Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 47465
от "19" июня 2017 г.

ПРИКАЗ

7 июня 2017 г. № 504

Москва

Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и юридическими лицами информации для включения в сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм

В соответствии с подпунктом 4.2.14.10 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2012, № 40, ст. 5449), и пунктами 1.1, 1.2, 1.4 – 1.6, 1.10 – 1.12, 1.14 – 1.22, 1.24, 1.26 – 1.31, 1.33 – 1.39, 1.41 – 1.49, 1.51 – 1.68, 1.71 – 1.76, 1.80, 1.81, 1.83 – 1.85, 1.90 – 1.92, 1.94, 1.95, 1.99, 1.101 – 1.107, 1.109 – 1.112, 1.116, 1.119 – 1.129, 1.131, 1.134 – 1.136, 1.138 – 1.140, 1.143, 1.145, 1.146, 1.150, 1.153 и 1.154 перечня форм предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2013 г. № 2556-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 3, ст. 294), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и юридическими лицами информации для включения в сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 1.1 – 1.111;

требования к заполнению форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и юридическими лицами информации для включения в сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 2.1 – 2.111.

2. Установить, что предоставление информации по формам, указанным в пункте 1 настоящего приказа, осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и юридическими лицами с момента ввода в эксплуатацию соответствующего сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в соответствии с частью 2 статьи 18 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49 (ч. V), ст. 7060).

Министр А.В. Новак

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ * ДЕПАРТАМЕНТ ПРОЕКТНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИНИСТЕРСТВА * №1

ВЕРНО:
КОНСУЛЬТАНТ
ЮРИДИЧЕСКОГО ДЕПАРТАМЕНТА
МИНЭНЕРГО РОССИИ
ТОЛОКОННИКОВА И.В. «14» 04 2014 г.

Департамент государственной
энергетической политики
Базылева Елена Юрьевна
631-82-13

Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Общие сведения об организации нефтяной промышленности за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.1

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче, переработке и транспортировке углеводородного сырья, производству нефтехимической продукции	при изменении	не реже одного раза в год

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Анкетные данные организации нефтяной промышленности (далее – организация)

Наименование показателя	Код строки	Сведения об организации	Изменение показателя (да/нет)	Описание изменения показателя
1	2	3	4	5
Организационно-правовая форма				
Полное наименование				
Сокращенное наименование				
Уставный капитал				
в том числе размер денежных средств, внесенных в счет оплаты уставного капитала, тыс. руб.				
Способ создания				
Свидетельство государственной регистрации юридического лица (дата, основной государственный регистрационный номер, кем выдано)				
Наименование органа, осуществляющего государственную регистрацию				
Сведения о реорганизации				
ИНН/КПП				
Код по ОКПО				
Код по ОКВЭД				
ОГРН				
Адрес местонахождения				
Фактический адрес				
Почтовый адрес				
Номера телефонов	x	x	x	x
канцелярия				
отдел документооборота				
отдел по работе с государственными органами				
приемная руководителя				

1	2	3	4	5
руководитель организации				
Номер факса организации				
Основные виды деятельности				
Присутствие в списках организаций				
Адрес электронной почты				
Сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»				

Раздел 2. Сведения о руководстве организации

Наименование показателя	Код строки	Фамилия, имя и отчество (при наличии)	Дата рождения	Доля участия в уставном капитале, %	Изменение относительно предыдущего отчета (да/нет)	Описание изменения относительно предыдущего отчета
1	2	3	4	5	6	7
Руководитель организации						
Состав совета директоров (наблюдательного совета)	x	x	x	x	x	x
председатель совета директоров (наблюдательного совета)						
член совета директоров № 1 (наблюдательного совета)						
член совета директоров № 2 (наблюдательного совета)						
…						
Главный бухгалтер						

Раздел 3. Зависимые общества организации

Наименование зависимого общества	Код строки	Адрес местонахождения	Местоположение (субъект Российской Федерации)	Изменение относительно предыдущего отчета (да/нет)	Описание изменения относительно предыдущего отчета
1	2	3	4	5	6

Раздел 4. Сведения о лицензиях на осуществление профессиональной деятельности

Код строки	Номер лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Вид деятельности	Лицензирующий орган
1	2	3	4	5	6

Раздел 5. Сведения о производственных объектах

Наименование объекта	Код строки	Код по ОКПО	Местоположение (субъект Российской Федерации)	Фактический почтовый адрес	Код по ОКТМО	Наименование основного вида экономической деятельности	Количество объектов, шт
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 6. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	601				
Ответственный за заполнение формы	602				

Приложение № 1.2
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о структуре собственности предприятия нефтяной отрасли за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.2

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче, переработке и транспортировке углеводородного сырья, производству нефтехимической продукции	при изменении	не реже одного раза в год

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о структуре собственности организации нефтяной отрасли

Таблица 1. Информация об учредителях организации

Наименование или фамилия, имя и отчество (при наличии) учредителя	Код строки	Категория	Организационно-правовая форма	Страна	Доля участия в уставном капитале, %
1	2	3	4	5	6

Таблица 2. Информация об акционерах организации

Наименование или фамилия, имя и отчество (при наличии) акционера	Код строки	Категория	Организационно-правовая форма	Страна	Доля участия в уставном капитале, %
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Сведения о дочерних обществах организации нефтяной отрасли

Наименование дочернего общества организации	Доля участия организации в уставном капитале дочернего общества, %	Код строки	Адрес местонахождения дочернего общества	Субъект Российской Федерации	Производственные объекты на балансе дочернего общества	Наличие производственных объектов, шт
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об инвестициях в основной капитал за _____20 ___ года, ___ квартал 20 ___ года, 20___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.4

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче, переработке и транспортировке углеводородного сырья, производству нефтехимической продукции	25-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
	до 30-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально
	до 1 апреля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Инвестиционная деятельность за отчетный год

Таблица 1. Сведения об инвестициях в основной капитал

Направление инвестиций	Код строки	Инвестиции в основной капитал, тыс. руб.			
		всего	в том числе в строительство	в том числе в реконструкцию и модернизацию основных средств	в том числе приобретение основных средств
1	2	3	4	5	6
Инвестиции в основной капитал, всего	101				
в том числе:	x	x	x	x	x
объекты жилищного фонда	102				
здания (кроме объектов жилищного фонда)	103				
сооружения	104				
из них:	x	x	x	x	x
работы по монтажу и демонтажу буровых вышек	105				
работы по монтажу оборудования	106				
машины и оборудование	107				
из них:	x	x	x	x	x
импортные машины и оборудование	108				
информационное, компьютерное и телекоммуникационное оборудование	109				
в том числе:	x	x	x	x	x

1	2	3	4	5	6
импортное информационное, компьютерное и телекоммуникационное оборудование	110				
вычислительная техника и оргтехника	111				
из них импортная вычислительная техника и оргтехника	112				
транспортные средства	113				
из них:	x	x	x	x	x
импортные транспортные средства	114				
легковые автомобили	115				
в том числе импортные легковые автомобили	116				
производственный и хозяйственный инвентарь	117				
из них импортные производственный и хозяйственный инвентарь	118				
иные	119				

Таблица 2. Состав капитальных работ и затрат

Направление инвестиций	Код строки	Значение показателя, тыс. руб.
1	2	3
Из инвестиций в основной капитал, всего:	x	x
проектно-изыскательские работы для строительства	120	
затраты на переселение работников в связи со строительством	121	
Из иных инвестиций в основной капитал:	x	x
работы по бурению, связанному с добычей нефти, природного газа и газового конденсата	122	
затраты на покупку фондов библиотек, архивов, музеев иных организаций, осуществляющих разработку или хранение научно-технической документации	123	
затраты на отдельные объекты, относящиеся к интеллектуальной собственности и продуктам интеллектуальной деятельности	124	
из них:	x	x
программное обеспечение, базы данных	125	
разведка недр и оценка запасов полезных ископаемых, включая произведенные нематериальные поисковые затраты	126	
научные исследования и разработки	127	
создание и приобретение изобретений, полезных моделей и промышленных образцов	128	

Таблица 3. Инвестиции в непроизведенные нефинансовые активы

Направление инвестиций	Код строки	Значение показателя, тыс. руб.
1	2	3
Инвестиции в непроизведенные нефинансовые активы, всего	129	
в том числе затраты на приобретение:	x	x
земли	130	
объектов природопользования	131	

Раздел 2. Источники инвестиций по видам экономической деятельности за отчетный год

Наименование вида экономической деятельности	Код строки	Собственные средства, тыс. руб.	Привлеченные средства, тыс. руб.				
			всего	в том числе			
				кредиты банков	кредиты иностранных банков	заемные средства иных организаций	иностранные инвестиции
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Источники инвестиций по видам экономической деятельности за отчетный год (продолжение)

Наименование вида экономической деятельности	Код строки	Привлеченные средства, тыс. руб.				
		в том числе				
		бюджетные средства				средства внебюджетных фондов, всего
		всего	из них			
			из федерального бюджета	из бюджетов субъектов Российской Федерации	из местных бюджетов	
1	2	9	10	11	12	13

Раздел 2. Источники инвестиций по видам экономической деятельности за отчетный год (продолжение)

Наименование вида экономической деятельности	Код строки	Привлеченные средства, тыс. руб.					
		в том числе					
		средства организаций и населения, привлеченные для долевого строительства		прочие			
		всего	из них средства населения	всего	из них		
					средства основного хозяйственного общества, имеющего возможность определять решения организации	средства от выпуска корпоративных облигаций	средства от эмиссии акций
1	2	14	15	16	17	18	19

Раздел 3. Инвестиции в нефинансовые активы за отчетный квартал

Таблица 1. Инвестиции в нефинансовые активы

Наименование показателя	Код строки	Инвестиции за период с начала отчетного года, тыс. руб.	Инвестиции за отчетный квартал, тыс. руб.
1	2	3	4
Инвестиции в основные средства, всего			
в том числе:	x	x	x
объекты жилищного фонда			
здания (кроме жилых) и сооружения			
машины, оборудование, транспортные средства, производственный и хозяйственный инвентарь			
из них импортные			
иные объекты			
Из инвестиций в основные средства – иностранные инвестиции, всего			
в том числе инвестиции в природоохранные объекты			
Из инвестиций в основные средства – по видам деятельности по ОКВЭД2			
код по ОКВЭД2 № 1			
код по ОКВЭД2 № 2			
…			
затраты на приобретение основных средств, бывших в употреблении у других юридических и физических лиц, и объектов незавершенного строительства			
в том числе машины, оборудование, транспортные средства			
Инвестиции в объекты интеллектуальной собственности, всего			
из них:	x	x	x
затраты на создание и приобретение программного обеспечения и баз данных			
в том числе созданные работниками организации			
затраты на создание и приобретение изобретений, полезных моделей и промышленных образцов			
Инвестиции в другие нефинансовые внеоборотные активы			
в том числе:	x	x	x

1	2	3	4
покупка земли и объектов природопользования			
затраты на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы			

Таблица 2. Распределение инвестиций по источникам инвестиций

Наименование показателя	Код строки	Инвестиции в основной капитал, тыс. руб.	Затраты на приобретение основных средств, бывших в употреблении у других юридических и физических лиц, и объектов незавершенного строительства, тыс. руб.
1	2	3	4
Собственные средства	301		
в том числе:	x	x	x
прибыль, остающаяся в распоряжении других организаций	302		
амортизационные отчисления	303		
Привлеченные средства	304		
в том числе:	x	x	x
кредиты банков	305		
из них кредиты иностранных банков	306		
заемные средства других организаций	307		
бюджетные средства	308		
из них:	x	x	x
из федерального бюджета	309		
из бюджетов субъектов Российской Федерации	310		
из местных бюджетов	311		
средства внебюджетных фондов	312		
иные средства	313		
из них:	x	x	x
средства холдинга	314		
средства от выпуска корпоративных облигаций	315		
средства от эмиссии акций	316		

Таблица 3. Средства на долевое строительство

Наименование показателя	Код строки	Значение, тыс. руб.
1	2	3
Средства организаций и населения, привлеченные для долевого строительства	317	
из них средства населения	318	

Раздел 4. Сведения об инвестициях в основной капитал за отчетный месяц

Таблица 1. Инвестиции в основной капитал

Направление инвестиций	Код строки	Объем инвестиций, тыс. руб.	
		нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц
1	2	3	4
Инвестиции в основной капитал, всего	401		
в том числе основных средств, бывших в употреблении у других юридических и физических лиц, и объектов незавершенного строительства	402		x

Таблица 2. Распределение инвестиций по источникам инвестиций

Код строки	Собственные средства, тыс. руб.	Заемные средства, тыс. руб.
1	2	3

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

Приложение № 1.4
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о финансовом состоянии организации за _____20 ___ года, ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.5

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче, переработке и транспортировке углеводородного сырья, производству нефтехимической продукции	25-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
	до 30-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Показатели финансового состояния и расчетов

Наименование показателя	Код строки	Задолженность, тыс. руб.	Просроченная задолженность, тыс. руб.
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения за период с начала отчетного года	101		x
Прибыль (убыток) до налогообложения за аналогичный период с начала предыдущего года	102		x
Дебиторская задолженность, всего	103		
в том числе:	x	x	x
задолженность покупателей и заказчиков за поставленные товары, выполненные работы и оказанные услуги, всего	104		
из нее:	x	x	x
задолженность, обеспеченная полученными векселями	105		
задолженность по государственным контрактам за поставленные товары, выполненные работы и оказанные услуги	106		
задолженность за оказанные транспортные услуги	107		
задолженность за потребленный газ	108		
задолженность за потребленную электрическую энергию	109		
задолженность за потребленную тепловую энергию	110		
краткосрочная дебиторская задолженность	111		
Кредиторская задолженность, всего	112		
в том числе:	x	x	x
задолженность по платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации	113		
из нее в:	x	x	x
федеральный бюджет	114		

1	2	3	4
бюджеты субъектов Российской Федерации	115		
задолженность по платежам в государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	116		
задолженность перед поставщиками, подрядчиками и иными кредиторами за поставленные товары, выполненные работы и оказанные услуги	117		
в том числе задолженность, обеспеченная выданными векселями:	118		
из нее:	x	x	x
задолженность за оказанные транспортные услуги	119		
задолженность за потребленный газ	120		
задолженность за потребленную электрическую энергию	121		
задолженность за потребленную тепловую энергию	122		
краткосрочная кредиторская задолженность	123		
Задолженность по полученным займам и кредитам, всего	124		
в том числе по краткосрочным займам и кредитам	125		
Списано кредиторской задолженности на прибыль	126		x
Списано дебиторской задолженности на убыток	127		x

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.5
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о численности, заработной плате работников за _____20 ___ года, ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.6

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче, переработке и транспортировке углеводородного сырья, производству нефтехимической продукции	25-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
	до 30-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Численность работников и фонд начисленной заработной платы за отчетный период

Наименование вида экономической деятельности	Код строки	Численность работников за отчетный период, человек						
		всего	без учета работников, работающих на условиях внешнего совместительства			работающих на условиях внешнего совместительства		
			всего	в том числе:		всего	в том числе:	
				управленческий и административный персонал	рабочие		управленческий и административный персонал	рабочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Численность работников и фонд начисленной заработной платы за отчетный период (продолжение)

Наименование вида экономической деятельности	Код строки	Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период (при численности работников до 15 человек – нарастающим итогом с начала года), тыс. руб.		
		всего	без учета работников, работающих на условиях внешнего совместительства	работающих на условиях внешнего совместительства
1	2	10	11	12

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.6
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о потребности субъекта Российской Федерации в нефтепродуктах за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.10

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
высшие исполнительные органы государственной власти субъектов Российской Федерации	за 60 дней до наступления планового года	ежегодно

Наименование высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКОГУ:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о потребности субъекта Российской Федерации в нефтепродуктах

Наименование нефтепродукта	Группа потребителей	Код строки	Плановое значение годовой потребности, тыс. т												
			всего	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.7
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о годовых планах капитальных вложений (добыча) за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.11

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газа	до 28-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о годовых плановых показателях капитальных вложений (добыча)

Наименование показателя	Код строки	Плановый размер суммы капитальных вложений на год, млн. руб.
1	2	3
Капитальные вложения, всего	101	
в том числе:	x	x
бурение, всего	102	
в том числе эксплуатационное бурение	103	
реконструкция скважин, всего	104	
в том числе:	x	x
бурение боковых стволов	105	
углубление	106	
перевод на другой горизонт	107	
радиальное бурение	108	
разведочное бурение	109	
оборудование, не включенное в сметную документацию объекта капитального строительства	110	
строительство, всего	111	
в том числе:	x	x
производственного назначения	112	
из него строительно-монтажные работы	113	
непроизводственного назначения	114	
из него строительно-монтажные работы	115	
Ввод основных фондов, всего	116	
в том числе:	x	x
бурение	117	
реконструкция	118	
строительство	119	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.8
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о выполнении капитальных вложений (добыча) за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.12

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газа	до 25-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Фактические показатели по капитальным вложениям

Наименование показателя	Код строки	Капитальные вложения, млн. руб.	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
Капитальные вложения, всего	101		
в том числе:	x	x	x
бурение, всего	102		
том числе эксплуатационное бурение	103		
реконструкция скважин, всего	104		
в том числе:	x	x	x
бурение боковых стволов	105		
углубление	106		
перевод на другой горизонт	107		
радиальное бурение	108		
разведочное бурение	109		
оборудование, не включенное в сметную документацию объекта капитального строительства	110		
строительство, всего	111		
в том числе:	x	x	x
производственного назначения	112		
из него строительно-монтажные работы	113		
непроизводственного назначения	114		
из него строительно-монтажные работы	115		
Ввод основных фондов, всего	116		
в том числе:	x	x	x
бурение	117		
реконструкция	118		
строительство	119		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.9
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о добытой нефти и газовом конденсате за «__» _____20 ___ года, за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.14

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 06:00 по московскому времени суток, следующих за отчетными, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно
	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о добыче и сдаче нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье)

Таблица 1. Сведения о добыче углеводородного сырья за отчетные сутки

Наименование производителя углеводородного сырья	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Добыча, т		Сдача, т	
			за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца	за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 2. Сведения о добыче углеводородного сырья за отчетный месяц

Наименование производителя углеводородного сырья	Месторождение	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Добыча, тыс. т		Сдача, тыс. т	
				за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.10
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о добыче нефти и газового конденсата по субъектам Российской Федерации за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.15

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о добыче нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) по субъектам Российской Федерации

Наименование углеводородного сырья	Субъект Российской Федерации	Код строки	Объем добычи, тыс. т	
			отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.11
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о добыче нефти и газового конденсата на месторождениях за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.16

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 10-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о добыче нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье)

Месторождение	Номер лицензии на пользование недрами	Субъект Российской Федерации	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Степень выработанности месторождения, %	Проницаемость пласта, Д	Нефтенасыщенность пласта, %
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 1. Сведения о добыче нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) (продолжение)

Месторождение	Номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Вязкость нефти, мПа·с	Объем добычи за отчетный месяц, тыс. т	Объем добычи с начала года, тыс. т	Объем добычи с начала разработки, тыс. т
1	2	3	4	5	9	10	11	12

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.12
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о работе на месторождениях за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.17

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о работе на месторождениях

Месторождение	Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Значение показателя	
				плановое	фактическое
1	2	3	4	5	6
Месторождение № 1	Строительство новых добывающих скважин	шт			
	Строительство новых разведочных скважин	шт			
	Введено новых добывающих скважин	шт			
	Введено новых разведочных скважин	шт			
Месторождение № 2	Строительство новых добывающих скважин	шт			
	Строительство новых разведочных скважин	шт			
	Введено новых добывающих скважин	шт			
	Введено новых разведочных скважин	шт			
…	Строительство новых добывающих скважин	шт			
	Строительство новых разведочных скважин	шт			
	Введено новых добывающих скважин	шт			
	Введено новых разведочных скважин	шт			

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.13
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о лицензионных обязательствах пользователей недр, а также сведения о показателях разработки участков недр, утвержденных проектным документом за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.18

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 20 апреля	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о лицензии на пользование недрами (далее – лицензия)

Наименование пользователя недр	Государственный регистрационный номер лицензии			Код строки	Дата присвоения лицензии государственного регистрационного номера		Целевое назначение работ, связанных с пользованием недрами
	серия	номер	вид		действующей	первоначальной	
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 1. Сведения о лицензии на пользование недрами (далее – лицензия) (продолжение)

Наименование пользователя недр	Государственный регистрационный номер лицензии			Код строки	Орган, выдавший лицензию	Срок действия лицензии
	серия	номер	вид			
1	2	3	4	5	9	10

Раздел 2. Сведения о показателях разработки участков недр

Государственный регистрационный номер лицензии			Наименование участка недр	Код строки	Дата начала работ на участке недр	Планируемая дата выхода на проектную мощность	Планируемая дата окончания работ на участке недр
серия	номер	вид					
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Сведения о показателях разработки участков недр (продолжение)

Государственный регистрационный номер лицензии			Наименование участка недр	Код строки	Добыча нефти, т		Степень извлечения, %	
серия	номер	вид			фактическое значение за отчетный год	плановое значение на год, следующий за отчетным	нефть	попутный нефтяной газ
1	2	3	4	5	9	10	11	12

Раздел 2. Сведения о показателях разработки участков недр (продолжение)

Государственный регистрационный номер лицензии			Наименование участка недр	Код строки	Добыча жидкости за отчетный год, т	Закачка вытесняющих агентов в пласт за отчетный год, т
серия	номер	вид				
1	2	3	4	5	13	14

Раздел 2. Сведения о показателях разработки участков недр (продолжение)

Государственный регистрационный номер лицензии			Наименование участка недр	Код строки	Технологические потери при добыче нефти, т		Способы и режимы эксплуатации скважин
серия	номер	вид			факт	норматив	
1	2	3	4	5	15	16	17

Раздел 3. Предоставление документов по лицензионным обязательствам пользователей недр

Государственный регистрационный номер лицензии			Наименование участка недр	Код строки	Наименование документа	Реквизиты документа	Документ
серия	номер	вид					
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.14
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о бурении скважин за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.19

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию: _____

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО: _____

Почтовый адрес: _____

Раздел 1. Сведения о бурении скважин

Месторождение	Вид бурения	Код строки	Суммарный объем бурения, м			
			за отчетный месяц		с начала года	
			плановый	фактический	плановый	фактический
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение № 1	Эксплуатационное бурение					
	Разведочное бурение					
	Горизонтальное бурение					
Месторождение № 2	Эксплуатационное бурение					
	Разведочное бурение					
	Горизонтальное бурение					
…	Эксплуатационное бурение					
	Разведочное бурение					
	Горизонтальное бурение					

Раздел 1. Сведения о бурении скважин (продолжение)

Месторождение	Вид бурения	Код строки	Скорость бурения, м/ч				Календарное время бурения, ч	
			за отчетный месяц		с начала года		плановое	фактическое
			плановая	фактическая	плановая	фактическая		
1	2	3	8	9	10	11	12	13
Месторождение № 1	Эксплуатационное бурение							
	Разведочное бурение							
	Горизонтальное бурение							
Месторождение № 2	Эксплуатационное бурение							
	Разведочное бурение							
	Горизонтальное бурение							
…	Эксплуатационное бурение							
	Разведочное бурение							
	Горизонтальное бурение							

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.15
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о скважинах, находящихся в стадии бурения и законченных строительством за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.20

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о скважинах, законченных строительством и находящихся в бурении в отчетном периоде

Наименование месторождения	Код строки	Статус скважины (закончена строительством/находится в стадии бурения)	За отчетный месяц		
			число скважин, всего, шт		суммарный фактический метраж, м
			плановое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
Месторождение № 1					
Месторождение № 2					
…					

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.16
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о фонде нефтяных скважин за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.21

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о фонде нефтяных скважин

Наименование показателя	Код строки	Количество, шт
1	2	3
Эксплуатационный фонд нефтяных скважин, всего	101	
в том числе:	x	x
фонд нефтяных скважин по способу эксплуатации, всего	102	
из них:	x	x
фонтан	103	
с использованием установки электрического центробежного насоса	104	
с использованием штангового глубинного насоса	105	
газлифт	106	
иные	107	
фонд нефтяных скважин, дающих продукцию, всего	108	
из них по способу эксплуатации:	x	x
фонтан	109	
с использованием установки электрического центробежного насоса	110	
с использованием штангового глубинного насоса	111	
газлифт	112	
иные	113	
по категориям скважин:	x	x
из них:	x	x
новые	114	
старые	115	
Нефтяные скважины эксплуатационного фонда, временно остановленные в отчетном месяце по техническим и организационным причинам и простаивающих на дату заполнения формы	116	
в том числе по категориям нефтяных скважин:	x	x
новые	117	
старые	118	
из временно остановленных – в ремонте, всего	119	

1	2	3
Фонд бездействующих нефтяных скважин, всего	120	
в том числе по категориям нефтяных скважин:	x	x
новые	121	
старые	122	
Количество нефтяных скважин в обустройстве, освоении и ожидании освоения, всего	123	
в том числе в работе:	x	x
по обустройству	124	
по вызову притока	125	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.17
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о выполнении основных организационных и технических мероприятий по фонду скважин
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.22

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о выполнении основных организационных и технических мероприятий

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Значение показателя	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5
Ввод новых нефтяных скважин, всего	шт	101		
в том числе по способам эксплуатации:	x	x	x	x
фонтан	шт	102		
с использованием установки электрического центробежного насоса	шт	103		
с использованием штангового глубинного насоса	шт	104		
газлифт	шт	105		
иные способы эксплуатации	шт	106		
Перевод скважин на механизированные способы эксплуатации, всего	шт	107		
в том числе:	x	x	x	x
с использованием установки электрического центробежного насоса	шт	108		
с использованием штангового глубинного насос	шт	109		
газлифт	шт	110		
иные механические способы	шт	111		
Оптимизация режимов работы механизированных скважин	шт	112		
Воздействие на призабойную зону нефтяных скважин	скважина/операций	113		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.18
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о добыче нефти и газового конденсата вертикально интегрированными нефтегазовыми компаниями в России по предприятиям с долевым владением акционерного капитала за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.24

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 10-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о долях участия и долевой добыче нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) вертикально интегрированными нефтегазовыми компаниями (далее – ВИНК) в России

Наименование ВИНК	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Доля участия ВИНК в уставном капитале организации, %	Объем долевой добычи углеводородного сырья, тыс. т	
				за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.19
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о фонде газовых, нагнетательных и других скважин за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.26

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о фонде газовых, нагнетательных и других скважин

Наименование показателя	Код строки	Количество на конец отчетного периода, шт
1	2	3
Фонд газовых скважин, всего	101	
в том числе действующий фонд газовых скважин	102	
Фонд нагнетательных скважин, всего	103	
в том числе действующий фонд нагнетательных скважин	104	
Поглощающие скважины для сброса сточных вод, всего	105	
Водозаборные скважины и скважины, дающие йодобромную и техническую воду, всего	106	
Контрольные скважины, всего	107	
Ликвидированные нефтяные и газовые скважины, всего	108	
в том числе:	x	x
после эксплуатации	109	
после бурения	110	
Ожидающие ликвидации скважины	111	
Скважины, находящиеся в консервации на балансе нефтегазодобывающей организации, всего	112	
в том числе:	x	x
нефтяные	113	
из них:	x	x
на разведочных площадях	114	
на разрабатываемых площадях	115	
газовые	116	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.20
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о балансе календарного времени работы фонда нефтяных, газовых и нагнетательных скважин за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.27

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о балансе календарного времени работы фонда нефтяных, газовых и нагнетательных скважин

Наименование показателя	Код строки	Календарное время, ч	Время эксплуатации, ч
1	2	3	4
Действующий фонд нефтяных скважин, всего	101		
простои	102		x
по способам эксплуатации	x	x	x
фонтан	103		
с использованием установки электрического центробежного насоса	104		
с использованием штангового глубинного насоса	105		
газлифт	106		
прочие	107		
по категориям скважин	x	x	x
новые	108		
старые	109		
Эксплуатационный фонд нефтяных скважин, всего	110		x
в том числе скважины, находящиеся в обустройстве и освоении	111		x
Фонд газовых скважин	x	x	x
эксплуатационный	112		x
действующий	113		x
Фонд нагнетательных скважин	x	x	x
эксплуатационный	114		x
действующий	115		x

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.21
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об извлеченной жидкости действующего фонда скважин за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.28

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об извлеченной жидкости действующего фонда скважин

Наименование показателя	Код строки	Извлечено жидкости за квартал, т
1	2	3
Извлечено жидкости из скважин действующего фонда, всего	101	
в том числе по способам эксплуатации:	x	x
фонтан	102	
с использованием установки электрического центробежного насоса	103	
с использованием штангового глубинного насоса	104	
газлифт	105	
иные	106	
в том числе по категориям скважин действующего фонда:	x	x
новые	107	
старые	108	
Добыто нефти, всего	109	
в том числе по способам эксплуатации:	x	x
фонтан	110	
с использованием установки электрического центробежного насоса	111	
с использованием штангового глубинного насоса	112	
газлифт	113	
иные	114	
в том числе по категориям скважин действующего фонда:	x	x
новые	115	
старые	116	
Добыто газового конденсата из скважин действующего фонда, всего	117	

Раздел 2. Информация о работе системы поддержания пластового давления нефтяных скважин

Код строки	Закачано воды в пласт для поддержания пластового давления за квартал, тыс. $м^3$
1	2

Раздел 3.Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.22
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о межремонтном периоде работы скважин за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.29

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о межремонтном периоде работы скважин

Вид скважины по способу эксплуатации	Код строки	Межремонтный период работы, сут	Число ремонтов, шт
1	2	3	4

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.23
к приказу Минэнерго России
от «02» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о капитальном ремонте скважин за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.30

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 25-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о капитальном ремонте скважин

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Значение показателя
1	2	3	4
Количество бригад на конец квартала	шт	101	
Выработка на одну среднедействующую бригаду	ч	102	
Количество часов работы каждой бригады в сутки	ч	103	
Отработанное время на последний день квартала	ч	104	
Количество выполненных капитальных ремонтов	шт	105	
Стоимость капитальных ремонтов в соответствии со сметной документацией	млн. руб.	106	
Средства, затраченные на работы по капитальному ремонту	млн. руб.	107	
Календарное время работы бригад	ч	108	
Отработано бригадами	ч	109	
в том числе:	х	х	х
время глушения	ч	110	
время переезда	ч	111	
подготовительно-заключительные работы	ч	112	
Производительное время работы бригад	ч	113	
Численность подготовительных бригад	человек	114	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.24
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о текущем ремонте скважин за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.31

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 25-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о текущем ремонте скважин

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Значение показателя
1	2	3	4
Отработанное время на последний день квартала	ч	101	
Количество выполненных ремонтов скважин	шт	102	
в том числе:	х	х	х
на добывающих скважинах	шт	103	
из них:	х	х	х
фонтан	шт	104	
с использованием установки электрического центробежного насоса	шт	105	
с использованием штангового глубинного насоса	шт	106	
газлифт	шт	107	
иные	шт	108	
на нагнетательных скважинах	шт	109	
Стоимость выполненных ремонтов скважин	млн. руб.	110	
в том числе:	х	х	х
добывающих скважин	шт	111	
из них:	х	х	х
фонтан	млн. руб.	112	
с использованием установки электрического центробежного насоса	млн. руб.	113	
с использованием штангового глубинного насоса	млн. руб.	114	
газлифт	млн. руб.	115	
иные	млн. руб.	116	
нагнетательных скважин	млн. руб.	117	
Количество повторных ремонтов	шт	118	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.25
к приказу Минэнерго России
от «09» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о показателях нефти, сдаваемой в систему магистрального трубопроводного транспорта за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.33

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о показателях нефти по узлам учета сдачи

Наименование производителя	Наименование приемо-сдаточного пункта учета нефти	Код строки	Количество нефти, прошедшей через транспортный узел учета, т	
			за отчетный квартал	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 1. Сведения о показателях нефти по узлам учета сдачи (продолжение)

Наименование производителя	Наименование приемо-сдаточного пункта учета нефти	Код строки	Качество нефти				
			средневзвешенная плотность при 20 °С, кг/м^3	средневзвешенная плотность при 15°С, кг/ м^3	среднее содержание общей серы, % масс	средневзвешенная концентрация водорастворенных хлористых солей, мг/дм^3	средневзвешенная концентрация хлорорганических соединений, млн$^{-1}$
1	2	3	6	7	8	9	10

Раздел 1. Сведения о показателях нефти по узлам учета сдачи (продолжение)

Наименование производителя	Наименование приемо-сдаточного пункта учета нефти	Код строки	Качество нефти			
			средневзвешенная массовая доля воды, % масс	средневзвешенная массовая доля механических примесей, % масс	массовая доля сероводорода, млн$^{-1}$	массовая доля легких меркаптанов, млн$^{-1}$
1	2	3	11	12	13	14

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.26
к приказу Минэнерго России
от «09» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Информация о долгосрочном прогнозе добычи нефти и газового конденсата за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.34

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	за 60 дней до начала отчетного периода	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Прогноз добычи нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье)

Субъект Российской Федерации	Наименование производителя	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Прогнозный объем добычи за отчетный год, тыс. т			
				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 1. Прогноз добычи нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) (продолжение)

Субъект Российской Федерации	Наименование производителя	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Прогнозный объем добычи, тыс. т		
				за год, следующий за отчетным	за второй год, следующий за отчетным	за третий год, следующий за отчетным
1	2	3	4	9	10	11

Раздел 1. Прогноз добычи нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) (продолжение)

Субъект Российской Федерации	Наименование производителя	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Прогнозный объем добычи, тыс. т			
				за четвертый год, следующий за отчетным	за десятый год, следующий за отчетным	за пятнадцатый год, следующий за отчетным	за двадцатый год, следующий за отчетным
1	2	3	4	12	13	14	15

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.27
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Заявка на включение в расчет поставок по квартальному балансу нефти и газового конденсата за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.35

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	за 60 дней до начала отчетного периода	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Прогноз добычи и распределения нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье)

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя на квартал, следующего за текущим, т			
		всего за отчетный квартал	по месяцам		
			I	II	III
1	2	3	4	5	6
1. Добыча углеводородного сырья					
1.1 технологические потери углеводородного сырья при добыче					
1.1.1 технологические потери углеводородного сырья при добыче в размере норматива					
2. Распределение углеводородного сырья					
2.1 использование углеводородного сырья до его сдачи для					
2.1.1. использования на собственные нужды					
2.1.2 переработки на собственных установках					
2.1.3 использования в качестве топлива					
2.1.4 использования на технологические нужды					
2.1.5 прочее					
2.2 сдача углеводородного сырья для транспортировки					
2.2.1 по системе магистральных трубопроводов					
2.2.1.1 в том числе технологические потери нефти при транспортировке					
2.2.1.1.1 технологические потери нефти при транспортировке в размере норматива					
2.2.1.2 субъект Российской Федерации					
2.2.1.3 страна поставки № 1					
2.2.1.4 субъект Российской Федерации					
2.2.1.5 страна поставки № 1					
…					
2.2.2 минуя систему магистральных трубопроводов					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя на квартал, следующего за текущим, т			
		всего за отчетный квартал	по месяцам		
			I	II	III
1	2	3	4	5	6
2.2.2.1 в том числе технологические потери углеводородного сырья при транспортировке					
2.2.2.2 железнодорожным транспортом					
2.2.2.2.1 субъект Российской Федерации					
2.2.2.2.2 страна поставки № 1					
2.2.2.2.3 субъект Российской Федерации					
2.2.2.2.4 страна поставки № 1					
…					
2.2.2.3 автомобильным транспортом					
2.2.2.3.1 субъект Российской Федерации					
2.2.2.3.2 страна поставки № 1					
2.2.2.3.3 субъект Российской Федерации					
2.2.2.3.4 страна поставки № 1					
…					
2.2.2.4 внутренним водным транспортом					
2.2.2.4.1 субъект Российской Федерации					
2.2.2.4.2 страна поставки № 1					
2.2.2.4.3 субъект Российской Федерации					
2.2.2.4.4 страна поставки № 1					
…					

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.28
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о наличии промысловых мощностей за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.36

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 1 марта	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Мощности добычи и хранения

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Значение показателя
1	2	3	4
Установки подготовки нефти	шт	101	
Установки подготовки нефти	млн. т/год	102	
Дожимные насосные станции	шт	103	
Дожимные насосные станции	тыс. $м^3$/сут	104	
Кустовые насосные станции	шт	105	
Кустовые насосные станции	тыс. $м^3$/сут	106	
Резервуары вертикальные стальные	шт	107	
Резервуары вертикальные стальные	тыс. $м^3$	108	
в том числе:	x	x	x
нефтяные	тыс. $м^3$	109	
из них:	x	x	x
технологические	шт	110	
технологические	тыс. $м^3$	111	
сырьевые	шт	112	
сырьевые	тыс. $м^3$	113	
товарные	шт	114	
товарные	тыс. $м^3$	115	
водяные	шт	116	
водяные	тыс. $м^3$	117	

Раздел 2. Протяженность трубопроводов

Наименование показателя	Код строки	Протяженность, км			
		до 5 лет	5 – 10 лет	10 – 15 лет	свыше 15 лет
1	2	3	4	5	6
Трубопроводы промысловые	201				
в том числе:	x	x	x	x	x
трубопроводы до сырьевых резервуаров	202				
от сырьевых до технологических резервуаров	203				
от технологических до товарных резервуаров	204				
от товарных резервуаров до приемо-сдаточных пунктов магистрального трубопровода	205				
водоводы	206				
газопроводы	207				

Раздел 3. Мощности линий электропередачи

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Значение показателя
1	2	3	4
Линии электропередачи, всего	км		
в том числе:	x	x	x
воздушные линии электропередачи уровня напряжения 10 (6) кВ	км		
воздушные линии электропередачи уровня напряжения 35/10 (6) кВ, 110 кВ, 220 кВ	км		
Трансформаторные подстанции, всего	шт		
в том числе:	x	x	x
трансформаторные подстанции уровня напряжения 35/6 кВ, 35/10 (6) кВ, 110/35/6 кВ, 220/110/35 кВ	шт		
трансформаторные подстанции уровня напряжения 10/0,4 кВ	шт		

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.29
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об объемах добычи и льготах при извлечении и распределении трудноизвлекаемой нефти за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.37

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти	на 50-й день после отчетного периода	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о добыче трудноизвлекаемой нефти

Месторождение	Номер лицензии на пользование недрами	Код строки	Объем добычи за отчетный квартал, тыс. т	Объем добычи с начала года, тыс. т	Объем добычи с начала разработки, тыс. т	Применяемая ставка налога на добычу полезных ископаемых (далее – НДПИ), руб./т	НДПИ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Сведения о добыче трудноизвлекаемой нефти в льготном налоговом режиме

Месторождение	Номер лицензии на пользование недрами	Код строки	Объем добычи за отчетный квартал, тыс. т	Объем добычи с начала года, тыс. т	Объем добычи с даты начала разработки, тыс. т
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Сведения о добыче трудноизвлекаемой нефти в льготном налоговом режиме (продолжение)

Месторождение	Номер лицензии на пользование недрами	Код строки	Применяемая ставка НДПИ, руб./т	НДПИ, тыс. руб.
1	2	3	7	8

Раздел 3. Сведения о реализации трудноизвлекаемой нефти на экспорт

Таблица 1. Информация об объемах экспорта трудноизвлекаемой нефти по странам

Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Страна назначения	Код строки	Объем реализации на экспорт, тыс. т	Средневзвешенная цена реализации, долларов США/т
1	2	3	4	5

Таблица 2. Информация об объемах экспорта трудноизвлекаемой нефти, облагаемой по пониженной ставке вывозной таможенной пошлины на нефть

Месторождение	Номер лицензии на пользование недрами	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Страна назначения	Код строки	Объем реализации на экспорт, тыс. т	Применяемая ставка вывозной таможенной пошлины, руб./т	Вывозная таможенная пошлина, тыс. руб.	Средневзвешенная цена реализации, долларов США/т
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 2. Информация об объемах экспорта трудноизвлекаемой нефти, облагаемой по пониженной ставке вывозной таможенной пошлины на нефть (продолжение)

Месторождение	Номер лицензии на пользование недрами	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Страна назначения	Код строки	Сверхвязкая нефть с вязкостью в пластовых условиях более 10000 мПа·с, тыс. т	Нефть с особыми физико-химическими свойствами, тыс. т
1	2	3	4	5	10	11

Таблица 3. Информация об объемах экспорта трудноизвлекаемой нефти, облагаемой по ставке вывозной таможенной пошлины на нефть без ее понижения

Месторождение	Номер лицензии на пользование недрами	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Страна назначения	Код строки	Объем реализации на экспорт, тыс. т	Применяемая ставка вывозной таможенной пошлины, руб./т	Вывозная таможенная пошлина, тыс. руб.	Средневзвешенная цена реализации, долларов США/т
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.30
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о запасах нефти и газового конденсата за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.38

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата	до 1 февраля	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о запасах нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) на месторождениях

Месторождение	Тип месторождения по составу углеводородных соединений	Пласт	Залежь	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Глубина залегания, м		Учетный вид запасов объекта разработки
						минимальная	максимальная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Сведения о запасах нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) на месторождениях (продолжение)

Месторождение	Тип месторождения по составу углеводородных соединений	Пласт	Залежь	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Начальные геологические запасы, тыс. т					Начальные извлекаемые запасы, тыс. т				
						A	B_1	B_2	C_1	C_2	A	B_1	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Раздел 1. Сведения о запасах нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) на месторождениях (продолжение)

Месторождение	Тип месторождения по составу углеводородных соединений	Пласт	Залежь	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Текущие геологические запасы, тыс. т					Текущие извлекаемые запасы, тыс. т				
						A	B_1	B_2	C_1	C_2	A	B_1	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.31
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о добыче, использовании и сжигании попутного (нефтяного) газа за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.39

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	до 10-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о добыче попутного нефтяного газа

Таблица 1. Добыча попутного нефтяного газа

Месторождение	Субъект Российской Федерации	Номер лицензии на пользование недрами	Дата окончания срока действия лицензии на пользование недрами	Код строки	Добыча попутного нефтяного газа, тыс. $м^3$	
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 2. Физико-химические свойства попутного нефтяного газа

Код строки	Плотность, кг/ $м^3$	Содержание азота, %	Содержание метана, %	Содержание этана, %	Содержание пропана, %	Содержание других углеводородных газов, %	Коэффициент расширения, %	Теплотворная способность, МДж/кг
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 2. Информация о сжигании и распределении попутного нефтяного газа

Наименование показателя	Код строки	Значение, тыс. м^3	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
1. Распределение попутного нефтяного газа, всего	201		
1.1 Отпуск попутного нефтяного газа по договорам поставки магистральным газопроводом, всего	202		
в том числе:	x	x	x
1.1.1 газоснабжающим организациям	203		
1.1.2 газоперерабатывающим организациям	204		
1.1.3 для объектов энергетики	205		
1.1.4 иным потребителям	206		
1.2 Расход попутного нефтяного газа на собственные нужды, всего	207		
в том числе:	x	x	x
1.2.1 технологические нужды	208		
из них для закачки в пласт	209		
1.2.2 на собственные объекты газопереработки	210		
1.2.3 жилищно-коммунальные нужды	211		
из них на топливо	212		
1.2.4 прочие	213		
1.3 Потери попутного нефтяного газа, всего	214		
в том числе:	x	x	x
1.3.1 технологические, всего	215		
из них в пределах норматива, утвержденного Минэнерго России	216		
1.3.2 непроизводительные, всего	217		
их них:	x	x	x
1.3.2.1 сжигание	218		
1.3.2.2 рассеивание	219		
1.3.2.3 аварии	220		
1.3.2.4 прочие потери	221		

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.32
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Выполнение маршрутных поручений по поставкам в ближнее зарубежье за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.41

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 6:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Выполнение маршрутных поручений по поставкам нефти в ближнее зарубежье

Страна назначения	Грузополучатель	Код строки	Производитель	Номер маршрутного поручения	Объем нефти, оформленный по маршрутному поручению, тыс. т	Дата оформления	Фактический объем поставок нефти, тыс. т
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.33
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Выполнение маршрутных поручений по поставкам в дальнее зарубежье за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.42

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 6:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Выполнение маршрутных поручений по поставкам нефти в дальнее зарубежье

Наименование страны назначения	Производитель	Номер маршрутного поручения	Наименование пункта назначения	Объем, тыс. т	Код строки	Дата выпуска	Дата выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 1. Выполнение маршрутных поручений по поставкам нефти в дальнее зарубежье (продолжение)

Наименование страны назначения	Производитель	Номер маршрутного поручения	Наименование пункта назначения	Объем	Код строки	Фактический объем поставок нефти, тыс. т
1	2	3	4	5	6	9

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.34
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка по движению груза по магистральным нефтепроводам России за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.43

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 6:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Оперативная сводка по движению груза по магистральным нефтепроводам России

Наименование дочернего общества	Грузоотправитель	Грузополучатель	Код строки	Объем принятого груза, тыс. т		Объем сданного груза, тыс. т	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца	за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.35
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка по отгрузке железнодорожным транспортом за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.44

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 6:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Оперативная сводка по отгрузке нефти железнодорожным транспортом

Наименование железнодорожной станции отправления	Грузополучатель	Код строки	Объем отгрузки нефти за отчетные сутки, тыс. т		Объем отгрузки нефти нарастающим итогом с начала месяца, тыс. т	
			Плановый	фактический	плановый	фактический
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.36
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка о поставке нефти на экспорт в дальнее зарубежье за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.45

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 6:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о сдаче нефти на экспорт в дальнее зарубежье

Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Производитель	Страна назначения	Код строки	Объем сдачи нефти, тыс. т		
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца	оформлено по маршрутным поручениям на отчетные сутки
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.37
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка о поставке нефти в ближнее зарубежье за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.46

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 6:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о сдаче нефти в конечных пунктах в ближнее зарубежье

Страна назначения	Наименование пункта назначения	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Объем сдачи нефти, тыс. т	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.38
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка о текущем оформлении грузов к транспортировке за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.47

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 06:00 по московскому времени суток, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об оформлении нефти к транспортировке по производителям и пунктам назначения

Производитель	Грузоотправитель	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Наименование пункта назначения	Дата маршрутного поручения	Номер маршрутного поручения	Объем нефти, тыс. т
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.39
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка о поставке нефти на внутренний рынок за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.48

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 6:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о сдаче транспортируемой нефти на объекты потребления и распределения внутреннего рынка

Грузополучатель	Приемо-сдаточный пункт	Код строки	Объем нефти, оформленный в соответствии с маршрутными поручениями за отчетные сутки, тыс. т	Объем транспортируемой нефти, тыс. т	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.40
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка по приему нефти в систему магистральных трубопроводов за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.49

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 6:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Оперативная сводка по приему нефти в систему магистральных трубопроводов

Страна отправки	Грузоотправитель	Наименование производителя	Приемо-сдаточный пункт	Код строки	Фактический объем принятой нефти, тыс. т	
					за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.41
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Выполнение маршрутных поручений по поставкам нефти на внутренний рынок за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.51

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 6:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Выполнение маршрутных поручений по поставкам нефти на внутренний рынок

Грузополучатель	Приемо-сдаточный пункт	Код строки	Производитель	Номер маршрутного поручения	Объем нефти, оформленной по маршрутному поручению, тыс. т	Дата оформления	Фактический объем поставки нефти, тыс. т	Грузоотправитель
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.42
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поставке нефти в ближнее зарубежье за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.52

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	оперативные данные – до 2-го числа, уточненные – до 15-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о сдаче нефти в ближнее зарубежье по производителям

Наименование производителя	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Страна назначения	Грузополучатель	Код строки	Объем нефти, оформленной для сдачи, в соответствии с маршрутными поручениями за отчетный месяц, тыс. т
1	2	3	4	5	6

Раздел 1. Сведения о сдаче нефти в ближнее зарубежье по производителям (продолжение)

Наименование производителя	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Страна назначения	Грузополучатель	Код строки	Фактический объем сданной нефти, тыс. т	
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.43
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поставке нефти на экспорт в дальнее зарубежье за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.53

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	оперативные данные – до 2-го числа, уточненные – до 15-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о сдаче нефти в дальнее зарубежье по производителям

Наименование производителя	Страна назначения	Грузополучатель	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Объем нефти, оформленной для сдачи, в соответствии с маршрутными поручениями за отчетный месяц, тыс. т
1	2	3	4	5	6

Раздел 1. Сведения о сдаче нефти в дальнее зарубежье по производителям (продолжение)

Наименование производителя	Страна назначения	Грузополучатель	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Фактический объем сданной нефти, тыс. т	
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.44
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о распределении нефти и газового конденсата на внутренний рынок, минуя систему магистральных трубопроводов за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.54

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата, производству нефтепродуктов, и организации, осуществляющие деятельность по хранению, транспортировке, поставкам, перевалке, отгрузке нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Отгрузка нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) на внутренний рынок, минуя систему магистральных трубопроводов

Наименование предприятия	Импорт углеводородного сырья (да/нет)	Направление использования углеводородного сырья	Вид транспортировки	Код строки	Грузополучатель	Наименование пункта назначения	Объем отгрузки углеводородного сырья за отчетный месяц, т	
							плановый	фактический
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Отгрузка нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) на внутренний рынок, минуя систему магистральных трубопроводов (продолжение)

Наименование предприятия	Импорт углеводородного сырья (да/нет)	Направление использования углеводородного сырья	Вид транспортировки	Код строки	Объем отгрузки углеводородного сырья с начала года, т
1	2	3	4	5	10

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.45
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о сдаче нефти в систему магистральных трубопроводов за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.55

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по хранению, транспортировке, поставкам, перевалке, отгрузке нефти	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о сдаче нефти в систему магистральных трубопроводов

Наименование предприятия	Приемо-сдаточный пункт	Код строки	Объем сдачи нефти, тыс. т	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.46
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об остатках нефти в системе магистральных трубопроводов за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.56

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию: _____

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО: _____

Почтовый адрес: _____

Раздел 1. Сведения об остатках нефти в системе магистральных трубопроводов

Организация	Код строки	Остатки нефти, всего, тыс. т	в том числе:		
			транспортируемая нефть	технологическая нефть	
				всего	в том числе в резервуарах
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.47
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о распределении нефти и газового конденсата на внешние рынки, минуя систему магистральных трубопроводов за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.57

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата, производству нефтепродуктов, и организации, осуществляющие деятельность по хранению, транспортировке, поставкам, перевалке, отгрузке нефти и газового конденсата	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о распределении нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) на внешние рынки, минуя систему магистральных трубопроводов

Грузоотправитель	Наименование предприятия	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Транзит углеводородного сырья (да/нет)	Направление отгрузки углеводородного сырья (страна назначения)	Вид транспортировки
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Сведения о распределении нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) на внешние рынки, минуя систему магистральных трубопроводов (продолжение)

Грузоотправитель	Наименование предприятия	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Грузополучатель	Наименование пункта назначения	Объем сдачи углеводородного сырья за отчетный месяц, тыс. т	
						плановый	фактический
1	2	3	4	8	9	10	11

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.48
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о распределении нефти на внутренний рынок
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.58

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	оперативные данные – до 2-го числа, уточненные – до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о сдаче нефти на внутренний рынок

Грузоотправитель	Производитель	Приемо-сдаточный пункт	Грузополучатель	Код строки	Фактический объем сдачи нефти, тыс. т	
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.49
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения по показателям сдаваемой нефти
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.59

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения по показателям сдаваемой нефти

Приемо-сдаточный пункт	Код строки	Факт сдачи из системы магистральных трубопроводов за отчетный период, т	Температура при условиях измерений объема, °С	Давление при измерении объема, Мпа	Плотность при температуре и давлении при измерении объема, кг/м^3	Плотность при температуре 20 °С, кг/м^3	Плотность при температуре 15 °С, кг/м^3
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 1. Сведения по показателям сдаваемой нефти (продолжение)

Приемо-сдаточный пункт	Код строки	Массовая доля воды, %	Массовая концентрация (массовая доля) хлористых солей, мг/дм^3	Массовая концентрация (массовая доля) хлористых солей, %	Массовая доля механических примесей, %	Массовая доля серы, %	Давление насыщенных паров, кПа
1	2	9	10	11	12	13	14

Раздел 1. Сведения по показателям сдаваемой нефти (продолжение)

Приемо-сдаточный пункт	Код строки	Выход фракций при температуре до 200 °С, %	Массовая доля парафина, %	Массовая доля сероводорода, млн.$^{-1}$	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн.$^{-1}$	Массовая доля органических хлоридов, млн.$^{-1}$	Объемная доля свободного газа, %
1	2	15	16	17	18	19	20

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.50
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поставке нефти и газового конденсата железнодорожным транспортом
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.60

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по железнодорожной транспортировке нефти и газового конденсата	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о перевозках нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) железнодорожным транспортом

Наименование железнодорожной станции отправления	Наименование углеводородного сырья	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование пункта назначения	Страна назначения	Код строки	Количество цистерн с перевозимым углеводородным сырьем, шт	Объем перевозок углеводородного сырья за отчетный месяц, тыс. т
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.51
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об использовании мощностей трубопроводного транспорта
за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.61

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о мощности и загрузке линейных участков трубопроводов

Наименование линейного участка трубопровода	Код строки	Давление, МПа	
		проектное	фактическое
1	2	3	4

Раздел 1. Информация о мощности и загрузке линейных участков трубопроводов (продолжение)

Наименование линейного участка трубопровода	Код строки	Проектная мощность, тыс. т/квартал	Загрузка, тыс. т
1	2	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.52
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о количестве нефти, заявленном российскими производителями к сдаче в систему магистральных трубопроводов за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.62

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 15-го числа месяца, предшествующего отчетному периоду	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о количестве нефти, заявленном российскими производителями к сдаче в систему магистральных трубопроводов

Наименование производителя нефти	Приемо-сдаточный пункт	Код строки	Плановый объем сдачи нефти на отчетный квартал, тыс. т
1	2	3	4

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.53
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Возможности загрузки направлений системы магистральных нефтепроводов за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.63

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 20-го числа месяца, предшествующего отчетному периоду	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Прогнозное распределение возможности наполнения различных направлений системы магистральных нефтепроводов

Направление	Приемо-сдаточный пункт	Код строки	Мощность, тыс. т	Прогнозная загрузка, тыс. т	Прогнозный грузооборот, тыс. т/км
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.54
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сводный исполнительный баланс нефти по системе трубопроводного транспорта за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.64

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сводный исполнительный баланс нефти по системе трубопроводного транспорта

Наименование показателя	Код строки	Объем транспортируемой нефти, тыс. т			
		всего		в том числе объем собственной нефти	
		за отчетный квартал	нарастающим итогом с начала года	за отчетный квартал	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
1. Остатки на начало отчетного квартала, всего					
1.1 в нефтепроводах					
1.1.1 технологическая нефть					
1.2 в резервуарах					
1.2.1 нефть нефтедобывающих организаций Российской Федерации					
1.2.2 нефть нефтедобывающих организаций Казахстана					
1.2.3 нефть нефтедобывающих организаций Азербайджана					
1.2.4 нефть нефтедобывающих организаций Туркменистана					
2 Прием нефти, всего					
2.1 нефть нефтедобывающих организаций Российской Федерации					
2.2 нефть нефтедобывающих организаций Казахстана					
2.3 нефть нефтедобывающих организаций Азербайджана					
2.4 нефть нефтедобывающих организаций Туркменистана					

2.5 нефть нефтедобывающих организаций иных стран Содружества Независимых Государств (Армения, Беларусь, Киргизия, Молдова, Таджикистан, Узбекистан)					
3. Другие поступления нефти, всего					
3.1 прием на хранение					
3.2 иные					
4. Совокупная сдача нефти за отчетный квартал, всего					
4.1 сдача нефти на нефтеперерабатывающие заводы Российской Федерации, всего					
4.2 сдача нефти на нефтеперерабатывающие заводы государств Азербайджан, Армения, Беларусь, Грузия, Казахстан, Киргизия, Молдова, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украина, Латвия, Литва и Эстония (далее – ближнее зарубежье), всего					
4.2.1 нефть нефтедобывающих организаций Российской Федерации					
4.2.1.1 на нефтеперерабатывающие заводы Республики Беларусь					
4.2.1.2 на нефтеперерабатывающие заводы в Украине					
4.2.1.3 на нефтеперерабатывающие заводы в Казахстане					
4.2.2 нефть нефтедобывающих организаций стран ближнего зарубежья					
4.2.2.1 нефть нефтедобывающих организаций Казахстана					

4.3 сдача нефти по всем другим направлениям, не включая государства Азербайджан, Армения, Беларусь, Грузия, Казахстан, Киргизия, Молдова, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украина, Латвия, Литва, Эстония (далее – дальнее зарубежье), всего					
4.3.1 нефть нефтедобывающих организаций Российской Федерации					
4.3.2 нефть нефтедобывающих организаций стран ближнего зарубежья, всего					
4.3.2.1 сдача нефти нефтедобывающих организаций на территории Казахстана					
4.3.2.1.1 транзит нефти нефтедобывающих организаций Казахстана					
4.3.2.2 сдача нефти нефтедобывающих организаций Азербайджана					
4.3.2.2.1 транзит нефти нефтедобывающих организаций Азербайджана					
4.3.2.3сдача нефти нефтедобывающих организаций Туркменистана					
4.3.2.3.1 транзит нефти нефтедобывающих организаций Туркменистана					
4.4 иная сдача нефти					

5. Остатки на конец отчетного квартала, всего					
5.1 в нефтепроводах					
5.1.1 технологическая нефть					
5.2 в резервуарах					
5.2.1 нефть нефтедобывающих организаций Российской Федерации					
5.2.2 нефть нефтедобывающих организаций Казахстана					
5.2.3 нефть нефтедобывающих организаций Азербайджана					
5.2.4 нефть нефтедобывающих организаций Туркменистана					

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.55
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Расшифровка к сводному исполнительному балансу оператора магистральных нефтепроводов по грузоотправителям и производителям за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.65

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефти	до 1 мая года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Расшифровка к сводному исполнительному балансу оператора системы магистральных нефтепроводов (далее – система)

Страна	Организация	Грузоотправитель	Код строки	Остатки в системе на начало года, тыс. т	Прием в систему, тыс. т		
					всего	в том числе	
						нефть российских производителей	нефть иностранных производителей
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 1. Расшифровка к сводному исполнительному балансу оператора системы магистральных нефтепроводов (далее – система) (продолжение)

Страна	Организация	Грузоотправитель	Код строки	Сдача на внутренний рынок из системы, тыс. т	
				всего	в том числе на российские нефтеперерабатывающие заводы
1	2	3	4	9	10

Раздел 1. Расшифровка к сводному исполнительному балансу оператора системы магистральных нефтепроводов (далее – система) (продолжение)

Страна	Организация	Грузоотправитель	Код строки	Сдача на экспорт из системы, тыс. т		
				всего	в том числе	
					в ближнее зарубежье	в дальнее зарубежье
1	2	3	4	11	12	13

Раздел 1. Расшифровка к сводному исполнительному балансу оператора системы магистральных нефтепроводов (далее – система) (продолжение)

Страна	Организация	Грузоотправитель	Код строки	Потери в системе, тыс. т			Остатки в системе на конец отчетного года, тыс. т
				всего	в том числе технологические потери		
					норматив	факт	
1	2	3	4	14	15	16	17

Раздел 2. Сдача нефти из системы магистральных нефтепроводов по направлениям

Страна	Организация	Грузоотправитель	Грузополучатель	Страна назначения	Код строки	Объем сдачи нефти, тыс. т
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.56
к приказу Минэнерго России
от «02» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка о поставке нефтепродуктов в порты по системе магистрального трубопроводного транспорта за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.66

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефтепродуктов	до 17:00 по московскому времени, и в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Оперативная сводка о поставке нефтепродуктов в порты по системе магистрального трубопроводного транспорта

Наименование нефтепродукта	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование порта поставки	Код строки	Объем поставок нефтепродуктов, т	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.57
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка о приеме нефтепродуктов в систему магистрального трубопроводного транспорта за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.67

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефтепродуктов	до 17:00 по московскому времени, и в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Оперативная сводка о приеме нефтепродуктов в систему магистрального трубопроводного транспорта на экспорт

Грузоотправитель	Наименование производителя нефтепродуктов	Наименование нефтепродукта	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Фактический прием нефтепродуктов, т	
					за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Оперативная сводка о приеме нефтепродуктов в систему магистрального трубопроводного транспорта на внутренний рынок

Грузоотправитель	Наименование производителя нефтепродуктов	Наименование нефтепродукта	Код строки	Фактический прием нефтепродуктов, т	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.58
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка о сдаче нефтепродуктов на внутренний рынок по системе магистрального трубопроводного транспорта за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.68

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефтепродуктов	до 17:00 по московскому времени, и в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:
Почтовый адрес:

Раздел 1. Оперативная сводка о сдаче нефтепродуктов на внутренний рынок по системе магистрального трубопроводного транспорта

Наименование производителя	Наименование нефтепродукта	Субъект Российской Федерации	Код строки	Фактический объем сдачи нефтепродуктов, т	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.59
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка об отгрузке нефтепродуктов с автоналивных пунктов системы магистрального трубопроводного транспорта за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.71

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефтепродуктов	до 17:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Оперативная сводка об отгрузке нефтепродуктов с автоналивных пунктов системы магистрального трубопроводного транспорта

Грузоотправитель	Наименование автоналивного пункта	Наименование производителя нефтепродуктов	Наименование нефтепродукта	Код строки	Объем отгрузки нефтепродуктов, т	
					за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.60
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о наличии ресурсов нефтепродуктов и свободных емкостей за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.72

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефтепродуктов	до 17:00 по московскому времени, и в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о наличии ресурсов нефтепродуктов и свободных емкостей

Наименование объекта	Код строки	Резервуарная емкость, т		Наличие нефтепродуктов в емкостях, т
		проектная	достигнутая	
1	2	3	4	5

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.61
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поставках нефтепродуктов на внутренний рынок и экспорт по системе магистрального трубопроводного транспорта за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.73

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефтепродуктов	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о поставках нефтепродуктов на внутренний рынок и экспорт по системе магистрального трубопроводного транспорта

Наименование производителя нефтепродуктов	Наименование нефтепродукта	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Объем поставок нефтепродуктов на экспорт, т		
				плановый на отчетный месяц	фактический	
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Сведения о поставках нефтепродуктов на внутренний рынок и экспорт по системе магистрального трубопроводного транспорта (продолжение)

Наименование производителя нефтепродуктов	Наименование нефтепродукта	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Объем поставок нефтепродуктов на внутренний рынок, т		
				плановый на отчетный месяц	фактический	
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	8	9	10

Раздел 1. Сведения о поставках нефтепродуктов на внутренний рынок и экспорт по системе магистрального трубопроводного транспорта (продолжение)

Наименование производителя нефтепродуктов	Наименование нефтепродукта	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Объем поставок нефтепродуктов, всего, т		
				плановый на отчетный месяц	фактический	
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	11	12	13

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.62
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поставке нефтепродуктов в порты по системе магистрального трубопроводного транспорта
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.74

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефтепродуктов	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Объемы поставок нефтепродуктов в порты по системе магистрального трубопроводного транспорта

Грузоотправитель	Наименование производителя нефтепродуктов	Порт поставки	Наименование нефтепродукта	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Объем поставки нефтепродуктов, тыс. т	
						за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.63
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о потерях нефтепродуктов в системе магистрального трубопроводного транспорта за _____ 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.75

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефтепродуктов	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о потерях нефтепродуктов в системе магистрального трубопроводного транспорта при транспортировке

Наименование нефтепродукта	Код строки	Объем фактических потерь при транспортировке, т					
		всего	на внутренний рынок	на экспорт	в том числе технологические		
					всего	на внутренний рынок	на экспорт
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.64
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о приеме нефтепродуктов в систему магистрального трубопроводного транспорта

за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.76

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по трубопроводной транспортировке нефтепродуктов	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о приеме нефтепродуктов в систему магистрального трубопроводного транспорта

Наименование производителя	Наименование нефтепродукта	Код строки	Объем принятых нефтепродуктов за отчетный месяц, т		Объем принятых нефтепродуктов нарастающим итогом с начала года, т	
			плановый	фактический	плановый	фактический
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.65
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о наличии территориальных объектов производственной деятельности за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.80

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке и распределению и реализации углеводородного сырья и продуктов его переработки	до 5 февраля отчетного года	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о наличии территориально изолированных объектов нефтепереработки, нефтебаз, автозаправочных станций, автомобильных газозаправочных станций, топливозаправочных комплексов (далее – объекты)

Категория объекта	Субъект Российской Федерации	Код строки	Количество объектов, шт
1	2	3	4

Раздел 2. Сведения о мощностях объектов

Категория объекта	Наименование объекта	Субъект Российской Федерации	Наименование продукции	Код строки	Достигнутая мощность объектов, тыс. т/год	Фактическая мощность объектов, тыс. т/год
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.66
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о работе объектов производственной деятельности

за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.81

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке, распределению и реализации углеводородного сырья и продуктов его переработки	до 12-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию: _____

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО: _____

Почтовый адрес: _____

Раздел 1. Сведения о работе объектов транспортной перевалки углеводородного сырья и нефтепродуктов (далее – продукция)

Наименование объекта транспортной перевалки	Местоположение объекта транспортной перевалки (субъект Российской Федерации)	Наименование продукции	Код строки	Объем перевалки, т
1	2	3	4	5

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.67
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поступающем сырье на нефте- и газохимическое производство
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.83

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по производству нефте- и газохимической продукции	до 5-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:
Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о поступающем сырье на нефте- и газохимическое производство и его переработке

Наименование сырья	Единица измерения	Наименование поставщика сырья	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) поставщика сырья	Код строки	Поступление сырья			
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	в том числе импортного сырья	
							за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Сведения о поступающем сырье на нефте- и газохимическое производство и его переработке (продолжение)

Наименование сырья	Единица измерения	Наименование поставщика сырья	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) поставщика сырья	Код строки	Переработка сырья			
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	в том числе импортного сырья	
							за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	10	11	12	13

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.68
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о годовых планах капитальных вложений (переработка)
на _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.84

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству нефте- и газохимической продукции	до 28-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о годовых планах капитальных вложений (переработка)

Наименование показателя	Код строки	Годовой размер планового капитального вложения на отчетный месяц, тыс. руб.
1	2	3
Капитальные вложения, всего	101	
в том числе:	x	x
в оборудование, не входящее в сметную документацию объектов капитального строительства	102	
в строительство, всего	103	
из них:	x	x
производственного назначения	104	
в том числе строительно-монтажные работы	105	
непроизводственного назначения	106	
в том числе строительно-монтажные работы	107	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.69
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о выполнении капитальных вложений (переработка)
за _____20___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.85

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству нефте- и газохимической продукции	до 25-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Фактические показатели по капитальным вложениям (переработка)

Наименование показателя	Код строки	Фактические капитальные вложения, тыс. руб.	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
Капитальные вложения, всего	101		
в том числе:	x	x	x
в оборудование, не входящее в сметную документацию объектов капитального строительства	102		
в строительство, всего	103		
из них:	x	x	x
производственного назначения	104		
в том числе строительно-монтажные работы	105		
непроизводственного назначения	106		
в том числе строительно-монтажные работы	107		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.70
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка о переработке углеводородного сырья и производстве продукции
за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.90

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 17:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Переработка углеводородного сырья по производителям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Объем переработанного углеводородного сырья, тыс. т	
			за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5

Раздел 2. Производство нефтепродуктов

Наименование производителя продукции	Наименование нефтепродукта	Экологический класс	Код строки	Производство нефтепродуктов, тыс. т	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.71
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о действующих технологических установках предприятий нефте- и газохимического производства за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.91

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по производству нефте- и газохимической продукции	до 20 января года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о действующих технологических установках

Наименование действующей технологической установки	Год ввода установки в эксплуатацию	Единица измерения	Код строки	Проектная мощность действующей технологической установки	Достигнутая мощность действующей технологической установки
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.72
к приказу Минэнерго России
от «02» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка об отгрузке продукции от производителей
за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.92

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 17:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Отгрузка продукции на внутренний рынок по производителям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Экологический класс	Код строки	Отгрузка на внутренний рынок, т	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Отгрузка продукции на экспорт по производителям продукции

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Экологический класс	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Отгрузка на экспорт, т	
					за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.73
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поставке углеводородного сырья по видам транспорта
за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.94

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 17:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Объемы поставки углеводородного сырья на перерабатывающие предприятия

Наименование производителя продукции	Наименование углеводородного сырья	Вид транспортировки	Код строки	Объем поставок, т	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.74
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о производстве и отгрузке автомобильного бензина с октановым числом 92
за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.95

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 11:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о производстве и отгрузке автомобильного бензина с октановым числом 92 (далее – автомобильный бензин)

Наименование автомобильного бензина	Экологический класс	Код строки	Производство автомобильного бензина, т		Отгрузка автомобильного бензина, т	
			фактическое за отчетные сутки	фактическое нарастающим итогом с начала месяца	фактическая за отчетные сутки	фактическая нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.75
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о производстве и отгрузке дизельного топлива сорта Е
за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.99

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 11:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о производстве и отгрузке дизельного топлива сорта Е

Наименование дизельного топлива сорта Е	Экологический класс	Код строки	Производство дизельного топлива сорта Е, т		Отгрузка дизельного топлива сорта Е, т	
			фактическое за отчетные сутки	фактическое нарастающим итогом с начала месяца	фактическая за отчетные сутки	фактическая нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.76
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о простоях установок за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.101

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 11:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о простоях установок

Наименование установки	Наименование процесса	Код строки	Среднегодовая мощность, тыс. т	Вид простоя	Период простоя		
					дата остановки	дата предполагаемого пуска	предполагаемая продолжительность
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.77
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о товарных остатках автомобильного бензина и дизельного топлива на предприятиях нефтепродуктообеспечения на «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.102

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по хранению и отгрузке нефтепродуктов	до 17:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о товарных остатках автомобильного бензина и дизельного топлива (далее – продукция) на предприятиях нефтепродуктообеспечения

Наименование предприятия нефтепродуктообеспечения	Код строки	Субъект Российской Федерации	Наименование продукции	Экологический класс	Товарный остаток, т
1	2	3	4	5	6
Наименование предприятия нефтепродуктообеспечения № 1					
в том числе:	x	x	x	x	x
нефтебаза № 1					
нефтебаза № 2					
…					
Наименование предприятия нефтепродуктообеспечения № 2					
в том числе:	x	x	x	x	x
нефтебаза № 1					
нефтебаза № 2					
…					
…					

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.78
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о товарных остатках автомобильного бензина
на «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.103

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 11:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о товарных остатках автомобильного бензина

Наименование производителя автомобильного бензина	Наименование автомобильного бензина	Экологический класс	Код строки	Товарные остатки автомобильного бензина за отчетные сутки, тыс. т
1	2	3	4	5

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.79
к приказу Минэнерго России
от «01» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о товарных остатках дизельного топлива за «__»_____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.104

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 11:00 по московскому времени, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о товарных остатках дизельного топлива

Наименование производителя дизельного топлива	Наименование дизельного топлива	Экологический класс	Код строки	Товарные остатки дизельного топлива за отчетные сутки, тыс. т
1	2	3	4	5

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.80
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о наличии и первичной переработке углеводородного сырья
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.105

Представляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Наличие продуктов переработки углеводородного сырья

Код строки	Объем первичной переработки углеводородного сырья за отчетный месяц, т
1	2

Раздел 2. Сведения об остатках углеводородного сырья

Наименование углеводородного сырья	Код строки	Наличие углеводородного сырья на первое число месяца, следующего за отчетным, т			Свободная емкость сырьевого хранилища на конец отчетного периода, т
		всего	в том числе		
			полезные остатки	«мертвые» остатки	
1	2	3	4	5	6

Раздел 3. Сведения об остатках продуктов переработки углеводородного сырья (далее – продукция)

Наименование продукции	Код строки	Остатки на первое число месяца, следующего за отчетным, т	Свободная емкость продуктового хранилища на конец отчетного периода, т
1	2	3	4

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.81
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о первичной переработке и выработке продукции на нефтеперерабатывающих заводах за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.106

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья, мощностью менее 1 млн. тонн в год	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о первичной переработке углеводородного сырья по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Остатки на начало отчетного периода	Переработка углеводородного сырья, тыс. т		Остатки на конец отчетного периода
				за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Сведения о выработке продукции производителями продукции

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Код строки	Выработка продукции, тыс. т	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.82
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о производстве продукции
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.107

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о производстве продукции по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Код строки	Производство продукции, тыс. т			
			за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
			всего	в том числе из давальческого сырья	всего	в том числе из давальческого сырья
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.83
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о потерях углеводородного сырья
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.109

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о потерях углеводородного сырья по видам и предприятиям

Наименование предприятия	Код строки	Потери углеводородного сырья, т					
		всего	в том числе				
			технологические потери при производстве	потери из-за нарушения технологических режимов	потери из-за нарушения нормативно-технической документации	потери при авариях	потери от естественной убыли при хранении
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Сведения о потерях продуктов переработки углеводородного сырья (далее – продукция) по видам и предприятиям

Наименование предприятия	Наименование продукции	Код строки	Потери продукции, т		
			всего	в том числе	
				технологические потери при производстве	технологические потери при транспортировке
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Сведения о потерях продуктов переработки углеводородного сырья (далее – продукция) по видам и предприятиям (продолжение)

Наименование предприятия	Наименование продукции	Код строки	Потери продукции, т			
			в том числе			
			потери из-за нарушения технологических режимов	потери из-за нарушения нормативно-технической документации	потери при авариях	от естественной убыли при хранении
1	2	3	7	8	9	10

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.84
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о загрузке технологических процессов
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.110

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Объемы загрузки углеводородным сырьем технологических процессов по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Технологический процесс	Код строки	Фактическая загрузка углеводородным сырьем, тыс. т
1	2	3	4

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.85
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о потреблении электроэнергии
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.111

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Объем потребленной электрической энергии по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Код строки	Объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.86
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поступлении сырья на переработку
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.112

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья и производству продуктов переработки	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о поступлении углеводородного сырья на переработку по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование углеводородного сырья	Наименование производителя углеводородного сырья	Код строки	Поступление углеводородного сырья, тыс. т	
				за отчетный месяц	в том числе из давальческого сырья за отчетный месяц
1	2	3	4	5	6

Раздел 1. Сведения о поступлении углеводородного сырья на переработку по предприятиям (продолжение)

Наименование производителя продукции	Наименование углеводородного сырья	Наименование производителя углеводородного сырья	Код строки	Поступление углеводородного сырья, тыс. т	
				нарастающим итогом с начала года	в том числе из давальческого сырья нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.87
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об остатках углеводородного сырья и основных продуктов
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.116

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об остатках углеводородного сырья и продуктов его переработки на перерабатывающих предприятиях (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование углеводородного сырья или наименование продукта переработки углеводородного сырья	Код строки	Остаток на первое число отчетного месяца, тыс. т	Остаток на первое число месяца, следующего за отчетным, тыс. т
1	2	3	4	5

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.88
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о плане ремонтов технологических установок нефтехимического производства на ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.119

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие производство нефтехимической продукции	за 45 дней до начала квартала	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о плане ремонтов технологических установок нефтехимического производства

Тип технологической установки	Наименование процесса	Причина остановки	Код строки	Дата остановки	Дата ввода
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.89
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Отчет о переработке углеводородного сырья и продуктов его переработки по установкам за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.120

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	до 25-го числа месяца, следующего за окончанием квартала	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о работе установок по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование установки	Код строки	Количество дней работы, сут	
			плановое	фактическое
1	2	3	4	5

Раздел 2. Сведения о загрузке установки углеводородным сырьем

Наименование производителя продукции	Наименование установки	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Загрузка углеводородным сырьем, т	
				плановая	фактическая
1	2	3	4	5	6

Раздел 3. Сведения о производстве продукции на установке

Наименование производителя продукции	Наименование установки	Наименование продукции	Код строки	Объем производства продукции, т	
				плановый	фактический
1	2	3	4	5	6

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.90
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о планах ремонта установок на 20 ___ год, на ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.121

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	за 60 дней до начала года	ежегодно
	за 45 дней до начала квартала	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о плане ремонта технологических установок по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование технологической установки	Наименование процесса	Причина остановки	Код строки	Дата остановки	Дата ввода
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.91
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о производстве и отгрузке продуктов переработки углеводородного сырья за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.122

Представляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья, производство нефтехимической продукции	до 10 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Производство, отгрузка и потребление продукции на собственные нужды по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Единица измерения	Код строки	Произведено продукции	Потребление продукции на собственные нужды
1	2	3	4	5	6

Раздел 1. Производство, отгрузка и потребление продукции на собственные нужды по предприятиям (далее – производитель продукции) (продолжение)

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Единица измерения	Код строки	Отгружено продукции	
				на внутренний рынок	на экспорт
1	2	3	4	7	8

Раздел 2. Производство продукции по месяцам

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Единица измерения	Код строки	Произведено продукции											
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.92
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о наличии резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.123

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по производству, переработке, транспортировке, отгрузке углеводородного сырья и продуктов его переработки	до 31 января года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о наличии резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов по предприятиям

Наименование предприятия	Наименование показателя	Код строки	Количество резервуаров, шт	Вместимость резервуаров, $м^3$
1	2	3	4	5
Наименование предприятия № 1	Резервуары металлические стационарные для нефти и нефтепродуктов вместимостью от 3 $м^3$ и более			
	в том числе:	x	x	x
	для нефти			
	из них:	x	x	x
	с понтонами			
	с плавающими крышками			
	для автомобильных бензинов			
	из них:	x	x	x
	с понтонами			
	с плавающими крышками			
	для прочих светлых нефтепродуктов			
	из них:	x	x	x
	с понтонами			
	с плавающими крышками			
	для топочного мазута			
	для прочих темных нефтепродуктов			
	для масел нефтяных смазочных			
	Резервуары железобетонные стационарные для нефти и нефтепродуктов			
	в том числе для топочного мазута			
	Подземные хранилища для нефти и нефтепродуктов			
	в том числе:	x	x	x
	для нефти			
	для автомобильных бензинов			
	для дизельного топлива			

1	2	3	4	5
Наименование предприятия № 2	Резервуары металлические стационарные для нефти и нефтепродуктов вместимостью от 3 $м^3$ и более			
	в том числе:	x	x	x
	для нефти			
	из них:	x	x	x
	с понтонами			
	с плавающими крышками			
	для автомобильных бензинов			
	из них:	x	x	x
	с понтонами			
	с плавающими крышками			
	для прочих светлых нефтепродуктов			
	из них:	x	x	x
	с понтонами			
	с плавающими крышками			
	для топочного мазута			
	для прочих темных нефтепродуктов			
	для масел нефтяных смазочных			
	Резервуары железобетонные стационарные для нефти и нефтепродуктов			
	в том числе для топочного мазута			
	Подземные хранилища для нефти и нефтепродуктов			
	в том числе:	x	x	x
	для нефти			
	для автомобильных бензинов			
	для дизельного топлива			

1	2	3	4	5
	Резервуары металлические стационарные для нефти и нефтепродуктов вместимостью от 3 $м^3$ и более			
	в том числе:	x	x	x
	для нефти			
	из них:	x	x	x
	с понтонами			
	с плавающими крышками			
	для автомобильных бензинов			
	из них:	x	x	x
	с понтонами			
	с плавающими крышками			
	для прочих светлых нефтепродуктов			
...	из них:	x	x	x
	с понтонами			
	с плавающими крышками			
	для топочного мазута			
	для прочих темных нефтепродуктов			
	для масел нефтяных смазочных			
	Резервуары железобетонные стационарные для нефти и нефтепродуктов			
	в том числе для топочного мазута			
	Подземные хранилища для нефти и нефтепродуктов			
	в том числе:	x	x	x
	для нефти			
	для автомобильных бензинов			
	для дизельного топлива			

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.93
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 506

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о балансе производственных мощностей за 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.124

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по производству, переработке углеводородного сырья и продуктов его переработки, нефте- и газохимические организации	до 31 января года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Баланс производственных мощностей по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование предприятия	Наименование технологической установки	Наименование процесса	Код строки	Достигнутая производственная мощность технологических установок на начало отчетного года, т/год	Изменение производственной мощности технологических установок в отчетном году, т/год	
					увеличение производственной мощности технологических установок, всего	в том числе за счет реконструкции предприятий
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Баланс производственных мощностей по предприятиям (далее – производитель продукции) (продолжение)

Наименование предприятия	Наименование технологической установки	Наименование процесс	Код строки	Изменение производственной мощности технологических установок в отчетном году, т/год	
				в том числе за счет	
				технического перевооружения предприятий и проведения организационно-технические работы	ввода новых мощностей
1	2	3	4	8	9

Раздел 1. Баланс производственных мощностей по предприятиям (далее – производитель продукции) (продолжение)

Наименование предприятия	Наименование технологической установки	Наименование процесс	Код строки	Изменение производственной мощности технологических установок в отчетном году, т/год		
				уменьшение производственной мощности, всего	в том числе за счет	
					изменения номенклатуры продукции	выбытия (ветхости, исчерпания запасов)
1	2	3	4	10	11	12

Раздел 1. Баланс производственных мощностей по предприятиям (далее – производитель продукции) (продолжение)

Наименование предприятия	Наименование технологической установки	Наименование процесс	Код строки	Проектная производственная мощность технологической установки на начало года, следующего за отчетным, т/год	Среднегодовая производственная мощность технологической установки в отчетном году, т/год	Использование производственных мощностей в отчетном году, т
1	2	3	4	13	14	15

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.94
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Планы предприятия по вводу в эксплуатацию технологических установок на 20 ___ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.125

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	за 60 дней до начала года	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о планируемом вводе технологических установок (далее – установка) в эксплуатацию

Наименование технологического процесса	Наименование установки	Код строки	Ввод новых установок в эксплуатацию, тыс. т/год	Ввод реконструируемых установок в эксплуатацию, тыс. т/год	
				всего	в том числе с увеличением мощностей
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.95
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о вывозе сжиженных углеводородных газов за пределы таможенной территории России
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.126

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации нефтедобычи, нефтепереработки, нефтехимии, производящие сжиженные углеводородные газы	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о вывозе сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) за пределы территории Российской Федерации

Наименование организации-собственника СУГ	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Страна (направление) поставки	Наименование получателя	Вывоз СУГ за отчетный месяц, т		
					всего	в том числе:	
						СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива	СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 1. Сведения о вывозе сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) за пределы территории Российской Федерации (продолжение)

Наименование организации-собственника СУГ	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Вывоз СУГ нарастающим итогом с начала года, т		
			всего	в том числе:	
				СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива	СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта
1	2	3	9	10	11

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.96
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поставке нефти и газового конденсата на нефтеперерабатывающие заводы
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.127

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья, мощностью менее 1 млн. тонн в год	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о поставке нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) на нефтеперерабатывающие заводы (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование углеводородного сырья	Наименование производителя углеводородного сырья	Наименование поставщика	Вид транспортировки	Код строки	Поступление углеводородного сырья, тыс. т	
						за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.97
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о распределении нефтехимической продукции
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.128

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие производство нефтехимической продукции	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о производстве и распределении нефтехимической продукции

Наименование нефтехимической продукции	Единица измерения	Код строки	Производство нефтехимической продукции		Внутризаводская переработка	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Сведения о производстве и распределении нефтехимической продукции (продолжение)

Наименование нефтехимической продукции	Единица измерения	Код строки	Объем отгрузки на внутренний рынок		Объем отгрузки на экспорт	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	8	9	10	11

Раздел 2. Сведения об отгрузке нефтехимической продукции на экспорт

Наименование нефтехимической продукции	Единица измерения	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Направление поставки (страна поставки)	Наименование получателя	Вид транспортировки	Код строки	Объем отгрузки нефтехимической продукции	
							за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 3. Объемы отгрузок нефтехимической продукции в субъекты Российской Федерации

Наименование нефтехимической продукции	Единица измерения	Субъект Российской Федерации	Наименование получателя	Идентификационный номер налогоплательщика-получателя	Вид транспортировки	Код строки	Объем отгрузки за отчетный месяц	
							всего	в том числе как сырье для нефтехимической промышленности
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 3. Объемы отгрузок нефтехимической продукции в субъекты Российской Федерации (продолжение)

Наименование нефтехимической продукции	Единица измерения	Субъект Российской Федерации	Наименование получателя	Идентификационный номер налогоплательщика-получателя	Вид транспортировки	Код строки	Объем отгрузки нарастающим итогом с начала года	
							всего	в том числе как сырье для нефтехимической промышленности
1	2	3	4	5	6	7	10	11

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.98
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о реализации сжиженных углеводородных газов
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.129

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации нефтедобычи, нефтепереработки, нефтехимии, производящие сжиженные углеводородные газы	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о производстве сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ)

Наименование предприятия-производителя СУГ	Код строки	Валовое производство, т				
		всего	в том числе:			
			СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива		СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта	
			всего	в том числе из давальческого сырья	всего	в том числе из давальческого сырья
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Сведения о производстве сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) (продолжение)

Наименование предприятия-производителя СУГ	Код строки	Товарное производство, т		
		всего	в том числе:	
			СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива	СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта
1	2	8	9	10

Раздел 2. Сведения о фактических отгрузках СУГ

Таблица 1. Информация об общих объемах отгрузки

Наименование предприятия-производителя СУГ	Код строки	Отгрузка, т				
		всего	в том числе:			
			СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива		СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта	
			всего	в том числе из давальческого сырья	всего	в том числе из давальческого сырья
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 2. Сведения о фактических отгрузках СУГ на внутренний рынок

Наименование предприятия-производителя СУГ	Направление реализации	Вид транспортировки	Код строки	Отгрузка на внутренний рынок, т		
				всего	в том числе:	
					СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива	СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 3. Сведения о фактических отгрузках СУГ на экспорт

Наименование предприятия-производителя СУГ	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Вид транспортировки	Код строки	Отгрузка на экспорт, т		
				всего	в том числе:	
					СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива	СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.99
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об отгрузке автомобильного бензина и дизельного топлива в адреса Минобороны России, МВД России, Единой энергетической системы России, открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
за ___ неделю _____20 ___ года, за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.131

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	по четвергам	еженедельно
	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:
Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об отгрузке автомобильного бензина и дизельного топлива (далее – продукция) за отчетную неделю

Наименование продукции	Субъект Российской Федерации	Направление поставки	Код строки	Объем отгрузки продукции за отчетную неделю, т
1	2	3	4	5

Раздел 2. Сведения об отгрузке продукции за отчетный месяц

Наименование продукции	Субъект Российской Федерации	Направление поставки	Код строки	Объем отгрузки продукции за отчетный месяц, т	
				плановый	фактический
1	2	3	4	5	6

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.100
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об отгрузке автомобильного бензина и дизельного топлива в регионы Российской Федерации
за ___ неделю _____20 ___ года, _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.134

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	по четвергам	еженедельно
	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об отгрузке автомобильного бензина и дизельного топлива (далее – продукция) в субъекты Российской Федерации по предприятиям (далее – производитель продукции) за отчетную неделю

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Субъект Российской Федерации	Код строки	Объем отгрузки продукции нарастающим итогом с начала месяца, тыс. т
1	2	3	4	5

Раздел 2. Сведения об отгрузке продукции в субъекты Российской Федерации по производителям продукции за отчетный месяц

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Субъект Российской Федерации	Код строки	Объем отгрузки продукции за отчетный период, тыс. т	
				за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.101
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об отгрузке продукции на внутренний рынок и экспорт с нефтеперерабатывающих заводов
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.135

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья, мощностью менее 1 млн. тонн в год	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об отгрузке продукции по предприятиям (далее – производитель продукции)

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Вид транспортировки	Код строки	Объем отгрузки продукции, т			
					за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
					на внутренний рынок	на экспорт	на внутренний рынок	на экспорт
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.102
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об отгрузке нефтепродуктов нефтяными компаниями в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности за ___ неделю _____20 ___ года, _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.136

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	по четвергам	еженедельно
	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об отгрузке продукции нефтяными организациями в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности по предприятиям (далее – производитель продукции) за отчетную неделю

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности	Код строки	Объем отгрузки нарастающим итогом с начала месяца, тыс. т	
				всего	в том числе в Арктическую зону Российской Федерации
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Сведения об отгрузке продукции нефтяными организациями в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности по производителям продукции за отчетный месяц

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности	Код строки	Объем отгрузки продукции, тыс. т			
				за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
				всего	в том числе в Арктическую зону Российской Федерации	всего	в том числе в Арктическую зону Российской Федерации
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.103
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об отгрузке продукции на внутренний рынок и экспорт
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.138

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об отгрузке нефтепродуктов (далее – продукция) по классам и предприятиям (далее – производитель продукции) на внутренний рынок

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Направление поставки (субъект Российской Федерации)	Направление реализации	Вид транспортировки	Код строки	Отгрузка продукции на внутренний рынок, т			
						за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
						всего	в том числе на дальнейшую переработку	всего	в том числе на дальнейшую переработку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Раздел 2. Сведения об отгрузке продукции по классам и производителям продукции на экспорт

Наименование производителя продукции	Наименование продукции	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Страна поставки	Вид транспортировки	Код строки	Отгрузка продукции на экспорт, т	
						за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.104
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об отгрузке топочного мазута электростанциям Российской Федерации
за ___ неделю _____20 ___ года, _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.139

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья	по четвергам	еженедельно
	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об отгрузке топочного мазута электростанциям Российской Федерации (далее – потребитель) по предприятиям (далее – производитель продукции) за отчетную неделю

Наименование производителя продукции	Потребитель	Код строки	Отгрузка топочного мазута нарастающим итогом с начала месяца, тыс. т
1	2	3	4

Раздел 2. Сведения об отгрузке топочного мазута потребителям по производителям продукции за отчетный месяц

Наименование производителя продукции	Потребитель	Код строки	Отгрузка топочного мазута, тыс. т	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.105
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об отгрузке сжиженных углеводородных газов по субъектам Российской Федерации с предприятий нефтедобычи, нефтепереработки, нефтехимии за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.140

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации нефтедобычи, нефтепереработки, нефтехимии, производящие сжиженные углеводородные газы	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об отгрузке сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) по субъектам Российской Федерации

Наименование предприятия-производителя СУГ	Код строки	Субъект Российской Федерации	Направление реализации СУГ	Наименование получателя в соответствии с договорами поставок	Идентификационный номер налогоплательщика-получателя
1	2	3	4	5	6

Раздел 1. Сведения об отгрузке сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) по субъектам Российской Федерации (продолжение)

Наименование предприятия-производителя СУГ	Код строки	Объем отгрузки СУГ, т		
		всего	в том числе:	
			СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива	СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта
1	2	7	8	9

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.106
к приказу Минэнерго России
от «02» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Средневзвешенные оптовые цены реализации нефтепродуктов и сжиженного газа предприятий нефтепродуктообеспечения и газонаполнительных станций за ___ неделю _____20 ___ года, _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.143

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по перевалке, хранению и отпуску нефтепродуктов и сжиженного газа	вторник – четверг	еженедельно
	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о средневзвешенных оптовых ценах франко-склад продавца по каждому наименованию (марке) нефтепродукта и сжиженного углеводородного газа (далее – продукция) и пунктах налива

Наименование предприятия нефтепродуктообеспечения/ газонаполнительной станции	Наименование продукции	Марка продукции	Код строки	Средневзвешенная оптовая цена франко-склад продавца с учетом налогов и сборов, руб./т	
				всего	в том числе акциз
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.107
к приказу Минэнерго России
от «01» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о ценах реализации сырой нефти и газового конденсата на внутренний рынок Российской Федерации за _____20___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.145

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по реализации нефти и газового конденсата на территории Российской Федерации	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о ценах реализации сырой нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) на внутренний рынок Российской Федерации

Наименование узла учета	Наименование углеводородного сырья	Код строки	Средневзвешенная цена реализации за месяц, руб./т
1	2	3	4

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.108
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о средневзвешенных розничных ценах нефтепродуктов и сжиженного газа
за ___ неделю _____20 ___ года, _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.146

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по реализации моторного топлива	вторник – четверг	еженедельно
	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о средневзвешенных розничных ценах нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа (далее – продукция)

Наименование сбытового предприятия	Субъект Российской Федерации	Наименование продукции	Экологический класс	Код строки	Средневзвешенная розничная цена, включая налоги и сборы, руб./л
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.109
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Средневзвешенные отпускные цены реализации нефтепродуктов предприятий нефтепереработки
за ___ неделю _____20 ___ года, _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.150

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
вертикально интегрированные нефтяные компании, включая публичное акционерное общество «Газпром», организации, осуществляющие переработку нефти	до 17:00 рабочего дня, следующего за отчетным периодом	еженедельно
	до 10 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Средневзвешенные отпускные цены реализации нефтепродуктов предприятий нефтепереработки

Наименование нефтепродукта	Код строки	Средневзвешенная отпускная цена франко-станция отправления, включая налоги и сборы, руб./т	
		всего	в том числе акциз
1	2	3	4

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.110
к приказу Минэнерго России
от «02» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о средневзвешенных оптовых ценах реализации нефтепродуктов в адрес сельхозтоваропроизводителей за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.153

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по реализации нефтепродуктов в адрес сельхозтоваропроизводителей	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о средневзвешенных оптовых ценах реализации нефтепродуктов в адрес сельхозтоваропроизводителей

Наименование нефтепродукта	Субъект Российской Федерации	Вид поставки	Код строки	Средневзвешенная оптовая цена за отчетный период, руб./т
1	2	3	4	5

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.111
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о ценах реализации нефтехимической продукции
за _____20 ___ года

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности, нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов	Шифр формы: 1.154

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по производству и реализации нефтехимической продукции	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о средневзвешенных отпускных ценах нефтехимической продукции

Наименование продукции	Код строки	Средневзвешенная отпускная цена, руб./т
1	2	3

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 2.1
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Общие сведения об организации нефтяной промышленности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 3 указываются сведения об организации нефтяной промышленности (далее – организация);

3) графа 4 заполняется в случае наличия у организации, предоставляющей информацию, изменения показателей в течение отчетного периода. При наличии изменений, в графе указывается «да», в ином случае указывается «нет»;

4) в графе 5 указываются соответствующие значения показателей до их изменения. Заполнение графы производится в случае указания в графе 4 показателя «да»;

5) в строке «Способ создания» указываются сведения в соответствии с перечнем:

создаваемая без реорганизации;

образовалась в результате слияния юридических лиц;

образовалась в результате разделения другого юридического лица;

образовалась в результате выделения из другого юридического лица;

6) в строке «Сведения о реорганизации» указывается наименование одного следующих из показателей:

в организации происходили изменения (слияние, присоединение, разделение, выделение, преобразование) в отчетном периоде;

в организации не происходили изменения в отчетном периоде;

7) в строке «Присутствие в списках организаций» указываются официальные наименования всех списков организаций, утвержденных в Российской Федерации, в которые включена организация, предоставляющая информацию, в соответствии с перечнем:

перечень системообразующих организаций;

перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ;

сводный реестр организаций оборонно-промышленного комплекса;

наименование иного списка.

5. В разделе 2:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 3 указывается фамилия, имя и отчество (при наличии) физического лица, указанного в графе 1;

3) в графе 4 указывается дата рождения физического лица, указанного в графе 1;

4) в графе 5 указывается размер текущей доли участия в уставном капитале организации;

5) графа 6 заполняется в случае наличия у организации, предоставляющей информацию, изменений показателя за отчетный период. В случае изменения показателя в графе 6 указывается «да», в ином случае указывается «нет»;

6) в графе 7 указываются соответствующие значения показателей до их изменения. Заполнение графы производится в случае указания в графе 6 показателя «да».

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование зависимой организации;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается адрес местонахождения зависимой организации;

4) в графе 4 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположено зависимое общество;

5) графа 5 заполняется в случае наличия у организации, предоставляющей информацию, изменений показателя за отчетный период. В случае изменения показателя в графе 5 указывается «да», в ином случае указывается «нет»;

6) графа 6 заполняется соответствующими значениями показателей до их изменения. Заполнение графы 6 производится в случае указания в графе 5 показателя «да».

7. В разделе 4:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 2 указывается регистрационный номер лицензии;

3) в графе 3 указывается дата выдачи лицензии, номер которой указан в графе 2;

4) в графе 4 указывается срок действия лицензии, номер которой указан в графе 2;

5) в графе 5 указывается наименование разрешенного лицензией, номер которой указан в графе 2, вида деятельности в соответствии с перечнем:

геологическое изучение недр;

добыча полезных ископаемых;

строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых;

образование особо охраняемых геологических объектов;

иной вид деятельности, указанный в лицензии;

6) в графе 6 указывается наименование лицензирующего органа.

8. В разделе 5:

1) в графе 1 указывается наименование объекта производственной деятельности, принадлежащего организации на праве собственности или ином законном основании (далее – производственный объект);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается код организации по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО);

4) в графе 4 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен производственный объект;

5) в графе 5 указывается фактический почтовый адрес объекта производственной деятельности;

6) в графе 6 указывается код территории муниципального образования, на территории которого расположен производственный объект, по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО);

7) в графе 7 указывается наименование основного вида экономической деятельности организации по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД2);

8) в графе 8 указывается совокупное количество производственных объектов.

Приложение № 2.2
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о структуре собственности предприятия нефтяной отрасли»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается наименование или фамилия, имя и отчество (при наличии) учредителя организации;

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается категория учредителя организации в соответствии с перечнем:

федеральный орган исполнительной власти;

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации;

орган местного самоуправления;

коммерческая организация (кроме финансово-кредитной), не являющаяся субъектом малого и среднего предпринимательства;

коммерческая организация (кроме финансово-кредитных), являющаяся субъектом малого и среднего предпринимательства;

финансово-кредитная организация;

некоммерческая организация;

физическое лицо, не являющееся работником данной организации;

физическое лицо, являющееся работником данной организации;

в графе 4 указывается наименование организационно-правовой формы организации, если в графе 3 указана организация. Графа 4 заполняется в соответствии с перечнем:

полное товарищество;

товарищество на вере;

общество с ограниченной ответственностью;

публичное акционерное общество;

акционерное общество;

производственный кооператив;

государственное унитарное предприятие;

муниципальное унитарное предприятие;

казенное предприятие;

в графе 5 указывается наименование государства, на территории которого находится учредитель, по Общероссийскому классификатору стран мира;

в графе 6 указывается размер доли участия учредителя, указанного в графе 1, в уставном капитале организации.

2) в таблице 2:

в графе 1 указываются акционеры с долей владения 10 процентов и более от уставного капитала организации:

для юридических лиц – наименование организации-акционера;

для физических лиц – фамилия, имя и отчество (при наличии);

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается наименование категории физического лица или организации в соответствии с перечнем:

федеральный орган исполнительной власти;

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации;

орган местного самоуправления;

коммерческая организация (кроме финансово-кредитной), не являющаяся субъектом малого и среднего предпринимательства;

коммерческая организация (кроме финансово-кредитных), являющаяся субъектом малого и среднего предпринимательства;

финансово-кредитная организация;

некоммерческая организация;

физическое лицо, не являющееся работником организации;

физическое лицо, являющееся работником организации;

в графе 4 указывается наименование организационно-правовой формы организации, если в графе 3 указана организация. Графа 4 заполняется в соответствии с перечнем:

полное товарищество;

товарищество на вере;

общество с ограниченной ответственностью;

публичное акционерное общество;

акционерное общество;

производственный кооператив;

государственное унитарное предприятие;

муниципальное унитарное предприятие;

казенное предприятие;

в графе 5 указывается наименование государства, на территории которого находится акционер, по Общероссийскому классификатору стран мира;

в графе 6 указывается величина текущей доли участия акционера, указанного в графе 1, в уставном капитале организации.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование дочернего общества организации, предоставляющей информацию;

2) в графе 2 указывается размер текущей доли участия организации в уставном капитале дочернего общества, указанного в графе 1;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается адрес местонахождения дочернего общества, указанного в графе 1;

5) в графе 5 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположено дочернее общество, указанное в графе 1;

6) в графе 6 указываются наименования производственных объектов, находящихся на балансе дочернего общества организации на дату предоставления информации;

7) в графе 7 указывается совокупное количество объектов производственной деятельности, находящихся на балансе дочернего общества организации на дату предоставления информации.

Приложение № 2.3
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об инвестициях в основной капитал»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в таблице 1:

в графе 3 указывается размер инвестиций в основной капитал;

в графе 4 указывается размер инвестиций в строительство;

в графе 5 указывается размер инвестиций в реконструкцию и модернизацию основных средств;

в графе 6 указывается размер инвестиций на приобретение основных средств;

2) в графе 3 в таблицы 2 указываются значения показателей, указанных в графе 1;

3) в графе 3 таблицы 3 указывается размер инвестиций в непроизведенные нефинансовые активы.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование вида экономической деятельности по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД2);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается размер инвестиций организации за счет собственных средств;

4) в графах 4 – 19 указываются размеры сумм привлеченных средств по соответствующим источникам.

6. В разделе 3:

1) в таблице 1:

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графах 3 и 4 указываются размеры инвестиций в нефинансовые активы;

2) в таблице 2:

в графе 3 указывается размер инвестиций в основной капитал;

в графе 4 указывается размер суммы затрат на приобретение основных средств, бывших в употреблении у других юридических и физических лиц, и объектов незавершенного строительства;

3) в таблице 3:

в графе 3 указываются значения показателей, указанных в графе 1.

7. В разделе 4:

1) в таблице 1:

в графе 3 указывается размер инвестиций по показателям, указанным в графе 1, нарастающим итогом с начала года;

в графе 4 указывается размер инвестиций в основной капитал по показателям, указанным в графе 1, за отчетный месяц;

2) в таблице 2:

графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 2 указывается объем инвестиций за счет собственных средств;

в графе 3 указывается объем инвестиций за счет заемных средств.

Приложение № 2.4
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о финансовом состоянии организации»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 3 указывается размер задолженности организации за отчетный период;

3) в графе 4 указывается размер просроченной задолженности организации за отчетный период.

Приложение № 2.5
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о численности, заработной плате работников»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование основного вида экономической деятельности организации, предоставляющей информацию, по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД2);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графах 3 – 9 указываются данные о численности работников за отчетный период;

4) в графах 10 – 12 указываются данные о фонде начисленной заработной платы труда работников за отчетный период. При численности работников до 15 человек указываются данные о фонде начисленной заработной платы работников нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.6
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о потребности субъекта Российской Федерации в нефтепродуктах»

1. В строке «Наименование высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию» указывается полное наименование высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКОГУ» для высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование группы потребителей в соответствии с перечнем:

жилищно-коммунальное хозяйство;

энергетика;

сельхозпредприятия;

промышленные предприятия;

предприятия нефтехимии;

автомобильный транспорт;

иные группы потребителей;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается общая плановая потребность субъекта Российской Федерации в нефтепродуктах на отчетный год;

5) в графах 5 – 16 указывается плановая потребность субъекта Российской Федерации в нефтепродуктах на отчетный год в разрезе месяцев отчетного года.

Приложение № 2.7
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о годовых планах капитальных вложений (добыча)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В графе 3 раздела 1 указываются плановые значения капитальных вложений по показателям, указанным в графе 1, на год.

Приложение № 2.8
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о выполнении капитальных вложений (добыча)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 3 указываются фактические значения показателей капитальных вложений, указанных в графе 1, за отчетный месяц;

3) в графе 4 указываются фактические значения показателей капитальных вложений, указанных в графе 1, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.9
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о добытой нефти и газовом конденсате»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается наименование организации, осуществляющей добычу нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье);

в графе 2 указываются наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 4 указывается значение величины фактического объема добычи углеводородного сырья за отчетные сутки;

в графе 5 указывается значение величины фактического объема добычи углеводородного сырья нарастающим итогом с начала месяца;

в графе 6 указывается значение величины фактического объема сдачи углеводородного сырья потребителям или организациям, оказывающим услуги по транспортировке углеводородного сырья, за отчетные сутки;

в графе 7 указывается значение величины фактического объема сдачи углеводородного сырья потребителям или организациям, оказывающим услуги по транспортировке углеводородного сырья, нарастающим итогом с начала месяца;

2) в таблице 2:

в графе 1 указывается наименование организации, осуществляющей добычу углеводородного сырья;

в графе 2 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

в графе 3 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 5 указывается значение величины фактического объема добычи углеводородного сырья за отчетный месяц;

в графе 6 указывается значение величины фактического объема добычи углеводородного сырья нарастающим итогом с начала года;

в графе 7 указывается значение величины фактического совокупного объема сдачи углеводородного сырья потребителям или организациям, оказывающим услуги по транспортировке углеводородного сырья, за отчетный месяц;

в графе 8 указывается значение величины фактического объема сдачи углеводородного сырья его потребителям или организациям, оказывающим услуги по транспортировке углеводородного сырья, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.10
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о добыче нефти и газового конденсата по субъектам Российской Федерации»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие добычу нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) в 2 и более субъектах Российской Федерации.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого производилась добыча, указанного в графе 1 углеводородного сырья;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема добычи углеводородного сырья за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается значение величины объема добычи углеводородного сырья нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.11
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о добыче нефти и газового конденсата на месторождениях»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие добычу нефти и газового конденсата (далее – углеводородного сырья), на основании лицензий на пользование недрами, владельцами которых они являются.

5. В разделе 1:

1) В графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположено указанное в графе 1 месторождение;

4) в графе 4 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается степень выработанности месторождения;

7) в графе 7 указывается проницаемость пласта;

8) в графе 8 указывается нефтенасыщенность пласта;

9) в графе 9 указывается вязкость добываемой нефти. Указанная графа заполняется в случае указания в графе 4 наименования нефти;

10) в графе 10 указывается значение величины объема добычи углеводородного сырья за отчетный месяц;

11) в графе 11 указывается значение величины объема добычи углеводородного сырья с начала года;

12) в графе 12 указывается значение величины объема добычи углеводородного сырья с начала разработки месторождения.

Приложение № 2.12
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о работе на месторождениях»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения;

2) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 5 указываются плановые значения показателей, указанных в графе 2, за отчетный период;

4) в графе 6 указывается фактические значения показателей, указанных в графе 2, за отчетный период.

Приложение № 2.13
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о лицензионных обязательствах пользователей недр, а также сведения о показателях разработки участков недр, утвержденных проектным документом»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации-недропользователя;

2) в графе 2 указывается серия лицензии на пользование недрами;

3) в графе 3 указывается номер лицензии на пользование недрами;

4) в графе 4 указывается вид лицензии на пользование недрами;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графах 6 и 7 указываются даты присвоения государственного регистрационного номера лицензии на пользование недрами;

7) в графе 8 указывается наименование вида пользования недрами в соответствии с перечнем:

геологическое изучение недр;

добыча полезных ископаемых;

строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых;

образование особо охраняемых объектов;

8) в графе 9 указывается наименование уполномоченного органа управления фондом недр;

9) в графе 10 указывается дата окончания срока действия лицензии на право пользования недрами.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указываются серия лицензии на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается номер лицензии на пользование недрами;

3) в графе 3 указывается вид лицензии на пользование недрами;

4) в графе 4 указывается наименование участка недр;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается фактическая дата начала работ на участке недр в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр или плановая дата в случае, если работы на участке недр не начаты;

7) в графе 7 указывается планируемая дата выхода на проектную мощность в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр;

8) в графе 8 указывается планируемая дата окончания работ на участке недр в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр;

9) в графе 9 указывается фактический объем добычи нефти за отчетный год;

10) в графе 10 указывается планируемый объем добычи нефти на год, следующий за отчетным;

11) в графе 11 указывается степень извлечения, определяемая как отношение добычи с начала разработки участка недр к извлекаемым запасам продукта;

12) в графе 12 указывается степень извлечения попутного нефтяного газа, определяемая как отношение добычи с начала разработки участка недр к извлекаемым запасам продукта;

13) в графе 13 указывается значение величины фактического совокупного объема добытой жидкости, включающей продукцию, воду, механические примеси, соли и иные жидкости, за отчетный год;

14) в графе 14 указывается значение величины фактического объема закачанных в пласт вытесняющих агентов, в том числе для поддержания пластового давления;

15) в графе 15 указывается значение величины фактического объема технологических потерь нефти при добыче нефти за отчетный год;

16) в графе 16 указывается объем технологических потерь нефти при добыче нефти в соответствии с нормативом, утвержденным Минэнерго России на отчетный год;

17) в графе 17 указываются способы и режимы эксплуатации скважин в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр, зарегистрированной в установленном порядке.

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указываются серия лицензии на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается номер лицензии на пользование недрами;

3) в графе 3 указывается вид лицензии на пользование недрами;

4) в графе 4 указывается наименование участка недр;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указываются наименования прикрепляемых лицензии и лицензионного соглашения (файла);

7) в графе 7 указываются реквизиты прикрепляемых лицензии и лицензионного соглашения (файла);

8) в графе 8 прикрепляется файл, содержащий лицензию и лицензионное соглашение.

Приложение № 2.14
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о бурении скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 4 указывается плановое значение величины суммарного объема бурения за отчетный месяц;

4) в графе 5 указывается фактическое значение величины суммарного объема бурения за отчетный месяц;

5) в графе 6 указывается плановое значение величины суммарного объема бурения нарастающим итогом с начала года;

6) в графе 7 указывается фактическое значение величины суммарного объема бурения нарастающим итогом с начала года;

7) в графе 8 указывается плановое значение величины скорости бурения, определяемое как отношение плановой величины суммарного объема бурения к плановому времени бурения, затрачиваемого на величину суммарного объема бурения, за отчетный месяц;

8) в графе 9 указывается фактическое значение величины скорости бурения, определяемое как отношение фактической величины суммарного объема бурения к времени бурения, затраченного на величину суммарного объема бурения, за отчетный месяц;

9) в графе 10 указывается плановое значение величины скорости бурения, определяемое как отношение плановой величины суммарного объема бурения к плановому времени бурения, затрачиваемого на величину суммарного объема бурения, нарастающим итогом с начала года;

10) в графе 11 указывается фактическое значение величины скорости бурения, определяемое как отношение фактической величины суммарного объема бурения к времени бурения, затраченного на величину суммарного объема бурения, нарастающим итогом с начала года;

11) в графе 12 указывается значение величины планового календарного времени бурения за отчетный месяц;

12) в графе 13 указывается значение величины фактического календарного времени бурения за отчетный месяц.

Приложение № 2.15
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о скважинах, находящихся в стадии бурения и законченных строительством»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается статус скважины в соответствии с перечнем возможных статусов скважин:

закончена строительством;

находится в стадии бурения;

4) в графе 4 указывается совокупное плановое количество скважин, законченных строительством, или находящихся в стадии бурения в отчетном месяце;

5) в графе 5 указывается совокупное фактическое количество скважин, законченных строительством, или находящихся в стадии бурения в отчетном месяце;

6) в графе 6 указывается значение величины суммарного фактического метража скважин, законченных строительством, или находящихся в стадии бурения в отчетном месяце.

Приложение № 2.16
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о фонде нефтяных скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 3 указывается количество скважин по показателям, указанным в графе 1;

2) в строке 101 указывается значение величины совокупного эксплуатационного фонда нефтяных скважин, расположенных на территории субъекта Российской Федерации, находящихся на балансе организации;

3) в строках 102 – 107 указывается количество нефтяных скважин эксплуатационного фонда по способам эксплуатации;

4) в строке 108 указывается количество нефтяных скважин в составе действующего эксплуатационного фонда, которые на конец последнего дня отчетного периода давали продукцию;

5) в строках 109 – 113 указывается количество нефтяных скважин, дающих продукцию, по способам эксплуатации;

6) в строках 114 и 115 указывается количество нефтяных скважин по категориям скважин. В строке 114 указывается количество нефтяных скважин, введенных в эксплуатацию в году отчетного месяца в эксплуатационный фонд из бурения, из освоения, переведенных из фонда газовых, контрольных, нагнетательных, законсервированных или ликвидированных при условии, что эти скважины ранее не эксплуатировались для добычи нефти (далее – новые нефтяные скважины). В строке 115 указывается количество нефтяных скважин, которые были введены в эксплуатационный фонд до наступления года отчетного месяца (далее – старые нефтяные скважины);

7) в строке 116 указывается количество нефтяных скважин эксплуатационного фонда, временно остановленных в отчетном месяце по техническим и организационным причинам и простаивающих на дату заполнения формы;

8) в строках 117 и 118 указывается количество временно остановленных новых и старых нефтяных скважин;

9) в строке 119 указывается количество нефтяных скважин эксплуатационного фонда, временно остановленных и находящихся в ремонте;

10) в строке 120 указывается количество нефтяных скважин эксплуатационного фонда, не давших продукции в течение отчетного месяца или ранее;

11) в строках 121 и 122 указывается количество не давших продукцию новых и старых нефтяных скважин;

12) в строке 123 указывается количество нефтяных скважин, на которых в последний день отчетного месяца велись работы по освоению, обустройству или они находились в ожидании освоения;

13) в строке 124 указывается количество нефтяных скважин, которые находились в обустройстве;

14) в строке 125 указывается количество нефтяных скважин по вызову притока из пласта.

Приложение № 2.17
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о выполнении основных организационных и технических мероприятий по фонду скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 4 указываются фактические значения показателей, указанных в графе 1, за отчетный месяц;

2) в графе 5 указываются фактические значения показателей, указанных в графе 1, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.18
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о добыче нефти и газового конденсата вертикально интегрированными нефтегазовыми компаниями в России по предприятиям с долевым владением акционерного капитала»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие добычу нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье), в уставных капиталах которых участвуют вертикально интегрированные нефтегазовые компании.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, осуществляющей добычу нефти и газа и владеющей долей в уставном капитале организации, предоставляющей информацию (далее – вертикально интегрированная нефтегазовая компания);

2) в графе 2 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается доля участия вертикально интегрированной нефтегазовой компании в уставном капитале организации, предоставляющей информацию;

5) в графе 5 указывается объем добычи углеводородного сырья организацией, предоставляющей информацию, пропорционально доли участия вертикально интегрированной нефтегазовой компании в ее уставном капитале, за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается объем добычи углеводородного сырья организацией, предоставляющей информацию, пропорционально доли участия вертикально интегрированной нефтегазовой компании в ее уставном капитале, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.19
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о фонде газовых, нагнетательных и других скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В графе 3 раздела 1 указывается количество скважин в разрезе видов фондов и видов скважин за отчетный период.

Приложение № 2.20
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о балансе календарного времени работы фонда нефтяных, газовых и нагнетательных скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 3 указывается значение величины суммарного календарного времени работы или простоев скважин эксплуатационного фонда организации, действующего фонда организации, фонда газовых скважин и фонда нагнетательных скважин. При формировании значения показателя необходимо указывать суммарное время с начала отчетного периода или момента зачисления каждой скважины в эксплуатационный фонд и до завершения отчетного периода или до момента выбытия каждой скважины из эксплуатационного фонда;

2) в графе 4 указывается значение величины суммарного времени эксплуатации скважин по категориям и способам эксплуатации скважин. При формировании значения указанной величины необходимо указывать суммарное время с начала отчетного периода или с момента зачисления каждой скважины в

эксплуатационный фонд и до завершения отчетного периода или до момента выбытия каждой скважины из эксплуатационного фонда;

3) в строке 101 указывается информация об общем календарном и эксплуатационном времени работы действующего фонда нефтяных скважин;

4) в строке 102 указывается информация о календарном времени простоев действующего фонда нефтяных скважин;

5) в строках 103 – 107 указывается информация о календарном и эксплуатационном времени работы действующего фонда нефтяных скважин по способам их эксплуатации;

6) в строках 108 и 109 указывается информация о календарном и эксплуатационном времени работы действующего фонда нефтяных скважин по категориям. В строке 108 указываются данные о нефтяных скважинах, введенных в эксплуатацию в году отчетного квартала в эксплуатационный фонд из бурения, из освоения, переведенные из фонда газовых, контрольных, нагнетательных, законсервированных или ликвидированных при условии, что эти нефтяные скважины ранее не эксплуатировались для добычи нефти. В строке 109 указываются данные о нефтяных скважинах, которые были введены в эксплуатационный фонд до наступления года отчетного квартала;

7) в строках 110 и 111 указывается информация о календарном времени работы эксплуатационного фонда нефтяных скважин;

8) в строках 112 и 113 указывается значение величин календарного времени работы эксплуатационного фонда и действующего фонда газовых скважин соответственно;

9) в строках 114 и 115 указывается значение величин календарного времени работы эксплуатационного фонда и действующего фонда нагнетательных скважин соответственно.

Приложение № 2.21
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об извлеченной жидкости действующего фонда скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 3 указывается объем извлеченной жидкости по показателям, указанным в графе 1;

2) в строке 101 указывается объем извлеченной жидкости из скважин действующего фонда;

3) в строках 102 – 106 указывается объем извлеченной жидкости из скважин действующего фонда в разрезе способов эксплуатации, включая количество извлеченных нефти, воды, соли, механических и иных примесей за отчетный квартал;

4) в строках 107 и 108 указывается объем извлеченной жидкости из скважин действующего фонда по категориям, включая количество извлеченных нефти, воды, соли, механических и иных примесей за отчетный квартал. В строке 107 указывается

количество извлеченной жидкости из скважин, введенных в эксплуатацию, в году отчетного квартала в эксплуатационный фонд из бурения, из освоения, переведенные из фонда газовых, контрольных, нагнетательных, законсервированных или ликвидированных при условии, что эти скважины ранее не эксплуатировались для добычи нефти (далее – новые скважины). В строке 108 указывается количество извлеченной жидкости из скважин, которые были введены в эксплуатационный фонд до наступления года отчетного квартала (далее – старые скважины);

5) в строке 109 указывается объем добытой нефти из скважин;

6) в строках 110 – 114 указывается объем добытой за отчетный квартал нефти из скважин в разрезе способов эксплуатации;

7) в строках 115 и 116 указывается объем добытой за отчетный квартал нефти из новых и старых скважин;

8) в строке 117 указывается объем добытого за отчетный квартал газового конденсата.

5. В разделе 2:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 2 указывается значение величины фактического объема закаченной воды в пласт для поддержания пластового давления за отчетный квартал.

Приложение № 2.22
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о межремонтном периоде работы скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается способ эксплуатации скважины в соответствии с перечнем:

фонтан;

с использованием установки электрического центробежного насоса;

с использованием штангового глубинного насоса;

газлифт;

иные способы эксплуатации скважин;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указываются сведения о межремонтном периоде работы скважин;

4) в графе 4 указываются сведения о количестве проведенных ремонтов, включенных в межремонтный период работ.

Приложение № 2.23
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о капитальном ремонте скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 4 указываются фактические значения показателей по капитальным ремонтам скважин, указанных в графе 1, за отчетный период;

2) в строке 101 указывается количество бригад на конец квартала;

3) в строке 102 указывается значение величины отработанного бригадами времени на последний день квартала;

4) в строке 103 указывается количество часов работы каждой бригады в сутки;

5) в строке 104 указывается значение величины отработанного бригадами времени на последний день квартала;

6) в строке 105 указывается количество выполненных капитальных ремонтов;

7) в строке 106 указывается стоимость капитальных ремонтов в соответствии со сметной документацией;

8) в строке 107 указывается размер стоимости выполненных капитальных ремонтов;

9) в строке 108 указывается значение величины календарного времени работы бригад;

10) в строке 109 указывается значение величины продолжительности работы бригад по законченным капитальным ремонтам;

11) в строке 110 указывается значение величины продолжительности законченных работ по глушению;

12) в строке 111 указывается значение величины продолжительности переезда бригад;

13) в строке 112 указывается значение величины продолжительности подготовительных работ и работ по завершению капитального ремонта;

14) в строке 113 указывается значение величины продолжительности работы бригад по законченным работам;

15) в строке 114 указывается численность подготовительных бригад.

Приложение № 2.24
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о текущем ремонте скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 4 указываются фактические значения показателей по текущим ремонтам скважин, указанных в графе 1, за отчетный период;

2) в строке 101 указывается отработанное ремонтными бригадами время на последний день квартала;

3) в строке 102 указывается количество выполненных ремонтов скважин;

4) в строке 103 указывается количество выполненных ремонтов на добывающих скважинах;

5) в строках 104 – 108 указывается количество выполненных ремонтными бригадами ремонтов на добывающих скважинах по способам их эксплуатации;

6) в строке 109 указывается количество выполненных ремонтными бригадами ремонтов на нагнетательных скважинах;

7) в строке 110 указывается размер стоимости выполненных ремонтов скважин;

8) в строке 111 указывается размер стоимости выполненных ремонтов на добывающих скважинах;

9) в строках 112 – 116 указывается размер стоимости выполненных ремонтов на добывающих скважинах по способам их эксплуатации;

10) в строке 117 указывается размер стоимости выполненных ремонтов на нагнетательных скважинах;

11) в строке 118 указывается количество повторных ремонтов.

Приложение № 2.25
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о показателях нефти, сдаваемой в систему магистрального трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей добычу нефти. Для организаций, осуществивших добычу транспортируемой нефти на территории Российской Федерации, наименование указывается в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

2) в графе 2 указывается наименование приемо-сдаточного пункта учета нефти;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины количества нефти, прошедшего через транспортный узел учета за отчетный квартал;

5) в графе 5 указывается значение величины количества нефти, прошедшей через транспортный узел учета нарастающим итогом с начала года;

6) в графе 6 указывается значение величины средневзвешенной плотности нефти при температуре 20 °С;

7) в графе 7 указывается значение величины средневзвешенной плотности нефти при температуре 15 °С;

8) в графе 8 указывается значение величины среднего содержания общей серы в нефти;

9) в графе 9 указывается значение величины средневзвешенной концентрации (массовой доли) водорастворенных хлористых солей в нефти;

10) в графе 10 указывается значение величины средневзвешенной концентрации хлорорганических соединений в нефти;

11) в графе 11 указывается значение величины средневзвешенной массовой доли воды в нефти;

12) в графе 12 указывается значение величины средневзвешенной массовой доли механических примесей в нефти;

13) в графе 13 указывается значение величины массовой доли сероводорода в нефти;

14) в графе 14 указывается значение величины массовой доли легких меркаптанов в нефти.

Приложение № 2.26
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Информация о долгосрочном прогнозе добычи нефти и газового конденсата»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого находится производитель нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье);

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу углеводородного сырья;

3) в графе 3 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графах 5 – 8 указываются прогнозные значения добычи углеводородного сырья за отчетный год по кварталам;

6) в графах 9 – 12 указываются прогнозные значения добычи углеводородного сырья за первый, второй, третий и четвертый годы, следующие за отчетным;

7) в графах 13 – 15 указываются прогнозные значения добычи углеводородного сырья за десятый, пятнадцатый и двадцатый годы, следующие за отчетным.

Приложение № 2.27
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Заявка на включение в расчет поставок по квартальному балансу нефти и газового конденсата»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 3 указывается значение показателя совокупного количества добываемых и реализуемых нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) за отчетный квартал;

3) в графах 4 – 6 указываются значения показателей количества добываемого и реализуемого углеводородного сырья по месяцам отчетного квартала.

Приложение № 2.28
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о наличии промысловых мощностей»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В графе 4 раздела 1 указываются значения показателей, указанных в графе 1.

5. В разделе 2:

1) в графе 3 указывается значение величины протяженности трубопроводов со сроком эксплуатации менее 5 лет;

2) в графе 4 указывается значение величины протяженности трубопроводов со сроком эксплуатации от 5 до 10 лет;

3) в графе 5 указывается значение величины протяженности трубопроводов со сроком эксплуатации от 10 до 15 лет;

4) в графе 6 указывается значение величины протяженности трубопроводов со сроком эксплуатации свыше 15 лет.

6. В графе 4 раздела 3 указываются значения показателей, указанных в графе 1.

Приложение № 2.29
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об объемах добычи и льготах при извлечении и распределении трудноизвлекаемой нефти»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается государственный регистрационный номер лицензии, выданной недропользователю лицензирующим органом;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается объем добычи трудноизвлекаемой нефти за отчетный квартал;

5) в графе 5 указывается объем добычи трудноизвлекаемой нефти нарастающим итогом с начала года;

6) в графе 6 указывается объем добычи трудноизвлекаемой нефти с начала разработки месторождения, указанного в графе 1;

7) в графе 7 указывается применяемая ставка налога на добычу полезных ископаемых;

8) в графе 8 указывается значение налога на добычу полезных ископаемых.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается государственный регистрационный номер лицензии, выданной недропользователю лицензирующим органом;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается объем добычи трудноизвлекаемой нефти за отчетный квартал;

5) в графе 5 указывается объем добычи трудноизвлекаемой нефти нарастающим итогом с начала года;

6) в графе 6 указывается объем добычи трудноизвлекаемой нефти с начала разработки месторождения, указанного в графе 1;

7) в графе 7 указывается применяемая ставка налога на добычу полезных ископаемых;

8) в графе 8 указывается сумма налога на добычу полезных ископаемых.

6. В разделе 3:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается код трудноизвлекаемой нефти по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

в графе 2 указывается наименование страны назначения по Общероссийскому классификатору стран мира;

графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 4 указывается объем реализации трудноизвлекаемой нефти на экспорт в отчетном периоде;

в графе 5 указывается средневзвешенная цена реализации трудноизвлекаемой нефти;

2) в таблице 2:

в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

в графе 2 указывается государственный регистрационный номер лицензии, выданной недропользователю лицензирующим органом;

в графе 3 указывается код трудноизвлекаемой нефти по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

в графе 4 указывается наименование страны назначения по Общероссийскому классификатору стран мира;

графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 6 указывается объем реализации трудноизвлекаемой нефти, облагаемой по пониженной ставке вывозной таможенной пошлины на нефть, на экспорт;

в графе 7 указывается применяемая ставка вывозной таможенной пошлины;

в графе 8 указывается значение вывозной таможенной пошлины;

в графе 9 указывается средневзвешенная цена реализации трудноизвлекаемой нефти;

в графе 10 указывается объем реализации сверхвязкой трудноизвлекаемой нефти с вязкостью в пластовых условиях более 10000 мПа·с;

в графе 11 указывается объем реализации трудноизвлекаемой нефти с особыми физико-химическими свойствами;

3) в таблице 3:

в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

в графе 2 указывается государственный регистрационный номер лицензии, выданной недропользователю лицензирующим органом;

в графе 3 указывается код трудноизвлекаемой нефти по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

в графе 4 указывается наименование страны назначения по Общероссийскому классификатору стран мира;

графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 6 указывается объем реализации трудноизвлекаемой нефти, облагаемой по полной ставке вывозной таможенной пошлины на трудноизвлекаемую нефть, на экспорт;

в графе 7 указывается применяемая ставка вывозной таможенной пошлины;

в графе 8 указывается значение вывозной таможенной пошлины;

в графе 9 указывается средневзвешенная цена реализации трудноизвлекаемой нефти.

Приложение № 2.30
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о запасах нефти и газового конденсата»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается наименование типа месторождения, указанного в графе 1, в соответствии с перечнем:

нефтяное (Н);

газонефтяное (ГН);

нефтегазовое (НГ);

газовое (Г);

газоконденсатное (ГК);

нефтегазоконденсатное (НГК);

3) в графе 3 указывается наименование пласта месторождения, указанного в графе 1;

4) в графе 4 указывается наименование залежи месторождения, указанного в графе 1;

5) в графе 5 указывается наименование нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается значение величины минимальной глубины залегания пласта (кровля пласта), выделяемого на месторождении, указанном в графе 1;

8) в графе 8 указывается значение величины максимальной глубины залегания пласта (подошва пласта), выделяемого на месторождении, указанном в графе 1;

9) в графе 9 указывается наименование вида запасов объекта разработки в соответствии с перечнем:

традиционные запасы;

трудноизвлекаемые запасы (ТРИЗ);

запасы высоковязкой нефти;

10) в графах 10 – 14 указываются значения величин начальных геологических запасов углеводородного сырья;

11) в графах 15 – 19 указываются значения величин начальных извлекаемых запасов углеводородного сырья;

12) в графах 20 – 24 указываются значения величин текущих геологических запасов углеводородного сырья;

13) в графах 25 – 29 указываются значения величин текущих извлекаемых запасов углеводородного сырья.

Приложение № 2.31
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о добыче, использовании и сжигании попутного (нефтяного) газа»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указывается основной государственный регистрационный номер (ОГРН) и идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположено указанное в графе 1 месторождение;

в графе 3 указывается номер лицензии на пользование недрами;

в графе 4 указывается срок действия лицензии на пользование недрами;

графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 6 указывается объем добычи попутного нефтяного газа за отчетный месяц;

в графе 7 указывается объем добычи попутного нефтяного газа нарастающим итогом с начала года;

2) в таблице 2:

графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графах 2 – 9 указываются физико-химические свойства добываемого попутного нефтяного газа.

5. В разделе 2:

1) в графе 3 указываются значения показателей, указанных в графе 1, за отчетный месяц;

2) в графе 4 указываются значения показателей, указанных в графе 1, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.32
к приказу Минэнерго России
от «03» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Выполнение маршрутных поручений по поставкам в ближнее зарубежье»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1 указываются сведения о выполнении маршрутных поручений по поставкам нефти на экспорт в государства Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину, Латвию, Литву и Эстонию:

1) в графе 1 указывается наименование страны назначения в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

2) в графе 2 указывается наименование организации-грузополучателя;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти, в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который

ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

5) в графах 5 – 7 указываются номер маршрутного поручения на транспортировку нефти, значение величины планируемого объема нефти для транспортировки и дата его оформления;

6) в графе 8 указывается значение величины фактического объема нефти, переданной по системе магистральных трубопроводов.

Приложение № 2.33
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Выполнение маршрутных поручений по поставкам в дальнее зарубежье»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1 указываются сведения о выполнении маршрутных поручений по поставкам нефти на экспорт в зарубежные страны, не включая страны Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину, Латвию, Литву и Эстонию (далее – дальнее зарубежье):

1) в графе 1 указывается направление транспортировки нефти на экспорт, определяемое в соответствии с графиком транспортировки нефти по магистральным трубопроводам за пределы территории Российской Федерации по направлениям отгрузки, утверждаемым Минэнерго России;

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти, в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который

ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

3) в графе 3 указывается номер маршрутного поручения;

4) в графе 4 указывается наименование конечного приемо-сдаточного пункта маршрута транспортировки (пункта сдачи в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти грузополучателю;

5) в графе 5 указывается объем нефти, подлежащей сдаче в соответствии с оформленным маршрутным поручением;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается дата выпуска маршрутного поручения;

8) в графе 8 указывается дата выполнения маршрутного поручения;

9) в графе 9 указывается значение величины фактического объема нефти, переданной по системе транспортировки.

Приложение № 2.34
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка по движению груза по магистральным нефтепроводам России»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование дочернего общества организации □ оператора системы магистральных трубопроводов;

2) в графе 2 указывается наименование организации, осуществляющей оформление и отгрузку груза;

3) в графе 3 указывается наименование организации-грузополучателя;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема приема груза за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема приема груза нарастающим итогом с начала месяца;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема сдачи груза за сутки;

8) в графе 8 указывается значение величины фактического объема сдачи груза нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.35
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка по отгрузке железнодорожным транспортом»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование железнодорожной станции отправления;

2) в графе 2 указывается наименование организации-грузополучателя;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается плановый объем отгрузки нефти для транспортировки железнодорожным транспортом на отчетные сутки;

5) в графе 5 указывается фактический объем отгрузки нефти для транспортировки железнодорожным транспортом за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается плановый объем отгрузки нефти для транспортировки железнодорожным транспортом нарастающим итогом с начала месяца;

7) в графе 7 указывается фактический объем отгрузки нефти для транспортировки железнодорожным транспортом нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.36
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка о поставке нефти на экспорт в дальнее зарубежье»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается код нефти по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти, в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской

Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

3) в графе 3 указывается наименование страны назначения в соответствии с договором об оказании услуг по транспортировке;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины объема отгрузки на экспорт нефти по всем направлениям, не включая государства Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину, Латвию, Литву и Эстонию (далее – дальнее зарубежье), за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается значение величины объема сдачи нефти на экспорт в дальнее зарубежье нарастающим итогом с начала месяца;

7) в графе 7 указывается значение величины объема сдачи нефти на экспорт в дальнее зарубежье, оформленного в соответствии с маршрутными поручениями, за отчетные сутки.

Приложение № 2.37
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка о поставке нефти в ближнее зарубежье»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование государства, на территорию которого осуществляется сдача нефти в соответствии с договором об оказании услуг по транспортировке;

2) в графе 2 указывается наименование пункта назначения в соответствии с маршрутным поручением;

3) в графе 3 указывается код нефти по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины объема фактической сдачи нефти на экспорт в государства Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину, Латвию, Литву и Эстонию (далее – ближнее зарубежье) за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается значение величины объема фактической сдачи нефти на экспорт в ближнее зарубежье нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.38
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка о текущем оформлении грузов к транспортировке»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти, в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

2) в графе 2 указывается наименование организации, осуществляющей оформление и отгрузку нефти;

3) в графе 3 указывается код нефти по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается наименование конечного приемо-сдаточного пункта маршрута транспортировки (пункта сдачи в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти грузополучателю в соответствии с договором об оказании услуг по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам, заключенным с субъектом естественной монополии, обеспечивающим оказание услуг по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам;

6) в графе 6 указывается дата оформления маршрутного поручения;

7) в графе 7 указывается номер маршрутного поручения, оформляемого оператором системы магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов и выдаваемого грузоотправителю для оплаты услуг по транспортировке нефти в соответствии с заказом грузоотправителя;

8) в графе 8 указывается значение величины объема транспортируемой нефти.

Приложение № 2.39
к приказу Минэнерго России
от «09» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка о поставке нефти на внутренний рынок»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия – грузополучателя нефти в соответствии с маршрутным поручением;

2) в графе 2 указывается наименование приемо-сдаточного пункта (пункта сдачи в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти грузополучателю;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема нефти, оформленного для сдачи грузополучателю, в соответствии с маршрутными поручениями за отчетные сутки;

5) в графе 5 указывается объем транспортируемой нефти за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается объем транспортируемой нефти нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.40
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка по приему нефти в систему магистральных трубопроводов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование государства, с территории которого нефть принимается в систему магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов, по Общероссийскому классификатору стран мира;

2) в графе 2 указывается наименование организации, осуществляющей оформление и отгрузку нефти;

3) в графе 3 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти, в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих

добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

4) в графе 4 указывается наименование приемо-сдаточного пункта (пункта приема в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти в систему магистральных трубопроводов;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема принятой нефти за сутки;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема принятой нефти нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.41
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Выполнение маршрутных поручений по поставкам нефти на внутренний рынок»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации-грузополучателя;

2) в графе 2 указывается наименование приемо-сдаточного пункта (пункта сдачи в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти грузополучателю;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти, в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской

Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

5) в графах 5 – 7 указываются номер маршрутного поручения на транспортировку нефти, значение величины планируемого объема нефти для транспортировки и дата его оформления;

6) в графе 8 указывается фактический объем нефти, переданной в системе магистральных трубопроводов;

7) в графе 9 указывается наименование организации, осуществляющей оформление и отгрузку нефти.

Приложение № 2.42
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поставке нефти в ближнее зарубежье»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1 указываются сведения о сдаче нефти на экспорт в государства Азербайджан, Армения, Беларусь, Грузия, Казахстан, Киргизия, Молдова, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украина, Латвия, Литва и Эстония (ближнее зарубежье):

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти, в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

2) в графе 2 указывается код нефти по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

3) в графе 3 указывается наименование государства назначения поставки нефти в соответствии с договором об оказании услуг по транспортировке;

4) в графе 4 указывается наименование организации-грузополучателя;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается значение величины объема нефти, оформленного для сдачи организации, указанной в графе 4, в соответствии с оформленными маршрутными поручениями за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается значение величины фактической сдачи нефти организации, указанной в графе 4, за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается значение величины фактической сдачи нефти организации, указанной в графе 4, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.43
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поставке нефти на экспорт в дальнее зарубежье»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1 указываются сведения о сдаче нефти на экспорт, не включая государства Азербайджан, Армения, Беларусь, Грузия, Казахстан, Киргизия, Молдова, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украина, Латвия, Литва и Эстония (дальнее зарубежье):

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти, в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской

Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

2) в графе 2 указывается наименование страны назначения поставки нефти в соответствии с договором об оказании услуг по транспортировке;

3) в графе 3 указывается наименование организации-грузополучателя;

4) в графе 4 указывается код нефти по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается значение величины объема нефти, оформленного для сдачи в соответствии с маршрутным поручением;

7) в графе 7 указывается значение величины объема фактической сдачи нефти за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается значение величины объема фактической сдачи нефти нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.44
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о распределении нефти и газового конденсата на внутренний рынок, минуя систему магистральных трубопроводов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществляющего добычу нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье);

2) в графе 2 указывается показатель «да» в случае местонахождения участка добычи транспортируемого углеводородного сырья за границей территории Российской Федерации, в случае местонахождения участка добычи транспортируемого углеводородного сырья на территории Российской Федерации указывается показатель «нет»;

3) в графе 3 указывается наименование направления использования углеводородного сырья в соответствии с перечнем:

поставка на переработку на нефтеперерабатывающие заводы Российской Федерации;

поставка для предприятий газовой промышленности;

поставка для использования в качестве топлива;

либо указывается иное наименование направления использования углеводородного сырья;

4) в графе 4 указывается наименование вида транспортировки углеводородного сырья в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт;

иной транспорт;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается наименование организации-грузополучателя, за исключением случаев, предусмотренных настоящим подпунктом. В случае, если в графе 3 указан показатель «поставка на переработку на нефтеперерабатывающие заводы Российской Федерации», в графе 6 указывается наименование нефтеперерабатывающего завода, являющегося получателем нефтепродукта. В случае, если в графе 3 указан показатель «поставка для предприятий газовой промышленности», в графе 6 указывается показатель «предприятия газовой промышленности». В случае, если в графе 3 указан показатель «поставка для использования в качестве топлива», в графе 6 указывается показатель «энергетические объекты»;

7) в графе 7 указывается наименование конечного пункта назначения маршрута (пункт сдачи минуя систему магистральных трубопроводов) углеводородного сырья грузополучателю;

8) в графе 8 указывается значение величины планового объема отгрузки углеводородного сырья грузополучателю на отчетный период;

9) в графе 9 указывается значение величины фактического объема отгрузки углеводородного сырья грузополучателю за отчетный период;

10) в графе 10 указывается значение величины фактического объема отгрузки углеводородного сырья грузополучателю нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.45
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о сдаче нефти в систему магистральных трубопроводов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти. Для организаций, осуществивших добычу транспортируемой нефти на территории Российской Федерации, наименование указывается в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

2) в графе 2 указывается наименование приемо-сдаточного пункта (пункта приема нефти в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти в систему магистральных трубопроводов;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема сдачи нефти за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается значение величины объема сдачи нефти нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.46
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об остатках нефти в системе магистральных трубопроводов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, осуществляющей оформление и отгрузку нефти;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается значение величины общего объема остатков нефти за отчетный месяц;

4) в графе 4 указывается значение величины объема остатков транспортируемой нефти за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается значение величины общего объема остатков технологической нефти за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается значение величины объема остатков технологической нефти в резервуарах за отчетный месяц.

Приложение № 2.47
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о распределении нефти и газового конденсата на внешние рынки, минуя систему магистральных трубопроводов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, осуществляющей оформление и отгрузку нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье);

2) в графе 2 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществляющего добычу углеводородного сырья;

3) в графе 3 указывается код углеводородного сырья по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается показатель «да» в случае местонахождения участка добычи за границей территории Российской Федерации, в ином случае указывается показатель «нет»;

6) в графе 6 указывается наименование государства назначения по Общероссийскому классификатору стран мира;

7) в графе 7 указывается наименование вида транспортировки в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

автомобильный транспорт;

иной транспорт;

8) в графе 8 указывается наименование организации-грузополучателя;

9) в графе 9 указывается наименование пункта назначения в соответствии с актом приема-сдачи углеводородного сырья;

10) в графе 10 указывается значение величины планового объема сдачи углеводородного сырья грузополучателю за отчетный месяц;

11) в графе 11 указывается значение величины фактического объема сдачи углеводородного сырья в приемо-сдаточных пунктах углеводородного сырья, расположенных за пределами территории Российской Федерации, за отчетный месяц.

Приложение № 2.48
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о распределении нефти на внутренний рынок»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, осуществившей оформление и отгрузку нефти;

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей добычу нефти. Для организаций, осуществивших добычу транспортируемой нефти на территории Российской Федерации, наименование указывается в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17

февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

3) в графе 3 указывается наименование приемо-сдаточного пункта (пункта сдачи в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти грузополучателю;

4) в графе 4 указывается наименование организации-грузополучателя нефти;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема сдачи нефти грузополучателю за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема сдачи нефти грузополучателю нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.49
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения по показателям сдаваемой нефти»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование приемо-сдаточного пункта (пункта приема в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти из системы магистральных трубопроводов;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается значение величины фактического объема нефти, сданного из системы магистральных трубопроводов за отчетный период;

4) в графе 4 указывается значение величины температуры нефти в момент измерения ее объема;

5) в графе 5 указывается значение величины давления нефти в момент измерения ее объема;

6) в графе 6 указывается значение величины плотности нефти при температуре и давлении в момент измерения ее объема;

7) в графе 7 указывается значение величины плотности нефти при температуре 20 °С;

8) в графе 8 указывается значение величины плотности нефти при температуре 15 °С;

9) в графе 9 указывается значение величины массовой доли воды в нефти;

10) в графе 10 указывается массовая концентрация (массовая доля) хлористых солей в нефти;

11) в графе 11 указывается значение величины массовой концентрации (массовой доли) хлористых солей в нефти;

12) в графе 12 указывается значение величины массовой доли механических примесей в нефти;

13) в графе 13 указывается значение величины массовой доли серы в нефти;

14) в графе 14 указывается значение величины давления насыщенных паров;

15) в графе 15 указывается значение величины выхода фракций при температуре до 200 °С;

16) в графе 16 указывается значение величины массовой доли парафина в нефти;

17) в графе 17 указывается значение величины массовой доли сероводорода в нефти;

18) в графе 18 указывается значение величины массовой доли суммы метил- и этилмеркаптанов в нефти;

19) в графе 19 указывается значение величины массовой доли органических хлоридов в нефти;

20) в графе 20 указывается значение величины объемной доли в нефти свободного газа.

Приложение № 2.50
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поставке нефти и газового конденсата железнодорожным транспортом»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование железнодорожной станции отправления;

2) в графе 2 указывается наименование нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается код углеводородного сырья по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

4) в графе 4 указывается наименование пункта назначения поставки углеводородного сырья железнодорожным транспортом;

5) в графе 5 указывается наименование государства назначения по Общероссийскому классификатору стран мира;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается значение количества цистерн перевезенного углеводородного сырья за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается значение величины объема перевезенного углеводородного сырья за отчетный месяц.

Приложение № 2.51
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об использовании мощностей трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование линейного участка трубопровода;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графах 3 и 4 указываются значения величин проектного и фактического давления на линейном участке трубопровода;

4) в графе 5 указывается значение величины проектной мощности линейного участка трубопровода;

5) в графе 6 указывается значение величины загрузки линейного участка трубопровода.

Приложение № 2.52
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о количестве нефти, заявленном российскими производителями к сдаче в систему магистральных трубопроводов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу нефти. Для организаций, осуществляющих добычу транспортируемой нефти на территории Российской Федерации, наименование указывается в соответствии с реестром субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, который ведет Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17

февраля 2011 г. № 90 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 8, ст. 1130);

2) в графе 2 указывается наименование приемо-сдаточного пункта (пункта приема нефти в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти в систему магистральных трубопроводов;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины планового объема сдачи нефти в систему магистральных трубопроводов на отчетный квартал.

Приложение № 2.53
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Возможности загрузки направлений системы магистральных нефтепроводов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается страна поставки в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира или наименование порта поставки;

2) в графе 2 указывается наименование приемо-сдаточного пункта (пункта приема нефти в системе магистральных трубопроводов нефти и нефтепродуктов) нефти в систему магистральных нефтепроводов;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины мощности направления, указанного в графе 1;

5) в графе 5 указывается значение величины прогнозной загрузки направления, указанного в графе 1;

6) в графе 6 указывается значение величины прогнозного грузооборота направления, указанного в графе 1.

Приложение № 2.54
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сводный исполнительный баланс нефти по системе трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код согласно Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 3 указывается совокупный фактический объем транспортируемой нефти по системе трубопроводного транспорта (далее – сводный исполнительный баланс нефти) за отчетный квартал;

3) в графе 4 указывается совокупный фактический объем сводного исполнительного баланса нефти нарастающим итогом с начала года;

4) в графе 5 указывается фактический объем транспортируемой нефти, принадлежащей организации, осуществляющей деятельность по трубопроводной транспортировке нефти, на праве собственности или ином законном основании (далее – собственная нефть), за отчетный квартал;

5) в графе 6 указывается фактический объем транспортируемой собственной нефти нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.55
к приказу Минэнерго России
от «02» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Расшифровка к сводному исполнительному балансу оператора магистральных нефтепроводов по грузоотправителям и производителям»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование государства, на территории которого была осуществлена добыча нефти, принимаемой в систему магистральных нефтепроводов (далее – система):

а) наименование государства ближнего зарубежья в соответствии с перечнем (далее – ближнее зарубежье):

Азербайджан;

Армения;

Беларусь;

Грузия;

Казахстан;

Киргизия;

Молдова;

Таджикистан;

Туркменистан;

Узбекистан;

Украина;

Латвия;

Литва;

Эстония;

б) или указывается наименование иного иностранного государства (далее – дальнее зарубежье) в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей добычу нефти;

3) в графе 3 указывается наименование организации, осуществившей оформление и отгрузку нефти;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины объема остатков нефти в системе на начало отчетного года;

6) в графе 6 указывается совокупный объем приема нефти в систему;

7) в графе 7 указывается значение величины объема приема нефти российских производителей в систему;

8) в графе 8 указывается значение величины объема приема нефти иностранных производителей в систему;

9) в графе 9 указывается значение величины объема сдачи нефти на внутренний рынок из системы;

10) в графе 10 указывается значение величины объема сдачи на нефтеперерабатывающие заводы России из системы;

11) в графе 11 указывается значение величины объема сдачи нефти на экспорт из системы;

12) в графе 12 указывается значение величины объема сдачи нефти в ближнее зарубежье из системы;

13) в графе 13 указывается значение величины объема сдачи нефти в дальнее зарубежье из системы;

14) в графе 14 указывается общий объем потерь нефти в системе;

15) в графе 15 указывается объем технологических потерь в системе в соответствии с нормативом, утвержденным Минэнерго России;

16) в графе 16 указывается значение величины фактического объема технологических потерь нефти в системе;

17) в графе 17 указывается значение величины объема остатков нефти в системе на конец отчетного года.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование государства по Общероссийскому классификатору стран мира, в котором была осуществлена добыча нефти, принимаемой в систему;

2) в графе 2 указывается наименование организации-производителя нефти;

3) в графе 3 указывается наименование организации, осуществившей оформление и отгрузку нефти;

4) в графе 4 указывается наименование организации-грузополучателя нефти;

5) в графе 5 указывается наименование государства назначения в соответствии с заключенным договором на транспортировку;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается значение величины объема сдачи нефти.

Приложение № 2.56
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка о поставке нефтепродуктов в порты по системе магистрального трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается код нефтепродукта по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

3) в графе 3 указывается наименование порта поставки;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема поставок нефтепродуктов за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема поставок нефтепродуктов нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.57
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка о приеме нефтепродуктов в систему магистрального трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, осуществившей оформление и отгрузку нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей производство нефтепродукта;

3) в графе 3 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

4) в графе 4 указывается код нефтепродукта по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема приема нефтепродукта в систему магистрального трубопроводного транспорта на экспорт за сутки;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема приема нефтепродукта в систему магистрального трубопроводного транспорта на экспорт нарастающим итогом с начала месяца.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование организации, осуществившей оформление и отгрузку нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей производство нефтепродукта;

3) в графе 3 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема приема нефтепродукта в систему магистрального трубопроводного транспорта на внутренний рынок за сутки;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема приема нефтепродукта в систему магистрального трубопроводного транспорта на внутренний рынок нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.58
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка о сдаче нефтепродуктов на внутренний рынок по системе магистрального трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен производитель, указанный в графе 1;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема сдачи нефтепродуктов на внутренний рынок за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема сдачи нефтепродуктов на внутренний рынок нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.59
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка об отгрузке нефтепродуктов с автоналивных пунктов системы магистрального трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, осуществившей оформление и отгрузку нефтепродуктов;

2) в графе 2 указывается наименование автоналивного пункта системы магистрального трубопроводного транспорта;

3) в графе 3 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей производство нефтепродукта;

4) в графе 4 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема отгрузки нефтепродуктов с автоналивных пунктов системы магистрального трубопроводного транспорта за отчетные сутки;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема отгрузки нефтепродуктов с автоналивных пунктов системы магистрального трубопроводного транспорта нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.60
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о наличии ресурсов нефтепродуктов и свободных емкостей»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указываются наименование линейной производственно-диспетчерской станции, наименование наливной станции и наименования пунктов налива;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается значение величины проектной резервуарной емкости;

4) в графе 4 указывается значение величины фактической мощности резервуарного парка в соответствии с проектной документацией;

5) в графе 5 указывается значение величины объема нефтепродуктов в емкостях на отчетные сутки.

Приложение № 2.61
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поставках нефтепродуктов на внутренний рынок и экспорт по системе магистрального трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается код нефтепродукта по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины планового объема поставки нефтепродукта на экспорт на отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема поставки нефтепродуктов на экспорт за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема поставки нефтепродуктов на экспорт нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается значение величины планового объема поставки нефтепродуктов на внутренний рынок на отчетный месяц;

9) в графе 9 указывается значение величины фактического объема поставки нефтепродуктов на внутренний рынок за отчетный месяц;

10) в графе 10 указывается значение величины фактического объема поставки нефтепродуктов на внутренний рынок нарастающим итогом с начала года;

11) в графе 11 указывается значение величины планового объема поставки нефтепродуктов на экспорт и внутренний рынок на отчетный месяц;

12) в графе 12 указывается значение величины фактического объема поставки нефтепродуктов на экспорт и внутренний рынок за отчетный месяц;

13) в графе 13 указывается значение величины фактического объема поставки нефтепродуктов на экспорт и внутренний рынок нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.62
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поставке нефтепродуктов в порты по системе магистрального трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, осуществившей оформление и отгрузку нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей производство нефтепродукта;

3) в графе 3 указывается наименование порта поставки нефтепродукта в соответствии с договором об оказании услуг по транспортировке;

4) в графе 4 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

5) в графе 5 указывается код нефтепродукта по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема поставки нефтепродукта в порты за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается значение величины фактического объема поставки нефтепродукта в порты нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.63
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о потерях нефтепродуктов в системе магистрального трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается общий объем потерь нефтепродукта при транспортировке по системе магистрального трубопроводного транспорта на внутренний рынок и экспорт за отчетный месяц;

4) в графе 4 указывается объем потерь нефтепродукта при транспортировке по системе магистрального трубопроводного транспорта на внутренний рынок за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается объем потерь нефтепродукта при транспортировке по системе магистрального трубопроводного транспорта на экспорт за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается общий объем технологических потерь нефтепродукта при транспортировке по системе магистрального трубопроводного транспорта на внутренний рынок и экспорт за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается объем технологических потерь нефтепродукта при транспортировке по системе магистрального трубопроводного транспорта на внутренний рынок за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается объем технологических потерь нефтепродукта при транспортировке по системе магистрального трубопроводного транспорта на экспорт за отчетный месяц.

Приложение № 2.64
к приказу Минэнерго России
от «03» 06 2012 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о приеме нефтепродуктов в систему магистрального трубопроводного транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины планового объема приема нефтепродукта в систему магистрального трубопроводного транспорта на отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема приема нефтепродукта в систему магистрального трубопроводного транспорта за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается значение величины планового объема приема нефтепродукта в систему магистрального трубопроводного транспорта нарастающим итогом с начала года;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема приема нефтепродукта в систему магистрального трубопроводного транспорта нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.65
к приказу Минэнерго России
от «09» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о наличии территориальных объектов производственной деятельности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование категории объекта производственной деятельности в соответствии с перечнем:

объект нефтепереработки;

нефтебаза;

автозаправочная станция;

автомобильная газозаправочная станция;

топливозаправочный комплекс;

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого находится объект производственной деятельности категории, указанной в графе 1;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается количество объектов производственной деятельности категории, указанной в графе 1.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование категории объекта производственной деятельности в соответствии с перечнем:

объект нефтепереработки;

нефтебаза;

автозаправочная станция;

автомобильная газозаправочная станция;

топливозаправочный комплекс;

2) в графе 2 указывается наименование объекта производственной деятельности;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого находится объект производственной деятельности, указанный в графе 2;

4) в графе 4 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается значение величины достигнутой мощности объекта производственной деятельности, указанного в графе 2;

7) в графе 7 указывается значение величины фактической мощности объекта производственной деятельности, указанного в графе 2, за отчетный период.

Приложение № 2.66
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о работе объектов производственной деятельности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование объекта транспортной перевалки углеводородного сырья и нефтепродуктов (далее – продукция);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого находится указанный в графе 1 объект транспортной перевалки;

3) в графе 3 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема перевалки продукции за отчетный месяц.

Приложение № 2.67
к приказу Минэнерго России
от «03» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поступающем сырье на нефте- и газохимическое производство»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование единицы измерения сырья, поступающего на нефте- и газохимическое производство, в соответствии с перечнем:

тыс. т;

млн. $м^3$;

3) в графе 3 указывается наименование организации-поставщика сырья;

4) в графе 4 указывается идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) поставщика сырья, указанного в графе 3;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается значение величины объема поступившего сырья за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается значение величины объема поступившего сырья нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается значение величины объема поступившего сырья по импорту за отчетный месяц;

9) в графе 9 указывается значение величины объема поступившего сырья по импорту нарастающим итогом с начала года;

10) в графе 10 указывается значение величины объема переработанного сырья за отчетный месяц;

11) в графе 11 указывается значение величины объема переработанного сырья нарастающим итогом с начала года;

12) в графе 12 указывается значение величины объема переработанного сырья, поступившего по импорту, за отчетный месяц;

13) в графе 13 указывается значение величины объема переработанного сырья, поступившего по импорту, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.68
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о годовых планах капитальных вложений (переработка)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В графе 3 раздела 1 указывается размер годового планового капитального вложения по состоянию на отчетный месяц по показателям, указанным в графе 1.

Приложение № 2.69
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о выполнении капитальных вложений (переработка)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 3 указываются значения фактических показателей капитальных вложений, указанных в графе 1, за отчетный месяц;

2) в графе 4 указываются значения фактических показателей капитальных вложений, указанных в графе 1, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.70
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка о переработке углеводородного сырья и производстве продукции»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема переработанного углеводородного сырья за сутки;

5) в графе 5 указывается значение величины объема переработанного углеводородного сырья нарастающим итогом с начала месяца.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается экологический класс выпускаемого нефтепродукта. Указанная графа заполняется только в случае указания в графе 2 автомобильного бензина или дизельного топлива;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается объем производства нефтепродукта за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается объем производства нефтепродукта нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.71
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о действующих технологических установках предприятий нефте- и газохимического производства»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование действующей технологической установки (далее – установка);

2) в графе 2 указывается год ввода в эксплуатацию установки, указанной в графе 1. В случае, если после ввода в эксплуатацию установки проводились работы по реконструкции (модернизации), ведущие к изменению мощности переработки сырья, указывается дата ввода в эксплуатацию установки, указанной в графе 1, после ее реконструкции (модернизации);

3) в графе 3 указывается наименование единицы измерения мощности установки, указанной в графе 1, в соответствии с перечнем:

тыс. т / год;

млн. $м^3$ / год;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины проектной мощности установки, указанной в графе 1;

6) в графе 6 указывается значение величины фактической мощности установки, указанной в графе 1, в соответствии с проектной документацией.

Приложение № 2.72
к приказу Минэнерго России
от «09» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка об отгрузке продукции от производителей»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство продукции (далее – производитель);

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается экологический класс выпускаемой продукции. Данная графа заполняется только в случае указания в графе 2 автомобильного бензина или дизельного топлива;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины объема продукции, отгруженной производителем на внутренний рынок за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается значение величины объема продукции, отгруженной производителем на внутренний рынок нарастающим итогом с начала месяца.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование производителя;

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается экологический класс выпускаемой продукции. Данная графа заполняется только в случае указания в графе 2 автомобильного бензина или дизельного топлива;

4) в графах 4 указываются код продукции по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается значение величины объема продукции, отгруженной производителем на экспорт за отчетные сутки;

7) в графе 7 указывается значение величины объема продукции, отгруженной производителем на экспорт нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.73
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поставке углеводородного сырья по видам транспорта»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей добычу углеводородного сырья;

2) в графе 2 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование вида транспортировки углеводородного сырья в соответствии с перечнем:

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт;

железнодорожный транспорт;

морской транспорт;

трубопроводный транспорт;

иное наименование транспорта;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины объема поставленного углеводородного сырья за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается значение величины объема поставленного углеводородного сырья нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.74
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы
«Сведения о производстве и отгрузке автомобильного бензина с октановым числом 92»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование автомобильного бензина с октановым числом 92 по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается экологический класс выпускаемого автомобильного бензина с октановым числом 92;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины фактического производства автомобильного бензина с октановым числом 92 за сутки;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического производства автомобильного бензина с октановым числом 92 нарастающим итогом с начала месяца;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема отгрузки автомобильного бензина с октановым числом 92 за сутки;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема отгрузки автомобильного бензина с октановым числом 92 нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.75
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы
«Сведения о производстве и отгрузке дизельного топлива сорта Е»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование дизельного топлива сорта Е по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается экологический класс выпускаемого дизельного топлива сорта Е;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины фактического объема производства дизельного топлива сорта Е за отчетные сутки;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема производства дизельного топлива сорта Е нарастающим итогом с начала месяца;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема отгрузки дизельного топлива сорта Е за отчетные сутки;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема отгрузки дизельного топлива сорта Е нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение № 2.76
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы
«Сведения о простоях установок»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование установки;

2) в графе 2 указывается наименование процесса, осуществляемого на установке, указанной в графе 1, в соответствии с перечнем:

алкилирование;

висбрекинг;

гидрокрекинг;

гидроочистка бензина каталитического крекинга;

гидроочистка дизельного топлива;

гидроочистка керосина;

гидроочистка топлив для реактивных двигателей;

изомеризация;

каталитический крекинг;

каталитический риформинг;

каталитический риформинг на ароматику;

каталитический риформинг на облагораживание бензина;

коксование;

первичная переработка нефти;

производство битумов;

производство метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ);

производство метил-трет-амиловый эфир (ТАМЭ);

сернокислотное алкилирование;

термокрекинг;

иное наименование процесса;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины среднегодовой мощности установки, указанной в графе 1;

5) в графе 5 указывается вид простоя установки, указанной в графе 1, в соответствии с перечнем:

текущий плановый ремонт;

капитальный плановый ремонт;

плановая реконструкция;

установка находится в резерве;

аварийная остановка;

отсутствие сырья;

циркуляция из-за не вывоза продукции;

иное;

6) в графах 6 – 8 указываются сведения о периоде простоя установки, указанной в графе 1.

Приложение № 2.77
к приказу Минэнерго России
от «09» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о товарных остатках автомобильного бензина и дизельного топлива на предприятиях нефтепродуктообеспечения»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия нефтепродуктообеспечения, а также наименования нефтебаз;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого находится нефтебаза, указанная в графе 1;

4) в графе 4 указывается наименование автомобильного бензина и дизельного топлива по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

5) в графе 5 указывается экологический класс автомобильного бензина и дизельного топлива;

6) в графе 6 указывается значение величины объема товарного остатка автомобильного бензина и дизельного топлива, которые возможно технологически извлечь из резервуарных емкостей без применения специальной техники, на отчетные сутки.

Приложение № 2.78
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о товарных остатках автомобильного бензина»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование автомобильного бензина по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается экологический класс автомобильного бензина;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значения величины товарного остатка автомобильного бензина на складах готовой продукции за отчетные сутки.

Приложение № 2.79
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о товарных остатках дизельного топлива»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование дизельного топлива по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается экологический класс дизельного топлива;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение товарного остатка дизельного топлива за отчетные сутки.

Приложение № 2.80
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о наличии и первичной переработке углеводородного сырья»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 2 указывается объем первичной переработки углеводородного сырья за отчетный период.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается значение величины углеводородного сырья в наличии на первое число месяца, следующего за отчетным;

4) в графе 4 указывается значение величины объема полезных остатков на первое число месяца, следующего за отчетным;

5) в графе 5 указывается значение величины объема остатков, которые невозможно технологически извлечь из резервуарных емкостей без применения специальной техники (далее – «мертвые» остатки), на первое число месяца, следующего за отчетным;

6) в графе 6 указывается значение величины свободной емкости сырьевого хранилища на конец отчетного периода.

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование продукта переработки углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается значение величины совокупного объема товарных и «мертвых» остатков продуктов переработки углеводородного сырья за отчетный период;

4) в графе 4 указывается значение величины свободной емкости продуктового хранилища на конец отчетного периода.

Приложение № 2.81
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о первичной переработке и выработке продукции на нефтеперерабатывающих заводах»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема остатков углеводородного сырья на начало отчетного периода;

5) в графе 5 указывается значение величины объема переработанного углеводородного сырья за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается значение величины объема переработанного углеводородного сырья нарастающим итогом с начала года;

7) в графе 7 указывается значение величины объема остатков углеводородного сырья на конец отчетного периода.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема произведенной продукции за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается значение величины объема произведенной продукции нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.82
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о производстве продукции»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема производства продукции за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается значение величины объема производства продукции из давальческого сырья за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается значение величины объема производства продукции нарастающим итогом с начала года;

7) в графе 7 указывается значение величины объема производства продукции из давальческого сырья нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.83
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о потерях углеводородного сырья»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья и производство продуктов переработки, в том числе осуществляющие производство нефтехимической продукции.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего переработку углеводородного сырья и производство продуктов его переработки;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается общий объем потерь углеводородного сырья за отчетный период;

4) в графе 4 указывается фактический объем технологических потерь углеводородного сырья за отчетный период;

5) в графе 5 указывается объем потерь углеводородного сырья из-за нарушения технологических режимов за отчетный период;

6) в графе 6 указывается объем потерь углеводородного сырья из-за нарушения нормативно-технической документации за отчетный период;

7) в графе 7 указывается объем потерь углеводородного сырья при авариях за отчетный период;

8) в графе 8 указывается фактический объем потерь углеводородного сырья от естественной убыли при хранении за отчетный период.

6. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего переработку углеводородного сырья и производство продуктов его переработки;

2) в графе 2 указывается наименование продукта переработки углеводородного сырья (далее – продукция) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается общий объем потерь продукции;

5) в графе 5 указывается фактический объем технологических потерь продукции при производстве за отчетный период;

6) в графе 6 указывается фактический объем технологических потерь продукции при транспортировке (в размере потерь при отгрузке в средства транспортировки) за отчетный период;

7) в графе 7 указывается объем потерь продукции из-за нарушения технологических режимов за отчетный период;

8) в графе 8 указывается объем потерь продукции из-за нарушения нормативно-технической документации за отчетный период;

9) в графе 9 указывается объем потерь продукции при авариях за отчетный период;

10) в графе 10 указывается фактический объем потерь продукции от естественной убыли при хранении за отчетный период.

Приложение № 2.84
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о загрузке технологических процессов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья и производство продуктов переработки, в том числе осуществляющие производство нефтехимической продукции.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство продукции (далее – производитель продукции);

2) в графе 2 указывается наименование технологического процесса в соответствии с перечнем:

висбрекинг;

гидрокрекинг;

гидроочистка дизельного топлива;

гидроочистка керосина;

изомеризация;

каталитический крекинг;

коксование;

первичная переработка;

риформинг на облагораживание бензинов;

риформинг на производство ароматических углеводородов;

сернокислотное алкилирование;

термокрекинг;

иное наименование технологического процесса;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема фактической загрузки производителя продукции углеводородным сырьем за отчетный месяц.

Приложение № 2.85
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о потреблении электроэнергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья и производство продуктов переработки, в том числе осуществляющие производство нефтехимической продукции.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство продукции;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается значение величины объема потребленной электрической энергии за отчетный месяц;

4) в графе 4 указывается значение величины объема потребленной электрической энергии нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.86
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поступлении сырья на переработку»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей добычу углеводородного сырья;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины объема поступившего на переработку углеводородного сырья за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается значение величины объема углеводородного сырья, поступившего на переработку из давальческого сырья, за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается значение величины объема поступившего на переработку углеводородного сырья нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается значение величины объема углеводородного сырья, поступившего на переработку из давальческого сырья, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.87
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об остатках углеводородного сырья и основных продуктов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование углеводородного сырья или продукта его переработки по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины остатка углеводородного сырья или продукта его переработки на первое число отчетного месяца;

5) в графе 5 указывается значение величины остатка углеводородного сырья или продукта его переработки на первое число месяца, следующего за отчетным.

Приложение № 2.88
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о плане ремонтов технологических установок нефтехимического производства»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование технологической установки;

2) в графе 2 указывается наименование технологического процесса технологической установки, указанной в графе 1;

3) в графе 3 указывается причина остановки технологической установки в соответствии с перечнем:

текущий плановый ремонт;

капитальный плановый ремонт;

плановая реконструкция;

установка находится в резерве;

аварийная остановка;

отсутствие сырья;

циркуляция из-за не вывоза продукции;

иное наименование причины;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается плановая дата остановки технологической установки;

6) в графе 6 указывается плановая дата ввода технологической установки в эксплуатацию.

Приложение № 2.89
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Отчет о переработке углеводородного сырья и продуктов его переработки по установкам»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья, в том числе осуществляющие производство нефтехимической продукции.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство продукции;

2) в графе 2 указывается наименование установки;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается плановое количество дней работы установки на отчетный квартал;

5) в графе 5 указывается фактическое количество дней работы установки за отчетный квартал.

6. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство продукции;

2) в графе 2 указывается наименование установки;

3) в графе 3 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается плановое значение показателя загрузки установки углеводородным сырьем на отчетный квартал;

6) в графе 6 указывается фактическое значение показателя загрузки установки углеводородным сырьем за отчетный квартал.

7. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство продукции;

2) в графе 2 указывается наименование установки;

3) в графе 3 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается плановый объем производства продукции на установке на отчетный квартал;

6) в графе 6 указывается фактический объем производства продукции на установке за отчетный квартал.

Приложение № 2.90
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о планах ремонта установок»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья, в том числе осуществляющие производство нефтехимической продукции.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществляющего производство продукции;

2) в графе 2 указывается наименование технологической установки;

3) в графе 3 указывается наименование технологического процесса переработки углеводородного сырья в соответствии с перечнем:

алкилирование;

висбрекинг;

гидрокрекинг;

гидроочистка бензина каталитического крекинга;

гидроочистка дизельного топлива;

гидроочистка керосина;

гидроочистка топлив для реактивных двигателей;

газофракционирующая установка (ГФУ), абсорбционно-газофракционирующая установка (АГФУ);

изомеризация;

каталитический крекинг;

каталитический риформинг;

каталитический риформинг на ароматику;

каталитический риформинг на облагораживание бензина;

коксование;

первичная переработка нефти;

производство битумов;

производство метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ);

производство метил-трет-амиловый эфир (ТАМЭ);

сернокислотное алкилирование;

термокрекинг;

иное наименование технологического процесса;

4) в графе 4 указывается причина остановки технологической установки в соответствии с перечнем:

текущий плановый ремонт;

капитальный плановый ремонт;

плановая реконструкция;

установка находится в резерве;

отсутствие сырья;

циркуляция из-за не вывоза продукции;

наименование иной причины;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается плановая дата остановки технологической установки, указанной в графе 2;

7) в графе 7 указывается плановая дата ввода в эксплуатацию технологической установки, указанной в графе 2.

Приложение № 2.91
к приказу Минэнерго России
от «03» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о производстве и отгрузке продуктов переработки углеводородного сырья»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование продукта переработки углеводородного сырья (далее – продукция) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование единицы измерения продукции в соответствии с перечнем:

тыс. т;

млн. $м^3$;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины совокупного объема производства продукции за отчетный период;

6) в графе 6 указывается значение величины потребления продукции на собственные нужды за отчетный период;

7) в графах 7 и 8 указываются значения величин фактического объема отгрузки продукции на внутренний рынок и экспорт за отчетный период.

5. Раздел 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование единицы измерения продукции в соответствии с перечнем:

тыс. т;

млн. $м^3$;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графах 5 – 16 указываются значения величин совокупных объемов производства продукции по месяцам за отчетный период.

Приложение № 2.92
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы
«Сведения о наличии резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, осуществляющего деятельность по производству, переработке, транспортировке, отгрузке углеводородного сырья и продуктов его переработки;

2) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 4 указывается количество резервуаров для нефти и нефтепродуктов;

4) в графе 5 указывается значение величины объема резервуаров для нефти и нефтепродуктов.

Приложение № 2.93
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о балансе производственных мощностей»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, осуществляющего деятельность по производству, переработке углеводородного сырья и продуктов его переработки, или наименование предприятия, осуществляющего производство нефте-, газохимической продукции;

2) в графе 2 указывается наименование технологической установки (далее – установка);

3) в графе 3 указывается наименование технологического процесса установки, указанной в графе 2;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактической производственной мощности установки, указанной в графе 2, в соответствии с проектной документацией (далее – достигнутая мощность), на начало отчетного года;

6) в графе 6 указываются данные об увеличении производственных мощностей;

7) в графе 7 указываются данные об увеличении производственных мощностей установок за счет реконструкции предприятий;

8) в графе 8 указываются данные об увеличении производственных мощностей установок за счет технического перевооружения предприятия и проведения организационно-технических работ в соответствии с перечнем:

совершенствование орудий труда (модернизация и замена устаревшего и физически изношенного оборудования новым более производительным, дополнительная установка нового оборудования на действующих производственных площадях);

совершенствование предметов труда (улучшение качества выпускаемой продукции или состава сырья, материалов и топлива для его производства);

совершенствование технологических процессов (улучшение параметров действующих технологических процессов, в том числе за счет применения более высоких скоростей, напряжений, давлений, температур);

механизация и автоматизация производственных процессов;

совершенствование организации и управления производством (повышение уровня специализации, увеличение сменности работы технологического оборудования, улучшение работы общезаводского хозяйства и другие работы);

9) в графе 9 указываются данные о вводе новых мощностей установок;

10) в графе 10 указываются данные об уменьшении производственных мощностей установок;

11) в графе 11 указываются данные об уменьшении производственных мощностей установок в результате изменения номенклатуры выпускаемой продукции (увеличения трудоемкости). Расчет уменьшения производственной мощности в результате изменения номенклатуры продукции производится в тех

случаях, когда принятая в расчет производственной мощности номенклатура продукции отчетного года значительно отличается от номенклатуры продукции, выпускаемой в предыдущем году;

12) в графе 12 указываются данные об уменьшении производственных мощностей установок в результате ветхости оборудования и исчерпания запасов;

13) в графе 13 указывается значение величины проектной производственной мощности установки на начало года, следующего за отчетным;

14) в графе 14 указывается значение величины среднегодовой производственной мощности установки, действующей в отчетном году;

15) в графе 15 указывается значение показателя использования производственной мощности, указанной в графе 5, в отчетном году. Значение показателя определяется как отношение фактической величины объема загрузки установки к ее достигнутой мощности.

Приложение № 2.94
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Планы предприятия по вводу в эксплуатацию технологических установок»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие переработку углеводородного сырья, в том числе осуществляющие производство нефтехимической продукции.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование технологического процесса в соответствии с перечнем:

алкилирование;

висбрекинг;

гидрокрекинг;

гидроочистка бензина каталитического крекинга;

гидроочистка дизельного топлива;

гидроочистка керосина;

гидроочистка топлив для реактивных двигателей;

изомеризация;

каталитический крекинг;

каталитический риформинг;

каталитический риформинг на ароматику;

каталитический риформинг на облагораживание бензина;

коксование;

первичная переработка нефти;

производство битумов;

производство метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ);

производство метил-трет-амиловый эфир (ТАМЭ);

сернокислотное алкилирование;

термокрекинг;

иное наименование технологического процесса;

2) в графе 2 указывается наименование технологической установки;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение планового показателя ввода новых технологических установок в эксплуатацию на отчетный период;

5) в графе 5 указывается значение планового показателя ввода реконструируемых технологических установок в эксплуатацию на отчетный период;

6) в графе 6 указывается значение планового показателя ввода реконструируемых технологических установок в эксплуатацию с увеличением мощностей на отчетный период.

Приложение № 2.95
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о вывозе сжиженных углеводородных газов за пределы таможенной территории России»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, которой сжиженные углеводородные газы (далее – СУГ) принадлежат на праве собственности;

2) в графе 2 указывается код СУГ в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается страна (направление) поставки СУГ в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

5) в графе 5 указывается наименование получателя СУГ;

6) в графе 6 указывается совокупный объем вывоза СУГ за пределы территории Российской Федерации за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается объем вывоза СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается объем вывоза СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц;

9) в графе 9 указывается совокупный объем вывоза СУГ за пределы территории Российской Федерации нарастающим итогом с начала года;

10) в графе 10 указывается объем вывоза СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, нарастающим итогом с начала года;

11) в графе 11 указывается объем вывоза СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.96
к приказу Минэнерго России
от «23» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поставке нефти и газового конденсата на нефтеперерабатывающие заводы»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществляющего производство нефтепродукта (далее – производитель продукции);

2) в графе 2 указывается наименование нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье) в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу углеводородного сырья;

4) в графе 4 указывается наименование поставщика углеводородного сырья;

5) в графе 5 указывается наименование вида транспортировки в соответствии с перечнем:

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт;

железнодорожный транспорт;

морской транспорт;

трубопроводный транспорт;

иное наименование вида транспорта;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается значение фактического показателя поступления углеводородного сырья производителю продукции за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается значение фактического показателя поступления углеводородного сырья производителю продукции нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.97
к приказу Минэнерго России
от «01» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о распределении нефтехимической продукции»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование нефтехимической продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование единицы измерения нефтехимической продукции в соответствии с перечнем:

тыс. т;

млн. $м^3$;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема производства нефтехимической продукции за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается значение величины объема производства нефтехимической продукции нарастающим итогом с начала года;

6) в графе 6 указывается объем нефтехимической продукции, направленной организацией в качестве сырья на дальнейшую переработку (далее – внутризаводская переработка), за отчетный период;

7) в графе 7 указывается объем нефтехимической продукции, направленной организацией на внутризаводскую переработку, нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на внутренний рынок за отчетный период;

9) в графе 9 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на внутренний рынок нарастающим итогом с начала года;

10) в графе 10 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на экспорт за отчетный период;

11) в графе 11 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на экспорт нарастающим итогом с начала года.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование нефтехимической продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование единицы измерения нефтехимической продукции в соответствии с перечнем:

тыс. т;

млн. $м^3$;

3) в графе 3 указывается код нефтехимической продукции в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

4) в графе 4 указывается наименование государства поставки нефтехимической продукции в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

5) в графе 5 указывается наименование организации-получателя нефтехимической продукции;

6) в графе 6 указывается наименование вида транспортировки в соответствии с перечнем:

автомобильный транспорт;

железнодорожный транспорт;

морской транспорт;

трубопроводный транспорт;

иное наименование вида транспорта;

7) графа 7 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

8) в графе 8 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на экспорт за отчетный период;

9) в графе 9 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на экспорт нарастающим итогом с начала года.

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование нефтехимической продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование единицы измерения нефтехимической продукции в соответствии с перечнем:

тыс. т;

млн. $м^3$;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка нефтехимической продукции;

4) в графе 4 указывается наименование организации-получателя нефтехимической продукции;

5) в графе 5 указывается идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя нефтехимической продукции;

6) в графе 6 указывается наименование вида транспортировки в соответствии с перечнем:

автомобильный транспорт;

железнодорожный транспорт;

морской транспорт;

трубопроводный транспорт;

иное наименование вида транспорта;

7) графа 7 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

8) в графе 8 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на внутренний рынок за отчетный период;

9) в графе 9 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на внутренний рынок для нефтехимической промышленности за отчетный период;

10) в графе 10 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на внутренний рынок нарастающим итогом с начала года;

11) в графе 11 указывается объем отгрузки нефтехимической продукции на внутренний рынок для нефтехимической промышленности нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.98
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о реализации сжиженных углеводородных газов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указываются наименование предприятия-производителя сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) (наименование завода, терминала, установки);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается совокупный объем валового производства СУГ за отчетный месяц;

4) в графе 4 указывается совокупный объем валового производства СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается совокупный объем валового производства СУГ из давальческого сырья, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается совокупный объем валового производства СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается совокупный объем валового производства СУГ из давальческого сырья, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается совокупный объем товарного производства СУГ за отчетный месяц;

9) в графе 9 указывается совокупный объем товарного производства СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

10) в графе 10 указывается совокупный объем товарного производства СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц.

5. В разделе 2:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается наименование предприятия-производителя СУГ (наименование завода, терминала, установки);

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается совокупный объем отгрузок СУГ;

в графе 4 указывается совокупный объем отгрузок СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

в графе 5 указывается совокупный объем отгрузок СУГ, полученных из давальческого сырья и предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

в графе 6 указывается совокупный объем отгрузок СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц;

в графе 7 указывается совокупный объем отгрузок СУГ, полученных из давальческого сырья и предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц;

2) в таблице 2:

в графе 1 указывается наименование предприятия-производителя СУГ (наименование завода, терминала, установки);

в графе 2 указывается направление реализации в соответствии с перечнем:

для бытовых нужд населения;

для нужд промышленности;

для нужд автомобильного транспорта;

сырье для производства продуктов нефтехимии;

в графе 3 указывается наименование вида транспортировки в соответствии с перечнем:

железнодорожный транспорт;

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт;

иное наименование вида транспорта;

графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 5 указывается совокупный объем отгрузок СУГ на внутренний рынок за отчетный месяц;

в графе 6 указывается совокупный объем отгрузок СУГ на внутренний рынок, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

в графе 7 указывается совокупный объем отгрузок СУГ на внутренний рынок, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц;

3) в таблице 3:

в графе 1 указывается наименование предприятия-производителя СУГ (наименование завода, терминала, установки);

в графе 2 указывается код СУГ с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

в графе 3 указывается наименование вида транспортировки в соответствии с перечнем:

железнодорожный транспорт;

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт;

иное наименование вида транспорта;

графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 5 указывается совокупный объем отгрузок СУГ на экспорт за отчетный месяц;

в графе 6 указывается совокупный объем отгрузок СУГ на экспорт, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

в графе 7 указывается совокупный объем отгрузок СУГ на экспорт, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц.

Приложение № 2.99
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об отгрузке автомобильного бензина и дизельного топлива в адреса Минобороны России, МВД России, Единой энергетической системы России, открытого акционерного общества Российские железные дороги»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код согласно Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование автомобильного бензина и дизельного топлива (далее – продукция) в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка продукции;

3) в графе 3 указывается направление поставки продукции в соответствии с перечнем:

поставка для нужд Минобороны России;

поставка для нужд МВД России;

электроэнергетика;

поставка для нужд единого хозяйствующего субъекта, создаваемого в процессе приватизации имущества федерального железнодорожного транспорта (ОАО «РЖД»);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции по направлению поставки, указанному в графе 3, за отчетную неделю.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка продукции;

3) в графе 3 указывается направление поставки продукции в соответствии с перечнем:

поставка для нужд Минобороны России;

поставка для нужд МВД России;

электроэнергетика;

поставка для нужд единого хозяйствующего субъекта, создаваемого в процессе приватизации имущества федерального железнодорожного транспорта (ОАО «РЖД»);

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины планового объема отгрузки продукции по направлению поставки, указанному в графе 3, на отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции по направлению поставки, указанному в графе 3, за отчетный месяц.

Приложение № 2.100
к приказу Минэнерго России
от «04» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об отгрузке автомобильного бензина и дизельного топлива в регионы Российской Федерации»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство автомобильного бензина и дизельного топлива (далее – продукция);

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка продукции;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции нарастающим итогом с начала месяца.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство продукции;

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка продукции;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.101
к приказу Минэнерго России
от «09» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об отгрузке продукции на внутренний рынок и экспорт с нефтеперерабатывающих заводов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство продукции;

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается код продукции по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

4) в графе 4 указывается наименование вида транспортировки в случае наличия данных по оптовым поставкам продукции в соответствии с перечнем:

железнодорожный транспорт;

автомобильный транспорт;

трубопроводный транспорт;

внутренний водный транспорт;

иное наименование вида транспорта;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается объем отгрузки продукции на внутренний рынок за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается объем отгрузки продукции на экспорт за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается объем отгрузки продукции на внутренний рынок нарастающим итогом с начала года;

9) в графе 9 указывается объем отгрузки продукции на экспорт нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.102
к приказу Минэнерго России
от «03» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об отгрузке нефтепродуктов нефтяными компаниями в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта (далее – продукция);

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование района Крайнего Севера или приравненной к нему местности, на территорию которого производится отгрузка продукции, указанной в графе 2;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции нарастающим итогом с начала месяца;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции на территорию Арктической зоны Российской Федерации нарастающим итогом с начала месяца.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство продукции;

2) в графе 2 указывается наименование продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование района Крайнего Севера или приравненной к нему местности, на территорию которого производится отгрузка продукции;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции на территорию Арктической зоны Российской Федерации за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается значение величины фактического объема отгрузки продукции на территорию Арктической зоны Российской Федерации нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.103
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об отгрузке продукции на внутренний рынок и экспорт»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка нефтепродукта;

4) в графе 4 указывается наименование направления реализации нефтепродукта в соответствии с перечнем:

для бытовых нужд населения;

для нужд промышленности;

для нужд автомобильного транспорта;

сырье для нефтехимической промышленности;

5) в графе 5 указывается наименование вида транспортировки нефтепродукта в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт;

иное наименование вида транспорта;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается значение величины объема отгрузки нефтепродукта на внутренний рынок Российской Федерации за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается значение величины объема отгрузки нефтепродукта на внутренний рынок Российской Федерации за отчетный месяц в целях ее последующего использования в качестве производственного сырья;

9) в графе 9 указывается значение величины объема отгрузки нефтепродукта на внутренний рынок Российской Федерации нарастающим итогом с начала года;

10) в графе 10 указывается значение величины объема отгрузки нефтепродукта на внутренний рынок Российской Федерации нарастающим итогом с начала года в целях его последующего использования в качестве производственного сырья.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство нефтепродукта;

2) в графе 2 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается наименование нефтепродукта по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

4) в графе 4 указывается наименование государства поставки нефтепродукта по Общероссийскому классификатору стран мира;

5) в графе 5 указывается наименование вида транспортировки в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт;

иное наименование вида транспорта;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается значение величины объема отгрузки нефтепродукта на экспорт за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается значение величины объема отгрузки нефтепродукта на экспорт нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.104
к приказу Минэнерго России
от «09» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об отгрузке топочного мазута электростанциям Российской Федерации»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство топочного мазута;

2) в графе 2 указывается наименование потребителя – электростанции Российской Федерации;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема отгрузки топочного мазута нарастающим итогом с начала месяца.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, непосредственно осуществившего производство топочного мазута;

2) в графе 2 указывается наименование потребителя – электростанции Российской Федерации;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение величины объема отгрузки топочного мазута за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается значение величины объема отгрузки топочного мазута нарастающим итогом с начала года.

Приложение № 2.105
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об отгрузке сжиженных углеводородных газов по субъектам Российской Федерации с предприятий нефтедобычи, нефтепереработки, нефтехимии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия производителя сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) (наименование завода, терминала, установки);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка СУГ;

4) в графе 4 указывается наименование направления реализации СУГ в соответствии с перечнем:

для бытовых нужд населения;

для нужд промышленности;

для нужд автотранспорта;

сырье для производства продуктов нефтехимии;

иное направление;

5) в графе 5 указывается наименование получателя СУГ. Данная графа заполняется в случае, если в графе 4 указывается значение показателя «для бытовых нужд населения»;

6) в графе 6 указывается идентификационный номер налогоплательщика-получателя СУГ, указанного в графе 5;

7) в графе 7 указывается совокупный объем отгрузки СУГ за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается объем отгрузки СУГ, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

9) в графе 9 указывается объем отгрузки СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц.

Приложение № 2.106
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Средневзвешенные оптовые цены реализации нефтепродуктов и сжиженного газа предприятий нефтепродуктообеспечения и газонаполнительных станций»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия нефтепродуктообеспечения или газонаполнительной станции;

2) в графе 2 указывается наименование нефтепродукта или сжиженного углеводородного газа по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается марка нефтепродукта или сжиженного углеводородного газа;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается средневзвешенная оптовая цена франко-склад продавца с учетом налогов и сборов;

6) в графе 6 указывается размер акциза.

Приложение № 2.107
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о ценах реализации сырой нефти и газового конденсата на внутренний рынок Российской Федерации»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование узла учета сырой нефти и газового конденсата (далее – углеводородное сырье);

2) в графе 2 указывается наименование углеводородного сырья по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается средневзвешенная цена реализации углеводородного сырья, включая акцизы и налоги.

Приложение № 2.108
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о средневзвешенных розничных ценах нефтепродуктов и сжиженного газа»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование сбытового предприятия;

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположено сбытовое предприятие, указанное в графе 1;

3) в графе 3 указывается наименование нефтепродукта или сжиженного углеводородного газа по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

4) в графе 4 указывается экологический класс нефтепродукта. Данная графа заполняется только в случае указания в графе 3 автомобильного бензина или дизельного топлива;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается средневзвешенная розничная цена нефтепродукта и сжиженного углеводородного газа, включая налоги и сборы.

Приложение № 2.109
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы
«Средневзвешенные отпускные цены реализации нефтепродуктов предприятий нефтепереработки»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается средневзвешенная отпускная цена франко-станция отправления организации, осуществившей производство нефтепродукта, включая установленные налоги и сборы;

4) в графе 4 указывается размер акциза.

Приложение № 2.110
к приказу Минэнерго России
от «03» 06 2017 г. №504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о средневзвешенных оптовых ценах реализации нефтепродуктов в адрес сельхозтоваропроизводителей»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование нефтепродукта по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого была сформирована средневзвешенная оптовая цена реализации нефтепродукта, указанного в графе 1, за отчетный период;

3) в графе 3 указывается наименование вида поставки в соответствии с перечнем:

водный транспорт;

железнодорожный транспорт;

автомобильный транспорт;

трубопроводный транспорт;

иное наименование вида транспорта;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается средневзвешенная оптовая цена реализации нефтепродуктов в адрес сельхозтоваропроизводителей за отчетный месяц.

Приложение № 2.111
к приказу Минэнерго России
от «07» 06 2017 г. № 504

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о ценах реализации нефтехимической продукции»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование.

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию; если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование нефтехимической продукции по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается средневзвешенная отпускная цена на нефтехимическую продукцию.