|  |
| --- |
| **РД 34.09.604-89 Типовая инструкция по рациональному использованию отработанных нефтепродуктов на тепловых и ГЭС** |



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР
ГЛАВНОЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ**

**ТИПОВАЯ ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ СБОРА
И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ
ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ТЕПЛОВЫХ
И ГИДРАВЛИЧЕСКИХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ.
ПРЕДПРИЯТИЯХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
И РЕМОНТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЯХ
МИНЭНЕРГО СССР**

**РД 34.09.604-89**

Москва 1989

РАЗРАБОТАНО Производственным объединением по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций к сетей "Союзтехэнерго"

ИСПОЛНИТЕЛЬ А.И. ЯКИМОВ

УТВЕРЖДЕНО Главным научно-техническим управлением энергетики и электрификации 05.01.88 г.

Заместитель начальника А.П. БЕРСЕНЕВ

|  |  |
| --- | --- |
| **ТИПОВАЯ ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИСБОРА И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВНА ТЕПЛОВЫХ И ГИДРАВЛИЧЕСКИХЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ, ПРЕДПРИЯТИЯХЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И РЕМОНТНЫХПРЕДПРИЯТИЯХ МИНЭНЕРГО СССР** | **РД 34.09.604-89** |

Срок действия установлен
с 01.06.89 г.
до 01.01.94 г.

В Типовой инструкции (далее - Инструкция) приведены указания по сбору, рациональному использованию отработанных масел и других нефтепродуктов, сдаче их на нефтебазу, учету и отчетности но ним. Эти указания обязательны для персонала тепловых электростанций (ТЭС), гидроэлектростанций (ГЭС), предприятий электрических сетей (ПЭС) и предприятий по ремонту маслонаполненного электрооборудования, имеющего как прямое, так и косвенное отношение к отработанным нефтепродуктам.

Инструкция разработана на основании действующих Методических указаний по составлению инструкции по организации сбора и рационального использования отработанных нефтепродуктов на предприятиях министерств и ведомств, разработанных объединением "Вторнефтепродукт".

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

**1.1.** В целях экономии свежих масел и других нефтепродуктов, а также предупреждения загрязнения окружающей среды все энергопредприятия независимо от объема потребления свежих масел, топлив и других жидких нефтепродуктов обязаны осуществлять сбор отработанных нефтепродуктов и обеспечивать их рациональное использование.

**1.2.** В соответствии с ГОСТ 21046-86 отработанными нефтепродуктами являются отработанные нефтяные масла и промывочные нефтяные жидкости. Кроме того, смеси нефти и нефтепродуктов, образующиеся при зачистке резервуаров, трубопроводов, автомобильных и железнодорожных цистерн, очистных сооружений, условно относятся к отработанным нефтепродуктам и подлежат сбору наряду с ними, хотя эти смеси не могут считаться отработанными. Согласно ГОСТ 26098-84 и ГОСТ 21046-86, отработанный маслом называется техническое масло, проработавшее срок или утратившее в процессе эксплуатации качество, установленное нормативно-технической документацией, и слитое из рабочей системы.

В соответствии с ГОСТ 21046-86 сбор (ряд других терминов приведен в приложении 1) отработанных нефтепродуктов - это совокупность операций с момента слива отработанного нефтепродукта из рабочей системы до начала регенерации, очистки или использования взамен или наряду с другими товарными маслами.

**1.3.** Направления рационального использования отработанных нефтепродуктов следующие:

очистка или регенерация отработанных масел и повторное их использование наряду или вместе со свежими маслами;

использование на технологические нужды;

применение в качестве котельно-печного топлива;

сдача на нефтебазу.

**1.4.** Руководящий персонал соответствующих служб в зависимости от структуры предприятия, а также объема и ассортимента потребляемых масел и других нефтепродуктов разрабатывает мероприятия по организации сбора, хранения, очистки, регенерации, повторного использования и сдачи отработанных нефтепродуктов, руководствуясь положениями настоящей Инструкции.

**2. СБОР ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

**2.1.** Сбор отработанных нефтепродуктов в зависимости от их дальнейшего использования должен осуществляться по группам или по группам и маркам.

Отработанные нефтепродукты, предназначенные для сдачи организациям нефтепродуктообеспечения (на нефтебазы), необходимо собирать в соответствии с ГОСТ 21046-86 по трем группам:

группа ММО - отработанные моторные масла (для авиационных поршневых карбюраторных и дизельных двигателей), компрессорные, вакуумные масла, масла для прокатных станов, а также индустриальные масла, соответствующие требованиям табл.1;

группа МИО - отработанные индустриальные масла и рабочие жидкости для гидросистем, газотурбинные, изоляционные, приборные и турбинные масла, масла для компрессоров холодильных машин, соответствующие требованиям табл.1;

группа СНО - смеси отработанных нефтепродуктов: нефтяные промывочные жидкости; масла, применявшиеся при термической обработке металлов, цилиндровые, трансмиссионные; нефть и жидкие нефтяные топлива, извлекаемые из очистных сооружений.

Изоляционные (трансформаторные) и турбинные масла подлежат сдаче на нефтебазы только в случае невозможности их очистки или регенерации на энергопредприятии.

**2.2.** Нефтяные масла, собранные при эксплуатации очистных сооружений, при зачистке резервуаров, цистерн, трубопроводов и прочего оборудования, согласно ГОСТ 21046-86, следует относить к одной из групп в соответствии с требованиями табл.1.

**2.3.** Отработанные трансформаторные и турбинные масла, предназначенные для очистки или регенерации силами энергопредприятия, необходимо собирать по маркам.

**2.4.** При сборе отработанных нефтепродуктов по группам, а также отработанных масел по маркам должно быть исключено попадание в них пластичных смазок, органических растворителей, жиров, лаков, красок, эмульсий, химических веществ и загрязнений, а при сборе отработанных моторных (ММО) и отработанных индустриальных (МИО) должно быть исключено разбавление их нефтью и нефтепродуктами (мазутом, дизельным топливом, бензином, керосином).

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Норма для группы** | **Метод испытания** |
| **ММО** | **МИО** | **СНО** |
| 1. Условная вязкость при 20 °С, с | Св.40 | 13-40 | - | По ГОСТ 26378.3-84 |
| или кинематическая вязкость при 50°С, мм2/с (сСт) | Св.35 | 5-35 |  | По ГОСТ 33-82 |
| 2. Температура вспышки, определяемая в открытом тигле, °С, не ниже | 100 | 120 |  | По ГОСТ 26378.4-84 |
| 3. Массовая доля механических примесей, %, не более | 1 | 1 | 1 | По ГОСТ 26378.2-84 |
| 4. Массовая доля воды, %, не более | 2 | 2 | 2 | По ГОСТ 26378.1-64 |
| 5. Содержание загрязнений | Отсутствие | По ГОСТ 26378.2-84 |

**2.5.** Отработанные нефтепродукты, непригодные к дальнейшему использованию (отходы при очистке и регенерации, смеси с продуктами не нефтяного происхождения и др.), подлежат уничтожению в порядке, согласованном с местными органами санитарно-эпидемиологической службы.

**3. МАСЛОХОЗЯЙСТВО И ПОСТЫ СБОРА
ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

**3.1.** Отработанные турбинные и трансформаторные масла на ТЭС, ПЭС, ГЭС должны собираться на маслохозяйстве.

Для повышения полноты сбора и обеспечения возможности сбора всех образующихся отработанных нефтепродуктов необходимо организовать посты в цехах и других подразделениях ТЭС (котлотурбинном, топливно-транспортном, химическом, гараже и др.), а также на подстанциях и других подразделениях ПЭС.

**3.2.** Посты сбора отработанных нефтепродуктов (далее посты сбора) должны быть укомплектованы необходимым количеством металлических резервуаров или других емкостей, обеспечивающих раздельный сбор нефтепродуктов по группам и при необходимости по маркам, а также оборудованием и инвентарем для сбора отработанных нефтепродуктов (насосы, шланги, ведра, воронки и пр.).

Число резервуаров и других емкостей должно соответствовать числу марок к групп отработанных масел, а также других нефтепродуктов, собираемых в цехе.

**3.3.** В качестве стационарных резервуаров наиболее удобны цилиндрические вертикальные с конусным днищем.

**3.4.** На предприятиях (в цехах), которые собирают менее 10 т в год отработанных нефтепродуктов всех групп, допускается для их сбора, хранения и сдачи использовать бочки.

**3.5.** Резервуары и другие емкости для налива в них отработанных нефтепродуктов должны иметь устройство, оборудованное съемной фильтровальной сеткой № 1 по ГОСТ 6613-86 с размером стороны ячейки в свету 1 мм и плотно закрывающейся крышкой.

На каждую стационарную емкость должна быть составлена калибровочная таблица, позволяющая определять количество продукта по уровню наполнения.

**3.6.** В целях обеспечения надлежащих условий для выкачки масел из картеров оборудования сравнительно небольшой вместимости могут быть использованы ручной шприц, шприц-насос с резервуаром. Для выкачки масла из больших емкостей целесообразно применять небольшую передвижную установку, а состав которой входят бак вместимостью 80-100 л и насос со шлангами, смонтированную на платформе передвижной тележки. При наполнении масло из передвижной емкости перекачивается в стационарную.

Для сбора отработанного трансформаторного масла пост сбора должен быть оснащен передвижной или транспортабельной емкостью для слива и транспортировки на маслохозяйство масла, сливаемого из масляных выключателей при ревизии.

**3.7.** Объем резервуаров на маслохозяйстве (посте) для сбора отработанных нефтепродуктов одной группы или марки (для масла) макет быть рассчитан по формуле

(1)

где *Vi* - объем резервуаров для хранения отработанного нефтепродукта *i* -й группы (или марки), м3;

*Qi* - общий годовой выход отработанного масла (нефтепродукта) *i* - й группы, т;

*K* - коэффициент оборачиваемости резервуаров. При отгрузке отработанных нефтепродуктов автомобильныv транспортом принимается равным трем, а при отгрузке железнодорожным транспортом - десяти;

*Z* - коэффициент заполнения резервуаров, принимается для масел в пределах 0,85-0,95;

*ri* - плотность отработанных нефтепродуктов *i* - й группы или марки, т/м3.

Общий объем резервуаров для сбора отработанных нефтепродуктов всех групп и марок (для масел) равен сумме всех значений, полученных по (1).

**4. ПОВТОРНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ И СДАЧА НА НЕФТЕБАЗУ
ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

**4.1.** В целях сокращения расхода товарных масел и других нефтепродуктов на предприятии должны приниматься меры по возможно полному использованию отработанных нефтепродуктов.

**4.2.** Объемы использования отработанных масел на предприятии определяется объемом сбора, составом оборудования, качеством собираемых масел.

**4.3.** Использование отработанных масел взамен свежих должно осуществляться в соответствии с указаниями нормативно-технической документации (инструкций, методических указаний и др.) с учетом установленных предельных показателей качества масел для данного типа оборудования.

**4.4.** Отработанные турбинные масла после очистки в зависимости от их качества (кислотное число, стабильность против окисления и др.) могут быть использованы повторно в турбинах, из которых они слиты, в питательных турбо- или электронасосах, в насосах с картерной системой смазки, в редукторах, для промывки масляных систем турбин и пр.

**4.5.** При использовании трансформаторного иди турбинного масла после очистки, регенерации следует руководствоваться соответственно требованиями "Норм испытания электрооборудования" (М.: Атомиздат, 1978) или "Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей" (М.: Энергия, 1977) и "Типовой инструкции по эксплуатации турбинных масел" (М.: СПО Союзтехэнерго, 1985).

**4.6.** Отработанные нефтепродукты, используемые на технологические нужды (промывка масляных систем, консервация оборудования и т.д.), должны соответствовать требованиям утвержденной на предприятии технической документации, в которой указывается взамен какого свежего нефтепродукта применяется отработанный.

**4.7.** Отработанные масла групп ММО и МИО могут быть использованы вместо товарных для смазывания деталей и узлов оборудования, не требующих высококачественных масел (цепи ленточных транспортеров, открытые зубчатые передачи, редукторы ленточных и цепных конвейеров), для нужд механических цехов.

**4.8.** Остальные отработанные нефтепродукты, которые не пригодны для регенерации, очистки или для использования на технологические нужды, могут быть использованы в качестве котельно-печного топлива или сданы на нефтебазу.

**4.9.** Правила сдачи отработанных нефтепродуктов на нефтебазу следующие:

**4.9.1.** Сдача отработанных нефтепродуктов, собираемых предприятиями, производится согласно договору с нефтепродуктообеспечивающей организацией (нефтебазой).

**4.9.2.** Не подлежат сдаче на нефтебазу отработанные нефтепродукты не нефтяного происхождения (см. п. 2.4.).

**4.9.3.** Нефтебазы проводят беспрепятственный прием отработанных нефтепродуктов по группам в соответствии с ГОСТ 21046-86.

**4.9.4.** Отработанные нефтепродукты сдаются и принимаются партиями. Партией считается любое количество отработанного нефтепродукта одной группы, сопровождаемое одним документом о качестве (протоколом химического анализа) и направляемое в один адрес. Предприятие обязано представить нефтебазе накладную на сдаваемую партию с указанием группы по ГОСТ 21046-86 и массы продукта.

**4.9.5.** Качество отработанных нефтепродуктов, сдаваемых на нефтебазу, должно соответствовать требованиям ГОСТ 21046-86 (см. табл. 1 настоящей Инструкции).

**4.9.6.** Нефтебаза на каждую принятую партию отработанного нефтепродукта выдает предприятию накладную о приеме в двух экземплярах с указанием группы, массы и цены за тонну по каждой группе и уточненный паспорт качества.

**4.9.7.** Расчеты с нефтебазами за сданные отработанные нефтепродукты производятся по ценам действующего прейскуранта. Основанием для расчетов являются документы, выданные нефтебазой.

**4.9.8.** При сдаче предприятием отработанных нефтепродуктов в стандартной таре (бочке) нефтебаза опорожняет затаренные бочки и возвращает их предприятию или выдает такое же количество порожних исправных стандартных бочек.

**4.9.9.** Отработанные нефтепродукты сдаются на нефтебазы по массе нетто без исключения массы воды и механических примесей в пределах норм ГОСТ 21046-86. При сдаче отработанных нефтепродуктов с повышенным содержанием механических примесей и воды согласно паспорту качества, выданному нефтебазой, их количество сверх норм ГОСТ 21046-86 исключается из общей массы.

**5. КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА ОТРАБОТАННЫХ
НЕФТЕПРОДУКТОВ**

**5.1.** Сдача отработанных нефтепродуктов на нефтебазу производится только на основании паспорта качества (протокола химического анализа). Химический анализ отработанных нефтепродуктов производится, как правило, в химической лаборатории энергопредприятия. По согласованию с нефтебазой предприятие, не имеющее своей лаборатории, может направить пробы отдельных партий отработанных нефтепродуктов на анализ в лабораторию нефтебазы. При этом стоимость выполненного анализа оплачивается энергопредприятием.

**5.2.** Отбор проб отработанного нефтепродукта каждой партии проводится по ГОСТ 2517-85 с учетом дополнений по ГОСТ 26378.0-84.

**5.3.** Для отбора проб отработанных нефтепродуктов из вертикальных цилиндрических, прямоугольных резервуаров, резервуаров горизонтальных цилиндрических; железнодорожных и автомобильных цистерн необходимо применять переносные металлические пробоотборники по ГОСТ 2517-85, а также бутылки в металлическом каркасе. Отбор проб из бочек, канистр следует осуществлять с использованием пробоотборных трубок по ГОСТ 2517-85.

Переносные пробоотборники и пробоотборные трубки должны быть изготовлены из металла, не образующего искр при ударе (алюминия, бронзы, латуни и др.).

**5.4.** Переносные пробоотборники для отбора проб жидких нефтепродуктов с заданного уровня должны иметь крюки или пробки, обеспечивающие их герметичность и легко открывающиеся на заданном уровне.

**5.5.** Масса переносного пробоотборника должна быть достаточная, чтобы обеспечить его погружение в нефтепродукт.

**5.6.** Отбор проб нефтепродуктов из резервуаров осуществляется следующим обрезом:

**5.6.1.** Объем объединенной пробы не менее 0,5 дм3.

**5.6.2.** Перед отбором пробы из резервуара нефтепродукту необходимо дать отстояться не менее 2 ч и удалить отстой воды и загрязнений.

**5.6.3.** Точечные пробы нефтепродукта из вертикального цилиндрического или прямоугольного резервуара следует отбирать переносным пробоотборником с трех уровней:

верхнего - на 250 мм ниже поверхности нефтепродукта;

среднего - с середины высоты столба нефтепродукта;

нижнего - на 250 мм выше днища резервуара.

Объединенную пробу нефтепродукта составляют смешением точечных проб верхнего, среднего и нижнего уровней в соотношении 1:3:1.

**5.6.4.** Точечные пробы при высоте уровня нефтепродукта в резервуаре не выше 2000 мм отбирают с верхнего и нижнего уровней по п. 5.6.3.

Объединенную пробу составляют смешением одинаковых по объему точечных проб верхнего и нижнего уровней.

При высоте уровня нефтепродукта менее 1000 мм отбирают одну точечную пробу с нижнего уровня по п. 5.6.3.

**5.7.** Точечную пробу из железнодорожной или автомобильной цистерны отбирают переносным пробоотборником с уровня, расположенного на высоте 0,33 диаметра цистерны от нижней внутренней образующей.

Данную пробу нефтепродукта отбирают переносным металлическим пробоотборником по ГОСТ 2517-85.

**5.8.** Отбор проб нефтепродуктов из бочек, канистр и другой транспортной тары осуществляется следующим образом.

**5.8.1.** От единицы транспортной тары отбирают одну точечную пробу нефтепродукта.

Объединенную пробу упакованного нефтепродукта составляют смешением точечных проб, отобранных в соответствии с табл. 2 (ГОСТ 2517-85).

Таблица 2

|  |  |
| --- | --- |
| **Количество тары** | **Количество точечных проб** |
| От 1 до 3 вкл. | Все |
| От 4 до 64 вкл. | 4 |
| От 65 до 125 вкл. | 5 |
| От 126 до 216 вкл. | 6 |

**5.8.2.** Отбор проб следует проводить в месте, защищенном от пыли и атмосферных осадков.

Жидкий нефтепродукт перед отбором пробы из тары перемешивают. Содержимое бочки необходимо перемешать перекатыванием в течение 5 мин. Содержимое канистры перемешивают в течение 5 мин тщательным встряхиванием или с помощью специальной мешалки. Поверхность вокруг пробок, крышек и дна перед открыванием очищают.

**5.8.3.** Пробоотборную трубку для отбора точечной пробы отработанного нефтепродукта следует опустить до дна тары, затем верхнее отверстие закрывают пальцем и извлекают трубку из тары. Пробу сливают, открывая закрытый конец трубки. Объединенную пробу жидкого нефтепродукта составляют смешением точечных проб в соответствии с табл. 2.

**5.9.** Упаковка, маркировка и хранение проб осуществляется следующим образом.

**5.9.1.** Перед упаковыванием пробу нефтепродукта перемешивают, разливают в чистые сухие стеклянные бутылки. Бутылку заполняют не более чем на 90 % вместимости.

**5.9.2.** Объединенную пробу отработанного нефтепродукта делят на две равные части. Одну часть пробы анализируют, другую - хранят на случай разногласий в оценке качества нефтепродукта.

**5.9.3.** Бутылки с пробами должны быть герметично закупорены пробками или винтовыми крышками с прокладками, не растворяющимися в отработанном нефтепродукте, банки должны быть плотно закрыты крышками. Горловину закупоренной бутылки или банки обертывают полиэтиленовой пленкой или другим плотным материалом, обеспечивающим сохранность пробы, и обвязывают бечевой, концы которой продевают через отверстие в этикетке. Допускается приклеивать этикетку к бутылке, банке.

**5.9.4.** На этикетке должны быть указаны:

номер пробы по журналу учета;

наименование отработанного нефтепродукта или группы нефтепродуктов;

наименование предприятия (подразделения);

номер резервуара и высота налива;

номер партии, единицы транспортной тары, цистерны;

дата, время отбора;

срок хранения пробы;

должность и фамилии лиц, отобравших пробу.

**5.9.5.** Пробы отработанных нефтепродуктов хранят в помещении, отвечающем противопожарным требованиям, предъявляемым к кладовым для легковоспламеняющихся и горючих жидкостей.

Пробы хранят в шкафу или ящике с гнездами из несгораемого материала.

**5.9.6.** Контроль качества отработанных нефтепродуктов осуществляют в соответствии с ГОСТ 26378.1-64 - ГОСТ 26378.4-84.

Согласно ГОСТ 26378.0-84 при контроле качества отработанных нефтепродуктов последовательность проводимых испытаний должна быть следующей:

определение содержания воды в соответствии с ГОСТ 26378.1-64;

определение содержания механических примесей и загрязнений в соответствии с ГОСТ 26378.2-84;

определение условной вязкости, в соответствии с ГОСТ 26378.3-84;

определение температуры вспышки в соответствии с ГОСТ 26378.4-84.

**5.10.** Перед определением вязкости и температуры вспышки пробы отработанных нефтепродуктов, содержащие более 0,5 % воды, необходимо обезвоживать в соответствии с ГОСТ 26378.0-84.

**5.11.** При возникновении разногласий в оценке качества отработанных нефтепродуктов кинематическую вязкость следует определять в соответствии с ГОСТ 33-82, массовую долю механических примесей - по ГОСТ 6370-83, массовую долю воды - по ГОСТ 2477-65, температуру вспышки по ГОСТ 4333-87.

**6. УЧЕТ И ОТЧЕТНОСТЬ ПО СБОРУ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ
ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

**6.1.** Учет сбора, очистки, регенерации, повторного использования и сдачи на нефтебазу отработанных нефтепродуктов ведется раздельно по группам ММО, МИО и СНО в соответствии с действующими правилами и положениями по учету материальных ценностей. Он ведется отдельно от других видов горючесмазочных материалов.

**6.2.** Учет отработанных нефтепродуктов организуется и ведется под руководством главного бухгалтера предприятия.

**6.3.** Основанием для учета отработанных нефтепродуктов являются данные, получаемые со склада ГСМ предприятия, и ведомости снятия остатков в цехах и в других подразделениях.

**6.4.** Первичный учет отработанных нефтепродуктов ведут цеха и другие подразделения предприятия путем записи в журналы или ведомости.

**6.5.** Снятие фактических остатков на маслохозяйстве и постах сбора отработанных нефтепродуктов проводится при инвентаризации, не реже одного раза в месяц.

Приборы, применяемые для измерения уровня нефтепродукта (уровнемеры, рулетки с лотом РЛ, метроштоки раздвижные МШР и т.д.), должны быть исправными и поверенными, т.е. иметь действующее клеймо (свидетельство) государственной или ведомственной поверки.

Выполнение измерений необходимо проводить в строгом соответствии с имеющимися методиками, инструкциями заводов-изготовителей и другой нормативно-технической документацией, устанавливающими порядок и условия проведения измерений.

**6.6.** На основании данных цехов и других подразделений бухгалтерией составляется сводная ведомость по сбору и использованию отработанных нефтепродуктов в целом по предприятию.

Ежеквартально каждое энергопредприятие направляет отчетные данные по сбору и использованию отработанных нефтепродуктов управлению статистики по месту нахождения, главным территориальным управлениям Госснаба СССР и своей вышестоящей организации за первый и третий кварталы по форме № 14-сн срочной - месячной (приложение 2), а за второй и четвертый - по форме № 14-ск полугодовой (приложение 3). Примеры заполнения этих форм приведены в приложении 2 и 3.

**7. ПЛАНИРОВАНИЕ СБОРА И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

**7.1.** При расчете потребности в товарных маслах по предприятию необходимо составлять проект плана сбора и использования отработанных нефтепродуктов.

Разработка плана начинается с подразделений предприятия (цеха или другие подразделения), где выполняются расчеты потребности в товарных нефтепродуктах для обеспечения их производственной деятельности на планируемый год.

**7.2.** Планирование сбора отработанных нефтепродуктов осуществляется по трем группам, раздельно по каждой с поквартальным распределением, а трансформаторного и турбинного масла в случае необходимости и по маркам.

**7.3.** Определение объемов сбора трансформаторного, турбинного Тп-22 для паровых турбин, турбинного Тп-30 для гидротурбин необходимо проводить на основании индивидуальных норм расхода и графиков замены их в основном и вспомогательном оборудовании. Объемы сбора индустриального, моторного, трансмиссионного, гидравлического, компрессорного масла определяются по временным нормам сбора (см. приложение 1).

**7.4.** Объем сбора отработанного трансформаторного масла в планируемом году определяется по формуле

(2)

где *Si* - норма сбора отработанного масла, собираемого при капитальном или текущем ремонте, для оборудования *i*-го типа; принимается по "Индивидуальным нормам расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования энергопредприятия" (М.: СПО Союзтехэнерго, 1987);

*ti* - срок службы масла в оборудовании *i*-го типа, принимается по п. 1.6 Индивидуальных норм расхода трансформаторного масла, год;

*тi* *-* количество оборудования *i*-го типа, выводимого в ремонт с заменой масла, шт.;

*Р -* число типов данного вида оборудования, ед.;

*l* *-* число видов оборудования (силовые трансформаторы, реакторы, масляные выключатели, измерительные трансформаторы), ед.

**7.5.** Годовой объем сбора отработанного турбинного масла в планируемом году также определяется по (2). Причем для расчета по тепловым электростанциям необходимо брать данные из "Индивидуальных норм расхода турбинного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для турбин и вспомогательного оборудования ТЭС" (М.: СПО Союзтехэнерго, 1987), а по гидроэлектростанциям - из "Индивидуальных норм расхода турбинного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для гидроагрегатов" (М.: СПО Союзтехэнерго, 1987).

**7.6.** Планируемые объемы сбора индустриального, моторного, компрессорного, трансмиссионного и других масел, кроме трансформаторного и турбинного масел, определяют умножением планируемого расхода масла, с которого возможен сбор, на норму сбора (приложение 4).

На предприятиях, получающих смазочно-охлаждающие жидкости, содержащие нефтяные масла, а также технику, заправленную маслами, соответственно увеличивается количество отработанных масел, подлежащих сбору.

В состав планируемого расхода масла не включаются масла, расходуемые в качестве сырья (для приготовления смазок и т.п.), а также на заправку техники и изготовление смазочно-охлаждающих жидкостей, поставляемых другим предприятиям.

Сумма объемов сбора масел отдельных видов является величиной общего сбора отработанных масел.

**7.7.** По проектам планов подразделений ответственное лицо, назначенное приказом по предприятию, составляет проект плана предприятия по сбору отработанных нефтепродуктов на планируемый год с разбивкой по кварталам (приложение 5 и 6).

**7.8.** Объемы сбора смеси отработанных нефтепродуктов (группа СНО), для которых кормы сбора не установлены, определяются на основании фактически достигнутого уровня сбора по имеющимся отчетным данным за 1-2 года, предшествующих планируемому, с учетом выявленных источников сбора.

**7.9.** Предприятия одновременно с расчетом сбора отработанных нефтепродуктов на планируемый год определяют необходимые объемы отработанных нефтепродуктов на собственные нужды:

на регенерацию, очистку;

на технологические нужды, подтвержденные нормативно-технической документацией;

в качестве котельно-печного топлива или его компонента в счет фондов на топочный мазут.

**7.10.** Отработанные масла, которые не могут быть использованы на энергопредприятии, а также отработанные нефтепродукты группы СНО, подлежат сдаче на нефтебазу.

**8. ПРЕМИРОВАНИЕ ПЕРСОНАЛА ПРЕДПРИЯТИЙ ЗА СБОР,
СДАЧУ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ
ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

**8.1.** В соответствии с Постановлением ЦК КПСС, Совета Министров СССР и ВЦСПС от 17.09.86 № 1115 о новой системе премирования рабочих, руководителей, специалистов и служащих производственных отраслей каждое предприятие имеет право осуществлять материальное стимулирование работников, непосредственно занятых сбором, хранением, транспортировкой, сдачей и очисткой, регенерацией отработанных масел и других нефтепродуктов, а также их рациональным использованием для нужд предприятий взамен свежих нефтепродуктов.

**8.2.** Премирование работников предприятия производятся из фонда премирования, образуемого за счет отчислений из сумм, полученных за сданные на нефтебазу отработанные масла и другие нефтепродукты, и экономии, полученной в результате использования отработанных нефтепродуктов взамен товарных.

**8.3.** Показатели премирования, условия и порядок выплаты премий, круг премируемых работников, размеры премий устанавливаются руководителем предприятия по согласованию с Советом трудового коллектива и профсоюзным комитетом.

**8.4.** Основанием для начисления премий являются данные бухгалтерской отчетности о фактическом количестве и качестве собранных, сданных, очищенных, регенерированных и рационально использованных отработанных масел и других нефтепродуктов.

**8.5.** Премирование осуществляется в соответствии с приказом по предприятию, в котором рекомендуется отразить следующие показатели:

конкретный перечень лиц (с указанием профессий и должностей), непосредственно занятых сбором, регенерацией, использованием, хранением и транспортировкой отработанных нефтепродуктов;

квартальные планы сбора, сдачи и использования отработанных нефтепродуктов по предприятию и подразделениям с указанием их выполнения;

процент отчисления от сумм, полученных предприятием за сдачу и использование отработанных нефтепродуктов;

условия начисления и лишения премий.

**8.6.** На основе материала настоящего раздела и с учетом местных условий на каждом предприятии целесообразно разработать положение о премировании за сбор, сдачу и рациональное использование отработанных нефтепродуктов.

**9. ТРЕБОВАНИЯ ТЕХНИКИ БЕЗОПАСНОСТИ**

**9.1.** Отработанные нефтепродукты в соответствии с ГОСТ 12.1.007-76 являются малоопасными веществами и относятся к четвертому классу опасности. При непосредственном контакте с кожей человека они могут вызвать легкое раздражение.

Предельно допустимая концентрация паров углеводородов отработанных нефтепродуктов в воздухе рабочей зоны по ГОСТ 12.1.005-76 - 300 мг/м3. Содержание углеводородов в воздухе определяется прибором УГ-2 (техническое описание и инструкция по эксплуатации прилагаются к прибору заводом-изготовителем - Завод химических реактивов, г.Черкассы).

**9.2**. Предельно допустимая концентрация масляного тумана в воздухе рабочей зоны - 5 мг/м3*.* Определение содержания масляного тумана в воздушной среде производственного помещения производится по методике определения вредных веществ в воздухе, приведенной в кн. Быховская М.С. и др. "Методы определения вредных веществ в воздухе. Практическое руководство" (М.: Медицина, 1966).

**9.3.** В целях исключения попадания паров нефтепродуктов в воздушную среду рабочего помещения необходима герметизация оборудования, процессов слива и налива.

**9.4.** Помещения, в которых хранятся отработанные нефтепродукты и проводятся работы с ними, необходимо оборудовать приточно-вытяжной вентиляцией.

Искусственное освещение в этих помещениях должно быть во взрывобезопасном исполнении.

**9.5.** Лица, работающие с отработанными нефтепродуктами, обязаны знать основные приемы оказания первой помощи пострадавшему до прибытия врача или отправки его в медпункт.

**9.6.** В местах, где проводятся различные работы с отработанными нефтепродуктами (слив, налив, очистка и т.д.), должны быть медицинская аптечка, содержащая необходимые медикаменты для оказания первой доврачебной помощи, умывальник с водой, мыло, полотенце, чистая ветошь.

**9.7**. При работе с отработанными нефтепродуктами следует применять защитный крем для рук, перчатки из маслостойких материалов.

**9.8.** При попадании отработанного нефтепродукта на кожу или слизистую оболочку глаза обильно промыть кожу теплой мыльной водой, слизистую оболочку - теплой водой.

**9.9**. Отработанные нефтепродукты, содержащие бензин, керосин и дизельное топливо, представляют собой легковоспламеняющиеся жидкости, поэтому при вскрытии тары не допускается использование инструмента, вызывающего искру.

**9.10.** При разливе отработанного нефтепродукта необходимо собрать его в отдельную тару, место разлива промыть керосином и протереть сухой тряпкой; при разливе на открытой площадке место разлива засыпать песком с последующим его удалением.

**9.11.** При выполнении работ по отбору проб следует соблюдать требования правил техники безопасности и пожарной безопасности при обращении с нефтью и нефтепродуктами.

**9.11.1.** Пробу отработанного нефтепродукта пробоотборщик отбирает в присутствии наблюдающего (дублера).

**9.11.2.** При отборе проб пробоотборщик должен стоять спиной к ветру в целях предотвращения вдыхания паров нефтепродукта.

**9.11.3.** В местах отбора проб должны быть установлены светильники во взрывозащищенном исполнении. При отборе проб в неосвещенных местах следует пользоваться переносными светильниками во взрывозащищенном исполнении. Переносные светильники включают и выключают за земляным валом или ограждением резервуарного парка.

**9.11.4.** Отбор проб проводят в специальной одежде и обуви, изготовленных из материалов, не накапливающих статическое электричество, в соответствии с требованиями ГОСТ 12.4.124-83.

**9.11.5.** Для крепления переносного пробоотборника используют гибкие не дающие искр металлические тросики. При применении шнуров (веревок и т.д.) из неэлектропроводных материалов на их поверхности должен быть закреплен многожильный не дающий искр неизолированный металлический проводник, соединенный с пробоотборником. Перед отбором проб тросик или проводник должен заземляться с элементами резервуара или транспортного средства.

**9.11.6.** Запрещается отбирать пробы нефтепродукта на открытом воздухе во время грозы.

**10. МЕРЫ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**

**10.1.** Отработанные нефтепродукты, содержащие бензин, керосин и дизельное топливо, представляют собой легко воспламеняющуюся жидкость с температурой самовоспламенения 200-300 °С.

Взрывоопасная концентрация паров бензина в смеси с воздухом находится в пределах 1,0-6,0 % по объему.

**10.2.** Все помещения и площадки, где размещены посты сбора и установки для очистки, регенерации отработанных нефтепродуктов, должны быть оборудованы первичными средствами пожаротушения в соответствии с действующими нормами.

**10.3.** Лица, работающие на маслохозяйствах и постах сбора отработанных нефтепродуктов, должны знать и точно выполнять требования правил пожарной безопасности, знать порядок подачи пожарной тревоги, уметь быстро и правильно применять пожарный инвентарь и оборудование.

**10.4.** На видных местах вывешиваются правила пожарной безопасности, инструкции по технике безопасности и предупредительные надписи "Огнеопасно", "Курить воспрещается", "Посторонним вход запрещен" и др.

**10.5.** Работы на маслохозяйстве и постах следует выполнять с соблюдением условий, исключавших возможность возникновения пожара, пользоваться инструментом, не давшим при ударе искры, крышки люков резервуаров должны иметь резиновые прокладки, закрывать и открывать люки следует с особой осторожностью.

**10.6.** Резервуары, автоцистерны и рукава во время слива и налива отработанных нефтепродуктов должны быть заземлены.

**10.7.** К сооружениям маслохозяйства и постов сбора должен быть обеспечен свободный доступ. Подъезды к пожарным водоисточникам, подступы к пожарному инвентарю и оборудованию должны быть всегда свободными. Противопожарные разрывы не разрешается использовать под складирование материалов, оборудования, тары и для стоянки автотранспорта. На территории размещения маслохозяйства или пункта сбора запрещается производить работы с применением открытого огня.

**10.8.** Территория размещения постов сбора должна содержаться в образцовом порядке и чистоте.

Пешеходные дорожки должны быть выровнены, зимой очищены от снега и посыпаны песком, в темное время суток освещены. Котлованы, колодцы, ямы, сооруженные для технических целей, лестницы, переходные мостики и площадки, предназначенные для доступа к люкам резервуаров и другому оборудованию, должны быть ограждены перилами и содержаться в исправном состоянии.

**10.9.** При возгорании отработанного нефтепродукта в качестве средств огнетушения можно использовать распыленную воду, воздушно-механическую пену, порошковые составы, песок, кошму.

Приложение 1

**ТЕРМИНЫ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ В ИНСТРУКЦИИ,
И ПОЯСНЕНИЯ К НИМ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Термин** | **ГОСТ** | **Пояснение** |
| Группа отработанных нефтепродуктов (масел) | ГОСТ 21046-86 | Совокупность отработанных нефтепродуктов (отработанных нефтяных масел) различных марок, имеющих сходные свойства и (или) область применения |
| Механические примеси в отработанных нефтепродуктах | ГОСТ 21046-86 | Вещества, образующиеся или попадающие в нефтепродукты в процессе их применения, не растворяющиеся в бензине и имеющие размеры частиц не более 100 мкм |
| Загрязнения в отработанныхнефтепродуктах | ГОСТ 21046-86 | Инородные вещества и материалы, попадающие в отработанные нефтепродукты после их слива из рабочих систем и имеющие размеры частиц более 100 мкм (песок, земля, резине, металлическая или древесная стружка и крошка, текстиль, бумага и т.п.) |
| Очистка отработанного масла | ГОСТ 21046-86 | Полное или частичное восстановление одного или нескольких физико-химических показателей отработанного масла (групп масел) до требований нормативно-технической документации |
| Регенерация отработанного масла | ГОСТ 21046-86 | Переработка отработанного масла определенной марки в целях восстановления его первоначальных свойств |
| Регенерированное масло | ГОСТ 26096-84 | Техническое масло, получаемое очисткой отработанного масла физическим, химическим иди физико-химическими методами, с эксплуатационными свойствами, восстановленными до требований нормативно-технической документации |

**Приложение 2**

**ОТЧЕТ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ И ПОСТАВКЕ ВТОРИЧНОГО СЫРЬЯ ЗА I и** **III** **КВАРТАЛЫ
НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ С НАЧАЛА ГОДА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Кому представляется \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_наименование\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_адрес получателя\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Министерство (ведомство) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Промышленное объединение,главное управление \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Производственное объединение,предприятие \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_адрес получателя\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | 0609020 |
| 1 | 2 |
| Форма документовпо ОКУД | Организации-составителидокумента по ОКПС |
| СТАТИСТИЧЕСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬФорма № 14-сн (срочная)Утверждена Постановлением Госкомстата СССРот 27.06.88. г. № 72Срочная - месячнаяПредставляют производственные объединения, предприятия и организации, которым установлен план использования и поставки вторичного сырья 1-го числа после отчетного периода:1) управлению статистики по месту своего нахождения;2) главным территориальным управлениям Госснаба СССР и союзных республик, Госснабу союзной республики без областного деления;3) своей вышестоящей организации (почтой) |

Пример заполнения

| **Наименование вторичного сырья, отходов производства и потребления (по номенклатуре. приведенной в примечании)** | **Код** | **Единицаизмерения** | **Использование** | **Поставка** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет к плану** | **Фактически** | **Расчет к плану** | **Фактически** |
| **А** | **Б** | **В** | **1** | **2** | **3** | **4** |
| Отработанные нефтепродукты |  | т | 500 | 600 | 100 | 100 |
| В том числе: |  |  |  |  |  |  |
| на очистку (регенерацию) |  |  | 400 | 400 |  |  |
| на технологические нужды |  |  | 100 | 150 |  |  |
| в качестве котельно-печного топлива |  |  | - | 50 |  |  |

**Приложение 3**

**ОТЧЕТ ОБ ОБРАЗОВАНИИ, ИСПОЛЬЗОВАНИИ И ПОСТАВКЕ ВТОРИЧНОГО СЫРЬЯ
ЗА II и IV КВАРТАЛЫ НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ С НАЧАЛА ГОДА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Кому представляется \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_наименование\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_адрес получателя\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Министерство (ведомство) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Промышленное объединение,главное управление \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Производственное объединение,предприятие \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | 0609022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| формы документа по ОКУД | организации составителя документа по ОКУД | министерства СООГУ | главного управления | Области (края, АССР) | республики | предприятия | отрасли по ОКОНХ |
| по СОАТО |
| Коды |
| СТАТИСТИЧЕСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬФорма № 14-снУтверждена Постановлением Госкомстата СССР от 27.06.88. г. № 72Почтовая - полугодоваяПредставляют 7-го числа после отчетного периода предприятия и организации, числа - производственные объединения, на которых вторичное сырье образуется, используется или осуществляется его поставка:1) управлению статистики по месту нахождения;2) главным территориальным управлениям Госснаба СССР и союзных республик, Госснабу союзной республики без областного деления;3) своей вышестоящей организации |

Пример заполнения

|  |  |
| --- | --- |
| **1 раздел. Образование и использование вторичного сырья** | **2 раздел. Поставка вторичного сырья** |
| **Наименование вторичного сырья, отходов производства и потребления (по номенклатуре, согласованной с органами госститистики)** | **Код** | **Единица измерения** | **Наличие на начало отчетного периода** | **Образование за отчетный период с начала года** | **Поступления от предприятий своего и других министерств, ведомств и заготовительных организаций** | **Использование** | **Сдано заготовительными предприятиями** | **Передано предприятиям** | **Удалено или уничтожено** | **Наличие на конец отчетного года** | **Поставка** |
| **Расчет к плану** | **Фактически** | **Своего министерства** | **Других министерств и ведомств** | **Расчет к плану** | **Фактически** |
| **А** | **Б** | **В** | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| Отработанные нефтепродукты |  | т | 20 | 1000 | 40 | 800 | 800 | 100 | 15 | 15 | - | 130 | Не заполняется |
| В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Для регенерации (очистки) |  |  |  |  |  | 500 | 500 |  |  |  |  |  |  |  |
| На технологические нужды |  |  |  |  |  | 200 | 200 |  |  |  |  |  |  |  |
| В качестве котельно-печного топлива |  |  |  |  |  | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 19\_\_ г. Руководитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

фамилия и номер телефона исполнителя

**Приложение 4**

**ВРЕМЕННЫЕ НОРМЫ СБОРА ОТРАБОТАННЫХ
НЕФТЕПРОДУКТОВ**

Настоящие нормы приведены во "Временном положении по организации сбора и рационального использования отработанных нефтепродуктов", утвержденном Госснабом СССР 17.04.88 г.

Срок действия настоящих норм с 1988 г. по 1991 г.

|  |  |
| --- | --- |
| **Группа масел** | **Нормы сбора, % расхода свежих масел** |
| **минимальные** | **максимальные** |
| 1. Авиационные | 10 | 25 |
| 2. Моторные для карбюраторных двигателей | 30 | 45 |
| 3. Моторные для дизельных двигателей | 30 | 40 |
| 4. Дизельные тепловозные | 25 | 35 |
| 5. Дизельные судовые | 8 | 12 |
| 6. Трансмиссионные | 22 | 56 |
| 7. Гидравлические | 60 | 80 |
| 8. Индустриальные | 35 | 50 |
| 9. Турбинные | 35 | 55 |
| 10. Трансформаторные | 40 | 80 |
| 11. Компрессорные | 35 | 80 |
| 12. Обкаточные | 70 | 80 |
| 13. Осевые | 20 | 60 |
| 14. Нефтяные промывочные жидкости | 50 | - |

Примечания:

1. Настоящие нормы сбора отработанных масел является едиными и не зависят от ведомственной принадлежности техники.

2. Минимальные и максимальные значения норм сбора отработанных масел применяются с учетом следующих факторов:

для авиационных масел минимальная норма сбора устанавливается для масел МС-8 (МС-8П, МК-8П, МК-8), применяемых в газотурбинных авиадвигателях, максимальная - для масел МС-20 и маслосмесей СМ-4,5; СМ-8; СМ-11,5, применяемых в поршневых и турбовинтовых авиадвигателях.

для моторных и дизельных масел по п. 2.5 максимальные нормы сбора устанавливаются для масел групп А, Б, В, применяемых в невысокофорсированных карбюраторных и дизельных двигателях, минимальные - для групп масел Г, Д и Е;

для трансмиссионных и гидравлических масел максимальные нормы сбора устанавливаются для продуктов, требующих сезонной смены, минимальные - для используемых всесезонно;

для индустриальных масел максимальные нормы устанавливаются в случаях их использования без присадок (М-5А и И-50А), минимальные - для масел с присадками серий ИПП, ИСП, ИТП;

для турбинных масел максимальные и минимальные нормы сбора устанавливаются на основе "Индивидуальных норм расхода турбинного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для турбин и вспомогательного оборудования ТЭС";

для трансформаторных масел максимальные и минимальные нормы сбора устанавливаются на основе "Индивидуальных норм расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования энергопредприятий";

для компрессорных масел максимальные нормы устанавливаются для картерных систем смазки, минимальные - от общего расхода;

для обкаточных масел нормы устанавливаются в зависимости от коэффициента слива отработанных масел или расчетным путем в зависимости от кратности использования;

для осевых масел максимальные нормы установлены для сезонной ревизии, минимальные - от общего расхода;

нормы сбора отработанных цилиндровых, вакуумных, приборных масел и масел для прокатных станов не устанавливаются. Задание по их сбору определяется договорами между предприятиями-потребителями масел и нефтепродуктообеспечивающими организациями на основе поставляемой нормативно-технической документации.

Приложение 5

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДАЮ:Директор (главный инженер)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_"\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_19\_\_г. |

**ПЛАН СБОРА
ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ
ПО** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **НА 19**\_\_ **г.**

(наименование предприятия)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование подразделения** | **Группа отработанных нефтепродуктов** | **Сбор отработанных нефтепродуктов по кварталам, т** |
| **I** | **II** | **III** | **IV** |
| Всего по предприятию | ММОМИОСНО |  |  |  |  |
| В том числе: |  |  |  |  |  |
| по цеху № 1 | ММОМИОСНО |  |  |  |  |
| по цеху № 2 | ММОМИОСНО |  |  |  |  |
| по цеху (подразделению) № 3 | ММОМИОСНО |  |  |  |  |

Приложение 6

**РАСЧЕТ К ПЛАНУ СБОРА
ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ
ПО** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **НА 19**\_\_ **г.**

(наименование предприятия)

(в тоннах)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование подразделения, вид масла (марка)** | **Общая потребность в масле** | **На какие цели расходуется масло** | **Безвозвратный расход масла** | **Количество масла (свежего или регенерированного), с которого возможен сбор отработанного** | **Объем сбора отработанного масла** | **Объем отработанного масла, используемого на предприятии** | **Сбор отработанных нефтепродуктов группы СНО** | **Объем отработанных нефтепродуктов, сдаваемых на нефтебазу, по группам** | **Примечание** |  |
| **свежем** | **Регенерированном** | **для регенерации и очистки** | **на технологические нужды** | **в качестве котельно-печного топлива** | **цилиндровые, трансмиссионные и другие масла** | **при зачистке резервуаров и трубопроводов** | **с очистных сооружений** | **при использовании промывочных жидкостей (бензина, керосина и др.)** |  |
| **МИО** | **ММО** | **СНО** |  |
| Цех № 1,турбинное(ТП-22,\_\_\_\_\_\_\_\_) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Цех № 2,трансформаторное(ТКп, ТСП\_\_\_\_\_\_\_\_) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Цех № 3,(подразделение)(\_\_\_\_\_\_\_\_) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого по предприятию |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Турбинное(ТП-22,\_\_\_\_\_\_\_\_) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Трансформаторное(ТКп, ТСП,\_\_\_\_\_\_\_\_) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индустриальное(\_\_\_\_\_\_\_\_\_) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |