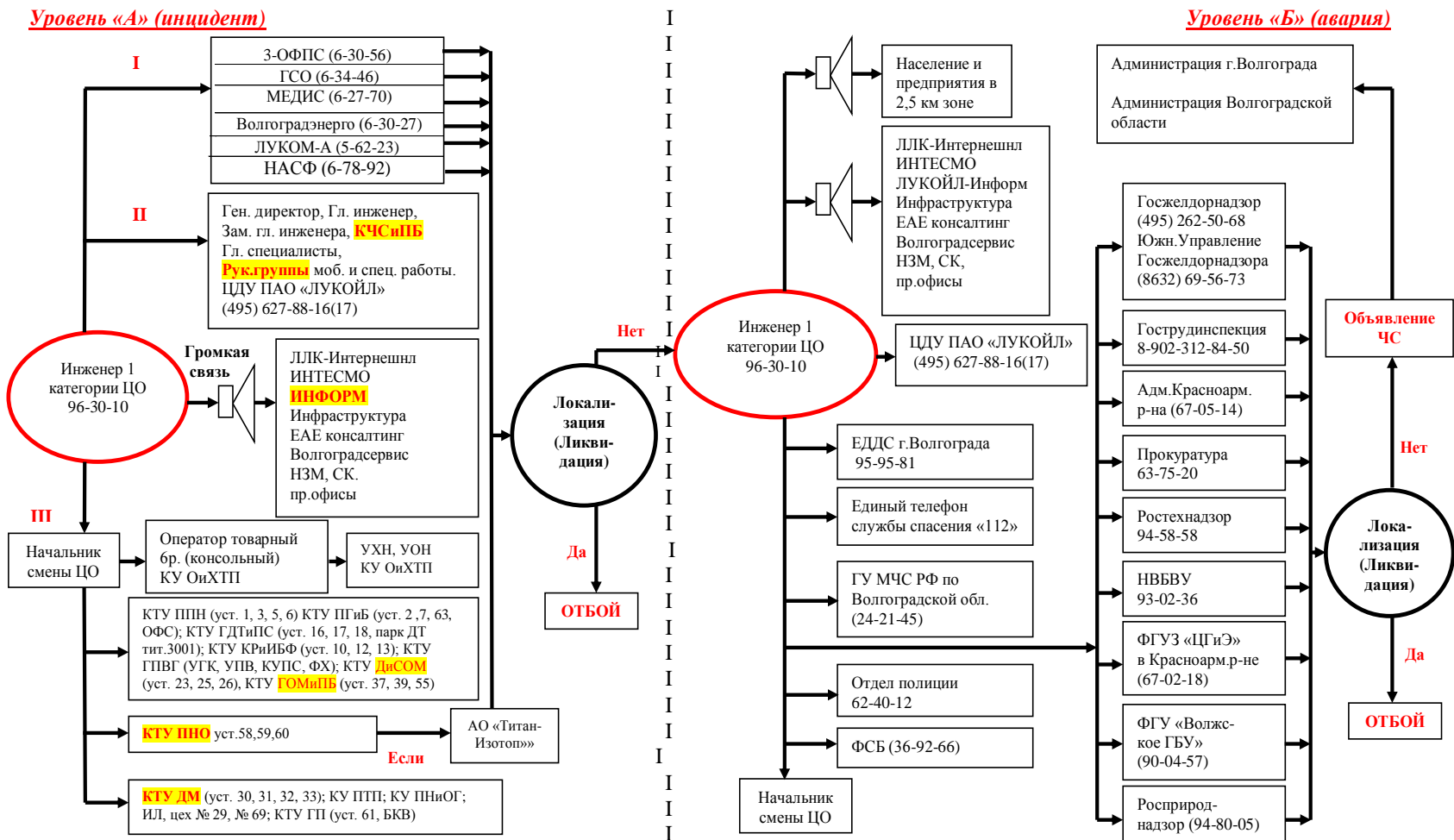


Рисунок 1 - Схема оповещения об авариях на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»