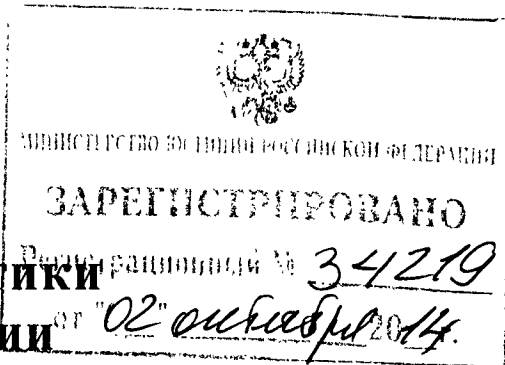




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)



## П Р И К А З

15 августа 2014г

Москва

№ 529

### Об утверждении форм по учету нефти

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 451 «Об утверждении Правил учета нефти» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 21, ст. 2704) **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить формы:

паспорта качества нефти согласно приложению № 1;

сводного месячного эксплуатационного рапорта согласно приложению № 2;

расчета массы нетто остатков нефти на объектах сбора и подготовки нефти согласно приложению № 3;

расчета фактических остатков нефти на объектах сбора и подготовки нефти согласно приложению № 4.

Врио Министра



А.Л. Текслер

**ФОРМА**  
**паспорта качества нефти**

Наименование организации  
юридический адрес, адрес электронной почты,  
телефон, факс,  
сведения об аккредитации (при наличии)

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

Объект \_\_\_\_\_  
Лаборатория организации \_\_\_\_\_  
Система измерения количества и показателей качества нефти (СИКН) № \_\_\_\_\_  
Резервуар (мера вместимости) \_\_\_\_\_  
Дата отбора пробы нефти \_\_\_\_\_

Наименование показателя		Метод испытаний	Результат испытаний
1.	Температура нефти при условиях измерения объема (°С)		
2.	Давление нефти при условиях измерения объема (МПа)		
3.	Плотность нефти при температуре и давлении в условиях измерений объема (кг/куб. м)		
4.	Плотность нефти при 20°С (кг/куб. м)		
5.	Плотность нефти при 15°С (кг/куб. м)		
6.	Массовая доля воды (%)		
7.	Массовая концентрация хлористых солей (мг/куб. дм)		
8.	Массовая доля механических примесей (%)		
9.	Массовая доля серы (%)		
10.	Давление насыщенных паров (кПа)		

Представитель испытательной лаборатории:

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О)

Представитель организации, составивший паспорт качества нефти:

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (организация)

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О)

**ФОРМА**  
**СВОДНОГО МЕСЯЧНОГО ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РАПОРТА**

Наименование месторождения/участка недр:											
Отчетный период:											
Организация, осуществляющая добычу нефти:											
Дата выдачи:											
№ пп	Номер скважины	Дата ввода в эксплуатацию	Способ добычи	Пласт	Залежь	Добыча нефти, тонн		Количество извлеченной водяной смеси, тонн	Количество извлеченной нефтегазовой смеси, тонн	Добыча газа, тыс.куб.м	Газовый фактор куб.м/тонн
						За месяц	С начала разработки				
1	2	3	4	5.1	5.2	6	7	8	9	10	11

Процент водяной смеси, массовый	Процент водяной смеси, объемный	Плотность водяной смеси, грамм/куб.см	Дебит нефти, тонн/сут	Дебит нефтегазовой смеси, тонн/сут	Эксплуатация скважины, скважино-сутки за месяц		Иная информация*
					Работы	Простоя	
12	13	14	15	16	17	18	19

\* - месячный эксплуатационный рапорт может быть дополнен реквизитами, необходимыми для отражения данных о параметрах добытой нефти массы нетто и состоянии действующего фонда скважин за отчетный период.

Приложение № 3  
к приказу Минэнерго России  
от «15» 08 2014 г. № 529

**ФОРМА**

расчета массы нетто остатков нефти на объектах сбора и подготовки нефти  
по \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_

**УТВЕРЖДАЮ**

(должность руководителя организации, осуществляющей добычу  
нефти/уполномоченного лица)

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.) (подпись)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Наименование объекта	Количество единиц оборудования или протяженность коммуникаций	Объем заполнения или оборудования или коммуникаций (куб. м)	Средняя обводненность (процент)	Коэффициент заполнения по объему	Остаток (тонн)
1	2	3	4	5	6
1. Трубопроводы технологические:					
1.1. Нефтепроводы от измерительной установки до дожимной насосной станции (сборного пункта) или до центрального пункта сбора, товарного парка					

1.2. Нефтепроводы от дожимной насосной станции (сборного пункта) до центрального пункта сбора, товарного парка				
2. Резервуары:				
2.1. Резервуары стальные вертикальные				
2.2. Резервуары железобетонные				
2.3. Резервуары горизонтальные				
2.4. Прочие емкости				

Итого остатки: \_\_\_\_\_ тонн

Уполномоченные лица \_\_\_\_\_ (Ф.И.О)

(подпись)

(лицо) организации, осуществляющей добычу нефти:

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О)

(подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О)

(подпись)

Приложение № 4  
к приказу Минэнерго России  
от «15» 08 2014 г. № 529

**ФОРМА**

**расчета фактических остатков нефти на объектах сбора и подготовки нефти**

по \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_

**УТВЕРЖДАЮ**

(должность руководителя организации, осуществляющей добычу  
нефти / уполномоченного лица)

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.) (подпись)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Наименование объекта	Количество оборудования (штук), протяженность коммуникаций (м)	Объем заполнения оборудования или коммуникаций (куб. м)	Средняя обводненность (процентов)	Коэффициент заполнения по объему	Остаток (тонн)
1	2	3	4	5	6
Резервуары:					
Технологические:					
Сырьевые:					
Товарные:					

Нефтегазовые сепараторы: объем -- объем --					
Межплощадочные трубопроводы: диаметр ____ мм диаметр ____ мм					
Буферные емкости: объем -- объем --					
Отстойники: объем -- объем --					
Электродегидраторы: объем -- объем --					

Теплообменники (холодильники):					
объем –					
объем –					
Печи (нагреватели):					
объем-					
объем –					
Стабилизационная колонна					
Очистные сооружения					
Амбары земляные					
Емкости и прочие трубопроводы					
Прочие объекты					

Итого фактические остатки: \_\_\_\_\_ ТОНН

Уполномоченные лица (лицо), организации, осуществляющей добычу нефти:

_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(Ф.И.О.)	
_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(Ф.И.О.)	
_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(Ф.И.О.)	