Приказ Министерства энергетики РФ от 7 июня 2017 г. N 503 "Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и юридическими лицами информации для включения в сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки 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. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2577; 2012, N 40, ст. 5449), и пунктами 2.6, 2.8 - 2.10, 2.12 - 2.23, 2.25 - 2.27, 2.29 - 2.39, 2.41 - 2.47, 2.49, 2.50, 2.52 и 2.54 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. N 2556-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 3, ст. 294), приказываю:

1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и юридическими лицами информации для включения в сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям N 1.1-1.41;

требования к заполнению форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и юридическими лицами информации для включения в сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям N 2.1 - 2.41.

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. N 382-ФЗ "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 49 (ч. V), ст. 7060).

Министр	А.В. Новак

Зарегистрировано в Минюсте РФ 19 июля 2017 г.
Регистрационный N 47462

Приложение N 1.1
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения об использовании денежных средств за _____ квартал 20___ года, за 20___год		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.6	
Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче, переработке и транспортировке углеводородного сырья, производству нефтехимической продукции	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. Сведения об использовании денежных средств

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Значение	
			всего	в том числе за счет прибыли
1	2	3	4	5
Расходы по финансированию долгосрочных инвестиций	тыс. руб.	101		
в том числе по основным видам деятельности	тыс. руб.	102		
из них капитальные вложения	тыс. руб.	103		
в том числе:	X	X	X	X
в добычу углеводородного сырья	тыс. руб.	104		
в переработку углеводородного сырья	тыс. руб.	105		
в транспортировку углеводородного сырья	тыс. руб.	106		
иные производственные капитальные вложения	тыс. руб.	107		
создание и приобретение программного обеспечения для электронных вычислительных машин	тыс. руб.	108		
научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	тыс. руб.	109		
Доля расходов на приобретение отечественного оборудования в структуре расходов на приобретение основных средств, находящихся на балансе	%	110		

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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.2
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о газораспределительных организациях, осуществляющих хозяйственную деятельность на территории субъекта РоссийскойФедерации за _____ 20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.8	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
высшие исполнительные органы государственной власти субъектов Российской Федерации	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию:		
ИНН/Код по ОКОГУ:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о газораспределительных организациях, осуществляющих хозяйственную деятельность на территории субъекта Российской Федерации (далее - ГРО)

Наименование ГРО	Код строки	Количество газонаполнительных станций, шт.	Количество автогазозаправочных станций, принадлежащих ГРО на праве собственности или ином законном основании, шт.	Количество резервуарных установок, шт.	Количество газовых участков и ремонтных баз, шт.	Количество емкостей групповых резервуарных установок, шт.	Количество аварийно-диспетчерских служб, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 1. Сведения о газораспределительных организациях, осуществляющих хозяйственную деятельность на территории субъекта Российской Федерации (далее - ГРО) (продолжение)

Наименование ГРО	Код строки	Объем перевалки сжиженных углеводородных газов за отчетный период, т	Объем единовременного хранения сжиженных углеводородных газов, т	Планируемый годовой оборот танк-контейнеров по состоянию на отчетный период, шт.
1	2	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 высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение N 1.3
к приказу Минэнерго России

от 7 июня 2017 г. N 503

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 газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.9	
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 производственной деятельности (далее - объект)

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

Раздел 2. Сведения о мощностях объектов

Категория объекта	Субъект Российской Федерации	Наименование газа	Код строки	Достигнутая мощность, тыс. т/год	Фактическая мощность, тыс. т/год	Вместимость хранилища, 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 зазаполнениеформы	302				

Приложение N 1.4
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о потребности субъекта Российской Федерации в газах (сжиженный углеводородный газ, сжиженный природный газ,компримированный газ) за 20____ год		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.10	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
высшие исполнительные органы государственной власти субъектов Российской Федерации	за 60 дней до начала отчетного периода	ежегодно
Наименование высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию:		
ИНН/Код по ОКОГУ:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о потребности субъекта Российской Федерации в газах (сжиженный углеводородный газ, сжиженный природный газ, компримированный газ)

Наименование газа	Направление потребления	Код строки	План по потреблению газа, 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 N 1.5

к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Оперативный отчет о поставках газа субъектам Российской Федерации, минуя систему магистральных газопроводовза "____"_____ 20__ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.12	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по добыче, распределению, транспортировке, поставкам газа	до 06:00 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 газа производителями, минуя систему магистральных газопроводов

Субъект Российской Федерации	Наименование газа	Вид транспорта	Код строки	Объемы поставки, млн м³	
				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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.6
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Оперативный отчет о добыче газа по предприятиям за "____"_____ 20__ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.13	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	до 06:00 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 об объеме добычи газа

Наименование предприятия	Наименование газа	Код строки	Объем добычи, тыс м³
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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.7
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о добыче и распределении газа за _____ 20___ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.14	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	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 природного газа (далее - газ)

Таблица 1. Добыча газа

Месторождение	Наименование газа	Субъект Российской Федерации	Лицензия на пользование недрами			Дата окончания действия лицензии	Код строки	Объем добычи, тыс. м	
			серия	номер	вид лицензии			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Таблица 2. Физико-химические свойства добываемого газа

Месторождение	Наименование газа	Код строки	Плотность, кг/м^3	Содержание азота, %	Содержание метана, %	Содержание этана, %
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 2. Физико-химические свойства добываемого газа (продолжение)

Месторождение	Наименование газа	Код строки	Содержание гелия, %	Содержание пропана, %	Содержание других углеводородных газов, %	Коэффициент расширения, %	Теплотворная способность, МДж/кг
1	2	3	8	9	10	11	12

Раздел 2. Сведения о распределении газа

Наименование показателя	Код строки	Значение, тыс. м³	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
1. Ресурсы газа, всего			
1.1 добыча, всего			
1.2 газ, полученный в результате стабилизации газового конденсата			
1.3 покупка газа у сторонних организаций			
1.4 отбор газа из подземного хранилища газа (далее - ПХГ)			
1.5 импорт газа			
1.5.1 в том числе карачаганакский газ			
2. Распределение газа, всего			
2.1 закачка газа в ПХГ, для поддержания пластового давления (далее - ППД), использование на газлифт и сайклинг, всего			
2.1.1 закачка газа в ПХГ			
2.1.2 закачка газа в пласт для ППД			
2.1.3 использование на газлифт			
2.1.4 использование на сайклинг			
2.2 потребление газа на внутреннем рынке, всего			
2.2.1 на технологические нужды магистральных газопроводов			
2.2.2 поставка газа потребителям Российской Федерации			
2.2.2.1 по секторам экономики:	X	X	X
2.2.2.1.1 промышленность			
2.2.2.1.2 жилищно-коммунальное хозяйство			
2.2.2.1.2.1 в том числе население			
2.2.2.1.3 производство тепловой и электрической энергии (энергетика)			
2.2.2.1.4 иные сектора экономики			
2.2.2.2 по субъектам Российской Федерации:	X	X	X
2.2.2.2.1 субъект Российской Федерации N 1			
2.2.2.2.2 субъект Российской Федерации N 2			
...			
2.2.2.3 в том числе:	X	X	X
2.2.2.3.1 на автомобильные газонаполнительные компрессорные станции			
2.2.2.3.2 поставка газа на объекты переработки			
2.2.2.3.3 поставка газа в Единую систему газоснабжения (далее - ЕСГ), всего			
2.2.2.3.3.1 по договорам с потребителями			
2.2.2.3.3.2 продажа газа покупателям			
2.2.2.3.3.3 продажа газа организации - собственнику ЕСГ			
2.2.2.3.3.4 расход газа на собственные нужды			
2.2.2.4 поставка газа иным организациям, всего			
2.2.2.4.1 наименование организации N 1			
2.2.2.4.2 наименование организации N 2			
...			
2.3 Экспорт газа, всего			
2.3.1 в том числе:	X	X	X
2.3.1.1 среднеазиатский газ			
2.3.1.2 азербайджанский газ			
2.3.2 по направлениям:	X	X	X
2.3.2.1 экспорт газа в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом			
2.3.2.1.1 в том числе:	X	X	X
2.3.2.1.1.1 среднеазиатский газ			
2.3.2.1.1.2 азербайджанский газ			
2.3.2.1.2 по странам:	X	X	X
2.3.2.1.2.1 страна N 1			
2.3.2.1.2.2 страна N 2			
...			
2.3.2.2 экспорт газа в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом			
2.3.2.2.1 в том числе среднеазиатский газ			
2.3.2.2.2 по странам:	X	X	X
2.3.2.2.2.1 страна N 1			
2.3.2.2.2.2 страна N 2			
...			
2.3.3 в том числе экспорт сжиженного природного газа			

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 зазаполнениеформы	302				

Приложение N 1.8
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о планируемой добыче и распределении газа на текущий календарный год (в том числе в разрезе субъектов Российской Федерации) за _____20___ года, за ____ квартал 20____ года, за 20____ год		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.15	
Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	за 20 дней до начала отчетного периода	ежемесячно
	за 45 дней до начала отчетного периода	ежеквартально
	за 45 дней до начала отчетного периода	ежегодно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о планируемой добыче природного газа (далее - газ) на отчетный период

Наименование газа	Субъект Российской Федерации	Код строки	Плановый объем добычи, тыс. м³
1	2	3	4

Раздел 2. Сведения о планируемом распределении газа на отчетный период

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение, тыс. м^3
1	2	3
1 .Ресурсы газа, всего		
1.1 добыча, всего		
1.2 газ, полученный в результате стабилизации газового конденсата		
1.3 покупка газа у сторонних организаций		
1.4 отбор газа из подземного хранилища газа (далее - ПХГ)		
1.5 импорт газа		
1.5.1 в том числе карачаганакский газ		
2. Распределение газа, всего		
2.1 закачка газа в ПХГ, для поддержания пластового давления (далее - ППД), использование на газлифт и сайклинг, всего		
2.1.1 закачка газа в ПХГ		
2.1.2 закачка газа в пласт для ППД		
2.1.3 использование на газлифт		
2.1.4 использование на сайклинг		
2.2 потребление газа на внутреннем рынке, всего		
2.2.1 на технологические нужды магистральных газопроводов		
2.2.2 поставка газа потребителям Российской Федерации		
2.2.2.1 по секторам экономики:	X	X
2.2.2.1.1 промышленность		
2.2.2.1.2 жилищно-коммунальное хозяйство		
2.2.2.1.2.1 в том числе население		
2.2.2.1.3 производство тепловой и электрической энергии (энергетика)		
2.2.2.1.4 иные сектора экономики		
2.2.2.2 по субъектам Российской Федерации:	X	X
2.2.2.2.1 субъект Российской Федерации N 1		
2.2.2.2.2 субъект Российской Федерации N 2		
...		
2.2.2.3 в том числе:	X	X
2.2.2.3.1 на автомобильные газонаполнительные компрессорные станции		
2.2.2.3.2 поставка газа на объекты переработки		
2.2.2.3.3 поставка газа в Единую систему газоснабжения (далее - ЕСГ), всего		
2.2.2.3.3.1 по договорам с потребителями		
2.2.2.3.3.2 продажа газа покупателям		
2.2.2.3.3.3 продажа газа организации - собственнику ЕСГ		
2.2.2.3.3.4 расход газа на собственные нужды		
2.2.2.4 поставка газа иным организациям, всего		
2.2.2.4.1 наименование организации N 1		
2.2.2.4.2 наименование организации N 2		
...		
2.3 Экспорт газа, всего		
2.3.1 в том числе:	X	X
2.3.1.1 среднеазиатский газ		
2.3.1.2 азербайджанский газ		
2.3.2 по направлениям:	X	X
2.3.2.1 экспорт газа в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом		
2.3.2.1.1 в том числе:	X	X
2.3.2.1.1.1 среднеазиатский газ		
2.3.2.1.1.2 азербайджанский газ		
2.3.2.1.2 по странам:	X	X
2.3.2.1.2.1 страна N 1		
2.3.2.1.2 2 страна N2		
...		
2.3.2.2 экспорт газа в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом		
2.3.2.2.1 в том числе среднеазиатский газ		
2.3.2.2.2 по странам:	X	X
2.3.2.2.2.1 страна N 1		
2.3.2.2.2.2 страна N2		
...		
2.3.3 в том числе экспорт сжиженного природного газа		

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 N 1.9
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Прогноз добычи и распределения газа на среднесрочную перспективу (в том числе в разрезе субъектов Российской Федерации) за 20_____ год		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.16	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	за 45 дней до начала отчетного периода	ежегодно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКНО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Прогноз добычи природного газа (далее - газ) на среднесрочную перспективу

Наименование газа	Субъект Российской Федерации	Код строки	Прогнозный объем добычи за отчетный год, тыс. м^3					Прогнозный объем добычи за год, следующий за отчетным, тыс. м^3					Прогнозный объ добычи, тыс. м^3	
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	всего	за второй год, следующий за отчетным	за тре год, следуюк за отчет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Раздел 2. Прогноз распределения газа на среднесрочную перспективу

Наименование показателя	Код строки	Прогнозный объем за отчетный год, тыс. м^3					Прогнозный объем за год, следующий за отчетным, тыс. м^3					Прогнозный объем, тыс. м^3	
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	всего	за второй год, следующий за отчетным	за третий год, следующий за отчетным
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1 .Ресурсы газа, всего													
1.1 добыча, всего													
1.2 газ, полученный в результате стабилизации газового конденсата													
1.3 покупка газа у сторонних организаций													
1.4 отбор газа из подземного хранилища газа (далее - ПХГ)													
1.5 импорт газа													
1.5.1 в том числе карачаганакский газ													
2. Распределение газа, всего													
2.1 закачка газа в ПХГ, для поддержания пластового давления (далее - ППД), использование на газлифт и сайклинг, всего													
2.1.1 закачка газа в ПХГ													
2.1.2 закачка газа в пласт для ППД													
2.1.3 использование на газлифт													
2.1.4 использование на сайклинг													
2.2 потребление газа на внутреннем рынке, всего													

2.2.1 на технологические нужды магистральных газопроводов													
2.2.2 поставка газа потребителям Российской Федерации													
2.2.2.1 по секторам экономики:	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.2.1.1 промышленность													
2.2.2.1.2 жилищно-коммунальное хозяйство													
2.2.2.1.2.1 в том числе население													
2.2.2.1.3 производство тепловой и электрической энергии (энергетика)													
2.2.2.1.4 иные сектора экономики													
2.2.2.2 по субъектам Российской Федерации:	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.2.2.1 субъект Российской Федерации N 1													
2.2.2.2.2 субъект Российской Федерации N 2													
...													
2.2.2.3 в том числе:	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.2.3.1 на автомобильные газонаполнительные компрессорные станции													
2.2.2.3.2 поставка газа на объекты переработки													
2.2.2.3.3 поставка газа в Единую систему газоснабжения (далее - ЕСГ), всего													
2.2.2.3.3.1 по договорам с потребителями													
2.2.2.3.3.2 продажа газа покупателям													
2.2.2.3.3.3 продажа газа организации - собственнику ЕСГ													
2.2.2.3.3.4 расход газа на собственные нужды													
2.2.2.4 поставка газа иным организациям, всего													
2.2.2.4.1 наименование организации N 1													
2.2.2.4.2 наименование организации N 2													
...													
2.3 Экспорт газа, всего													
2.3.1 в том числе:	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.3.1.1 среднеазиатский газ													
2.3.1.2 азербайджанский газ													
2.3.2 по направлениям:	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

2.3.2.1 экспорт газа в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом													
2.3.2.1.1 в том числе:	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.3.2.1.1.1 среднеазиатский газ													
2.3.2.1.1.2 азербайджанский газ													
2.3.2.1.2 по странам:	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.3.2.1.2.1 страна N 1													
2.3.2.1.2.2 страна N 2													
2.3.2.2 экспорт газа в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом													
2.3.2.2.1 в том числе среднеазиатский газ													
2.3.2.2.2 по странам:	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.3.2.2.2.1 страна N 1													
2.3.2.2.2.2 страна N 2													
...													
2.3.3 в том числе экспорт сжиженного природного газа													

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 зазаполнениеформы	302				

Приложение N 1.10
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о сдаче газа в газотранспортную систему за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.17	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу, хранение и переработку газа	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Информация о сдаче газа в Единую систему газоснабжения (далее - ЕСГ) по пунктам, в том числе независимыми производителями

Пункт подключения к ЕСГ (пункт приема)	Субъект Российской Федерации	Наименование газа	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Физико-химические свойства сдаваемого газа			Источник газа
					плотность, кг/м^3	температура самовозгорания, °C	удельная теплота сгорания, Дж/м^3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Информация о сдаче газа в Единую систему газоснабжения (далее - ЕСГ) по пунктам, в том числе независимыми производителями (продолжение)

Пункт подключения к ЕСГ (пункт приема)	Субъект Российской Федерации	Наименование газа	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Место сдачи газа покупателю (пункт подключения ЕСГ)	Объем сдачи газа, тыс. м^3			
						за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
						плановый	фактический	плановый	фактический
1	2	3	4	5	10	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.11
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о запасах газа за 20_____ год		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.18	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	до 1 сентября года, следующего за отчетным	ежегодно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о запасах газа по объектам разработки и операторам

Наименование оператора месторождения	Месторождение	Тип месторождения по составу углеводородных соединений	Пласт	Залежь	Код строки	Глубина залегания, м		Состояние месторождения
						минимальная	максимальная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Сведения о запасах газа по объектам разработки и операторам (продолжение)

Наименование оператора месторождения	Месторождение	Тип месторождения по составу углеводородных соединений	Пласт	Залежь	Код строки	Начальные геологические запасы, млн. м^3					Начальные извлекаемые запасы, млн. м^3				
						А	B_1	B_2	C_1	C_2	А	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 газа по объектам разработки и операторам (продолжение)

Наименование оператора месторождения	Месторождение	Тип месторождения по составу углеводородных соединений	Пласт	Залежь	Код строки	Текущие геологические запасы, млн. м^3					Текущие извлекаемые запасы, млн. м^3				
						А	B_1	B_2	C_1	C_2	А	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.12
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о работах на газовых месторождениях за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.19	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	до 10-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о строительстве новых газовых скважин

Месторождение	Код строки	Эксплуатационное бурение, м		Разведочное бурение, м	
		плановое	фактическое	плановое	фактическое
1	2	3	4	5	6
Месторождение N 1					
Месторождение N 2					
...					

Раздел 2. Сведения о вводе в эксплуатацию новых газовых скважин

Месторождение	Наименование показателя	Код строки	Число газовых скважин, шт.	
			плановое	фактическое
1	2	3	4	5
Месторождение N1	Количество введенных в эксплуатацию новых газовых скважин			
	в том числе:	X	X	X
	разведочных			
	эксплуатационных			
	горизонтальных			
Месторождение N 2	Количество введенных в эксплуатацию новых газовых скважин			
	в том числе:	X	X	X
	разведочных			
	эксплуатационных			
	горизонтальных			
...	Количество введенных в эксплуатацию новых газовых скважин			
	в том числе:	X	X	X
	разведочных			
	эксплуатационных			
	горизонтальных			

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 зазаполнениеформы	302				

Приложение N 1.13
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения по бурению скважин за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.20	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	до 10-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о бурении скважин

Вид скважины	Вид бурения	Код строки	Проходка в бурении, м			
			за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
			плановая	фактическая	плановая	фактическая
1	2	3	4	5	6	7
Вид скважины N 1	Эксплуатационное бурение					
	Разведочное бурение					
Вид скважины N 2	Эксплуатационное бурение					
	Разведочное бурение					
...	Эксплуатационное бурение					
	Разведочное бурение					

Раздел 1. Сведения о бурении скважин (продолжение)

Вид скважины	Вид бурения	Код строки	Скорость бурения, м/ч				Календарное время бурения, ч	
			за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		плановое	фактическое
			плановая	фактическая	плановая	фактическая		
1	2	3	8	9	10	11	12	13
Вид скважины N 1	Эксплуатационное бурение							
	Разведочное бурение							
Вид скважины N 2	Эксплуатационное бурение							
	Разведочное бурение							
...	Эксплуатационное бурение							
	Разведочное 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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.14
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о фонде скважин за 20_____год		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.21	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	до 1 сентября года, следующего за отчетным	ежегодно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о фонде скважин по их назначению

Наименование показателя	Код строки	Количество, шт
1	2	3
Фонд газовых скважин, всего	101	
в том числе действующий фонд газовых скважин	102	
Количество ликвидированных газовых скважин	103	
в том числе:	X	X
после эксплуатации	104	
после бурения	105	
Количество газовых скважин, ожидающих сдачу в эксплуатацию	106	
Количество газовых скважин, ожидающих ликвидации	107	
Количество газовых скважин, находящихся в консервации	108	

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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.15
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о скважинах, законченных строительством за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.22	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	до 10-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 вводимых в эксплуатацию

Наименование месторождения	Вид бурения	Код строки	Сведения о скважинах		
			количество, всего		глубина скважины (проекция длины на вертикальную ось), м
			плановое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
Месторождение N 1	Эксплуатационное бурение				
	Разведочное бурение				
	Горизонтальное бурение				
Месторождение N 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 N 1.16
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения об основных показателях эксплуатационного и разведочного бурениязa _____квартал 20____года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.23	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	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 основных показателях эксплуатационного и разведочного бурения

Наименование месторождения	Вид бурения	Код строки	Фактическая проходка, м	План по проходке, м
1	2	3	4	5
Месторождение N 1	Эксплуатационное бурение			
	в том числе горизонтальное бурение			
	Разведочное бурение			
Месторождение N 2	Эксплуатационное бурение			
	в том числе горизонтальное бурение			
	Разведочное бурение			
...	Эксплуатационное бурение			
	в том числе горизонтальное бурение			
	Разведочное 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 N 1.17
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о добыче природного газа вертикально интегрированными компаниями в России по предприятиям с долевым владениемакционерного капитала за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.25	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	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 природного газа вертикально интегрированными нефтяными компаниями (далее - ВИНК) в России

Наименование ВИНК	Код строки	Доля участия ВИНК в уставном капитале организации, %	Долевая добыча природного газа, млн $м^3$	
			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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.18
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о добыче газа на месторождениях, в том числе на условиях льготного налогообложенияза _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.26	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	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 природного газа без учета объема, добываемого на условиях льготного налогообложения

Наименование месторождения	Лицензия на пользование недрами			Код строки	Степень выработанности запасов природного газа месторождения, %
	серия	номер	вид лицензии		
1	2	3	4	5	6

Раздел 1. Сведения о добыче природного газа без учета объема, добываемого на условиях льготного налогообложения (продолжение)

Наименование месторождения	Лицензия на пользование недрами			Код строки	Объем добычи, млн. м^3			Применяемая единица условного топлива (коэффициент Еут)	Применяемая ставка налога на добычу полезных ископаемых (далее - НДПИ), руб./м^3	НДПИ, тыс. руб.
	серия	номер	вид лицензии		за отчетный месяц	с начала года	с начала разработки			
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12

Раздел 2. Сведения о добыче природного газа на условиях льготного налогообложения

Наименование месторождения	Лицензия на пользование недрами			Код строки	Объем добычи, млн. м^3			Применяемая единица условного топлива (Еут)
	серия	номер	вид лицензии		за отчетный месяц	с начала года	с начала разработки	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 2. Сведения о добыче природного газа на условиях льготного налогообложения (продолжение)

Месторождение	Лицензия на пользование недрами			Код строки	Значение коэффициента			
	серия	номер	вид лицензии		характеризующего степень выработанности запасов газа конкретного участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья (далее - коэффициент Квг)	характеризующего географическое расположение участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья (Кр)	характеризующего глубину залегания залежи углеводородного сырья (Кгз)	характеризующего принадлежность участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья, к региональной системе газоснабжения (Кас)
1	2	3	4	5	10	11	12	13

Раздел 2. Сведения о добыче природного газа на условиях льготного налогообложения (продолжение)

Месторождение	Лицензия на пользование недрами			Код строки	Применяемая ставка налога на добычу полезных ископаемых (далее - НДПИ), руб./м^3	НДПИ, тыс. руб.	на участках недр, расположенных полностью или частично, млн. м^3			
	серия	номер	вид лицензии				на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	на территории Астраханской области	на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	на территории Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море
1	2	3	4	5	14	15	16	17	18	19

Раздел 2. Сведения о добыче природного газа на условиях льготного налогообложения (продолжение)

Месторождение	Лицензия на пользование недрами			Код строки	на прочих участках недр, млн. м^3								
	серия	номер	вид лицензии		коэффициент Квг до 0,7 с глубиной залегания			коэффициент Квг больше 0,7 и до 0,9 вкл. с глубиной залегания			коэффициент Квг больше 0,9 с глубиной залегания		
					до 1700 м	больше 1700 м и до 3300 м	больше 3300 м	до 1700 м	больше 1700 м и до 3300 м	больше 3300 м	до 1700 м	больше 1700 м и до 3300 м	больше 3300 м
1	2	3	4	5	20	21	22	23	24	25	26	27	28

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 зазаполнениеформы	302				

Приложение N 1.19
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о безвозвратных потерях газа при добыче за ____квартал 20____года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.27	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу газа	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 безвозвратных потерях природного газа при добыче

Код строки	Потери, тыс. м³					
	всего	в том числе:				
		технологические потери		потери из-за нарушения технологических режимов	потери из-за нарушения нормативно-технической документации	потери при авариях
		норматив	факт			
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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.20
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о поставке газа в газотранспортную систему за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.29	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие транспортировку газа	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Информация о приеме газа в Единую систему газоснабжения (далее - ЕСГ), в том числе импортного газа

Пункт подключения к ЕСГ (пункт приема)	Местоположение пункта ЕСГ (субъект Российской Федерации)	Код строки	Производитель	Физико-химические свойства принимаемого газа		
				плотность, кг/м³	температура самовозгорания, °С	удельная теплота сгорания, Дж/м³
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Информация о приеме газа в Единую систему газоснабжения (далее - ЕСГ), в том числе импортного газа (продолжение)

Пункт подключения к ЕСГ (пункт приема)	Местоположение пункта ЕСГ (субъект Российской Федерации)	Код строки	Страна происхождения газа	Объем принятого газа в ЕСГ, тыс. м³			
				за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
				плановый	фактический	плановый	фактический
1	2	3	8	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.21
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о покупке газа за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.30	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие транспортировку газа	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о покупке газа

Наименование показателя	Код строки	Значение, тыс. м³	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
Объем импорта природного газа в Единой системе газоснабжения	101		
Объем импорта центральноазиатского газа	102		
в том числе:	X	X	X
казахский газ	103		
из него карачаганакский газ	104		
туркменский газ	105		
узбекский газ	106		
Объем импорта газа Закавказья	107		
в том числе азербайджанский газ	108		
Объем импорта из иных стран	109		

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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.22
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о поставках газа за пределы Российской Федерации за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.31	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие транспортировку газа	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о поставках газа за пределы Российской Федерации

Грузоотправитель	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Страна-производитель	Транзит газа (да / нет)	Страна назначения	Наименование трубопровода	Грузополучатель	Код строки	Объем поставок за отчетный месяц, тыс. м³		Объ нар итогом
								плановый	фактический	планови
1	2	3	4	5	6	7	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.23
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о поставках газа субъектам Российской Федерации за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.32	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие транспортировку газа	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о поставках газа субъектам Российской Федерации

Грузоотправитель	Производитель	Субъект Российской Федерации	Вид системы газоснабжения	Грузополучатель	Код строки	Поставка (сдача) за отчетный месяц, тыс. м³		Поставка (сдача) нарастающим итогом с начала года, тыс. м³	
						плановая	фактическая	плановая	фактическа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.24
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о поставках газа по отраслям экономики в разрезе субъектов Российской Федерацииза _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.33	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие транспортировку и хранение газа	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 газа по отраслям экономики

Субъект Российской Федерации	Наименование газа	Код строки	Сдано газа всего, млн. м^3	Сдача газа по отраслям экономики, млн. м^3						
				в том числе промышленность				жилищно-коммунальное хозяйство	энергетика	иные
				всего	металлургия	машиностроение	химическая промышленность			
1	2	3	4	5	6	7	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.25
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения об отгрузках сжиженных углеводородных газов за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.34	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие транспортировку сжиженного газа	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Информация об отгрузке сжиженных углеводородных газов (далее - СУГ)

Фракция СУГ	Код ОКПД2	Код строки	Пункт приема	Местоположение пункта приема (субъект Российской Федерации)	Наименование поставщика	Группа потребителей	Пункт сдачи СУГ получателю	Местоположение пункта сдачи получателю СУГ
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Информация об отгрузке сжиженных углеводородных газов (далее - СУГ) (продолжение)

Фракция СУГ	Код ОКПД2	Код строки	Вид транспортировки	Объем принятых к транспортировке СУГ, т		Объем отгруженных СУГ, т	
				плановый	фактический	плановый	фактический
1	2	3	10	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.26
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о работе завода по производству сжиженного природного газа за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.35	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие сжижение природного газа	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о производстве сжиженного природного газа (далее - СПГ)

Наименование завода по производству СПГ	Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Объем СПГ	
				за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
Наименование завода N 1	Валовое производство	т			
		тыс. $м^3$			
	Товарное производство	т			
		тыс. $м^3$			
	Отгрузка	т			
		тыс. $м^3$			
Наименование завода N 2	Валовое производство	т			
		тыс. $м^3$			
	Товарное производство	т			
		тыс. $м^3$			
	Отгрузка	т			
		тыс. $м^3$			
...	Валовое производство	т			
		тыс. $м^3$			
	Товарное производство	т			
		тыс. $м^3$			
	Отгрузка	т			
		тыс. $м^3$			

Раздел 2. Информация об отгрузке СПГ на внутренний рынок по направлениям

Наименование завода по производству СПГ	Направление отгрузки	Вид транспортировки	Единица измерения	Код строки	Объем отгрузки	
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7
Наименование завода N 1			т			
			тыс. $м^3$			
Наименование завода N 2			т			
			тыс. $м^3$			
...			т			
			тыс. $м^3$			

Раздел 3. Информация об отгрузке СПГ на экспорт по странам-потребителям

Наименование завода по производству СПГ	Наименование страны	Вид транспортировки	Единица измерения	Код строки	Объем отгрузки	
					за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7
Наименование завода N 1			т			
			тыс. $м^3$			
Наименование завода N 2			т			
			тыс. $м^3$			
...			т			
			тыс. $м^3$			

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 зазаполнениеформы	402				

Приложение N 1.27
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Оперативные данные о работе Единой системы газоснабжения за "___" _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.36	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие транспортировку газа	до 06:00 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 работах на газопроводах

Наименование газопровода	Наименование участка линейной части газопровода	Код строки	Вид работы	Дата и время начала работы	Дата и время окончания работы	Статус выполнения работы	Причина выполнения работы
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Сведения о компрессорных (газоизмерительных) станциях

Наименование газопровода	Наименование компрессорной (газоизмерительной) станции	Код строки	Давление, МПа
1	2	3	4

Раздел 3. Газоснабжение

Наименование показателя	Код строки	Плановый объем, млн. $м^3$/сут	Фактический объем, млн. $м^3$/сут
1	2	3	4
Отобрано газа потребителями России			
в том числе отобрано газа потребителями России из Единой системы газоснабжения			
из них по газопроводам на территории Москвы и Московской области			
Несанкционированные переборы газа по субъектам Российской Федерации		X	
в том числе:	X	X	X
субъект Российской Федерации N 1		X	
субъект Российской Федерации N 2		X	
...		X	
Отобрано газа из подземных хранилищ газа на территории России			

Раздел 4. Экспорт

Показатель	Код строки	Плановый объем, млн. $м^3$/сут	Фактический объем, млн. $м^3$/сут
1	2	3	4
Экспорт газа			
в том числе:	X	X	X
экспорт газа в ближнее зарубежье			
в том числе по странам:	X	X	X
страна N 1			
страна N 2			
...			
в том числе по зонам таможенного контроля:	X	X	X
пункт приема/сдачи N 1			
пункт приема/сдачи N 2			
...			
экспорт газа в дальнее зарубежье			
в том числе закачано в подземные хранилища газа на территориях зарубежных стран			
в том числе по пунктам приема/сдачи за пределами таможенной территории Российской Федерации:			
пункт приема/сдачи N 1			
пункт приема/сдачи N 2			
...			

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 зазаполнениеформы	502				

Приложение N 1.28
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о технических показателях маршрутов транспортировкиза ____ квартал 20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.37	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие транспортировку газа	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 технических показателях маршрутов транспортировки

Наименование газопровода	Наименование линейного участка газопровода	Наименование начального пункта	Наименование конечного пункта	Код строки	Дата ввода в эксплуатацию	Дата последнего диагностического обследования	Общая протяженность линейного участка, км	Диаметр, мм	Прог спосс мрд. м
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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.29
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о работе подземного хранения газа за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.38	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие хранение газа	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Информация о подземных хранилищах газа (далее - ПХГ)

Объект ПХГ	Субъект Российской Федерации	Страна	Тип ПХГ	Код строки	Активная емкость объекта ПХГ (оперативный резерв), тыс. м^3	Товарный объем, тыс. м^3	
						фактический	плановый
1	2	3	4	5	6	7	8
Объект ПХГ N 1							
Объект ПХГ N 2							
...							
Всего	X	X	X				

Раздел 1. Информация о подземных хранилищах газа (далее - ПХГ) (продолжение)

Объект ПХГ	Субъект Российской Федерации	Страна	Тип ПХГ	Код строки	Максимальный суточный отбор, тыс. м³		Количество скважин эксплуатационного фонда на объекте ПХГ, шт.			Мощность компрессорных станций, тыс. кВт	
					плановый	фактический	плановое	фактическое		плановая	фактическая
								пробурено	действующие		
1	2	3	4	5	9	10	11	12	13	14	15
Объект ПХГ N 1											
Объект ПХГ N 2											
...											
Всего	X	X	X								

Раздел 1. Информация о подземных хранилищах газа (далее - ПХГ) (продолжение)

Объект ПХГ	Субъект Российской Федерации	Страна	Тип ПХГ	Код строки	Объем закачки, тыс. м³		Объем отбора, тыс. м³		Максимальная суточная производительность объекта ПХГ, тыс. м³
					плановый	фактический	плановый	фактический	
1	2	3	4	5	16	17	18	19	20
Объект ПХГ N 1									
Объект ПХГ N 2									
...									
Всего	X	X	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.30
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о безвозвратных потерях газа при транспортировке и хранениизa _____квартал 20___ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.39	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие транспорт и хранение газа	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 безвозвратных потерях природного газа при транспортировке

Объект	Субъект Российской Федерации	Код строки	Объем транспортировки природного газа, тыс. м³	Потери, тыс. м³		
				всего	в том числе: технологические потери	
					норматив	фактические
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Информация о безвозвратных потерях природного газа при транспортировке (продолжение)

Объект	Субъект Российской Федерации	Код строки	в том числе:		
			потери из-за нарушения технологических режимов	потери из-за нарушения нормативно-технической документации	потери при авариях
1	2	3	8	9	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.31
к приказу Минэнерго России

от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о балансе переработки сырья, производстве и реализации продукции за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.41	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку газа	до 10-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о приеме природного газа, включая попутный нефтяной газ (далее - газ), на переработку

Наименование газа	Наименование производителя газа	Код строки	Единица измерения	Прием газа на переработку, всего			
				за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
				плановый	фактический	плановый	фактический
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Сведения о приеме газа на компримирование

Наименование газа	Наименование производителя газа	Код строки	Единица измерения	Прием газа на компримирование, всего			
				за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
				плановый	фактический	плановый	фактический
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 3. Сведения о переработке газа

Таблица 1. Переработка газа

Наименование газа	Код строки	Единица измерения	Переработка, всего			
			за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
			плановая	фактическая	плановая	фактическая
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 2. Потери газа при переработке

Наименование газа	Код строки	Единица измерения	Объем потерь газа			
			за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
			норматив	факт	норматив	факт
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 4. Сведения о производстве продукции

Таблица 1. Остатки выпускаемой продукции на начало отчетного периода

Наименование продукции	Код строки	Единица измерения	Остаток выпускаемой продукции на начало отчетного месяца	
			плановый	фактический
1	2	3	4	5

Таблица 2. Производство продукции

Наименование продукции	Код строки	Единица измерения	Валовое производство продукции							
			всего				в том числе из давальческого сырья			
			за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
			плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Таблица 3. Потребление на собственные нужды

Наименование продукции	Код строки	Единица измерения	Потребление на собственные нужды			
			за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
			плановое	фактическое	плановое	фактическое
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 4. Потери продукции

Наименование продукции	Код строки	Единица измерения	Объем потерь продукции			
			за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
			норматив	факт	норматив	факт
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 5. Остатки продукции на конец отчетного периода

Наименование продукции	Код строки	Единица измерения	Остаток выпускаемой продукции на конец отчетного месяца	
			плановый	фактический
1	2	3	4	5

Раздел 5. Сведения о реализации продукции

Таблица 1. Сведения об отгрузках на внутренний рынок

Субъект Российской Федерации	Потребитель	Наименование продукции	Вид транспортировки	Код строки	Единица измерения	Отгрузка на внутренн					
						за отчетный месяц				н	
						плановая		фактическая			
						всего	в том числе на нефтехимическое производство	всего	в том числе на нефтехимическое производство	всего	н
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	

Таблица 2. Сведения об отгрузке на экспорт

Страна назначения	Потребитель	Вид транспортировки	Наименование продукции	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Единица измерения	Отгрузка на экспо					
							за отчетный месяц				нара	
							плановая		фактическая		пл	
							всего	в том числе из давальческого сырья	всего	в том числе из давальческого сырья	всего	в да
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	

Таблица 3. Сведения об отгрузках сухого отбензиненного газа (далее - СОГ) в Единую систему газоснабжения

Наименование магистрального газопровода	Код строки	Отгрузка СОГ, тыс. м^3			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		плановая	фактическая	плановая	фактическая
1	2	3	4	5	6

Таблица 4. Сведения об отгрузках СОГ на объекты энергетики

Наименование тепловой электрической станции	Код строки	Отгрузка СОГ, тыс. м^3			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		плановая	фактическая	плановая	фактическая
1	2	3	4	5	6

Таблица 5. Сведения об отгрузках СОГ потребителям

Субъект Российской Федерации	Код строки	Отгрузка СОГ, тыс. м^3			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		плановая	фактическая	плановая	фактическая
1	2	3	4	5	6

Таблица 6. Сведения об отгрузках компримированного газа

Наименование показателя	Код строки	Отгрузка компримированного газа, тыс. м^3			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		плановая	фактическая	плановая	фактическая
1	2	3	4	5	6
Отгрузка, всего					
в том числе на тепловые электрические станции:		X	X	X	X
наименование тепловой электрической станции N 1					
наименование тепловой электрической станции N 2					

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 зазаполнениеформы	602				

Приложение N 1.32
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Отгрузка продукции газоперерабатывающих предприятий за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.42	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку газа	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 на внутренний рынок

Наименование продукции	Субъект Российской Федерации	Направление реализации	Вид транспортировки	Единица измерения	Код строки	Отгрузка продукции на внутренний рынок	
						за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Сведения об отгрузке продукции на экспорт

Наименование продукции	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Страна назначения	Вид транспортировки	Единица измерения	Код строки	Отгрузка продукции на экспорт	
						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 зазаполнениеформы	302				

Приложение N 1.33
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения об использовании мощностей газоперерабатывающих заводов и компрессорных станций Россииза 20____ год		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.43	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку газа	до 1 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения об использовании мощностей газоперерабатывающих заводов и компрессорных станций России

Наименование производственного объекта	Наименование установки/ агрегата	Наименование перерабатываемого/ компримируемого природного газа	Наименование продукта переработки природного газа	Код строки	Достигнутая мощность по производству продукции на конец отчетного года		Загрузка мощностей в отчетном году, %
					единица измерения	значение	
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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.34

к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о ремонтах оборудования газоперерабатывающих заводовза 20___ год		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.44	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку газа	за 45 дней до начала отчетного периода	ежегодно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о ремонтах оборудования газоперерабатывающих заводов

Наименование производителя продукции	Местоположение (субъект Российской Федерации)	Технологическая установка	Наименование процесса	Код строки	Причина остановки	Плановая дата остановки	Плановая дата ввода	Мощность, тыс. м^3
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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.35
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

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 Россииза _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.45	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу, подготовку и переработку газа и газового конденсата, производящие сжиженные углеводородные газы	до 10-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 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 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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.36
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о производстве сжиженных углеводородных газов за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.46	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу, подготовку и переработку газа и газового конденсата, производящие сжиженные углеводородные газы	до 10-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:		
Почтовый адрес:		

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

Наименование предприятия-производителя СУГ	Код строки	Производство 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	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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.37
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения об отгрузке сжиженных углеводородных газов по субъектам Российской Федерацииза _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.47	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу, подготовку и переработку газа и газового конденсата, производящие сжиженные углеводородные газы	до 10-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 (ИНН)
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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.38
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о безвозвратных потерях газа при переработке за ____ квартал 20____года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.49	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку газа	до 15-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально
Наименование организации, предоставляющей информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКНО:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения о безвозвратных потерях природного газа при переработке

Наименование природного газа	Код строки	Потери, тыс. м³					
		всего	в том числе:				
			технологические потери		потери из-за нарушения технологических режимов	потери из-за нарушения нормативно-технической документации	потери при авариях
			норматив	факт			
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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.39
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о безвозвратных потерях продуктов переработки газа при реализацииза _____квартал 20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.50	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие переработку газа, транспортировку, хранение, перевалку и распределение продуктов переработки газа	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 безвозвратных потерях продуктов переработки природного газа при переработке, транспортировке, хранении, перевалке и распределении

Наименование продукта переработки природного газа	Код строки	Потери, тыс. м³					
		всего	в том числе:				
			технологические потери		потери из-за нарушения технологических режимов	потери из-за нарушения нормативно-технической документации	потери при авариях
			норматив	факт			
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 зазаполнениеформы	202				

Приложение N 1.40
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения о реализации сжиженных углеводородных газов с предприятий добычи, подготовки и переработки газа и газовогоконденсата за _____20____ года		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.52	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие добычу, подготовку и переработку газа и газового конденсата, производящие сжиженные углеводородные газы	до 10-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 СУГ

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 зазаполнениеформы	302				

Приложение N 1.41
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ		
Сведения об утвержденной специальной надбавке к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации за 20 __ год		
Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	Шифр формы: 2.54	
Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации	до 20-го января года, следующего за отчетным	ежегодно
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию:		
ОГРН/ИНН/Код по ОКОГУ:		
Почтовый адрес:		

Раздел 1. Сведения об утвержденных специальных надбавках к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации (далее - надбавка к тарифу на транспортировку газа)

Наименование газораспределительной организации	Код строки	Надбавка к тарифу на транспортировку газа (без учета налога на добавленную стоимость), руб./тыс. м^3
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 органаисполнительной власти субъекта Российской Федерации	201				
Ответственный зазаполнениеформы	202				

Приложение N 2.1
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения об использовании денежных средств"

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 4 указывается общий объем инвестиций, осуществляемых в форме денежных средств на срок более пяти лет (далее - долгосрочные инвестиции), за отчетный период по показателям, указанным в графе 1;

2) в графе 5 указывается объем долгосрочных инвестиций за счет прибыли за отчетный период по показателям, указанным в графе 1.

Приложение N 2.2
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о газораспределительных организациях, осуществляющих хозяйственную деятельность на территории субъекта Российской Федерации"

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, а затем в скобках - сокращенное его наименование.

2. В строке "ИНН/Код по ОКОГУ" для высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию, указываются идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и 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 газораспределительной организации, осуществляющей хозяйственную деятельность на территории субъекта Российской Федерации;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графах 3 - 8 указываются сведения о газораспределительной организации, осуществляющей хозяйственную деятельность на территории субъекта Российской Федерации;

4) в графе 9 указывается объем перевалки сжиженных углеводородных газов за отчетный период;

5) в графе 10 указывается объем единовременного хранения сжиженных углеводородных газов за отчетный период;

6) в графе 11 указывается запланированный годовой оборот танк-контейнеров по состоянию на отчетный период.

Приложение N 2.3
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

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 - 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 категория территориально изолированного объекта производственной деятельности (далее - объект) в соответствии с перечнем:

объект газопереработки;

автомобильная газозаправочная станция;

автомобильная газовая наполнительная компрессорная станция;

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого находится объект, указанный в графе 1;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается количество объектов, указанных в графе 1.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается категория объекта в соответствии с перечнем: объект газопереработки;

автомобильная газозаправочная станция;

автомобильная газовая наполнительная компрессорная станция;

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого находится объект, указанный в графе 1;

3) в графе 3 указывается наименование газа в соответствии с перечнем:

сжиженный природный газ;

сжиженный углеводородный газ;

компримированный природный газ;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается достигнутая мощность объекта, указанного в графе 1, за отчетный период;

6) в графе 6 указывается фактическая мощность объекта, указанного в графе 1, за отчетный период;

7) в графе 7 указывается мощность хранения газа, определяемая вместимостью хранилища газа объекта, указанного в графе 1.

Приложение N 2.4
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о потребности субъекта Российской Федерации в газах (сжиженный углеводородный газ, сжиженный природный газ, компримированный газ)"

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, а затем в скобках - сокращенное его наименование.

2. В строке "ИНН/Код по ОКОГУ" для высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию, указываются идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и 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 газа (сжиженный углеводородный газ, сжиженный природный газ, компримированный газ) в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается направление потребления газа, указанного в графе 1, в соответствии с перечнем:

коммунально-бытовое потребление;

нужды автомобильного транспорта;

сырья для производства продуктов нефтехимии;

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 газе, указанном в графе 1, на отчетный год;

5) в графах 5 - 16 указывается плановая потребность субъекта Российской Федерации в газе, указанном в графе 1, на отчетный год в разрезе месяцев отчетного года.

Приложение N 2.5
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Оперативный отчет о поставках газа субъектам Российской Федерации, минуя систему магистральных газопроводов"

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 субъекта Российской Федерации, на территорию которого осуществляется поставка газа;

2) в графе 2 указывается наименование газа в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) в графе 3 указывается вид транспорта, которым осуществляется поставка газа в соответствии с перечнем:

автомобильный транспорт;

железнодорожный транспорт;

внутренний водный транспорт;

иной транспорт;

4) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 5 указывается фактический объем поставки газа за отчетные сутки;

6) в графе 6 указывается фактический объем поставки газа нарастающим итогом с начала месяца.

Приложение N 2.6
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Оперативный отчет о добыче газа по предприятиям"

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 предприятия, осуществляющего добычу газа;

2) в графе 2 указывается наименование газа в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается фактический объем добычи газа за отчетный период.

Приложение N 2.7
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о добыче и распределении 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, 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 месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

в графе 2 указывается наименование природного газа (далее - газ) в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого осуществляется добыча газа;

в графах 4 - 6 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами;

в графе 7 указывается дата окончания действия лицензии на пользование недрами;

графа 8 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 9 указываются объем добычи газа за отчетный месяц;

в графе 10 указываются объем добычи газа нарастающим итогом с начала года;

2) в таблице 2:

в графе 1 указывается наименование месторождения;

в графе 2 указывается наименование газа в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графах 4 - 12 указываются физико-химические свойства добываемого газа.

5. В разделе 2:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 3 указываются объем распределения газа по показателям, указанным в графе 1, за отчетный месяц;

3) в графе 4 указываются объем распределения газа по показателям, указанным в графе 1, нарастающим итогом с начала года;

4) в строке "Экспорт газа, всего" указываются объем экспорта газа по всем направлениям экспорта, включая государства Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину, Латвию, Литву, Эстонию (далее - ближнее зарубежье) и иные иностранные государства (далее - дальнее зарубежье);

5) в строке "экспорт газа в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом" указывается объем экспорта газа в страны дальнего зарубежья за отчетный месяц и нарастающим итогом с начала года;

6) в строке "экспорт газа в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом" указывается объем экспорта газа в страны ближнего зарубежья за отчетный месяц и нарастающим итогом с начала года;

7) в строке "среднеазиатский газ" указывается объем газа, приобретенного у поставщиков из Казахстана, Узбекистана, Киргизии, Туркмении, Таджикистана, за отчетный месяц и нарастающим итогом с начала года;

8) в строке "азербайджанский газ" указывается объем газа, приобретенного у поставщиков из Азербайджана, за отчетный месяц и нарастающим итогом с начала года.

Приложение N 2.8
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о планируемой добыче и распределении газа на текущий календарный год (в том числе в разрезе субъектов Российской Федерации)"

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 наименование 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 природного газа (далее - газ) в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого осуществляется добыча газа;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается плановый объем добычи газа за отчетный период.

5. В разделе 2:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 3 указывается планируемый объем распределения газа на отчетный период по показателям, указанным в графе 1;

3) в строке "Экспорт газа, всего" указывается планируемый объем экспорта газа по всем направлениям экспорта, включая государства Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину, Латвию, Литву, Эстонию (далее - ближнее зарубежье) и иные иностранные государства (далее - дальнее зарубежье);

4) в строке "экспорт газа в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом" указывается планируемый объем экспорта газа в страны дальнего зарубежья за отчетный период;

5) в строке "экспорт газа в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом" указывается планируемый объем экспорта газа в страны ближнего зарубежья за отчетный период;

6) в строке "среднеазиатский газ" указывается планируемый объем газа, приобретенного у поставщиков из Казахстана, Узбекистана, Киргизии, Туркмении и Таджикистана, за отчетный период;

7) в строке "азербайджанский газ" указывается планируемый объем газа, приобретенного у поставщиков из Азербайджана, за отчетный период.

\Приложение N 2.9
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Прогноз добычи и распределения газа на среднесрочную перспективу (в том числе в разрезе субъектов Российской Федерации)"

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 природного газа (далее - газ) в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого осуществляется добыча газа;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графах 4 - 15 указываются прогнозные значения добычи газа по соответствующим периодам.

5. В разделе 2:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графах 3 - 14 указываются прогнозные значения распределения газа по соответствующим периодам по показателям, указанным в графе 1;

3) в строке "Экспорт газа, всего" указываются прогнозные значения объема экспорта газа по всем направлениям экспорта, включая государства Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину, Латвию, Литву, Эстонию (далее - ближнее зарубежье) и иные иностранные государства (далее - дальнее зарубежье);

4) в строке "среднеазиатский газ" указываются прогнозные значения объема газа, приобретаемого у поставщиков из

Казахстана, Узбекистана, Киргизии, Туркмении и Таджикистана;

5) в строке "азербайджанский газ" указываются прогнозные значения объема газа, приобретаемого у поставщиков из Азербайджана.

Приложение N 2.10
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о сдаче газа в газотранспортную систему"

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 пункта приема газа в Единую систему газоснабжения (далее - ЕСГ);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого находится пункт приема газа в ЕСГ;

3) в графе 3 указывается наименование газа в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2).

4) в графе 4 указывается код газа в соответствии с единой Товарной номенклатурой 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 плотность газа, сдаваемого в ЕСГ;

7) в графе 7 указывается температура самовозгорания газа, сдаваемого в ЕСГ;

8) в графе 8 указывается удельная теплота сгорания газа, сдаваемого в ЕСГ;

9) в графе 9 указывается наименование источника газа (месторождение, газо-и нефтеперерабатывающий завод, хранилище газа, установки подготовки или переработки газа и прочие);

10) в графе 10 указывается наименование места сдачи газа покупателю (пункт

ЕСГ);

11) в графе 11 указывается планируемый объем газа к сдаче в ЕСГ за отчетный месяц;

12) в графе 12 указывается фактически сданный объем газа в ЕСГ за отчетный месяц;

13) в графе 13 указывается планируемый объем газа к сдаче в ЕСГ нарастающим итогом с начала года;

14) в графе 14 указывается фактически сданный объем газа в ЕСГ нарастающим итогом с начала года.

Приложение N 2.11
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о запасах 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), индивидуальный 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 на месторождении, указанном в графе 2 (оператор месторождения);

2) в графе 2 указывается наименование месторождения;

3) в графе 3 указывается наименование типа месторождения по составу углеводородных соединений в соответствии с перечнем:

газонефтяное (ГН);

нефтегазовое (НГ);

газовое (Г);

газоконденсатное (ГК);

нефтегазоконденсатное (НГК);

4) в графе 4 указывается наименование пласта;

5) в графе 5 указывается наименование залежи;

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 2;

8) в графе 8 указывается значение величины максимальной глубины залегания пласта (подошва пласта), выделяемого на месторождении, указанном в графе 2;

9) в графе 9 указывается наименование состояния месторождения в соответствии с перечнем:

на балансе;

в разведке;

в подготовке к разработке;

в разработке;

в консервации;

10) в графах 10 - 14 указываются значения величин начальных геологических запасов газа;

11) в графах 15 - 19 указываются значения величин начальных извлекаемых запасов газа;

12) в графах 20 - 24 указываются значения величин текущих геологических запасов газа;

13) в графах 25 - 29 указываются значения величин текущих извлекаемых запасов газа.

Приложение N 2.12
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о работах на газовых месторождениях"

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 месторождения;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается плановая проходка эксплуатационного бурения за отчетный период;

4) в графе 4 указывается фактическая проходка эксплуатационного бурения за отчетный период;

5) в графе 5 указывается плановое разведочное бурение за отчетный период;

6) в графе 6 указывается фактическое разведочное бурение за отчетный период.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения;

2) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 4 указывается плановое число введенных в эксплуатацию новых газовых скважин по показателям, указанным в графе 2;

4) в графе 5 указывается фактическое число введенных в эксплуатацию новых газовых скважин по показателям, указанным в графе 2.

Приложение N 2.13
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения по бурению скважин"

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 вид скважины в соответствии с перечнем:

вертикальная;

наклонно-направленная;

горизонтальная;

многоствольная или многозабойная;

2) в графе 2 приведены виды бурения:

эксплуатационное бурение;

разведочное бурение;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается плановая проходка в бурении за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается фактическая проходка в бурении за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается плановая проходка в бурении нарастающим итогом с начала года;

7) в графе 7 указывается фактическая проходка в бурении нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается плановое значение величины скорости бурения, определяемое как отношение плановой проходки к плановому времени бурения, затрачиваемого на бурение проходки, за отчетный месяц;

9) в графе 9 указывается фактическое значение величины скорости бурения, определяемое как отношение фактической проходки в бурении к времени бурения, затраченного на бурение проходки, за отчетный месяц;

10) в графе 10 указывается плановое значение величины скорости бурения, определяемое как отношение плановой проходки в бурении к плановому времени бурения, затрачиваемого на бурение проходки, нарастающим итогом с начала года;

11) в графе 11 указывается фактическое значение величины скорости бурения, определяемое как отношение фактической проходки в бурении к времени бурения, затраченного на бурение проходки, нарастающим итогом с начала года;

12) в графе 12 указывается плановое календарное время бурения за отчетный месяц;

13) в графе 13 указывается фактическое календарное время бурения за отчетный месяц.

Приложение N 2.14
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о фонде скважин"

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 графе 3 раздела 1 указывается количество скважин за год по показателям, указанным в графе 1.

Приложение N 2.15
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о скважинах, законченных строительством"

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 месторождения;

2) в графе 2 указывается вид бурения в соответствии с перечнем:

эксплуатационное бурение;

разведочное бурение;

горизонтальное бурение;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается совокупное плановое количество скважин, законченных строительством и вводимых в эксплуатацию, по видам бурения в отчетном месяце;

5) в графе 6 указывается совокупное фактическое количество скважин, законченных строительством и вводимых в эксплуатацию, по видам бурения в отчетном месяце;

6) в графе 7 указывается проекция длины на вертикальную ось скважин, законченных строительством и введенных в эксплуатацию в отчетном месяце. Заполнение графы производится только для вертикальных скважин.

Приложение N 2.16
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения об основных показателях эксплуатационного и разведочного бурения"

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 месторождения;

2) в графе 2 приведены наименования показателей, значения которых указываются в графах 4 и 5 за отчетный квартал;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

Приложение N 2.17
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о добыче природного газа вертикально интегрированными 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 - 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. Форму заполняют организации, осуществляющие добычу природного газа на месторождении на основании лицензии на пользование недрами и в уставных капиталах которых участвуют вертикально интегрированные нефтяные компании.

5. В разделе 1:

1) графе 1 указывается наименование организации, осуществляющей добычу нефти и владеющей долей в уставном капитале организации, предоставляющей информацию (далее - вертикально интегрированная нефтяная компания);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается доля участия вертикально интегрированной нефтяной компании в уставном капитале организации, предоставляющей информацию;

4) в графе 4 указывается объем добычи природного газа организацией, предоставляющей информацию, пропорционально доли участия вертикально интегрированной нефтяной компании в ее уставном капитале, за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается объем добычи природного газа организацией, предоставляющей информацию, пропорционально доли участия вертикально интегрированной нефтяной компании в ее уставном капитале, нарастающим итогом с начала года.

Приложение N 2.18
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о добыче газа на месторождениях, в том числе на условиях льготного налогообложения"

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/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 газа на месторождении на основании лицензии на пользование недрами.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами (далее - лицензия);

2) в графах 2 - 4 указываются серия, номер и вид лицензии;

3) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 6 указывается степень выработанности запасов природного газа месторождения, определяемая как частное от деления суммы накопленной добычи природного газа на месторождении природного газа, указанном в графе 1, на его начальные запасы (далее - степень выработанности запасов природного газа);

5) в графе 7 указывается объем добычи природного газа за отчетный месяц;

6) в графе 8 указывается объем добычи природного газа с начала года;

7) в графе 9 указывается объем добычи природного газа с начала разработки месторождения;

8) в графе 10 указывается применяемая единица условного топлива;

9) в графе 11 указывается применяемая ставка налога на добычу полезных ископаемых (далее - НДПИ);

10) в графе 12 указывается исчисленный НДПИ.

6. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией;

2) в графах 2 - 4 указываются серия, номер и вид лицензии;

3) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 6 указывается объем добычи природного газа за отчетный месяц;

5) в графе 7 указывается объем добычи природного газа с начала года;

6) в графе 8 указывается объем добычи природного газа с начала разработки месторождения;

7) в графе 9 указывается применяемая единица условного топлива;

8) в графах 10 - 13 указываются значения коэффициентов, применяемых для исчисления ставки НДПИ;

9) в графе 14 указывается применяемая ставка НДПИ;

10) в графе 15 указывается исчисленный НДПИ;

11) в графах 16 - 19 указываются объемы добычи природного газа на участках недр, налогообложение которых не производится по полной налоговой ставке, с детализацией по видам участков недр;

12) в графах 20 - 28 указываются объемы добычи природного газа на прочих участках недр с детализацией по величине коэффициента, характеризующего степень выработанности запасов природного газа конкретного участка недр, и по глубине залегания углеводородного сырья на участке недр.

Приложение N 2.19
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о безвозвратных потерях газа при добыче"

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) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 2 указывается совокупный фактический объем потерь природного газа при добыче за отчетный квартал;

3) в графе 3 указывается объем технологических потерь природного газа при добыче в соответствии с нормативом, утвержденным Минэнерго России;

4) в графе 4 указывается фактический объем технологических потерь природного газа при добыче за отчетный квартал;

5) в графах 5 - 7 указываются объемы потерь природного газа при добыче за отчетный квартал в разрезе причин возникновения потерь.

Приложение N 2.20
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о поставке газа в газотранспортную систему"

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 (ОКНО).

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 пункта сдачи-приема газа в Единой системе газоснабжения (далее - ЕСГ);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого располагается пункт сдачи-приема газа в ЕСГ, указанный в графе 1;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указываются наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу газа;

5) в графе 5 указывается плотность газа, принимаемого в ЕСГ;

6) в графе 6 указывается температура самовозгорания газа, принимаемого в ЕСГ;

7) в графе 7 указывается удельная теплота сгорания газа, принимаемого в ЕСГ;

8) в графе 8 указывается наименование страны происхождения газа в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

9) в графе 9 указывается планируемый объем газа к сдаче в ЕСГ за отчетный месяц;

10) в графе 10 указывается фактически принятый объем газа в ЕСГ за отчетный месяц;

11) в графе 11 указывается планируемый объем газа к сдаче в ЕСГ нарастающим итогом с начала года;

12) в графе 12 указывается фактически принятый объем газа в ЕСГ нарастающим итогом с начала года.

Приложение N 2.21
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о покупке 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, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКНО).

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 импорта газа по показателям, указанным в графе 1, за отчетный месяц;

2) в графе 4 указывается объем импорта газа по показателям, указанным в графе 1, нарастающим итогом с начала года.

Приложение N 2.22
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о поставках газа за пределы Российской Федерации"

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 указываются сведения о поставке российского и центральноазиатского газа за пределы Российской Федерации:

1) в графе 1 указывается наименование организации-грузоотправителя;

2) графа 2 указывается код газа в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

3) в графе 3 указывается наименование одной из следующих стран-производителей газа в соответствии с Общероссийским

классификатором стран мира:

Казахстан;

Российская Федерация;

Туркмения;

Узбекистан;

4) в графе 4 указывается показатель "да" в случае местонахождения участка добычи за границей территории Российской Федерации, в случае местонахождения участка добычи на территории Российской Федерации указывается показатель "нет";

5) графа 5 указывается наименование страны назначения в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

6) в графе 6 указывается наименование трубопровода, по которому осуществляется поставка газа за пределы Российской Федерации;

7) в графе 7 указывается наименование организации-грузополучателя;

8) графа 8 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

9) в графе 9 указывается плановый объем поставки газа за отчетный месяц;

10) в графе 10 указывается фактический объем поставки газа за отчетный месяц;

11) в графе 11 указывается плановый объем поставки газа нарастающим итогом с начала года;

12) в графе 12 указывается фактический объем поставки газа нарастающим итогом с начала года.

Приложение N 2.23
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о поставках газа субъектам Российской Федерации"

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-грузоотправителя газа;

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу газа;

3) в графе 3 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого осуществляется поставка (сдача) газа;

4) в графе 4 указывается один из следующих видов системы газоснабжения: Единая система газоснабжения;

Региональная система газоснабжения;

5) в графе 5 указывается наименование организации-грузополучателя газа;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается плановый показатель объема поставки (сдачи) газа на территорию субъекта Российской Федерации за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается фактический показатель объема поставки (сдачи) газа на территорию субъекта Российской Федерации за отчетный месяц;

9) в графе 9 указывается плановый показатель объема поставки (сдачи) газа на территорию субъекта Российской Федерации нарастающим итогом с начала года;

10) в графе 10 указывается фактический показатель объема поставки (сдачи) газа на территорию субъекта Российской Федерации нарастающим итогом с начала года.

Приложение N 2.24
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о поставках газа по отраслям экономики в разрезе субъектов Российской Федерации"

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 субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится сдача газа;

2) в графе 2 указывается наименование газа в соответствии с Общероссийским классификатором 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 сданного газа на территорию субъекта Российской Федерации за отчетный период;

5) в графе 5 указывается совокупный объем сданного газа в промышленность за отчетный период;

6) в графе 6 указывается объем сданного газа в металлургическую отрасль промышленности за отчетный период;

7) в графе 7 указывается объем сданного газа в машиностроительную отрасль промышленности за отчетный период;

8) в графе 8 указывается объем сданного газа в химическую отрасль промышленности за отчетный период;

9) в графе 9 указывается объем сданного газа для нужд жилищно-коммунального хозяйства за отчетный период;

10) в графе 10 указывается объем сданного газа для нужд энергетики за отчетный период;

11) в графе 11 указывается совокупный объем сданного газа в иные отрасли экономики за отчетный период.

Приложение N 2.25
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения об отгрузках 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 указывается наименование фракции сжиженных углеводородных газов (далее - СУГ) в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается код фракции СУГ в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается наименование пункта приема СУГ;

5) в графе 5 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен пункт приема СУГ;

6) в графе 6 указываются наименование поставщика СУГ;

7) в графе 7 указывается группа потребителей СУГ в соответствии с перечнем:

внутренний рынок;

экспорт;

8) в графе 8 указывается наименование пункта сдачи СУГ получателю;

9) в графе 9 указывается наименование субъекта Российской Федерации в случае местонахождения пункта сдачи СУГ получателю на территории Российской Федерации. В случае местонахождения пункта сдачи СУГ получателю за пределами Российской Федерации в графе 9 указывается наименование страны, на территории которой расположен пункт сдачи СУГ получателю, в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

10) в графе 10 указывается один из следующих видов транспорта, которым осуществляется транспортировка СУГ, в соответствии с перечнем:

автомобильный транспорт;

железнодорожный транспорт;

морской и речной транспорт;

либо указывается "иной транспорт";

11) в графе 11 указывается плановый объем СУГ, принятого к транспортировке за отчетный период;

12) в графе 12 указывается фактический объем СУГ, принятого к транспортировке за отчетный период;

13) в графе 13 указывается плановый объем СУГ, отгруженного после транспортировки за отчетный период;

14) в графе 14 указывается фактический объем СУГ, отгруженного после транспортировки за отчетный период.

Приложение N 2.26
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о работе завода по производству сжиженного природного 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, 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 завода по производству сжиженного природного газа (далее - СПГ);

2) графа 4 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 5 указывается объем производства СПГ за отчетный месяц;

4) в графе 6 указывается объем производства СПГ нарастающим итогом с начала года.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование завода по производству СПГ;

2) в графе 2 указывается одно из следующих направлений отгрузки СПГ в соответствии с перечнем:

для бытовых нужд населения;

для нужд промышленности;

для нужд автомобильного транспорта;

сырье для производства продуктов нефтехимии;

3) в графе 3 указывается один из следующих видов транспорта, которым осуществляется транспортировка СПГ в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт;

либо указывается "иной транспорт";

4) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 6 указывается фактическое значение отгрузки СПГ на внутренний рынок по направлениям за отчетный месяц;

6) в графе 7 указывается фактическое значение отгрузки СПГ на внутренний рынок по направлениям нарастающим итогом с начала года.

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование завода по производству СПГ;

2) в графе 2 указывается наименование страны-потребителя, на территорию которой осуществляется отгрузка СПГ, в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

3) в графе 3 указывается один из следующих видов транспорта, которым осуществляется транспортировка СПГ, в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт;

либо указывается "иной транспорт";

4) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

5) в графе 6 указывается фактическое значение отгрузки СПГ на экспорт по странам-потребителям, указанным в графе 2, за отчетный месяц;

6) в графе 7 указывается фактическое значение отгрузки СПГ на экспорт по странам-потребителям, указанным в графе 2, нарастающим итогом с начала года.

Приложение N 2.27
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Оперативные данные о работе Единой системы газоснабжения"

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 газопровода;

2) в графе 2 указывается наименование участка линейной части газопровода, указанного в графе 1;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) графа 4 указывается вид работы, выполненной на газопроводе, указанном в графе 1, в соответствии с перечнем:

дефектоскопия;

текущий ремонт;

капитальный ремонт;

5) в графе 5 указываются дата и время начала работы, указанной в графе 4;

6) в графе 6 указываются дата и время окончания работы, указанной в графе 4;

7) в графе 7 указывается статус выполнения работы, указанной в графе 4 в соответствии с перечнем:

выполнена;

в процессе;

8) в графе 8 приводится текстовое описание причины выполнения работы, указанной в графе 4.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование газопровода;

2) в графе 2 указывается наименование компрессорной или газоизмерительной станции;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается значение давления на компрессорной или газоизмерительной станции.

6. В разделе 3:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 3 указывается плановый объем газоснабжения потребителей по показателям, указанным в графе 1;

3) в графе 4 указывается фактический объем газоснабжения потребителей по показателям, указанным в графе 1;

4) в строке "Несанкционированные переборы газа по субъектам Российской Федерации" указывается объем отобранного газа в результате незаконного подключения газоиспользующего оборудование потребителем к газопроводу без соответствующего разрешения газоснабжающей организации (несанкционированный перебор газа).

7. В разделе 4:

1) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 3 указывается плановый объем газа на экспорт;

3) в графе 4 указывается фактический объем газа на экспорт;

4) в строке "Экспорт газа" указываются объем экспорта газа по всем направлениям, включая государства Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину, Латвию, Литву, Эстонию (далее - ближнее зарубежье) и иные иностранные государства (далее - дальнее зарубежье);

5) в строке "экспорт газа в дальнее зарубежье" указывается объем экспорта газа в дальнее зарубежье за отчетные сутки;

6) в строке "экспорт газа в ближнее зарубежье" указывается объем экспорта газа в ближнее зарубежье за отчетные сутки.

Приложение N 2.28
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о технических показателях маршрутов транспортировки"

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 газопровода;

2) в графе 2 указывается наименование линейного участка газопровода;

3) в графе 3 указывается наименование начального пункта подключения линейной участка газопровода;

4) в графе 4 указывается наименование конечного пункта подключения линейной участка газопровода;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается дата ввода газопровода в эксплуатацию;

7) в графе 7 указывается дата проведения последнего диагностического обследования газопровода;

8) в графе 8 указывается общая протяженность линейного участка газопровода;

9) в графе 9 указывается диаметр трубы газопровода;

10) в графе 10 указывается пропускная способность (проектная мощность) газопровода в год;

11) в графе 11 указывается фактический объем газа, транспортируемого по газопроводу за отчетный квартал.

Приложение N 2.29
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о работе подземного хранения 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, 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 объекта подземного хранилища газа (далее - ПХГ), принадлежащего организации, предоставляющей информацию, на праве собственности или ином законном основании;

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен объект ПХГ, указанный в графе 1, либо указывается знак "-";

3) в графе 3 указывается наименование страны, на территории которой расположен объект ПХГ, указанный в графе 1, в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

4) в графе 4 указывается один из следующих типов ПХГ в соответствии с перечнем:

в отложениях каменной соли;

в водоносных структурах;

в истощенном месторождении;

либо указывается "иные типы ПХГ";

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается активная емкость объекта ПХГ (оперативный резерв), равная совокупному максимальному объему газа, закачиваемого для его последующего извлечения из объекта ПХГ (далее - активный газ), который может вместить объект ПХГ;

7) в графах 7 и 8 указываются плановые и фактические объемы активного газа в объекте ПХГ на конец отчетного периода, не зарезервированного для компенсации суточных и сезонных колебаний газопотребления, перебоев в поставке газа, вызванных авариями, а также повышенного спроса на энергоносители при аномально низких температурах;

8) в графе 9 указывается плановое значение максимального суточного отбора активного газа из объекта ПХГ;

9) в графе 10 указывается фактическое значение максимального суточного отбора активного газа из объекта ПХГ на конец отчетного периода;

10) в графе 11 указывается плановое количество скважин эксплуатационного фонда на объекте ПХГ в соответствии с проектной документацией;

11) в графах 12 и 13 указывается фактическое значение пробуренных и действующих скважин эксплуатационного фонда на объекте ПХГ на конец отчетного периода;

12) в графах 14 и 15 указываются плановые (на основании проектной документации) и фактические (на конец отчетного периода) мощности компрессорных станций на объекте ПХГ;

13) в графах 16 и 17 указываются плановые и фактические объемы закачки газа в объект ПХГ за отчетный период;

14) в графах 18 и 19 указываются плановые и фактические объемы отбора газа из объекта ПХГ за отчетный период;

15) в графе 20 указывается максимальная суточная производительность объекта ПХГ на начало сезона отбора;

16) в сводной строке "Всего" указываются данные по всем объектам ПХГ. Указанная строка заполняется по всем графам, за исключением граф 2 - 4.

Приложение N 2.30
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о безвозвратных потерях газа при транспортировке и хранении"

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 объекта, на котором были зафиксированы потери;

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен объект, указанный в графе 1;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается объем транспортировки природного газа за отчетный квартал;

5) в графе 5 указывается совокупный фактический объем потерь природного газа при транспортировке за отчетный квартал;

6) в графе 6 указывается объем технологических потерь природного газа при транспортировке в соответствии с нормативом, утвержденным Минэнерго России;

7) в графе 7 указывается фактический объем технологических потерь природного газа при транспортировке за отчетный квартал;

8) в графах 8 - 10 указываются объемы потерь природного газа при транспортировке за отчетный квартал в разрезе причин возникновения потерь.

Приложение N 2.31
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о балансе переработки сырья, производстве и реализации продукции"

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 природного газа и попутного нефтяного газа (далее - газ), в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей добычу газа;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается наименование единицы измерения объема газа в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

5) в графе 5 указывается планируемый объем поступления газа на переработку за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается фактический объем поступления газа на переработку за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается планируемый объем поступления газа на переработку нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается фактический объем поступления газа на переработку нарастающим итогом с начала года.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование газа в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) в графе 2 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей добычу газа;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в графе 4 указывается наименование единицы измерения объема газа в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

5) в графе 5 указывается планируемый объем приема газа на компримирование за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается фактический объем приема газа на компримирование за отчетный месяц;

7) в графе 7 указывается планируемый объем приема газа на компримирование нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается фактический объем приема газа на компримирование нарастающим итогом с начала года.

6. В разделе 3:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается наименование газа в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема газа в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

в графе 4 указывается планируемый объем переработки газа за отчетный месяц;

в графе 5 указывается фактический объем переработки газа за отчетный месяц;

в графе 6 указывается планируемый объем переработки газа нарастающим итогом с начала года;

в графе 7 указывается фактический объем переработки газа нарастающим итогом с начала года;

2) в таблице 2:

в графе 1 указывается наименование газа в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема газа в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

в графе 4 указывается объем потерь газа в соответствии с нормативом, утвержденным организацией, за отчетный месяц;

в графе 5 указывается фактический объем потерь газа за отчетный месяц;

в графе 6 указывается объем потерь газа в соответствии с нормативом, утвержденным организацией, нарастающим итогом с начала года;

в графе 7 указывается фактический объем потерь газа нарастающим итогом с начала года.

7. В разделе 4:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается наименование продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема продукции в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

в графе 4 указывается объем выпускаемой продукции, указанной в графе 1 и принадлежащей организации, осуществляющей переработку газа, на праве собственности или ином законном основании (далее - остаток выпускаемой продукции), планируемый для хранения на начало отчетного месяца;

в графе 5 указывается фактический остаток выпускаемой продукции на начало отчетного месяца;

2) в таблице 2:

в графе 1 указывается наименование продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема продукции в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

в графе 4 указывается планируемый объем валового производства продукции за отчетный месяц;

в графе 5 указывается фактический объем валового производства продукции за отчетный месяц;

в графе 6 указывается планируемый объем валового производства продукции нарастающим итогом с начала года;

в графе 7 указывается фактический объем валового производства продукции нарастающим итогом с начала года;

в графе 8 указывается планируемый объем производства продукции из давальческого сырья, за отчетный месяц;

в графе 9 указывается фактический объем производства продукции из давальческого сырья за отчетный месяц;

в графе 10 указывается планируемый объем производства продукции из давальческого сырья нарастающим итогом с начала года;

в графе 11 указывается фактический объем производства продукции из давальческого сырья нарастающим итогом с начала года;

3) в таблице 3:

в графе 1 указывается наименование продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема продукции в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

в графе 4 указывается планируемый объем потребления продукции на собственные нужды за отчетный месяц;

в графе 5 указывается фактический объем потребления продукции на собственные нужды за отчетный месяц;

в графе 6 указывается планируемый объем потребления продукции на собственные нужды нарастающим итогом с начала года;

в графе 7 указывается фактический объем потребления продукции на собственные нужды нарастающим итогом с начала года;

4) в таблице 4:

в графе 1 указывается наименование продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема продукции в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

в графе 4 указывается планируемый объем потерь продукции в соответствии с нормативом, утвержденным организацией, за отчетный месяц;

в графе 5 указывается фактический объем потерь продукции за отчетный месяц;

в графе 6 указывается объем потерь продукции в соответствии с нормативом, утвержденным организацией, нарастающим итогом с начала года;

в графе 7 указывается фактический объем потерь продукции нарастающим итогом с начала года;

5) в таблице 5:

в графе 1 указывается наименование продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКГПД2);

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема продукции в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

в графе 4 указывается планируемый остаток выпускаемой продукции на конец отчетного месяца;

в графе 5 указывается фактический остаток выпускаемой продукции на конец отчетного месяца.

8. В разделе 5:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка продукции;

в графе 2 указывается наименование организации-потребителя продукции;

в графе 3 указывается наименование продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

в графе 4 указывается вид транспортировки в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

автомобильный транспорт;

трубопроводный транспорт

либо указывается "иной транспорт";

графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 6 указывается наименование единицы измерения объема продукции в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

в графе 7 указывается общий объем планируемой отгрузки продукции на внутренний рынок по всем видам выпускаемой продукции за отчетный месяц;

в графе 8 указывается объем планируемой отгрузки продукции нефтехимическим предприятиям по всем видам выпускаемой продукции за отчетный месяц;

в графе 9 указывается общий объем фактической отгрузки продукции на внутренний рынок по всем видам выпускаемой продукции за отчетный месяц;

в графе 10 указывается объем фактической отгрузки продукции нефтехимическим предприятиям по всем видам выпускаемой продукции за отчетный месяц;

в графе 11 указывается общий объем планируемой отгрузки продукции на внутренний рынок по всем видам выпускаемой продукции нарастающим итогом с начала года;

в графе 12 указывается объем планируемой отгрузки продукции нефтехимическим предприятиям по всем видам выпускаемой продукции нарастающим итогом с начала года;

в графе 13 указывается общий объем фактической отгрузки продукции на внутренний рынок по всем видам выпускаемой продукции нарастающим итогом с начала года;

в графе 14 указывается объем фактической отгрузки продукции нефтехимическим предприятиям по всем видам выпускаемой продукции нарастающим итогом с начала года;

2) в таблице 2:

графа 1 указывается страна назначения в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

в графе 2 указывается наименование организации-потребителя продукции;

в графе 3 указывается вид транспортировки в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

автомобильный транспорт;

трубопроводный транспорт

либо указывается "иной транспорт";

в графе 4 указывается наименование продукции в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

в графе 5 указывается код продукции в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 7 указывается наименование единицы измерения объема продукции

в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

в графе 8 указывается плановая отгрузка продукции на экспорт за отчетный месяц;

в графе 9 указывается плановая отгрузка продукции из давальческого сырья на экспорт за отчетный месяц;

в графе 10 указывается фактическая отгрузка продукции на экспорт за отчетный месяц;

в графе 11 указывается фактическая отгрузка продукции из давальческого сырья на экспорт за отчетный месяц;

в графе 12 указывается плановая отгрузка продукции на экспорт нарастающим итогом с начала года;

в графе 13 указывается плановая отгрузка продукции из давальческого сырья на экспорт нарастающим итогом с начала года;

в графе 14 указывается фактическая отгрузка продукции на экспорт нарастающим итогом с начала года;

в графе 15 указывается фактическая отгрузка продукции из давальческого сырья на экспорт нарастающим итогом с начала года;

3) в таблице 3:

в графе 1 указывается наименование магистрального газопровода;

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается плановая отгрузка сухого отбензиненного газа (далее - СОГ) в Единую систему газоснабжения (далее - ЕСГ) за отчетный месяц;

в графе 4 указывается фактическая отгрузка СОГ в ЕСГ за отчетный месяц;

в графе 5 указывается плановая отгрузка СОГ в ЕСГ нарастающим итогом с начала года;

в графе 6 указывается фактическая отгрузка СОГ в ЕСГ нарастающим итогом с начала года;

4) в таблице 4:

в графе 1 указывается наименование тепловой электрической станции;

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается плановая отгрузка СОГ на тепловую электрическую станцию за отчетный месяц;

в графе 4 указывается фактическая отгрузка СОГ на тепловую электрическую станцию за отчетный месяц;

в графе 5 указывается плановая отгрузка СОГ на тепловую электрическую станцию нарастающим итогом с начала года;

в графе 6 указывается фактическая отгрузка СОГ на тепловую электрическую станцию нарастающим итогом с начала года;

5) в таблице 5:

в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка СОГ;

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается плановая отгрузка СОГ потребителям за отчетный месяц;

в графе 4 указывается фактическая отгрузка СОГ потребителям за отчетный месяц;

в графе 5 указывается плановая отгрузка СОГ потребителям нарастающим итогом с начала года;

в графе 6 указывается фактическая отгрузка СОГ потребителям нарастающим итогом с начала года;

6) в таблице 6:

в графе 1 указывается наименование показателя;

графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

в графе 3 указывается объем плановой отгрузки компримированного газа за отчетный месяц;

в графе 4 указывается объем фактической отгрузки компримированного газа за отчетный месяц;

в графе 5 указывается объем плановой отгрузки компримированного газа нарастающим итогом с начала года;

в графе 6 указывается объем фактической отгрузки компримированного газа нарастающим итогом с начала года.

Приложение N 2.32
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Отгрузка продукции газоперерабатывающих предприятий"

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 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 одно из следующих направлений реализации продукции в соответствии с перечнем:

для бытовых нужд населения;

для нужд промышленности;

для нужд автомобильного транспорта;

сырье для производства продуктов нефтехимии;

4) в графе 4 указывается один из следующих видов транспорта, на котором осуществляется транспортировка продукции в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт

либо указывается "иной транспорт";

5) в графе 5 указывается наименование единицы измерения объема продукции в соответствии с перечнем:

тыс. т;

млн. $м^3$;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается объем отгруженной продукции на внутренний рынок за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается объем отгруженной продукции на внутренний рынок нарастающим итогом с начала года.

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 код продукции в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

3) в графе 3 указывается страна назначения в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

4) в графе 4 указывается вид транспорта, которым осуществляется транспортировка продукции, в соответствии с перечнем:

морской транспорт;

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

внутренний водный транспорт

либо указывается "иной транспорт";

5) в графе 5 указывается наименование единицы измерения объема продукции в соответствии с перечнем:

тыс. т;

млн. $м^3$;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указывается объем продукции, отгруженной на экспорт за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается объем продукции, отгруженной на экспорт нарастающим итогом с начала года.

к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения об использовании мощностей газоперерабатывающих заводов и компрессорных станций 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 функционально-обособленного производственного объекта, имеющего функции переработки и (или) подготовки к транспортировке природного газа с возможностью производства новой продукции, в соответствии с проектной документацией;

2) в графе 2 указывается наименование установки (агрегата) по переработке и (или) подготовке к транспортировке природного газа в соответствии с проектной документацией;

3) в графе 3 указывается наименование перерабатываемого или компримируемого природного газа для переработки и (или) подготовки к транспортировке в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

4) в графе 4 указывается наименование продукции, выпускаемой установкой (агрегатом), указанной в графе 2, в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается наименование единицы измерения объема продукции в соответствии с перечнем:

т;

тыс. $м^3$;

7) в графе 7 указывается значение достигнутой мощности производственного объекта, указанного в графе 1, по выпуску продукции, указанной в графе 4, по состоянию на конец отчетного периода;

8) в графе 8 указывается значение процента использования фактической производственной мощности оборудования от его проектной мощности.

Приложение N 2.34
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования
к заполнению формы "Сведения о ремонтах оборудования газоперерабатывающих заводов"

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 газоперерабатывающего завода (далее - ГПЗ);

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен ГПЗ, указанный в графе 1;

3) в графе 3 указывается наименование технологической установки по переработке природного газа;

4) в графе 4 указывается наименование технологического процесса по переработке природного газа;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-

энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается причина остановки технологической установки, указанной в графе 3;

7) в графе 7 указывается плановая дата остановки технологической установки, указанной в графе 3;

8) в графе 8 указывается плановая дата ввода в эксплуатацию технологической установки, указанной в графе 3;

9) в графе 9 указывается проектная мощность технологической установки, указанной в графе 3, за отчетный период.

Приложение N 2.35
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

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 наименование страны (направления) 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 N 2.36
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о производстве 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 (ОКНО).

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) (завода, терминала, установки);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается совокупный объем производства СУГ за отчетный месяц;

4) в графе 4 указывается объем производства сжиженных углеводородных газов, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается объем производства сжиженных углеводородных газов, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц.

Приложение N 2.37
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения об отгрузке сжиженных углеводородных газов 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. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия-производителя сжиженных углеводородных газов (далее - СУГ) (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 СУТ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, за отчетный месяц.

Приложение N 2.38
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о безвозвратных потерях газа при переработке"

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 ОКНО" 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 природного газа в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается совокупный фактический объем потерь природного газа за отчетный квартал;

4) в графе 4 указывается объем технологических потерь природного газа в соответствии с нормативом, утвержденным организацией, на отчетный квартал;

5) в графе 5 указывается фактический объем технологических потерь природного газа за отчетный квартал;

6) в графе 6 указывается фактический объем потерь природного газа из-за нарушения технологических режимов за отчетный квартал;

7) в графе 7 указывается фактический объем потерь природного газа из-за нарушения нормативно-технической документации за отчетный квартал;

8) в графе 8 указывается фактический объем потерь природного газа при авариях за отчетный квартал.

Приложение N 2.39
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о безвозвратных потерях продуктов переработки газа при реализации"

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 продукта переработки природного газа в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2);

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается совокупный фактический объем потерь продукта переработки природного газа за отчетный квартал;

4) в графе 4 указывается объем технологических потерь продукта переработки природного газа в соответствии с нормативом, утвержденным организацией;

5) в графе 5 указывается фактический объем технологических потерь продукта переработки природного газа за отчетный квартал;

6) в графе 6 указывается фактический объем потерь продукта переработки природного газа из-за нарушения технологических режимов за отчетный квартал;

7) в графе 7 указывается фактический объем потерь продукта переработки природного газа из-за нарушения нормативно-технической документации за отчетный квартал;

8) в графе 8 указывается фактический объем потерь продукта переработки природного газа при авариях за отчетный квартал.

Приложение N 2.40
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения о реализации сжиженных углеводородных газов с предприятий добычи, подготовки и переработки газа и газового конденсата"

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 (ОКНО).

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) (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, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, из давальческого сырья 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, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, из давальческого сырья 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 (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 (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;

трубопроводный транспорт;

внутренний водный транспорт;

иной транспорт;

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 указываются наименование предприятия-производителя сжиженных углеводородных газов (завода, терминала, установки);

в графе 2 указывается код СУГ в соответствии 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;

трубопроводный транспорт;

внутренний водный транспорт;

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, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, на экспорт за отчетный месяц;

в графе 7 указывается совокупный объем отгрузок СУГ, предназначенных для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, на экспорт за отчетный месяц.

Приложение N 2.41
к приказу Минэнерго России
от 7 июня 2017 г. N 503

Требования к заполнению формы "Сведения об утвержденной специальной надбавке к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации"

1. В строке "Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию" указывается полное наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию, а затем в скобках - его сокращенное наименование.

2. В строке "ОГРН/ИНН/ Код по ОКОГУ" для органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В строке "Почтовый адрес" указывается адрес местонахождения с почтовым индексом органа исполнительной 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 газораспределительной организации;

2) графа 2 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 3 указывается размер специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенной для финансирования программ газификации.