Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 56306
от "23" октября 2019

ПРИКАЗ

22 августа 2019 г. № 883

Москва

Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами информации для включения в сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм

На основании пункта 3 части 2 статьи 7 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49 (ч. V), ст. 7060; 2018, № 28, ст. 4158) и подпункта 4.2.14.10 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2012, № 40, ст. 5449; 2019, № 19, ст. 2300), а также в соответствии с пунктами 2.1 – 2.57 перечня форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного приказом Минэнерго России от 19 апреля 2019 г. № 391 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2019 г., регистрационный № 55036), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке юридическими лицами

gost.e-ecolog.ru

информации для включения в сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 1.1 – 1.57 (далее – формы);

требования к заполнению форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами информации для включения в сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 2.1 – 2.57 (далее – требования).

2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 7 июня 2017 г. № 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» (зарегистрирован Минюстом России 19 июля 2017 г., регистрационный № 47462).

3. Установить, что настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования, за исключением пункта 1 настоящего приказа, вступающего в силу в следующем порядке:

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.18 – 1.21, 1.28 и 1.43, и требований, предусмотренных приложениями № 2.18 – 2.21, 2.28 и 2.43, – с 5 ноября 2019 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.14, 1.17, 1.25 – 1.27, 1.29, 1.31, 1.36, 1.39, 1.44 – 1.48 и 1.51, и требований, предусмотренных приложениями № 2.14, 2.17, 2.25 – 2.27, 2.29, 2.31, 2.36, 2.39, 2.44 – 2.48 и 2.51, – с 1 января 2020 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.3, 1.4, 1.10 – 1.13, 1.22 и 1.23, и требований, предусмотренных приложениями № 2.3, 2.4, 2.10 – 2.13, 2.22 и 2.23, – с 1 февраля 2020 г.;

в части формы, предусмотренной приложением № 1.8, и требований, предусмотренных приложением № 2.8, – с 1 февраля 2020 г., за исключением граф 1, 2 и 6 – 10 раздела 1 формы, предусмотренной приложением № 1.8, и подпунктов 1, 2 и 6 – 9 пункта 4 требований, предусмотренных приложением № 2.8, вступающих в силу с 1 января 2021 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.49 и 1.50, и требований, предусмотренных приложениями 2.49 и 2.50, – с 1 апреля 2020 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.15 и 1.35, и требований, предусмотренных приложениями 2.15 и 2.35, – с 1 июля 2020 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.6, 1.7, 1.30 и 1.32, и требований, предусмотренных приложениями 2.6, 2.7, 2.30 и 2.32, – с 1 ноября 2020 г.;

в части формы, предусмотренной приложением № 1.5, и требований, предусмотренных приложением № 2.5, – с 1 декабря 2020 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.1, 1.2, 1.9, 1.24, 1.34, 1.37, 1.38, 1.41, 1.42 и 1.52 – 1.57, и требований, предусмотренных приложениями 2.1, 2.2, 2.9, 2.24, 2.34, 2.37, 2.38, 2.41 и 2.42 и 1.52 – 1.57, – с 1 января 2021 г.;

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.16, 1.33 и 1.40, и требований, предусмотренных приложениями № 2.16, 2.33 и 2.40, – с 1 февраля 2021 г.

4. Установить, что информация предоставляется субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса впервые:

по формам с ежесуточным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.2, 1.24, 1.34, 1.38 и 1.41 к настоящему приказу, – в отношении 1 января 2021 года, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами, утвержденными настоящим приказом;

по форме с еженедельным периодом предоставления информации, предусмотренной приложением № 1.49 к настоящему приказу, – в отношении первой недели апреля 2020 года, далее – в соответствии со сроками и периодами

предоставления информации, установленными формой, утвержденной настоящим приказом;

по формам с ежемесячным периодом предоставления информации – в отношении календарного месяца, предшествующего дню вступления в силу приложений № 1.3, 1.4, 1.8, 1.10 – 1.13, 1.15, 1.16, 1.18 – 1.23, 1.28, 1.33, 1.35, 1.43, 2.3, 2.4, 2.8, 2.10 – 2.13, 2.15, 2.16, 2.18 – 2.23, 2.28, 2.33, 2.35 и 2.43 к настоящему приказу, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами, утвержденными настоящим приказом;

по формам с ежемесячным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.49 и 1.50 к настоящему приказу, – в отношении апреля 2020 года, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами, утвержденными настоящим приказом;

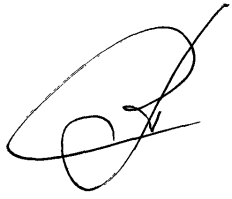
по формам с ежеквартальным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.17, 1.25 – 1.27, 1.31, 1.39 и 1.44 – 1.47 к настоящему приказу, – в отношении первого квартала 2020 года, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами, утвержденными настоящим приказом;

по формам с ежеквартальным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.1, 1.37 и 1.42 к настоящему приказу, – в отношении первого квартала 2021 года, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами, утвержденными настоящим приказом;

по формам с ежегодным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.14, 1.29, 1.36, 1.48 и 1.51 к настоящему приказу, – в отношении 2019 года, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами, утвержденными настоящим приказом;

по формам с ежегодным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.1, 1.9 и 1.52 – 1.57 к настоящему приказу, – в

отношении 2020 года, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами, утвержденными настоящим приказом.

Врио Министра  А.Б. Бондаренко

Департамент государственной
энергетической политики
Базылева Елена Юрьевна
(495) 631-82-13

Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о затратах на добычу, транспортировку, реализацию природного газа, газового конденсата и продуктов их переработки, о затратах на производство продуктов переработки газов и газового конденсата за ___ квартал 20__ года; за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.1

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, производству, транспортировке и (или) реализации газа и (или) газового конденсата, и (или) продуктов их переработки (для юридических лиц)	до 30 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 о затратах на добычу природного газа

Наименование показателя	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные расходы на единицу продукции, тысяч рублей/тысячу $м^3$
1	2	3	4
Расходы на энергетические ресурсы, связанные с извлечением природного газа	101		
Расходы по искусственному воздействию на пласт	102		
Заработная плата производственных рабочих	103		
Отчисления на социальные нужды	104		
Амортизация скважин	105		
Расходы по технологической подготовке природного газа	106		
Расходы на подготовку и освоение производства	107		
Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования	108		
Общепроизводственные расходы	109		
Налоги	110		
в том числе:	x	x	x
налог на добычу полезных ископаемых	111		
налог на прибыль организаций	112		
прочие налоги	113		
Прочие расходы	114		

Раздел 2. Сведения о затратах на добычу газового конденсата

Наименование показателя	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные расходы на единицу продукции, тысяч рублей/т
1	2	3	4
Расходы на энергетические ресурсы, связанные с извлечением газового конденсата	201		
Расходы по искусственному воздействию на пласт	202		
Заработная плата производственных рабочих	203		
Отчисления на социальные нужды	204		
Амортизация скважин	205		
Расходы по технологической подготовке газового конденсата	206		
Расходы на подготовку и освоение производства	207		
Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования	208		
Общепроизводственные расходы	209		
Налоги	210		
в том числе:	x	x	x
налог на добычу полезных ископаемых	211		
налог на прибыль организаций	212		
прочие налоги	213		
Прочие расходы	214		

Раздел 3. Сведения о затратах на транспортировку природного газа

Наименование показателя	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные расходы на единицу продукции, тысяч рублей/тысячу $м^3$
1	2	3	4
Межпромысловая транспортировка природного газа	301		
Магистральная транспортировка природного газа	302		

Раздел 4. Сведения о затратах на транспортировку газового конденсата

Наименование показателя	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные расходы на единицу продукции, тысяч рублей/т
1	2	3	4
Межпромысловая транспортировка газового конденсата	401		
Магистральная транспортировка газового конденсата	402		

Раздел 5. Сведения о затратах на транспортировку продуктов переработки газа и газового конденсата

Наименование продукции	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные расходы на единицу продукции, тысяч рублей/т
1	2	3	4

Раздел 6. Сведения о затратах на производство продуктов переработки газов и газового конденсата

Наименование продукции	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные расходы на единицу продукции, тысяч рублей/т
1	2	3	4

Раздел 7. Сведения о затратах на реализацию газа

Наименование показателя	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные расходы на единицу продукции, тысяч рублей/тысячу $м^3$
1	2	3	4
Содержание сбытового предприятия	701		
Затраты на оплату труда	702		
Отчисления на социальные нужды	703		
Расходы на энергетические ресурсы	704		
Работы и услуги производственного характера, выполненные иными организациями	705		
Арендная плата	706		
Налоги	707		
Прочие затраты	708		

Раздел 8. Сведения о затратах на реализацию газового конденсата

Наименование показателя	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные расходы на единицу продукции, тысяч рублей/т
1	2	3	4
Содержание сбытового предприятия	801		
Затраты на оплату труда	802		
Отчисления на социальные нужды	803		
Расходы на энергетические ресурсы	804		
Работы и услуги производственного характера, выполненные иными организациями	805		
Арендная плата	806		
Налоги	807		
Прочие затраты	808		

Раздел 9. Сведения о затратах компаний на реализацию продуктов переработки газа и газового конденсата

Наименование продукции	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные расходы на единицу продукции, тысяч рублей/т
1	2	3	4

Раздел 10. Сведения о затратах компании при оказании услуг по транспортировке газа по магистральным газопроводам

Наименование показателя	Код строки	Сумма затрат, тысяч рублей	Удельные затраты на единицу товарно-транспортной работы, тысяч рублей/тысячу $м^3$ на 100 км	Удельные затраты на 1 км газопроводов, тысяч рублей/ 1 км
1	2	3	4	5
Группа лиц				
затраты на оплату труда				
отчисления на социальные нужды				
амортизация материальных активов				
арендная плата				
расходы на электроэнергию на технологические нужды				
расходы на теплоэнергию на технологические нужды				
расходы на газ на собственные нужды				
расходы на водоснабжение и водоотведение				
расходы на материалы				
расходы на капитальный ремонт				
расходы на диагностику				
расходы на техническое обслуживание				
расходы на услуги связи				
расходы на транспортные услуги				
расходы на услуги страхования				
общехозяйственные и прочие расходы				
расходы по содержанию основного общества				
налоги				
Дочернее (зависимое) общество NN				
затраты на оплату труда				
отчисления на социальные нужды				
амортизация материальных активов				
арендная плата				
расходы на электроэнергию на технологические нужды				
расходы на теплоэнергию на технологические нужды				
расходы на газ на собственные нужды				
расходы на водоснабжение и водоотведение				

расходы на материалы				
расходы на капитальный ремонт				
расходы на диагностику				
расходы на техническое обслуживание				
расходы на услуги связи				
расходы на транспортные услуги				
расходы на услуги страхования				
общехозяйственные и прочие расходы				
расходы по содержанию основного общества				
налоги				

Раздел 11. Общие сведения о газотранспортной организации – основном обществе и ее дочерних (зависимых) обществах

Наименование показателя	Код строки	Товарно-транспортная работа, миллионов $м^3$/км	Протяженность магистральных газопроводов в однониточном исчислении, км	Среднесписочная численность работников компании, человек
1	2	3	4	5
Группа лиц	1101			
дочернее (зависимое) общество NN	1102			

Раздел 12. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	1201				
Ответственный за заполнение формы	1202				

Приложение № 1.2
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативный отчет об объемах поставок газа субъектам Российской Федерации без использования системы магистральных газопроводов за «__» _____20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.2

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, распределению, транспортировке и (или) поставкам газа (для юридических лиц)	до 06:00 по московскому времени суток, следующих за отчетными, 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 (далее – продукция) производителями без использования системы магистральных газопроводов

Субъект Российской Федерации	Вид продукции	Вид транспортировки	Код строки	Объем поставки, миллионов $м^3$	
				за отчетные сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от «12» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о добыче природного газа и газового конденсата за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.3

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче природного газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об объеме добычи природного газа

Наименование предприятия	Наименование месторождения	Государственный регистрационный номер лицензии	Объем добычи природного газа, тысяч $м^3$	
			за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 2. Сведения об объеме добычи газового конденсата

Наименование предприятия	Наименование месторождения	Государственный регистрационный номер лицензии	Объем добычи газового конденсата, тысяч т	
			за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.4
к приказу Минэнерго России
от «12» 08 2019 г. №883

Форма

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 газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.4

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, в том числе подготовке, хранению, транспортировке и (или) поставке газа (для юридических лиц)	до 20 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о добыче газа

Месторождение	Вид газа	Субъект Российской Федерации	Государственный регистрационный номер лицензии	Дата окончания действия лицензии	Код строки	Объем добычи, тысяч $м^3$	
						за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Сведения о ресурсах и распределении газа

Наименование показателя	Код строки	Значение, тысяч $м^3$	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
Ресурсы газа, всего			
Добыча, всего			
Покупка газа у иных организаций			
Отбор газа из подземного хранилища газа (далее – ПХГ)			
Газ, полученный в результате стабилизации газового конденсата			
Импорт газа			
в том числе карачаганакский газ			
Распределение газа, всего			
в том числе:	x	x	x
потери при добыче			
закачка газа в ПХГ, использование на газлифт, для поддержания пластового давления (далее – ППД) и сайклинг, всего			
в том числе:	x	x	x
закачка газа в ПХГ			
закачка газа в пласт для ППД			
использование на газлифт			

Наименование показателя	Код строки	Значение, тысяч $м^3$	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
использование на сайклинг			
потребление газа на внутреннем рынке, всего			
в том числе на технологические нужды магистральных газопроводов			
в том числе поставка газа потребителям Российской Федерации			
в том числе по секторам экономики:	x	x	x
промышленность			
коммунально-бытовой сектор			
население			
производство тепловой и электрической энергии			
иные сектора экономики			
в том числе по субъектам Российской Федерации:	x	x	x
субъект Российской Федерации NN			
в том числе:	x	x	x
на автомобильные газонаполнительные компрессорные станции			
поставка газа на объекты переработки			
поставка газа в газотранспортную систему организации - собственника Единой системы газоснабжения, всего			
в том числе:	x	x	x
по прямым договорам с потребителями			
из них:	x	x	x
природного газа			
попутного нефтяного газа			
сухого отбензиненного газа (далее – СОГ)			
продажа газа трейдерам с поставкой в газотранспортную систему организации – собственника Единой системы газоснабжения			
продажа газа организации – собственника Единой системы газоснабжения			
из нее:	x	x	x
природного газа			
попутного нефтяного газа			
СОГ			

Наименование показателя	Код строки	Значение, тысяч м^3	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
расход газа на собственные нужды			
потери при транспортировке			
Поставка природного газа иным организациям, всего			
в том числе в:	x	x	x
наименование организации NN			
Экспорт газа, всего			
в том числе:	x	x	x
среднеазиатский газ			
азербайджанский газ			
в том числе по направлениям:	x	x	x
экспорт в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом			
в том числе:	x	x	x
среднеазиатский газ			
азербайджанский газ			
в том числе по странам:	x	x	x
страна NN			
экспорт в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом			
в том числе:	x	x	x
среднеазиатский газ			
в том числе по странам:	x	x	x
страна NN			
в том числе экспорт сжиженного природного газа			

Раздел 3. Сведения о производстве и распределении СОГ, подготовленного на собственных технических установках (далее – ТУ) и газоперерабатывающих заводах (далее – ГПЗ)

Наименование показателя	Код строки	Значение, тысяч м^3	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
Производство СОГ на собственных ТУ и ГПЗ, всего			
в том числе на:	x	x	x
ТУ/ГПЗ NN			
Технологические потери при производстве, всего			
из них на:	x	x	x
ТУ/ГПЗ NN			
Прием СОГ от других организаций, всего			
в том числе:	x	x	x
наименование организации NN			
Распределение СОГ собственных ТУ и ГПЗ, всего			
в том числе:	x	x	x
поставка СОГ в газотранспортную систему организации – собственника Единой системы газоснабжения, всего			
в том числе:	x	x	x
по прямым договорам с потребителями			
продажа газа трейдерам с поставкой в газотранспортную систему организации – собственника Единой системы газоснабжения			
продажа газа организации – собственника Единой системы газоснабжения			
расход СОГ на собственные нужды			

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.5
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о планируемой добыче газа и планируемом распределении газа (в том числе по субъектам Российской Федерации) на _____ 20__ года; на ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.5

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, в том числе подготовке, хранению, транспортировке и (или) поставке газа (для юридических лиц)	за 20 календарных дней до начала отчетного периода	ежемесячно
	за 25 календарных дней до начала отчетного периода	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о добыче газа за месяц

Месторождение	Вид газа	Субъект Российской Федерации	Государственный регистрационный номер лицензии	Дата окончания действия лицензии	Код строки	Плановый объем добычи газа за месяц, тысяч $м^3$
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Сведения о добыче газа за квартал

Месторождение	Вид газа	Субъект Российской Федерации	Государственный регистрационный номер лицензии	Дата окончания действия лицензии	Код строки	Плановый объем добычи газа за квартал по месяцам, тысяч $м^3$		
						1-й месяц квартала	2-й месяц квартала	3-й месяц квартала
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 3. Сведения о планируемых объемах ресурсов газа и распределения газа за квартал

Наименование показателя	Код строки	Отчетный квартал, тысяч м^3		
		1-й месяц квартала	2-й месяц квартала	3-й месяц квартала
1	2	3	4	5
Ресурсы газа, всего				
Добыча, всего				
Покупка газа у иных организаций				
Отбор газа из подземного хранилища газа (далее – ПХГ)				
Газ, полученный в результате стабилизации газового конденсата				
Импорт газа				
в том числе карачаганакский газ				
Распределение газа, всего				
в том числе:	x	x	x	x
потери при добыче				
закачка газа в ПХГ, использование на газлифт, для поддержания пластового давления (далее – ППД) и сайклинг, всего				
из нее:	x	x	x	x
закачка газа в ПХГ				
закачка газа в пласт для ППД				
использование на газлифт				
использование на сайклинг				
потребление газа на внутреннем рынке, всего				
из него на технологические нужды магистральных газопроводов				
из него поставка газа потребителям Российской Федерации				
в том числе по секторам экономики:	x	x	x	x
промышленность				
коммунально-бытовой сектор				
население				

Наименование показателя	Код строки	Отчетный квартал, тысяч м^3		
		1-й месяц квартала	2-й месяц квартала	3-й месяц квартала
1	2	3	4	5
производство тепловой и электрической энергии				
иные сектора экономики				
из него по субъектам Российской Федерации:	x	x	x	x
субъект Российской Федерации NN				
из него:	x	x	x	x
на автомобильные газонаполнительные компрессорные станции				
поставка газа на объекты переработки				
поставка газа в газотранспортную систему организации – собственника Единой системы газоснабжения, всего				
в том числе:	x	x	x	x
по прямым договорам с потребителями				
из них:	x	x	x	x
природного газа				
попутного нефтяного газа				
сухого отбензиненного газа (далее – СОГ)				
продажа газа трейдерам с поставкой в газотранспортную систему организации – собственника Единой системы газоснабжения				
продажа газа организации – собственника Единой системы газоснабжения				
из нее:	x	x	x	x
природного газа				
попутного нефтяного газа				
СОГ				
расход газа на собственные нужды				
потери при транспортировке				
Поставка газа иным организациям, всего				

Наименование показателя	Код строки	Отчетный квартал, тысяч $м^3$		
		1-й месяц квартала	2-й месяц квартала	3-й месяц квартала
1	2	3	4	5
в том числе	x	x	x	x
наименование организации NN				
Экспорт газа, всего				
в том числе:	x	x	x	x
среднеазиатский газ				
азербайджанский газ				
в том числе по направлениям:	x	x	x	x
экспорт газа в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом				
из него:	x	x	x	x
среднеазиатский газ				
азербайджанский газ				
из него по странам:	x	x	x	x
страна NN				
экспорт газа в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом				
в том числе:	x	x	x	x
среднеазиатский газ				
в том числе по странам:	x	x	x	x
страна NN				
в том числе экспорт сжиженного природного газа				

Раздел 4. Сведения о планируемых объемах производстве и распределения СОГ, подготовленного на собственных технических установках (далее – ТУ) и газоперерабатывающих заводах (далее – ГПЗ)

Наименование показателя	Код строки	Отчетный квартал, тысяч $м^3$		
		1-й месяц квартала	2-й месяц квартала	3-й месяц квартала
1	2	3	4	5
Производство СОГ на собственных ТУ и ГПЗ, всего				
в том числе на:	x	x	x	x
ТУ/ГПЗ NN				
Технологические потери при производстве, всего				
из них на:	x	x	x	x
ТУ/ГПЗ NN				
Прием СОГ от других организаций, всего				
в том числе:	x	x	x	x
наименование организации NN				
Распределение СОГ на собственных ТУ и ГПЗ, всего				
в том числе:	x	x	x	x
поставка СОГ в газотранспортную систему организации – собственника Единой системы газоснабжения, всего				
в том числе:	x	x	x	x
по прямым договорам с потребителями				
продажа газа трейдерам с поставкой в газотранспортную систему организации – собственника Единой системы газоснабжения				
продажа газа организации – собственника Единой системы газоснабжения				
расход СОГ на собственные нужды				

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

Приложение № 1.6
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Прогноз добычи газа и распределения газа на среднесрочную перспективу (в том числе в субъектах Российской Федерации) на 20__ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.6

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, в том числе подготовке, хранению, транспортировке и (или) поставке газа (для юридических лиц)	за 25 календарных дней до начала отчетного периода	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Прогноз добычи газа

Субъект Российской Федерации	Вид газа	Код строки	Прогнозный объем добычи на отчетный год, тысяч $м^3$			
			1-ый квартал	2-ой квартал	3-ий квартал	4-ый квартал
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Прогноз добычи газа (продолжение)

Субъект Российской Федерации	Вид газа	Код строки	Прогнозный объем добычи, тысяч $м^3$		
			на год, следующий за отчетным	на второй год, следующий за отчетным	на третий год, следующий за отчетным
1	2	3	8	9	10

Раздел 2. Прогноз распределения газа на среднесрочную перспективу

Наименование показателя	Код строки	Прогнозный объем за отчетный год, тысяч м^3					Прогнозный объем за год, следующий за отчетным, тысяч м^3					Прогнозный объем, тысяч м^3	
		1-ый квартал	2-ой квартал	3-ий квартал	4-ый квартал	всего	1-ый квартал	2-ой квартал	3-ий квартал	4-ый 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 иных 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 потери при добыче, закачка газа в ПХГ, для поддержания пластового давления (далее – ППД), использование на газлифт и сайклинг, всего													
2.1.1 потери при добыче													
2.1.2 закачка газа в ПХГ													
2.1.3 закачка газа в пласт для ППД													
2.1.4 использование на газлифт													

2.1.5 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													
2.2.2.1.3 население													
2.2.2.1.4 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 NN													
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 газотранспортную систему организации-собственника Единой системы 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													
2.2.2.3.3.5 потери при транспортировке													
2.2.2.4 поставка газа иным организациям, всего													
2.2.2.4.1 наименование организации NN													
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 NN													
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 NN													
2.3.3 в том числе экспорт сжиженного природного газа													

Раздел 3. Прогноз производства и распределения сухого отбензиненного газа (далее – СОГ), подготовленного на собственных технологических установках (далее – ТУ) и газоперерабатывающих заводах (далее – ГПЗ)

Наименование показателя	Код строки	Прогнозный объем за отчетный год, тысяч м^3					Прогнозный объем за год, следующий за отчетным, тысяч м^3					Прогнозный объем, тысяч м^3	
		1-ый квартал	1-ый квартал	2-ой квартал	3-ий квартал	4-ый квартал	1-ый квартал	2-ой квартал	3-ий квартал	4-ый 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
Производство СОГ на собственных ТУ и ГПЗ, всего													
в том числе на:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТУ/ГПЗ NN													
Технологические потери при производстве, всего													
из них на:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТУ/ГПЗ NN													
Прием СОГ от других организаций, всего													
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
наименование организации NN													
Распределение СОГ на собственных ТУ и ГПЗ, всего													
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
поставка СОГ в газотранспортную систему организации – собственника ЕСГ, всего													
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
по прямым договорам с потребителями													
продажа газа трейдерам с поставкой в газотранспортную систему организации – собственника ЕСГ													
продажа газа организации-собственника ЕСГ													
расход СОГ на собственные нужды													

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.7
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о прогнозе добычи и распределения газового конденсата (в том числе в субъектах Российской Федерации)
на 20__ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.7

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче и (или) поставкам газового конденсата (для юридических лиц)	за 25 календарных дней до начала отчетного периода	ежегодно

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

Раздел 1. Прогноз добычи газового конденсата

Субъект Российской Федерации	Код строки	Прогноз добычи, тысяч т						
		на 1-ый квартал отчетного года	на 2-ой квартал отчетного года	на 3-ий квартал отчетного года	на 4-ый квартал отчетного года	на год, следующий за отчетным	на второй год, следующий за отчетным	на третий год, следующий за отчетным
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Прогноз добычи газового конденсата (продолжение)

Субъект Российской Федерации	Код строки	Прогноз добычи, тысяч т			
		на четвертый год, следующий за отчетным	на десятый год, следующий за отчетным	на пятнадцатый год, следующий за отчетным	на двадцатый год, следующий за отчетным
1	2	10	11	12	13

Раздел 2. Прогноз распределения газового конденсата

Таблица 1. Поставки газового конденсата на собственные нужды

Субъект Российской Федерации	Код строки	Прогноз на отчетный год, тысяч т				Прогноз, тысяч т		
		1-ый квартал	2-ой квартал	3-ий квартал	4-ый квартал	на год, следующий за отчетным	на второй год, следующий за отчетным	на третий год, следующий за отчетным
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 2. Поставки газового конденсата на внутренний рынок

Субъект Российской Федерации	Код строки	Прогноз на отчетный год, тысяч т				Прогноз, тысяч т		
		1-ый квартал	2-ой квартал	3-ий квартал	4-ый квартал	на год, следующий за отчетным	на второй год, следующий за отчетным	на третий год, следующий за отчетным
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 3. Поставки газового конденсата на экспорт

Наименование страны	Код строки	Прогноз на отчетный год, тысяч т				Прогноз, тысяч т		
		1-ый квартал	2-ой квартал	3-ий квартал	4-ый квартал	на год, следующий за отчетным	на второй год, следующий за отчетным	на третий год, следующий за отчетным
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.8
к приказу Минэнерго России
от «12» 08 2019 г. № 883

Форма

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 газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.8

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, транспортировке, хранению и (или) переработке газа (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о сдаче газа в газотранспортную систему организации-собственника Единой системы газоснабжения (далее – ГТС) по пунктам подключения к ГТС в том числе независимыми производителями

Пункт подключения к ГТС (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, °С	удельная теплота сгорания, Дж/м^3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 1. Информация о сдаче газа в ГТС по пунктам подключения к ГТС, в том числе независимыми производителями (продолжение)

Пункт подключения к ГТС (пункт приема)	Субъект Российской Федерации	Наименование газа	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Место сдачи газа покупателю (пункт подключения ГТС)	Объем сдачи газа, тысяч 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	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.9
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о запасах природного газа и газового конденсата за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.9

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 1 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (участкам недр) и недропользователям

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	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 месторождениям (участкам недр) и недропользователям (продолжение)

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Пласт	Залежь	Код строки	Начальные геологические запасы, миллионов $м^3$					
						A	B_1	$A+B_1$	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	10	11	12	13	14	15

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (участкам недр) и недропользователям (продолжение)

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Пласт	Залежь	Код строки	Начальные извлекаемые запасы, миллионов $м^3$					
						A	B_1	$A+B_1$	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	16	17	18	19	20	21

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (участкам недр) и недропользователям (продолжение)

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Пласт	Залежь	Код строки	Текущие геологические запасы, миллионов $м^3$					
						A	B_1	$A+B_1$	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	22	23	24	25	26	27

Раздел 1. Сведения о запасах газа по месторождениям (участкам недр) и недропользователям (продолжение)

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Пласт	Залежь	Код строки	Текущие извлекаемые запасы, миллионов $м^3$					
						A	B_1	$A+B_1$	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	28	29	30	31	32	33

Раздел 2. Параметры добываемого газа по месторождениям (участкам недр)

Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Код строки	Плотность, $кг/м^3$	Содержание азота, %	Содержание метана, %	Содержание этана, %
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Параметры добываемого газа по месторождениям (участкам недр) (продолжение)

Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Код строки	Содержание пропана, %	Содержание других углеводородных газов, %	Низшая теплота сгорания, МДж/кг
1	2	3	8	9	10

Раздел 3. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (участкам недр) и недропользователям

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Пласт	Залежь	Код строки	Глубина залегания, м		Состояние месторождения
						минимальная	максимальная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 3. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (участкам недр) и недропользователям (продолжение)

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Пласт	Залежь	Код строки	Начальные геологические запасы, миллионов $м^3$					
						A	B_1	$A+B_1$	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	10	11	12	13	14	15

Раздел 3. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (участкам недр) и недропользователям (продолжение)

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Пласт	Залежь	Код строки	Начальные извлекаемые запасы, миллионов $м^3$					
						A	B_1	$A+B_1$	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	16	17	18	19	20	21

Раздел 3. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (участкам недр) и недропользователям (продолжение)

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Пласт	Залежь	Код строки	Текущие геологические запасы, миллионов $м^3$					
						A	B_1	$A+B_1$	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	22	23	24	25	26	27

Раздел 3. Сведения о запасах газового конденсата по месторождениям (участкам недр) и недропользователям (продолжение)

Наименование недропользователя	Месторождение	Государственный регистрационный номер лицензии	Пласт	Залежь	Код строки	Текущие извлекаемые запасы, миллионов $м^3$					
						A	B_1	$A+B_1$	B_2	C_1	C_2
1	2	3	4	5	6	28	29	30	31	32	33

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.10
к приказу Минэнерго России
от «12» 08 2019 г. № 883

Форма

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 газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.10

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о строительстве скважин

Месторождение	Код строки	Строительство скважин		Изменение назначения скважин			
		назначение скважин	штуки	назначение скважин до изменения	назначение скважин после изменения	штуки	
						за отчетный период	с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Сведения о вводе скважин в эксплуатацию (в том числе о расконсервации скважин)

Месторождение	Код строки	Введено скважин в эксплуатацию			Расконсервировано скважин		
		назначение скважин	штуки		назначение скважин	штуки	
			за отчетный месяц	с начала года		за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 3. Сведения о выводе скважин из эксплуатации (ликвидации и консервации)

Месторождение	Код строки	Ликвидировано скважин, штук		Законсервировано скважин, штук	
		за отчетный месяц	с начала года	за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4	5	6

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.11
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о бурении скважин за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.11

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о бурении скважин

Наименование месторождения	Вид бурения	Код строки	Проходка за отчетный месяц, м	Проходка с начала года, м
1	2	3	4	5
Месторождение NN	Эксплуатационное бурение			
	в том числе по горизонтальным скважинам			
	Разведочное бурение			

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.12
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о фонде скважин за _____20 ___ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.12

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

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, штук
1	2	3
Фонд скважин, всего	101	
в том числе действующий фонд скважин	102	
Количество ликвидированных скважин	103	
в том числе:	x	x
после эксплуатации	104	
после бурения	105	
Количество скважин, ожидающих сдачи в эксплуатацию	106	
Количество скважин, ожидающих ликвидации	107	
Количество скважин, находящихся в консервации	108	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.13
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

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 газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.13

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

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

Наименование месторождения	Код строки	Скважины, законченные строительством в разведочном бурении		Скважины, законченные строительством в эксплуатационном бурении		в том числе	
						скважины, законченные строительством в вертикальном бурении	
		фактическое число скважин, всего, штук	суммарный фактический метраж, м	фактическое число скважин, всего, штук	суммарный фактический метраж, м	фактическое число скважин, всего, штук	суммарный фактический метраж, м
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 1. Сведения о скважинах, законченных строительством в отчетном периоде (продолжение)

Наименование месторождения	Код строки	в том числе			
		скважины, законченные строительством в горизонтальном бурении		скважины, законченные строительством в наклонно-направленном бурении	
		фактическое число скважин, всего, штук	суммарный фактический метраж, м	фактическое число скважин, всего, штук	суммарный фактический метраж, м
1	2	9	10	11	12

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.14
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения по выбросам парниковых газов за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.14

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, производству, транспортировке и (или) реализации природного газа, газового конденсата и (или) продуктов их переработки (для юридических лиц)	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения по выбросам парниковых газов

Источники выбросов парниковых газов	Код строки	Выбросы углекислого газа (CO_2), т	Выбросы метана (CH_4), т	Выбросы метана (CH_4) в пересчете на углекислый газ (CO_2), т
1	2	3	4	5
стационарное сжигание топлива	101		x	x
сжигание в факелах	102			
фугитивные выбросы	103			
прочие промышленные процессы и транспорт	104		x	x

Раздел 2. Сведения по выбросам элегаза (SF_6)

Наименование оборудования	Код строки	Количество, штук	Содержание элегаза (SF_6) в единице оборудования, кг	В том числе содержание элегаза (SF_6) в герметичном оборудовании (не требующем пополнения в течение срока службы)	Общее содержание элегаза (SF_6), кг	Норма утечки по ТУ, %	Выбросы элегаза (SF_6), кг
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого							
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
оборудование NN							

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.15
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о добыче газа и газового конденсата в Российской Федерации с участием юридических лиц, осуществляющих деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, имеющих доли в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.15

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц, являющихся недропользователями)	до 10 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о долях участия юридических лиц, осуществляющих деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, и объеме долевой добычи газа юридическими лицами, осуществляющими деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата

Наименование юридического лица – недропользователя	Код строки	Доля участия юридического лица, являющегося недропользователем, в уставном капитале юридического лица, представляющего информацию, %	Объем долевой добычи природного газа согласно доле участия, миллионов $м^3$	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 2. Сведения о долях участия юридических лиц, осуществляющих деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, и объеме долевой добычи газового конденсата юридическими лицами, осуществляющими деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата

Наименование юридического лица – недропользователя	Код строки	Доля участия юридического лица, являющегося недропользователем, в уставном капитале юридического лица, представляющего информацию, %	Объем долевой добычи природного газа согласно доле участия, тысяч т	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.16
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о добыче природного газа и газового конденсата на условиях льготного налогообложения и сведения о реализации сжиженного природного газа и газового конденсата на условиях льготного таможенного режима за _____20 ___ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.16

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 20-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, не облагаемого по полной ставке налога на добычу природных ископаемых (далее – НДПИ)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Полная ставка НДПИ, рублей/ м^3	Применяемая единица условного топлива (коэффициент Еут)
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Сведения о добыче природного газа, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Значение коэффициента				
					Квг	Кр	Кгз	Кас	Корз
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12

Раздел 1. Сведения о добыче природного газа, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Применяемая ставка НДПИ, рублей/м^3	НДПИ, тысяч рублей
1	2	3	4	5	13	14

Раздел 1. Сведения о добыче природного газа, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Добыча, миллионов м^3			
					на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море
1	2	3	4	5	15	16	17	18

Раздел 1. Сведения о добыче природного газа, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Добыча на прочих участках недр, миллионов м^3, в том числе		
					Квг до 0,7		
					глубина залегания до 1700 м	глубина залегания больше 1700 м и до 3300 м	глубина залегания больше 3300 м
1	2	3	4	5	19	20	21

Раздел 1. Сведения о добыче природного газа, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Добыча на прочих участках недр, миллионов м^3, в том числе		
					Квг больше 0,7 и до 0,9 включительно		
					глубина залегания до 1700 м	глубина залегания больше 1700 м и до 3300 м	глубина залегания больше 3300 м
1	2	3	4	5	22	23	24

Раздел 1. Сведения о добыче природного газа, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Добыча на прочих участках недр, миллионов м^3, в том числе		
					Квг больше 0,9		
					глубина залегания до 1700 м	глубина залегания больше 1700 м и до 3300 м	глубина залегания больше 3300 м
1	2	3	4	5	25	26	27

Раздел 2. Сведения о добыче газового конденсата, не облагаемого по полной ставке НДПИ

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Полная ставка НДПИ, рублей/ $м^3$	Применяемая единица условного топлива (коэффициент Еут)
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Сведения о добыче газового конденсата, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Значение коэффициента				
					Квг	Кр	Кгз	Кас	Корз
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12

Раздел 2. Сведения о добыче газового конденсата, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Применяемая ставка НДПИ, рублей/т	НДПИ, тысяч рублей
1	2	3	4	5	13	14

Раздел 2. Сведения о добыче газового конденсата, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Добыча, миллионов т			
					на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море
1	2	3	4	5	15	16	17	18

Раздел 2. Сведения о добыче газового конденсата, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Добыча на прочих участках недр, миллионов т, в том числе		
					Квг до 0,7		
					глубина залегания до 1700 м	глубина залегания больше 1700 м и до 3300 м	глубина залегания больше 3300 м
1	2	3	4	5	19	20	21

Раздел 2. Сведения о добыче газового конденсата, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Добыча на прочих участках недр, миллионов т, в том числе		
					Квг больше 0,7 и до 0,9 включительно		
					глубина залегания до 1700 м	глубина залегания больше 1700 м и до 3300 м	глубина залегания больше 3300 м
1	2	3	4	5	22	23	24

Раздел 2. Сведения о добыче газового конденсата, не облагаемого по полной ставке НДПИ (продолжение)

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Субъект Российской Федерации	Код строки	Добыча на прочих участках недр, миллионов т, в том числе		
					Квг больше 0,9		
					глубина залегания до 1700 м	глубина залегания больше 1700 м и до 3300 м	глубина залегания больше 3300 м
1	2	3	4	5	25	26	27

Раздел 3. Сведения о реализации газового конденсата на экспорт, облагаемого по пониженной ставке вывозной таможенной пошлины

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Страна назначения	Код строки	Объем реализации на экспорт, тысяч т	Применяемая ставка вывозной таможенной пошлины, рублей/т	Вывозная таможенная пошлина, тысяч рублей	Средневзвешенная цена реализации газового конденсата, долларов США/т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Раздел 4. Сведения о реализации сжиженного природного газа (далее – СПГ) на экспорт

Наименование организации	Лицензионный участок	Государственный регистрационный номер лицензии	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Страна назначения	Код строки	Объем реализации СПГ на экспорт, тысяч т	Применяемая ставка вывозной таможенной пошлины, рублей/т	Вывозная таможенная пошлина, тысяч рублей	Средневзвешенная цена реализации СПГ, долларов США/т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

Приложение № 1.17
к приказу Минэнерго России
от «22» 06 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о потерях газа горючего природного при добыче
за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.17

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа горючего природного (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о потерях газа горючего природного при добыче

Код строки	Потери, тысяч м^3					
	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	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.18
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о приеме газа в газотранспортную систему организации-собственника Единой системы газоснабжения
за _____20 ___ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.18

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по транспортировке газа (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о приеме газа в газотранспортную систему организации-собственника Единой системы газоснабжения (далее – ГТС), в том числе импортного газа

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

Раздел 1. Информация о приеме газа в ГТС, в том числе импортного газа (продолжение)

Пункт подключения к ГТС (пункт приема)	Местоположение пункта ГТС (субъект Российской Федерации)	Код строки	Страна происхождения газа	Объем принятого газа в ГТС, тысяч м^3			
				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	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.19
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поставке газа в Российскую Федерацию за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.19

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по транспортировке газа (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о поставке газа в Российскую Федерацию

Наименование показателя	Код строки	Значение, тысяч $м^3$	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
Объем импорта газа в Единой системе газоснабжения	101		
Объем импорта газа из стран Центральной Азии	102		
в том числе:	x	x	x
казахский газ	103		
из него карачаганакский газ	104		
туркменский газ	105		
узбекский газ	106		
Объем импорта газа из стран Закавказья	107		
в том числе азербайджанский газ	108		
Объем импорта из иных стран	109		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.20
к приказу Минэнерго России
от «22» 06 2019 г. №883

Форма

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 газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.20

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по транспортировке газа (для юридических лиц)	до 15 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	Грузополучатель	Код строки	Объем поставок за отчетный месяц, тысяч $м^3$		Объем поставок нарастающим итогом с начала года, тысяч $м^3$	
							плановый	фактический	плановый	фактический
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.21
к приказу Минэнерго России
от «29» 08 2019 г. № 883

Форма

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 газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.21

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по транспортировке и (или) поставке газа (для юридических лиц)	до 20 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	Грузо-получатель	Код строки	Поставка (сдача) за отчетный месяц, тысяч $м^3$		Поставка (сдача) нарастающим итогом с начала года, тысяч $м^3$	
						плановая	фактическая	плановая	фактическая
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.22
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о потреблении газа по отраслям экономики Российской Федерации и по направлениям использования
за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.22

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, производству, транспортировке, хранению, распределению и (или) поставкам газа (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о потреблении газа по отраслям экономики Российской Федерации и направлениям использования

Субъект Российской Федерации	Код строки	Сдано газа, всего, миллионов $м^3$	Сдача газа по отраслям экономики, миллионов $м^3$							
			в том числе промышленность				жилищно-коммунальное хозяйство	население	электроэнергетика	прочие
			всего	металлургия	машиностроение	нефте-/газо-химическая промышленность				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.23
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о производстве и отгрузке сжиженного природного газа за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.23

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по производству, отгрузке и (или) транспортировке, в том числе перегрузке, перевалке, сжиженного природного газа (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о приеме сырья для производства сжиженного природного газа (далее – СПГ)

Наименование объекта производства СПГ	Наименование сырья	Единица измерения	Код строки	Объем приема за отчетный период	Остатки на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Сведения о производстве СПГ

Наименование объекта производства СПГ, перегрузочного комплекса	Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Объем СПГ	
				за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
Наименование объекта NN	Валовое производство	т			
		тысяч $м^3$			
	Товарное производство	т			
		тысяч $м^3$			
	Отгрузка	т			
		тысяч $м^3$			
	Остатки на хранении	т			x
		тысяч $м^3$			x
	Отгрузка	т			
		тысяч $м^3$			
	Остатки на хранении	т			x
		тысяч $м^3$			x

Раздел 3. Информация об отгрузке СПГ на внутренний рынок по направлениям

Наименование объекта производства СПГ, перегрузочного комплекса	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 объекта NN			т			
			тысяч $м^3$			

Раздел 4. Информация об отгрузке СПГ на экспорт по странам-потребителям

Наименование объекта производства СПГ, перегрузочного комплекса	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 объекта NN			т			
			тысяч $м^3$			

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

Приложение № 1.24
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативные сведения о работе газотранспортной системы за «__» _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.24

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по хранению, распределению, транспортировке и (или) поставкам газа (для юридических лиц)	до 06:00 по московскому времени суток, следующих за отчетными, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о проводимых работах на газопроводах Единой системы газоснабжения

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. Показатели работы газотранспортной системы при поставках газа на территории Российской Федерации

Наименование показателя	Код строки	Плановый объем, миллионов $м^3$		Фактический объем, миллионов $м^3$	
		за сутки	с начала месяца	за сутки	с начала месяца
1	2	3	4	5	6
Отобрано газа потребителями России					
в том числе отобрано газа потребителями России из Единой системы газоснабжения					
из него по газопроводам Москвы и Московской области					
Несанкционированный отбор газа по субъектам Российской Федерации					
в том числе:	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации NN					
Закачано газа в подземные хранилища газа на территории России					
Отобрано газа из подземных хранилищ газа на территории России					

Раздел 4. Показатели работы газотранспортной системы при поставках газа на экспорт

Показатель	Код строки	Плановый объем, миллионов м^3		Фактический объем, миллионов м^3	
		за сутки	с начала месяца	за сутки	с начала месяца
1	2	3	4	5	6
Экспорт газа					
в том числе:	x	x	x	x	x
экспорт газа в ближнее зарубежье					
из него по странам:	x	x	x	x	x
страна NN					
из него по зонам таможенного контроля:	x	x	x	x	x
пункт приема/сдачи NN					
экспорт газа в дальнее зарубежье					
в том числе закачано в подземные хранилища газа на территориях иностранных государств					
в том числе по пунктам приема/сдачи за пределами территории Российской Федерации:	x	x	x	x	x
пункт приема/сдачи NN					

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

Приложение № 1.25
к приказу Минэнерго России
от «22» 06 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о газопроводах за ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.25

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по транспортировке газа (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о газопроводах

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	Пропускная способность, миллиардов $м^3$/г	Фактический объем транспортируемого газа, миллиардов $м^3$
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.26
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о подземных хранилищах газа за ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.26

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по подземному хранению газа (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным	ежеквартально

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), тысяч м^3	Объем ПХГ, тысяч м^3	
						фактический	плановый
1	2	3	4	5	6	7	8
Объект ПХГ NN							
Всего	x	x	x				

Раздел 1. Информация о ПХГ (продолжение)

Объект ПХГ	Субъект Российской Федерации	Страна	Тип ПХГ	Код строки	Максимальный суточный отбор, тысяч м^3		Количество скважин эксплуатационного фонда на объекте ПХГ, штук			Мощность компрессорных станций, тысяч кВт	
					плановый	фактический	плановое	фактическое		плановая	фактическая
								пробурено	действующие		
1	2	3	4	5	9	10	11	12	13	14	15
Объект ПХГ NN											
Всего	x	x	x								

Раздел 1. Информация о ПХГ (продолжение)

Объект ПХГ	Субъект Российской Федерации	Страна	Тип ПХГ	Код строки	Объем закачки, тысяч м^3		Объем отбора, тысяч м^3		Максимальная суточная производительность объекта ПХГ, тысяч м^3
					плановый	фактический	плановый	фактический	
1	2	3	4	5	16	17	18	19	20
Объект ПХГ NN									
Всего	x	x	x						

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.27
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о потерях газа горючего природного при транспортировке по магистральным газопроводам
за ___ квартал 20 ___ года

Сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.27

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по транспортировке газа (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о потерях газа горючего природного при транспортировке по магистральным газопроводам

Объект	Субъект Российской Федерации	Код строки	Объем транспортировки газа горючего природного, тысяч м^3	Потери, тысяч м^3		
				всего	в том числе:	
					технологические потери	
					нормативные	фактические
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 1. Информация о потерях газа горючего природного при транспортировке по магистральным газопроводам (продолжение)

Объект	Субъект Российской Федерации	Код строки	Потери, тысяч м^3		
			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	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.28
к приказу Минэнерго России
от «21» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о переработке газа и газового конденсата, производстве и распределении продуктов их переработки
за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.28

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по переработке газа и (или) газового конденсата, в том числе по подготовке газа и (или) стабилизации газового конденсата, производству продуктов переработки газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 10 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о поступлении природного газа, включая попутный нефтяной газ (далее – газ), и газового конденсата в качестве сырья для переработки

Наименование сырья	Единица измерения	Наименование производителя сырья	Поступление сырья				В том числе поступление давальческого сырья				Прием на переработку			
			отчетный месяц		с начала года		отчетный месяц		с начала года		отчетный месяц		с начала года	
			плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Раздел 1. Сведения о поступлении газа и газового конденсата в качестве сырья для переработки (продолжение)

Наименования сырья	Единица измерения	Наименование производителя сырья	Прием на компримирование				Содержание жидких углеводородов в попутном нефтяном газе за отчетный месяц, г/м^3
			отчетный месяц		с начала года		
			плановый	фактический	плановый	фактический	
1	2	3	16	17	18	19	20

Раздел 2. Сведения о потерях и собственных нуждах сырья и продуктов переработки газа и газового конденсата

Наименование продукции/сырья	Единица измерения	Вид собственных нужд/потерь	Потери при переработке (сырья)				Собственные нужды				Газ на топливо				Потери продукции			
			отчетный месяц		с начала года		отчетный месяц		с начала года		отчетный месяц		с начала года		отчетный месяц		с начала года	
			нормативные	фактические	нормативные	фактические	плановые	фактические	плановые	фактические	плановые	фактические	плановые	фактические	нормативные	фактические	нормативные	фактические
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Раздел 3. Сведения о переработке, производстве продукции и остатках

Таблица 1. Сведения о переработке, производстве продукции

Наименование продукции	Марка продукции	Единица измерения	Валовое производство				В том числе из давальческого сырья				Товарное производство				Внутризаводская переработка			
			отчетный месяц		с начала года		отчетный месяц		с начала года		отчетный месяц		с начала года		отчетный месяц		с начала года	
			плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое	плановое	фактическое
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Таблица 2. Сведения об остатках сырья и остатках продукции

Наименование продукции/сырья	Марка продукции	Единица измерения	Остаток сырья на начало отчетного месяца	Остаток сырья на конец отчетного месяца
1	2	3	4	5

Раздел 4. Сведения об отгрузке продукции

Наименование продукции	Марка продукции	Единица измерения	Получатель продукции	Тип получателя	Тип транспорта	Направление поставки (внутренний рынок/экспорт)	Субъект Российской Федерации	Страна	Отгрузка с железнодорожной станции	Отправитель продукции	Отгрузка			
											отчетный месяц		с начала года	
											плановая	фактическая	плановая	фактическая
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

Приложение № 1.29
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о балансе производственных мощностей за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.29

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по переработке газа и (или) газового конденсата и производству продуктов их переработки, в том числе по производству сжиженного природного газа (для юридических лиц)	до 31 января года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о балансе производственных мощностей газоперерабатывающих предприятий

Наименование технологической установки	Наименование процесса	Наименование сырья	Наименование продукции	Единица измерения	Код строки	Достигнутая производственная мощность технологических установок на начало отчетного года	Увеличение производственной мощности технологических установок в отчетном году			
							всего	за счет ввода новых мощностей	за счет реконструкции предприятий	за счет технического перевооружения предприятий и проведения организационно-технических работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Раздел 1. Сведения о балансе производственных мощностей газоперерабатывающих предприятий (продолжение)

Наименование технологической установки	Наименование процесса	Наименование сырья	Наименование продукции	Единица измерения	Код строки	Уменьшение производственной мощности технологических установок в отчетном году		
						всего	за счет выбытия (ветхости, исчерпания запасов)	за счет изменения номенклатуры продукции
1	2	3	4	5	6	12	13	14

Раздел 1. Сведения о балансе производственных мощностей газоперерабатывающих предприятий (продолжение)

Наименование технологической установки	Наименование процесса	Наименование сырья	Наименование продукции	Единица измерения	Код строки	Достигнутая производственная мощность технологических установок на конец отчетного года	Среднегодовая производственная мощность технологической установки в отчетном году	Загрузка мощностей в отчетном году
1	2	3	4	5	6	15	16	17

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.30
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о плане ремонта оборудования на газоперерабатывающих предприятиях, объектах производства сжиженного природного газа на ___ квартал 20__ года; на 20__ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.30

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по переработке, сжижению газа и (или) переработке, в том числе подготовке, газового конденсата (для юридических лиц)	за 30 календарных дней до начала отчетного периода	ежегодно
	за 25 календарных дней до начала отчетного периода	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о ремонтах оборудования газоперерабатывающих предприятий, объектов производства сжиженного природного газа

Наименование газоперерабатывающего завода или объекта производства сжиженного природного газа	Местоположение (субъект Российской Федерации)	Технологическая установка	Наименование процесса	Код строки	Причина остановки	Плановая дата остановки	Плановая дата ввода	Мощность, тысяч $м^3$
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.31
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о балансе добычи и распределения газового конденсата за ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.31

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче и (или) поставкам газового конденсата (для юридических лиц)	до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о показателях баланса добычи и распределения газового конденсата

Наименование показателя	Код строки	Отчетный квартал, тысяч т	Нарастающим итогом с начала года, тысяч т
1	2	3	4
Остатки на начало квартала, всего	101		
в том числе:	x	x	x
остатки иных организаций на начало квартала, всего	102		
остатки на начало квартала в нефтепроводах	103		
остатки на начало квартала в резервуарах и установках	104		
из них:	x	x	x
остатки на начало квартала в резервуарах и установках (трудноизвлекаемые)	105		
остатки на начало квартала в резервуарах и установках, технологические	106		
остатки на начало квартала в резервуарах и установках, товарные	107		
остатки на начало квартала в амбарах и очистных сооружениях	108		
Добыто	109		
Поступление со стороны	110		
Потери при сборе и подготовке	111		
Расход при стабилизации	112		
в том числе потери при стабилизации	113		
Подготовленный продукт	114		
Расход на собственные нужды	115		
Расход на топливо	116		
Отгрузка без использования системы магистральных трубопроводов, всего	117		
в том числе:	x	x	x
отгрузка без использования системы магистральных трубопроводов на объекты переработки в Российской Федерации	118		
отгрузка без использования системы магистральных трубопроводов на экспорт	119		
отгрузка без использования системы магистральных трубопроводов в качестве топлива	120		

Сдача в систему магистральных трубопроводов	121		
Передача другим организациям	122		
Остатки на конец квартала, всего	123		
в том числе:	x	x	x
остатки иных организаций на конец квартала, всего	124		
остатки на конец квартала в нефтепроводах	125		
остатки на конец квартала в резервуарах и установках	126		
остатки на конец квартала в резервуарах и установках (трудноизвлекаемые)	127		
остатки на конец квартала в резервуарах и установках, технологические	128		
остатки на конец квартала в резервуарах и установках, товарные	129		
Остатки на конец квартала в нефтяных амбарах и очистных сооружениях	130		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.32
к приказу Минэнерго России
от «28» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о годовом плане капитальных вложений (добыча, транспортировка, хранение) за 20__ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.32

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, транспортировке, хранению газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	в течение 30 календарных дней с даты изменения	при изменении
	за 15 календарных дней до начала отчетного периода	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

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

Наименование показателя	Код строки	Плановый размер суммы капитальных вложений на год, миллионов рублей
1	2	3
Капитальные вложения, всего		
в том числе:	x	x
бурение, всего		
в том числе эксплуатационное бурение	x	x
разведочное бурение		
реконструкция скважин, всего		
в том числе:	x	x
бурение боковых стволов		
углубление		
перевод на другой горизонт		
радиальное бурение		
оборудование, не включенное в сметную документацию объекта капитального строительства		
строительство, всего		
в том числе:	x	x
производственного назначения		
из него строительно-монтажные работы		
непроизводственного назначения		
из него строительно-монтажные работы		
Ввод основных фондов, всего		
в том числе:	x	x
бурение		
реконструкция		
строительство		

Раздел 2. Сведения о годовых плановых показателях капитальных вложений (транспортировка)

Наименование показателя	Код строки	Плановый размер суммы капитальных вложений на год, миллионов рублей
1	2	3
Капитальные вложения, всего		
в том числе:	x	x
строительно-монтажные работы		
оборудование		
Ввод в действие основных фондов, всего		

Раздел 3. Сведения о годовых плановых показателях капитальных вложений (хранение)

Наименование показателя	Код строки	Плановый размер суммы капитальных вложений на год, миллионов рублей
1	2	3
Капитальные вложения, всего		
в том числе:	x	x
бурение, всего		
в том числе эксплуатационное бурение		
разведочное бурение		
реконструкция скважин, всего		
оборудование, не включенное в сметную документацию объекта капитального строительства		
строительство, всего		
в том числе:	x	x
производственного назначения		
из него строительно-монтажные работы		
непроизводственного назначения		
из него строительно-монтажные работы		
Ввод основных фондов, всего		
в том числе:	x	x
бурение		
реконструкция		
строительство		

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.33
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о выполнении плана капитальных вложений (добыча, транспортировка, хранение) за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.33

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, транспортировке, хранению газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 25 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о фактических показателях капитальных вложений (добыча)

Наименование показателя	Код строки	Фактический размер суммы капитальных вложений с начала года, миллионов рублей
1	2	3
Капитальные вложения, всего		
в том числе:	x	x
бурение, всего		
в том числе:	x	x
эксплуатационное бурение		
разведочное бурение		
реконструкция скважин, всего		
в том числе:	x	x
бурение боковых стволов		
углубление		
перевод на другой горизонт		
радиальное бурение		
оборудование, не включенное в сметную документацию объекта капитального строительства		
строительство, всего		
в том числе:	x	x
производственного назначения		
из него строительно-монтажные работы		
непроизводственного назначения		
из него строительно-монтажные работы		
Ввод основных фондов, всего		
в том числе:	x	x
бурение		
реконструкция		
строительство		

Раздел 2. Сведения о фактических показателях капитальных вложений (транспортировка)

Наименование показателя	Код строки	Фактический размер суммы капитальных вложений с начала года, миллионов рублей
1	2	3
Капитальные вложения, всего		
в том числе:	x	x
строительно-монтажные работы		
оборудование		
Ввод в действие основных фондов, всего		

Раздел 3. Сведения о фактических показателях капитальных вложений (хранение)

Наименование показателя	Код строки	Фактический размер суммы капитальных вложений с начала года, миллионов рублей
1	2	3
Капитальные вложения, всего		
в том числе:	x	x
бурение, всего		
в том числе:	x	x
эксплуатационное бурение		
разведочное бурение		
реконструкция скважин, всего		
оборудование, не включенное в сметную документацию объекта капитального строительства		
строительство, всего		
в том числе:	x	x
производственного назначения		
из него строительно-монтажные работы		
непроизводственного назначения		
из него строительно-монтажные работы		
Ввод основных фондов, всего		
в том числе:	x	x
бурение		
реконструкция		
строительство		

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.34
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативные сведения о поставках газа субъектам Российской Федерации по газотранспортной системе за «__» _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.34

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по транспортировке и (или) поставкам газа (для юридических лиц)	до 06:00 по московскому времени, суток, следующих за отчетными, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Поставка газа субъектам Российской Федерации по газотранспортной системе

Субъект Российской Федерации	Код строки	Плановые объемы поставки, миллионов м^3		Фактические объемы поставки, миллионов м^3	
		на сутки	на месяц	за отчетные сутки	с начала месяца
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.35
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о добыче газа и газового конденсата за рубежом с участием юридических лиц, осуществляющих деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, имеющих доли в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию,
за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.35

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 10 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о долях участия юридических лиц, осуществляющих деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, и объеме долевой добычи газа юридическими лицами, осуществляющими деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, за рубежом

Наименование юридического лица	Код строки	Доля участия юридического лица в уставном капитале юридического лица, представляющего информацию, %	Объем долевой добычи природного газа согласно доле участия, миллионов $м^3$	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 2. Сведения о долях участия юридических лиц, осуществляющих деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, и объеме долевой добычи газового конденсата юридическими лицами, осуществляющими деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, за рубежом

Наименование юридического лица	Код строки	Доля участия юридического лица в уставном капитале юридического лица, представляющего информацию, %	Количество долевой добычи газового конденсата согласно доле участия, тысяч т	
			за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.36
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о газовом хозяйстве субъекта Российской Федерации за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.36

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по транспортировке и (или) распределению и (или) поставке природного газа и (или) сжиженного природного газа и (или) сжиженного углеводородного газа (для юридических лиц)	ежегодно, до 1 марта года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о газовом хозяйстве субъекта Российской Федерации

Наименование показателей	Единица измерения	Код строки	Всего	В городах и поселках городского типа	В сельской местности
1	2	3	4	5	6
Число газифицированных населенных пунктов, из них:	единицы				
газифицированных природным газом	единицы				
газифицированных только сжиженным природным газом	единицы				
газифицированных только сжиженным газом	единицы				
Количество газифицированных квартир, в том числе:	единицы				
природным газом	единицы				
из них с внутридомовым газовым оборудованием	единицы				
сжиженным природным газом	единицы				
сжиженным газом	единицы				
из них с внутридомовым газовым оборудованием	единицы				
в том числе снабжаемых от газобаллонных установок	единицы				
из них расположенных в помещении	единицы				
Наружные газопроводы на балансе газораспределительной организации (далее – ГРО), всего:	км				
из них передано другим ГРО	км				
в аренду					
на техническое обслуживание	км				
Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, всего	км				
по имущественной принадлежности					
на балансе, обслуживаемые собственными силами	км				
арендуемые	км				
на техническом обслуживании по договорам	км				
бесхозяйные	км				
по договорам безвозмездного пользования	км				
с незарегистрированным правом собственности (находящиеся в режиме пуско-наладочных работ)	км				
прочие	км				

По назначению					
распределительные	км				
из них межпоселковые	км				
газопроводы-вводы	км				
По давлению:					
высокого давления 1а категории (свыше 1,2 МПа)	км				
высокого давления 1 категории (свыше 0,6 – 1,2 МПа включительно)	км				
высокого давления 2 категории (свыше 0,3 – 0,6 МПа включительно)	км				
среднего давления (свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно)	км				
низкого давления (до 0,005 МПа включительно)	км				
По расположению относительно поверхности земли					
в том числе:	х	х	х	х	х
подземные	км				
из них подводные	км				
надземные	км				
из них надводные	км				
в том числе по мостам и эстакадам	км				
Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов	км				
в том числе:	х	х	х	х	х
полиэтиленовые	км				
в том числе полиэтиленовые армированные	км				
стальные, из них:	км				
санированных	км				
в том числе на балансе	км				
требующих реконструкции	км				
в том числе на балансе	км				
требующих диагностирования	км				
в том числе на балансе	км				
Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации:					
до 14 лет	км				

от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 34 лет	км				
от 35 до 38 лет	км				
39 лет	км				
40 лет	км				
от 41 до 49 лет	км				
от 50 до 59 лет	км				
60 лет и более	км				
Стальные подземные газопроводы со сроком эксплуатации 40 и более лет, из них:	км				
прошли диагностирование	км				
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км				
на балансе	км				
требующих замены	км				
находящихся в эксплуатации 30 и более лет	км				
Протяженность подводных переходов, из них:	км				
полиэтиленовых	км				
Количество подводных переходов, всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
полиэтиленовых	штуки				
требующих капитального ремонта	штуки				
требующих реконструкции	штуки				
требующих диагностирования	штуки				
Количество ГРО, через которые обеспечивается газоснабжение региона:					
находящихся на обслуживании ГРО по договорам	штуки				
находящихся на балансе ГРО	штуки				
Протяженность газопроводов-отводов, эксплуатируемых ГРО	км				
на балансе	км				
Количество газорегуляторных пунктов, установок, всего	штуки				
на балансе	штуки				
с оборудованием, отработавшим 20 и более лет	штуки				

в том числе прошли диагностирование	штуки				
по типу размещения оборудования:					
газорегуляторный пункт (ГРП)	штуки				
газорегуляторный пункт блочный (ГРПБ)	штуки				
газорегуляторная установка (ГРУ)	штуки				
по типу обогрева:					
с системой местного отопления	штуки				
в том числе на электрическом	штуки				
с центральным отоплением	штуки				
без отопления	штуки				
Количество шкафных газорегуляторных пунктов (ШРП), всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
на балансе	штуки				
отработавших более 20 лет	штуки				
из них прошли диагностирование	штуки				
с пропускной способностью регулятора до 50 $м^3$/ч	штуки				
с пропускной способностью регулятора свыше 50 $м^3$/ч	штуки				
с газогорелочным устройством для обогрева	штуки				
Количество газифицированных природным газом промышленных объектов, всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
теплоэнергетические объекты	штуки				
котельные	штуки				
газифицированное технологическое оборудование (печи, сушилки и иное оборудование)	штуки				
прочие	штуки				
из них обслуживаются по договорам	штуки				
Количество газифицированных природным газом коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	штуки				
Котельные, в том числе:	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
для автономного теплоснабжения (крышные и блочные)	штуки				

малые теплоэлектроцентрали (мини-ТЭЦ)	штуки				
прочие	штуки				
из них обслуживаются по договорам	штуки				
Количество газифицированных природным газом сельскохозяйственных объектов, всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
котельные	штуки				
прочие	штуки				
из них обслуживаются по договорам	штуки				
Количество бытовых газовых плит (природный газ), всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
на балансе	штуки				
требуют замены	штуки				
в том числе на балансе	штуки				
Количество проточных водонагревателей (природный газ), всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
на балансе	штуки				
требуют замены	штуки				
из них на балансе	штуки				
Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
на балансе	штуки				
требуют замены	штуки				
из них на балансе	штуки				
используются на цели:					
горячего водоснабжения	штуки				
отопления	штуки				
в том числе газовых конвекторов	штуки				
горячего водоснабжения и отопления	штуки				
Количество отопительных печей на газовом топливе	штуки				
Количество бытовых приборов учета (природный газ)	штуки				

Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего	тысяч $м^3$				
в том числе:	х	х	х	х	х
транзит	тысяч $м^3$				
до конечных потребителей	тысяч $м^3$				
из них:	х	х	х	х	х
промышленным организациям	тысяч $м^3$				
коммунально-бытовым организациям	тысяч $м^3$				
населению	тысяч $м^3$				
Расход газа ГРО, всего	тысяч $м^3$				
в том числе:	х	х	х	х	х
на собственные нужды	тысяч $м^3$				
на технологические нужды	тысяч $м^3$				
потери в газораспределительных сетях	тысяч $м^3$				
Количество резервуаров для хранения сжиженного природного газа (далее – СПГ)	штуки				
Общий объем резервуаров для хранения СПГ	тысяч $м^3$				
Объем подачи регазифицированного СПГ	тысяч $м^3$				
в том числе:	х	х	х	х	х
промышленным организациям	тысяч $м^3$				
коммунально-бытовым организациям	тысяч $м^3$				
населению	тысяч $м^3$				
Количество газонаполнительных станций (далее – ГНС)	штуки				
из них с раздельным хранением газа	штуки				
Производительность ГНС	х	х	х	х	х
в том числе:	х	х	х	х	х
по проекту	т / год				
фактически	т / год				
Объем базы хранения ГНС	т				
Количество резервуаров, всего	штуки				
в том числе:	х	х	х	х	х
объемом 10 $м^3$	штуки				
объемом 25 $м^3$	штуки				
объемом 50 $м^3$	штуки				

объемом 100 м^3	штуки				
объемом 160 м^3	штуки				
объемом 200 м^3	штуки				
прочие	штуки				
вид установки резервуаров					
из них	х	х	х	х	х
надземных	штуки				
подземных	штуки				
Техническое состояние резервуаров ГНС	х	х	х	х	х
в том числе:	х	х	х	х	х
отработали свыше 35 лет	штуки				
требуют реконструкции	штуки				
подлежат техническому диагностированию	штуки				
Количество газонаполнительных пунктов (далее – ГНП)	штуки				
Объем базы хранения ГНП	т				
Количество резервуаров, всего	штуки				
в том числе:	х	х	х	х	х
объемом 2,5 м^3	штуки				
объемом 5 м^3	штуки				
объемом 10 м^3	штуки				
объемом 25 м^3	штуки				
объемом 50 м^3	штуки				
прочие	штуки				
вид установки резервуаров					
из них	х	х	х	х	х
надземных	штуки				
подземных	штуки				
Техническое состояние резервуаров ГНП	х	х	х	х	х
отработали свыше 35 лет	штуки				
требуют реконструкции	штуки				
подлежат техническому диагностированию	штуки				
Количество заправочных станций (колонок, постов) для заправки автотранспорта, работающего на сжиженных	штуки				

углеводородных газах (далее – СУГ)					
Количество пунктов хранения и обмена баллонов	штуки				
из них на балансе	штуки				
Газифицированных СУГ коммунально-бытовых организаций	штуки				
Газифицированных СУГ сельскохозяйственных объектов	штуки				
Количество бытовых газовых плит (СУГ), всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
на балансе	штуки				
требуют замены	штуки				
из них на балансе	штуки				
Количество проточных водонагревателей (СУГ), всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
на балансе	штуки				
требуют замены	штуки				
из них на балансе	штуки				
Количество баллонов, находящихся в эксплуатации, всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
объемом 50 л	штуки				
объемом 27 л	штуки				
объемом 12 л	штуки				
прочие	штуки				
Количество приборов учета (СУГ)	штуки				
Количество резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов, всего	штуки				
в том числе:	x	x	x	x	x
оборудованных регазификаторами и испарителями	штуки				
требуют замены	штуки				
подлежат техническому диагностированию	штуки				
Протяженность наружных газопроводов, поставляющих СУГ, всего	км				
в том числе:	x	x	x	x	x
подземных	км				

из них:	x	x	x	x	x
на балансе	км				
требуют замены	км				
подлежат техническому диагностированию	км				
надземных	км				
из них:	x	x	x	x	x
на балансе	км				
требуют замены	км				
подлежат техническому диагностированию	км				
Протяженность внутренних газопроводов, поставляющих СУГ, всего	км				
в том числе:	x	x	x	x	x
на балансе	км				
требуют замены	км				
находящихся в эксплуатации 30 и более лет	км				
Объем реализации СУГ, всего	т				
в том числе:	x	x	x	x	x
промышленность	т				
коммунально-бытовые потребители	т				
население	т				
из них в баллонах	т				
заправка автотранспорта	т				
прочие нужды	т				
Введено вновь построенных газопроводов, всего	км				
в том числе:	x	x	x	x	x
стальных подземных	км				
стальных надземных	км				
полиэтиленовых	км				
Количество квартир, переведенных с сжиженного на природный газ	штуки				
Количество квартир, газифицированных природным газом	штуки				
Капитальный ремонт газопроводов	км				
Реконструкция газопроводов	км				

из них санированные	км				
Количество аварийно-диспетчерских служб	штуки				
Количество аварийных заявок за отчетный год	штуки				
в том числе по внутридомовому газовому оборудованию	штуки				
Количество аварийных заявок за отчетный год на 100 единиц внутридомового газового оборудования	штуки/100 единиц				
Отношение числа аварийных заявок за отчетный год к предыдущему году	%				
Общая протяженность металлических газопроводов, всего	км				
в том числе по диаметрам и наработке:					
диаметр свыше 800 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 800 мм	км				
до 14 лет:	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 700 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 600 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 500 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				

от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 450 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 400 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 350 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 300 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 250 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 200 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 150 мм	км				

до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 125 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 100 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр 89-76 мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
диаметр до 57 включительно, мм	км				
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
40 лет и более	км				
Общая протяженность полиэтиленовых газопроводов	км				
в том числе по диаметрам:					
диаметр 355 мм и более	км				
диаметр 315 мм	км				
диаметр 225 мм	км				
диаметр 200 мм	км				
диаметр 180 мм	км				
диаметр 160мм	км				
диаметр 140 мм	км				

диаметр 125 мм	км				
диаметр 110 мм	км				
диаметр 90 мм	км				
диаметр 75 мм	км				
диаметр 63 мм	км				
диаметр 50 мм	км				
диаметр 40 мм	км				
диаметр 32 мм	км				
диаметр 25 мм	км				
диаметр 20 мм	км				
в том числе по давлению:	х	х	х	х	х
высокого 1а категории	км				
из них на балансе	км				
высокого 1 категории	км				
из них на балансе	км				
высокого 2 категории	км				
из них на балансе	км				
среднего	км				
из них на балансе	км				
низкого	км				
из них на балансе	км				
по назначению	х	х	х	х	х
распределительные	км				
из них межпоселковые	км				
газопроводы-вводы	км				
по срокам эксплуатации	х	х	х	х	х
до 14 лет	км				
от 15 до 29 лет	км				
от 30 до 39 лет	км				
от 40 до 44 лет	км				
от 45 до 48 лет	км				
49 лет	км				
50 лет	км				

51 год и более	км				

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.37
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поступлениях в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации, включая роялти, налог на прибыль организаций, долю прибыльной продукции и иные платежи за ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.37

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности на условиях соглашений о разделе продукции по добыче газа и (или) газового конденсата (операторы соглашений о разделе продукции)	не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально
	в течение 30 календарных дней с даты изменения сведений	при изменении

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

Раздел 1. Сведения о поступлениях в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации в стоимостном выражении, включая роялти, налог на прибыль организаций, долю прибыльной продукции и иные платежи в рамках проектов, реализуемых на основе соглашений о разделе продукций

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		С начала года, нарастающим итогом	
		плановое, миллионов долларов США	фактическое, миллионов долларов США	плановое, миллионов долларов США	фактическое, миллионов долларов США
1	2	3	4	5	6
Поступления в бюджеты, всего	101				
в том числе:	x	x	x	x	x
налог на прибыль организаций	102				
роялти (регулярные платежи за добычу полезных ископаемых)	103				
доля государства в прибыльной продукции	104				
иные платежи в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации	105				
итого по бюджетам:	x	x	x	x	x
федеральный бюджет	106				
бюджеты субъектов Российской Федерации	107				

Раздел 2. Сведения о поступлениях в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации, в натуральном выражении, включая роялти и долю прибыльной продукции, в рамках проектов, реализуемых на основе соглашений о разделе продукций

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период				С начала года, нарастающим итогом			
		плановое		фактическое		плановое		фактическое	
		т	миллионов долларов США	т	миллионов долларов США	т	миллионов долларов США	т	миллионов долларов США
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Поступления в бюджеты, всего	201								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
роялти (регулярные платежи за добычу полезных ископаемых)	202								
доля государства в прибыльной продукции	203								

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.38
к приказу Минэнерго России
от «29» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативная сводка об объемах хранения газового конденсата в резервуарных емкостях месторождений (участков недр)
за «__» _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.38

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 6:00 по московскому времени суток, следующих за отчетными, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об объемах хранения газового конденсата в резервуарных емкостях

Наименование резервуарной емкости	Код строки	Емкость резервуара, тысяч т	Количество остатков газового конденсата в резервуарных емкостях, тысяч т
1	2	3	4

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.39
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об объемах добычи газа и газового конденсата за счет выполнения основных организационно-технических мероприятий за ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.39

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о выполнении основных организационно-технических мероприятий для газовых и газоконденсатных скважин

Наименование показателей	Единица измерения	Код строки	Значение показателя	
			за отчетный квартал	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5
Добыто природного газа из новых скважин	тысяч $м^3$	101		
Добыто газового конденсата из новых скважин	тысяч т	102		
Добыто природного газа за счет проведения гидроразрыва пластов (далее – ГРП)	тысяч $м^3$	103		
Добыто газового конденсата за счет ГРП	тысяч т	104		
Количество проведенных ГРП для добычи природного газа и газового конденсата	операции	105		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.40
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об уточнении плана ремонта технологических установок
за ___ месяц 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.40

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по переработке газа и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки газа, нефти и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 25 числа месяца, предшествующего отчетному периоду	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об уточнении плана ремонта технологических установок

Наименование перерабатывающего завода	Технологическая установка	Наименование процесса	Код строки	Причина остановки	Дата остановки		Дата ввода		Мощность, тысяч $м^3$
					плановая	фактическая	плановая	фактическая	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.41
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Оперативные сведения о добыче газа и газового конденсата за «__» _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.41

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 6:00 по московскому времени суток, следующих за отчетными, в том числе в выходные и праздничные дни	ежесуточно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о добыче и сдаче газового конденсата

Код строки	Добыча за отчетные сутки, т	Добыча с начала месяца, т	Сдача за отчетные сутки, т	Сдача с начала месяца, т
1	2	3	4	5

Раздел 2. Сведения о добыче природного газа

Код строки	Добыча за отчетные сутки, тысяч $м^3$	Добыча с начала месяца, тысяч $м^3$
1	2	3

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.42
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о международном сотрудничестве по реализации инвестиционных проектов на территории Российской Федерации и иностранных государств в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки за ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.42	
Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по разведке месторождений газа и газового конденсата и (или) добыче и (или) транспортировке и (или) хранению и (или) переработке газа и (или) газового конденсата и (или) производству и (или) транспортировке и (или) хранению продуктов их переработки, в том числе сжиженного природного газа (для юридических лиц)	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация о международном сотрудничестве по реализации инвестиционных проектов на территории Российской Федерации и иностранных государств в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки

Наименование инвестиционного проекта	Код строки	Наименование страны реализации инвестиционного проекта	Организационная форма сотрудничества	Наименование организации, реализующей проект	Актуализированная справка по проекту (электронный файл)	Прочее
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Участники инвестиционного проекта

Наименование лица-участника в инвестиционном проекте	Код строки	Долевое участие лица-участника в инвестиционном проекте, %
1	2	3

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.43
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о распределении газового конденсата на внутренний рынок и экспорт за _____ 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.43

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, хранению, транспортировке и (или) перевалке газового конденсата (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Поставка газового конденсата на внутренний рынок

Наименование производителя	Направление использования	Вид транспортировки	Код строки	Грузополучатель	Наименование пункта назначения	Объем поставки газового конденсата за отчетный месяц, т	Объем поставки газового конденсата с начала года, т
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Поставка газового конденсата на экспорт

Грузоотправитель	Наименование производителя	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Транзит газового конденсата (да/нет)	Направление поставки газового конденсата (страна назначения)	Вид транспортировки
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Поставка газового конденсата на экспорт (продолжение)

Грузоотправитель	Наименование производителя	Код по ТН ВЭД ЕАЭС	Код строки	Грузополучатель	Наименование пункта назначения	Объем поставки газового конденсата за отчетный месяц, т	Объем поставки газового конденсата с начала года, т
1	2	3	4	8	9	10	11

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.44
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о капитальном ремонте скважин за ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.44

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

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

Раздел 1. Сведения о капитальном ремонте скважин

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Значение показателя с начала года
1	2	3	4
Количество выполненных капитальных ремонтов	штуки	101	
Средства, затраченные на работы по капитальному ремонту	миллионов рублей	102	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.45
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о текущем ремонте скважин за ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.45

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче газа и (или) газового конденсата (для юридических лиц)	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

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

Раздел 1. Сведения о текущем ремонте скважин

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Значение показателя
1	2	3	4
Количество выполненных ремонтов скважин	штуки	101	
в том числе:	x	x	x
на добывающих скважинах	штуки	102	
на нагнетательных скважинах	штуки	103	
Стоимость выполненных ремонтов скважин	миллионов рублей	104	
в том числе:	x	x	x
добывающих скважин	миллионов рублей	105	
нагнетательных скважин	миллионов рублей	106	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.46
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о потерях газового конденсата при добыче, транспортировке и хранении за ___ квартал 20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.46

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, хранению, транспортировке и (или) перевалке газового конденсата (для юридических лиц)	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о потерях газового конденсата при добыче

Код строки	Потери, т											
	всего	в том числе:										
		технологические потери				потери из-за нарушения технологических режимов		потери из-за нарушения нормативно-технической документации		потери при авариях	
		нормативные		фактические							
		за отчетный период	с начала года	за отчетный период	с начала года	за отчетный период	с начала года	за отчетный период	с начала года	за отчетный период	с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Раздел 2. Сведения о потерях газового конденсата при транспортировке

Код строки	Вид транспортировки	Потери газового конденсата, т					
		технологические потери при транспортировке (при погрузке в средства транспортировки и выгрузке из них)		потери из-за нарушения технологических режимов при транспортировке (при погрузке в средства транспортировки и выгрузке из них)		потери вследствие аварий при транспортировке (при погрузке в средства транспортировки и выгрузке из них)	
		за отчетный период	с начала года	за отчетный период	с начала года	за отчетный период	с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 3. Сведения о потерях газового конденсата при хранении

Код строки	Потери газового конденсата, т					
	потери из-за нарушения технологических режимов при хранении		потери вследствие аварий при хранении		потери от естественной убыли при хранении	
	за отчетный период	с начала года	за отчетный период	с начала года	за отчетный период	с начала года
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.47
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о поставке газа на внутренний рынок
за ___ квартал 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.47

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, производству, транспортировке, хранению, распределению и (или) поставкам газа (для юридических лиц)	до 20 числа месяца, следующего за отчетным	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о поставке газа по отдельным отраслям

Субъект Российской Федерации	Вид газа	Код строки	Поставлено газа всего, миллионов м^3	Поставлено газа по отдельным отраслям, миллионов м^3							
				промышленность, в том числе				жилищно-коммунальное хозяйство	электроэнергетика	население	иные
				всего	металлургия	машиностроение	нефте-/газохимическая				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.48
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о подключениях к сетям газораспределения за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.48

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по транспортировке газа по газораспределительным сетям (для юридических лиц)	до 1 марта года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения заявителей первой категории

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Заявители первой категории	
			максимальный часовой расход газа не более 5 м^3/ч. и расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м	максимальный часовой расход газа не более 15 м^3/ч. и расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м
1	2	3	4	5
Количество поступивших заявок на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительной сети (далее-заявка и подключение)	штуки			
Суммарные объемы газа в соответствии с поступившими заявками	миллионов м^3			
Количество отклоненных заявок	штуки			
Суммарные объемы газа в соответствии с отклоненными заявками	миллионов м^3			
Количество находящихся на рассмотрении заявок	штуки			

Суммарные объемы газа в соответствии с находящимися на рассмотрении заявками	миллионов $м^3$			
Количество выданных технических условий (далее – ТУ) на подключение	штуки			
Суммарные объемы газа в соответствии с выданными ТУ	миллионов $м^3$			
Средний срок предоставления ТУ	дни			
Количество подписанных сторонами (заключенных) договоров о подключении	штуки			
Суммарные объемы газа в соответствии с подписанными сторонами (заключенными) договорами о подключении	миллионов $м^3$			
Средний срок предоставления заявителю договора о подключении	дни			
Средний срок от заключения договора о подключении до его исполнения (пуска газа)	дни			
Средняя плата за подключение	рублей			

Раздел 2. Сведения о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения по стандартизированной тарифной ставке

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Стандартизированная тарифная ставка		
			максимальный часовой расход газа не более 5 м^3/ч. и расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м	максимальный часовой расход газа не более 15 м^3/ч. и расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м	иные случаи
1	2	3	4	5	6
Количество заявок и подключений	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с поступившими заявками	миллионов м^3				
Количество отклоненных заявок	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с отклоненными заявками	миллионов м^3				
Количество находящихся на рассмотрении заявок	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с находящимися на рассмотрении заявками	миллионов м^3				

Количество выданных ТУ на подключение	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с выданными ТУ	миллионов м ^{3}				
Средний срок предоставления ТУ	дни				
Количество подписанных сторонами (заключенных) договоров о подключении	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с подписанными сторонами (заключенными) договорами о подключении	миллионов м^3				
Средний срок предоставления заявителю договора о подключении	дни				
Средний срок от заключения договора о подключении до его исполнения (пуска газа)	дни				
Средняя плата за подключение	рублей				

Раздел 3. Сведения о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения по индивидуальному проекту

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Индивидуальный проект		
			максимальный часовой расход газа не более 5 м^3/ч. и расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м	максимальный часовой расход газа не более 15 м^3/ч. и расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м	иные случаи
1	2	3	4	5	6
Количество заявок и подключений	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с поступившими заявками	миллионов м^3				
Количество отклоненных заявок	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с отклоненными заявками	миллионов м^3.				
Количество находящихся на рассмотрении заявок	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с находящимися на рассмотрении заявками	миллионов м^3.				

Количество выданных ТУ на подключение	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с выданными ТУ	миллионов $м^3$				
Средний срок предоставления ТУ	дни				
Количество подписанных сторонами (заключенных) договоров о подключении	штуки				
Суммарные объемы газа в соответствии с подписанными сторонами (заключенными) договорами о подключении	миллионов $м^3$				
Средний срок предоставления заявителю договора о подключении	дни				
Средний срок от заключения договора о подключении до его исполнения (пуска газа)	дни				
Средняя плата за подключение	рублей				

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.49
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о реализации газа на российских биржах, сформированные по итогам биржевых торгов за _____20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.49

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
оказание услуг по проведению организованных торгов газом на товарном и (или) финансовом рынках на основании лицензии биржи или лицензии торговой системы (для организаторов торговли газом)	до 17:00 рабочего дня, следующего за отчетным периодом	еженедельно
	до 10 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Информация об итогах биржевых торгов газом

Наименование товара	Код строки	Количество сделок	Объем сделок		Средневзвешенная цена	Изменение средневзвешенной цены за отчетный период	
			рублей	тысяч $м^3$		рублей	%
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Информация о биржевой торговле газом в разрезе поставщиков и базисов поставки

Базис поставки биржевого товара	Продавец-участник биржевых торгов	Наименование товара	Код строки	Количество сделок	Объем сделок		Средневзвешенная цена	Изменение средневзвешенной цены за отчетный период	
					рублей	тысяч $м^3$		рублей	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.50
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о средневзвешенной цене газа по заключенным внебиржевым договорам
за _____20__ года

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.50

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
оказание услуг по проведению организованных торгов газом на товарном и (или) финансовом рынках на основании лицензии биржи или лицензии торговой системы (для организаторов торговли газом)	до 10 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

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

Раздел 1. Информация о средневзвешенной цене природного газа по заключенным внебиржевым договорам

Наименование товара	Код строки	Товарных позиций, штуки	Объем сделок		Средневзвешенная цена, рублей	Изменение средневзвешенной цены за период	
			рублей	тысяч $м^3$		рублей	%
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.51
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о строительстве/реконструкции объектов газификации за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.51

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче и (или) транспортировке и (или) распределению и (или) поставке природного газа (для юридических лиц)	до 20 марта года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о строительстве и реконструкции объектов газификации

Наименование субъекта Российской Федерации	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Финансирование	Единица измерения	Код строки	За отчетный год		За годы, следующие за отчетным годом, в том числе:				
						планов ое	фактическое	первый	второй	третий	четвертый	пятый
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Субъект Российской Федерации NN	Магистральные газопроводы	Строительство	х	км								
				миллионов рублей								
		Реконструкция	х	Км								
				миллионов рублей								
	Газопроводы-отводы	Строительство	х	км								
				миллионов рублей								
		Реконструкция	х	км								
				миллионов рублей								
	Газораспределительные станции	Строительство	х	единицы								
				миллионов рублей								
		Реконструкция	х	единицы								
				миллионов рублей								
	Межпоселковые газопроводы	Строительство	Всего	км								
				миллионов рублей								
		Реконструкция		км								
				миллионов рублей								
		Строительство		км								

			в том числе средства специальной надбавки	миллионов рублей								
		Реконструкция		км								
				миллионов рублей								
	Внутрипосел-ковые газопроводы	Строительство	Всего	км								
				миллионов рублей								
		Реконструкция		км								
				миллионов рублей								
		Строительство	в том числе средства специальной надбавки	км								
				миллионов рублей								
		Реконструкция		км								
				миллионов рублей								

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.52
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.52

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, производству, транспортировке и (или) реализации природного газа, газового конденсата и (или) продуктов их переработки (для юридических лиц)	до 20 марта года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды

Код по ОКЕИ: тысяча рублей – 384

Наименование показателя	Код строки	Фактическая сумма затрат за год
1	2	3
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	101	
в том числе:	x	x
на сбор и очистку сточных вод	102	
по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	103	
на обращение с отходами	104	
на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	105	
на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативных антропогенных воздействий на окружающую среду	106	
на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды	107	
Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды, всего	108	
в том числе:	x	x
на сбор и очистку сточных вод	109	
по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	110	
на обращение с отходами	111	
на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	112	
на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды	113	

Раздел 2. Сведения о плате за негативное воздействие на окружающую среду

Код по ОКЕИ: тысяча рублей – 384

Наименование показателя	Код строки	Фактически выплачено за год
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, всего	201	
в том числе:	x	x
плата за выбросы в пределах нормативов допустимых выбросов	202	
плата за выбросы в пределах временно разрешенных выбросов	203	
плата за выбросы, превышающие установленные разрешениями на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух	204	
Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, всего	205	
в том числе:	x	x
плата за сбросы в пределах нормативов допустимых сбросов	206	
плата за сбросы в пределах временно разрешенных сбросов	207	
плата за сбросы, превышающие установленные разрешениями на сброс загрязняющих веществ	208	
Плата за размещение отходов, всего	209	
в том числе:	x	x
плата за размещение отходов в пределах установленного лимита на их размещение	210	
плата за размещение отходов сверх установленного лимита на их размещение	211	
Суммы средств, взысканные за нарушение законодательства в области охраны окружающей среды	212	

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.53
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об охране атмосферного воздуха за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.53

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, производству, транспортировке и (или) реализации природного газа, газового конденсата и (или) продуктов их переработки (для юридических лиц)	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о выбросах вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Наименование показателя	Код строки	Всего выбрасывается без очистки, в том числе недостаточно очищенных, т	в том числе от организованных источников загрязнения, т	Поступило на очистные сооружения вредных (загрязняющих) веществ, т	Из поступивших на очистку – уловлено и обезврежено, всего, т	Из поступивших на очистку – уловлено и обезврежено, утилизировано, т	Всего выброшено в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ за год, т	Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ, тонн, в пределах нормативов допустимых выбросов	Разрешенный выброс в атмосферный воздух вредных (загрязняющих) веществ, тонн, в пределах временно разрешенных выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего	101								
Твердые вещества	102								
Газообразные и жидкие вещества	103								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
диоксид серы (SO_2)	104								
оксид углерода (CO)	105								
оксиды азота (в пересчете на диоксид азота (NO_2)	106								
углеводороды (без летучих органических соединений)	107								
летучие органические соединения (ЛОС)	108								

Раздел 2. Сведения о выбросах специфических вредных (загрязняющих) веществ

Наименование	Код строки	Выброшено в атмосферу за отчетный год, т
1	2	3
Наименование NN		
в том числе:		
бензапирен ($C_{20}H_{12}$)		
метан (CH_4)		
дигидросульфид (сероводород H_2S)		

Раздел 3. Выбросы метана в атмосферу

Наименование	Код строки	Выброшено в атмосферу за отчетный год, т
1	2	3
выбросы метана (CH_4) при технологических операциях (в том числе: при диагностике)	201	
выбросы метана (CH_4) при ремонте ГТС	202	
выбросы метана (CH_4) при ремонте скважин	203	

Раздел 4. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Наименование показателя	Код строки	Освоено средств на проведение мероприятия за отчетный год, тысяч рублей	Освоено средств на проведение мероприятия за прошлый год, тысяч рублей	Сокращение выбросов расчетное, т	Сокращение выбросов фактическое, т
1	2	3	4	5	6
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов метана					
в том числе:	x	x	x	x	x
наименование мероприятия NN					
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов оксида серы					
в том числе:	x	x	x	x	x
наименование мероприятия NN					
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов дигидросульфида (сероводорода)					
в том числе:	x	x	x	x	x
наименование мероприятия NN					
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов					
в том числе:	x	x	x	x	x
наименование мероприятия NN					

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

Приложение № 1.54
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.54

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, производству, транспортировке и (или) реализации природного газа, газового конденсата и (или) продуктов их переработки (для юридических лиц)	до 20 марта года, следующего за отчетным периодом	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов

Наименование показателя	Код строки	Ввод в действие мощностей и объектов за счет всех источников финансирования	Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тысяч рублей
1	2	3	4
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов	101	x	
в том числе:	x	x	x
охрана и рациональное использование водных ресурсов	102	x	
в том числе:	x	x	x
станции для очистки сточных вод, тысяч $м^3$/сут	103		
из них:	x	x	x
станции для биологической очистки, тысяч $м^3$/сут	104		
станции для физико-химической очистки, тысяч $м^3$/сут	105		
станции для механической очистки, тысяч $м^3$/сут	106		
установки по сбору нефти, мазута, мусора и других жидких и твердых отходов с акваторий рек, водоемов, портов и внутренних морей	107		
Охрана атмосферного воздуха, всего	108	x	
в том числе:	x	x	x
установки для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов (всего), тысяч т/год	109		
установки для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов (всего), тысяч $м^3$/ч	110		
из них:	x	x	x
на действующих предприятиях, тысяч т/год	111		
на действующих предприятиях, тысяч $м^3$/ч	112		
Охрана и рациональное использование земель, всего	113	x	

Наименование показателя	Код строки	Ввод в действие мощностей и объектов за счет всех источников финансирования	Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тысяч рублей
1	2	3	4
в том числе:	x	x	x
рекультивация земель, га	114		
Охрана и воспроизводство рыбных запасов, единиц	115		
Установки (производства) для утилизации и переработки отходов производства, единиц	116		
Установки (производства) для утилизации и переработки отходов производства, тысяч т/год	117		
Охрана птиц, единиц	118		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.55
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об использовании воды за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.55

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, производству, транспортировке и (или) реализации природного газа, газового конденсата и (или) продуктов их переработки (для юридических лиц)	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Забор (получение) и передача воды

тысяч м^3

Наименование показателя	Код строки	Всего забрано или получено воды за год	Лимит забора воды	Всего использовано воды	в том числе			Передано другим организациям без использования	Передано другим организациям после использования	Потери воды при транспортировке
					на хозяйственно-питьевые нужды	на производственные нужды	на другие нужды			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Забрано (получено) воды, всего	101									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
из поверхностных источников	102									
из систем коммунального водоснабжения коммунального назначения	103									
из подземных источников	104									
из иных источников	105									

Раздел 2. Водоотведение

тысяч $м^3$

Наименование показателя	Код строки	Всего отведено сточных вод	в том числе					
			загрязненных без очистки	загрязненных недостаточно очищенных	нормативно чистых (без очистки)	нормативно очищенных на сооружениях биологической очистки	нормативно очищенных на сооружениях физико-химической очистки	нормативно очищенных на сооружениях механической очистки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Водоотведение	201							
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x
в поверхностные водные объекты	202							
в подземные водные объекты	203							
в системы водоотведения	204							

Раздел 3. Содержание загрязняющих веществ в сточных водах

Наименование загрязняющих веществ	Код строки	Сброс сточных вод			В пределах нормативов допустимых сбросов	Временно разрешенный сброс сточных вод
		в поверхностные водные объекты	в подземные водные объекты	в системы водоотведения		
1	2	3	4	5	6	7
Наименование NN						
в том числе:						
нефть и нефтепродукты						
взвешенные вещества						
биохимическое потребление кислорода (БПК полн.)						
химическое потребление кислорода (ХПК)						

Раздел 4. Сведения о расходах воды в системах оборотного и повторного водоснабжения

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тысяч $м^3$
1	2	3
Расход воды в системах оборотного водоснабжения	401	
Расход воды в системах повторного водоснабжения	402	

Раздел 5. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов

Наименование мероприятия	Код строки	Освоено средств на проведение мероприятия за отчетный год, тысяч рублей	Освоено средств на проведение мероприятия за прошлый год, тысяч рублей	Сокращение сброса загрязненных сточных вод, тысяч $м^3$	Сокращение забора воды из природных источников, тысяч $м^3$
1	2	3	4	5	6
Всего					
в том числе:	x	x	x	x	x
мероприятие NN					

Раздел 6. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации	601				
Ответственный за заполнение формы	602				

Приложение № 1.56
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о рекультивации нарушенных земель за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.56

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, производству, транспортировке и (или) реализации природного газа, газового конденсата и (или) продуктов их переработки (для юридических лиц)	до 15 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Нарушения и рекультивация земель

Код строки	Общая площадь нарушенных земель на начало отчетного года, га	Площадь отработанных земель на начало отчетного года, га	Нарушено земель за отчетный год, га	Рекультивировано земель за отчетный год, га	Рекультивировано загрязненных земель за отчетный год, га	Общая площадь нарушенных земель на конец отчетного года, га	Общая площадь отработанных земель на конец отчетного года, га	Общая площадь загрязненных земель на конец отчетного года, га
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 2. Снятие и использование плодородного слоя почвы

Код строки	Снято плодородного слоя почвы за отчетный год, га	Снято плодородного слоя почвы за отчетный год, тысяч $м^3$	Использовано плодородного слоя почвы за отчетный год, тысяч $м^3$
1	2	3	4

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.57
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления за 20 ___ год

Сегмент в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки	№ 2.57

Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
осуществление деятельности по добыче, переработке, производству, транспортировке и (или) реализации природного газа, газового конденсата и (или) продуктов их переработки (для юридических лиц)	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления отходов

Наименование показателя	Код строки	Наличие отходов на начало года, т	Образование отходов за год, т	Поступление отходов из других организаций, т	Утилизация отходов, т	Обезвреживание отходов, т	Передано отходов другим организациям, т	Размещено отходов на собственных объектах за год, всего, т	из них		Наличие отходов на конец года, т
									для хранения, т	для захоронения, т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отходы всех классов опасности	101										
Всего по I классу опасности	102										
Всего по II классу опасности	103										
Всего по III классу опасности	104										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
отходы газобурения и переработки природного газа	105										
Всего по IV классу опасности	106										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
отходы газобурения	107										
Всего по V классу опасности	108										

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 2.1
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о затратах на добычу, транспортировку, реализацию природного газа, газового конденсата и продуктов их переработки, о затратах на производство продуктов переработки газов и газового конденсата»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) в графах 3 и 4 указываются значения показателей, указанных в графе 1

(при этом в состав фактических затрат включаются также потери от порчи и недостачи материалов и готового продукта (в том числе все потери газа свыше определенных норм);

3) в строке 101 в статью «Расходы на энергетические ресурсы, связанные с извлечением природного газа» включаются энергетические затраты на работу газокомпрессорных и вспомогательных цехов;

4) в строке 102 в статью «Расходы по искусственному воздействию на пласт» включаются расходы, связанные с проведением работ по поддержанию пластового давления (работы по законтурному, внутриконтурному, очаговому и площадному нагнетанию воды, газа, воздуха) и повышению газоотдачи пластов (работы по кислотной обработке скважин, применению гидроразрыва пластов и иные работы);

5) в строке 103 в статью «Заработная плата производственных рабочих» включается основная заработная плата производственных работников (операторов) нефтегазодобывающих цехов, занятых в работах по обслуживанию скважин, групповых замерных установок и осуществляющих измерение количества газа и газового конденсата из скважин, буферного, затрубного и межколонного давлений в скважинах, устройство и устранение картограммы. Также включаются выплаты, предусмотренные трудовым законодательством либо корпоративными соглашениями, за неотработанное на производстве время: оплата очередных и дополнительных отпусков (резерв на оплату отпусков), возмещение за неиспользованный отпуск, оплата льготных часов подростков, оплата отпуска по беременности и родам и отпуска по уходу за ребенком, оплата времени, связанного с выполнением государственных и общественных прямых обязанностей, выплаты вознаграждений за выслугу лет, оплата за время проезда до места использования отпуска и обратно сотрудникам, трудящимся в отдаленных местностях, и иные выплаты;

6) в строке 104 в статью «Отчисления на социальные нужды» включаются отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации, негосударственные пенсионные фонды, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и Фонд социального страхования Российской Федерации в части, отнесенной к заработной плате производственных рабочих;

7) в строке 105 в статью «Амортизация скважин» включаются амортизационные отчисления на полное восстановление, производимые по действующим нормам от стоимости газовых, оценочных, наблюдательных и контрольных скважин (амортизационные отчисления по нагнетательным и поглощающим скважинам включаются в статью «Расходы по искусственному воздействию на пласт»);

8) в строке 106 в статью «Расходы по технологической подготовке природного газа» включаются затраты, связанные со сбором, транспортировкой газа, состоящие из расходов по содержанию и эксплуатации: сети газопроводов (выкидных линий, сборных коллекторов и иных объектов), сети конденсатопроводов, насосно-компрессорных станций, емкостей, замерных групповых конструкций, мерников, булитов и иных объектов, стоимость потерь природного газа (в границах установленных норм) при добыче и комплексной подготовке, а также при транспортировке по трубопроводам; стоимость реагентов, применяемых в технологическом процессе подготовки флюидов; затраты по содержанию и эксплуатации технологического оборудования; а также расходы, связанные со сбором, подготовкой и сбросом пластовых вод. В данную статью также включается стоимость услуг по подготовке природного газа, оказываемых специальными организациями;

9) в строке 107 в статью «Расходы на подготовку и освоение производства» включаются затраты на подготовительные работы, связанные с организацией новых нефтегазодобывающих управлений на вновь включаемых в разработку площадях (помимо расходов, подлежащих возмещению за счет капитальных вложений); расходы, связанные с организацией новых нефтегазодобывающих управлений, планируются в смете расходов на производство и предусматриваются особо в составе затрат предстоящих периодов. Размеры данных затрат обусловливаются сметой с необходимыми расчетами к ней;

10) в строке 108 в статью «Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования» включаются расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией наземного и подземного оборудования газовых, оценочных, наблюдательных и контрольных скважин, а также обслуживание данных скважин, и содержат расходы

цеха на ремонтные работы для скважин, изготовление и прокат электрооборудования, прокат ремонтного цеха электропогружных конструкций и цеха автоматизации;

11) в строке 109 в статью «Общепроизводственные расходы» включаются расходы, связанные с управлением предприятием и организацией производства в целом (в том числе фонд оплаты труда персонала с отчислениями в фонды (Пенсионный фонд Российской Федерации, негосударственные пенсионные фонды, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и Фонд социального страхования Российской Федерации), возмещение расходов, связанных со служебными командировками, расходы на содержание легкового автотранспорта и услуги связи);

12) в строках 110 – 113 указываются налоговые отчисления, в соответствии с показателями, указанными в графе 1;

13) в строку 114 включаются прочие расходы, понесенные при добыче природного газа.

6. В разделе 2:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) в графах 3 и 4 указываются значения показателей, указанных в графе 1 (при этом в состав фактических затрат включаются также потери от порчи и недостачи материалов и готового продукта (в том числе все потери газового конденсата свыше определенных норм);

3) в строке 201 в статью «Расходы на энергетические ресурсы, связанные с извлечением газового конденсата» включаются энергетические затраты на работу насосных и вспомогательных цехов;

4) в строке 202 в статью «Расходы по искусственному воздействию на пласт» включаются расходы, связанные с проведением работ по поддержанию пластового давления (работы по законтурному, внутриконтурному, очаговому и площадному нагнетанию воды, газа, воздуха) и повышению газоотдачи пластов (работы по кислотной обработке скважин, применению гидроразрыва пластов и иные работы);

5) в строке 203 в статью «Заработная плата производственных рабочих» включается основная заработная плата производственных работников (операторов), пребывающих в ведении нефтегазодобывающих цехов, занятых в работах по

обслуживанию скважин, групповых замерных установок и осуществляющих измерение количества газа и газового конденсата из скважин, буферного, затрубного и межколонного давлений в скважинах, устройство и устранение картограммы. Также включаются выплаты, предусмотренные трудовым законодательством либо корпоративными соглашениями, за неотработанное на производстве время: оплата очередных и дополнительных отпусков (резерв на оплату отпусков), возмещение за неиспользованный отпуск, оплата льготных часов подростков, оплата отпуска по беременности и родам и отпуска по уходу за ребенком, оплата времени, связанного с выполнением государственных и общественных прямых обязанностей, выплаты вознаграждений за выслугу лет, оплата за время проезда до места использования отпуска и обратно сотрудникам, трудящимся в отдаленных местностях, и иные общепроизводственные расходы;

6) в строке 204 в статью «Отчисления на социальные нужды» включаются отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации, негосударственные пенсионные фонды, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и Фонд социального страхования Российской Федерации в части, отнесенной к заработной плате производственных рабочих;

7) в строке 205 в статью «Амортизация скважин» включаются амортизационные отчисления на полное восстановление, производимые по действующим нормам от стоимости газовых, оценочных, наблюдательных и контрольных скважин (амортизационные отчисления по нагнетательным и поглощающим скважинам включаются в статью «Расходы по искусственному воздействию на пласт»);

8) в строке 206 в статью «Расходы по технологической подготовке газового конденсата» включаются затраты связанные со сбором, транспортировкой газового конденсата, состоящие из расходов по содержанию и эксплуатации: сети газопроводов (выкидных линий, сборных коллекторов и иные объекты), сети конденсатопроводов, насосно-компрессорных станций, емкостей, замерных групповых конструкций, мерников, булитов и иных объектов, стоимость потерь газового конденсата (в границах установленных норм) при добыче и комплексной подготовке, а также при транспортировке по трубопроводам; стоимость реагентов,

применяемых в технологическом процессе подготовки флюидов; затраты по содержанию и эксплуатации технологического оборудования; а также расходы, связанные со сбором, подготовкой и сбросом пластовых вод. В данную статью также включается стоимость услуг по подготовке газового конденсата, оказываемых специальными организациями;

9) в строке 207 в статью «Расходы на подготовку и освоение производства» включаются затраты на подготовительные работы, связанные с организацией новых нефтегазодобывающих управлений на вновь включаемых в разработку площадях (помимо расходов, подлежащих возмещению за счет капитальных вложений); расходы, связанные с организацией новых нефтегазодобывающих управлений, планируются в смете расходов на производство и предусматриваются особо в составе затрат предстоящих периодов. Размеры данных затрат обусловливаются сметой с необходимыми расчетами к ней;

10) в строке 208 в статью «Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования» включаются расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией наземного и подземного оборудования газовых, оценочных, наблюдательных и контрольных скважин, а также обслуживанием данных скважин, и содержат расходы цеха на ремонтные работы скважин, изготовление и прокат электрооборудования, прокат ремонтного цеха электропогружных конструкций и цеха автоматизации;

11) в строке 209 в статью «Общепроизводственные расходы» включаются расходы, связанные с управлением предприятием и организацией производства в целом (в том числе фонд оплаты труда персонала с отчислениями в фонды (Пенсионный фонд Российской Федерации, негосударственные пенсионные фонды, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и Фонд социального страхования Российской Федерации), возмещение расходов, связанных со служебными командировками, расходы на содержание легкового автотранспорта и услуги связи);

12) в строках 210 – 213 указываются налоговые отчисления, в соответствии с показателями, указанными в графе 1;

13) в строку 214 включаются прочие расходы, понесенные при добыче газового конденсата.

7. В разделе 3:

1) раздел заполняется организациями, которые несут затраты на межпромысловую транспортировку природного газа и (или) пользуются услугами по магистральной транспортировке природного газа;

2) в графах 3 и 4 указываются значения показателей, соответствующих товарным позициям, указанным в графе 1.

8. В разделе 4:

1) раздел заполняется организациями, которые несут затраты на межпромысловую транспортировку газового конденсата и (или) пользуются услугами по магистральной транспортировке газового конденсата;

2) в графах 3 и 4 указываются значения удельных расходов на единицу продукции, соответствующих значениям показателей, указанным в графе 1;

3) в строке 401 учитываются затраты на транспортировку газового конденсата от товарного склада до точки входа в магистральный трубопровод иной организации;

4) в строке 402 учитываются затраты на транспортировку газового конденсата от точки сдачи в магистральный трубопровод до точки выдачи потребителю.

9. В разделе 5:

1) раздел заполняется организациями, которые несут затраты на транспортировку продуктов переработки природного газа и газового конденсата (далее – продукция) всеми видами транспорта;

2) в графах 3 и 4 указываются значения показателей, соответствующих продукции, указанной в графе 1;

3) в графе 1 указывается наименование транспортируемой продукции.

10. В разделе 6:

1) в графе 1 указывается наименование продукции;

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

3) в графах 3 и 4 указываются значения показателей, соответствующих продукции, указанной в графе 1.

11. В разделе 7:

1) в графах 3 и 4 указываются значения показателей, указанных в графе 1;

2) в строке 701 в статью «Содержание сбытового предприятия» включаются амортизационные отчисления по материальным активам, ремонтный фонд сбытового предприятия, отчисления на приобретение сырья, материалов, комплектующих изделий и полуфабрикатов;

3) в строке 702 в статью «Затраты на оплату труда» включаются все расходы на оплату труда производственных рабочих, служащих и управляющего персонала;

4) в строке 703 в статью «Отчисления на социальные нужды» включаются отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации, негосударственные пенсионные фонды, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и Фонд социального страхования Российской Федерации;

5) в строке 704 в статью «Расходы на энергетические ресурсы» включаются расходы на электрическую и тепловую энергию, технологические газы и все виды топлив;

6) в строке 705 в статью «Работы и услуги производственного характера, выполненные иными организациями» включаются соответствующие статьи расходов организации, в том числе оплата услуг по хранению и транспортировке продуктов переработки нефти и попутного нефтяного газа, на оплату выполнения работ и оказания услуг производственного характера, выполненных (оказанных) иными организациями;

7) в строке 706 в статью «Арендная плата» включаются все расходы организации за предоставленное право пользования имуществом;

8) в строке 707 в статью «Налоги» включаются налоговые отчисления, относимые на себестоимость продукции и услуг организации;

9) в строке 708 в статью «Прочие затраты» включаются: амортизация по нематериальным активам, обязательные страховые платежи, представительские и иные расходы, не включенные в перечисленные категории.

12. В разделе 8:

1) в графах 3 и 4 указываются значения показателей, указанных в графе 1;

2) в строке 801 в статью «Содержание сбытового предприятия» включаются амортизационные отчисления по материальным активам, ремонтный фонд сбытового предприятия, отчисления на приобретение сырья, материалов, комплектующих

изделий и полуфабрикатов;

3) в строке 802 в статью «Затраты на оплату труда» включаются все расходы на оплату труда производственных рабочих, служащих и управляющего персонала;

4) в строке 803 в статью «Отчисления на социальные нужды» включаются отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации, негосударственные пенсионные фонды, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и Фонд социального страхования Российской Федерации;

5) в строке 804 в статью «Расходы на энергетические ресурсы» включаются расходы на электрическую и тепловую энергию, технологические газы и все виды топлив;

6) в строке 805 в статью «Работы и услуги производственного характера, выполненные иными организациями» включаются соответствующие статьи расходов организации, в том числе оплата услуг по хранению и транспортировке продуктов переработки нефти и попутного нефтяного газа, на оплату выполнения работ и оказания услуг производственного характера, выполненных (оказанных) иными организациями;

7) в строке 806 в статью «Арендная плата» включаются все расходы организации за предоставленное право пользования имуществом;

8) в строке 807 в статью «Налоги» включаются налоговые отчисления, относимые на себестоимость продукции и услуг организации;

9) в строке 808 в статью «Прочие затраты» включаются: амортизация по нематериальным активам, обязательные страховые платежи, представительские и иные расходы, не включенные в перечисленные категории.

13. В графах 3 и 4 раздела 9 указываются значения показателей, соответствующих продукции, указанной в графе 1.

14. В графах 3 – 5 раздела 10 указываются значения показателей, указанных в графе 1 (при этом приводятся данные, относящиеся к транспортировке газа потребителям, расположенным на территории Российской Федерации).

15. В разделе 11:

1) в графе 1 в строке 1101 указывается полное наименование организации, которая имеет фактическую возможность определять действия организаций,

входящих в одну группу лиц, осуществляющих транспортировку природного газа по магистральным газопроводам, с субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; в остальных графах строки 1101 указываются суммарные показатели по группе лиц;

2) в графе 3 указывается объем товарно-транспортной работы по транспортировке природного газа для потребителей, расположенных на территории Российской Федерации;

3) в графе 4 указывается совокупная протяженность магистральных газопроводов в однониточном исчислении, проходящих по территории Российской Федерации;

4) в графе 5 указывается среднесписочная численность работников группы компании или дочернего (зависимого) общества, деятельность которых связана с транспортировкой природного газа потребителям, расположенным на территории Российской Федерации.

16. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

17. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

18. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.2
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативный отчет об объемах поставок газа субъектам Российской Федерации без использования системы магистральных газопроводов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указывается основной государственный регистрационный номер (ОГРН) и идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В случае отсутствия возможности учета поставок газа с ежесуточным предоставлением сведений форма не заполняется.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации;

2) в графе 2 указываются виды газа;

3) в графе 3 указывается вид транспортировки:

автомобильный транспорт;

железнодорожный транспорт;

водный транспорт;

иной вид транспорта;

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

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

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

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности,

предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.3
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о добыче природного газа и газового конденсата»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, осуществляющего добычу природного газа;

2) в графе 2 указывается наименование месторождения, на котором была осуществлена добыча природного газа;

3) в графе 3 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

4) в графах 4 и 5 указывается фактический объем валовой добычи природного газа за отчетный период.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование предприятия, осуществляющего добычу газового конденсата;

2) в графе 2 указывается наименование месторождения, на котором была

осуществлена добыча газового конденсата;

3) в графе 3 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

4) в графах 4 и 5 указывается фактический объем валовой добычи газового конденсата, за исключением технологических потерь, за отчетный период.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является

основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.4
к приказу Минэнерго России
от «28» 08 2019 г. № 883

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 (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указывается основной государственный регистрационный номер (ОГРН) и идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается вид газа;

3) в графе 3 указывается субъект Российской Федерации, в котором находится месторождение;

4) в графе 4 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

5) в графе 5 указывается срок действия лицензии на право осуществлять деятельность по добыче недр на участке в формате ДД.ММ.ГГГГ, где ДД – день, ММ – месяц, ГГГГ – год;

6) графа 6 заполняется автоматически программными средствами

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в графе 7 указываются общие объемы валовой добычи газа за отчетный месяц;

8) в графе 8 указываются общие объемы валовой добычи газа нарастающим итогом с начала года.

6. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование показателя, значение которого указывается в графах 3 и 4;

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

3) в графе 3 указываются общие объемы распределения газа по показателям за отчетный месяц;

4) в графе 4 указываются общие объемы распределения газа по показателям нарастающим итогом с начала года отчетного месяца;

5) показатель «ресурсы газа» включает в себя совокупный объем добычи газа, объем покупки газа у иных организаций, объем газа, полученный в результате стабилизации газового конденсата, объем импорта газа и отбора из подземных хранилищ газа;

6) в строке «экспорт в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом» указывается информация об экспорте газа в Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину, а в строке «экспорт в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом» указывается информация об экспорте газа в иные государства.

7. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование показателя;

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

3) в графе 3 указываются объемы производства и распределения сухого отбензиненного газа по показателям за отчетный период;

4) в графе 4 указываются объемы производства и распределения сухого

отбензиненного газа по показателям нарастающим итогом с начала года.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности,

предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.5
к приказу Минэнерго России
от «21» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о планируемой добыче газа и планируемом распределении газа (в том числе по субъектам Российской Федерации)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указывается основной государственный регистрационный номер (ОГРН) и идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Форму заполняют организации, осуществляющие добычу газа на месторождении на основании лицензии на пользование недрами.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения газа в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается вид газа;

3) в графе 3 указывается субъект Российской Федерации, в котором находится месторождение;

4) в графе 4 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

5) в графе 5 указывается срок действия лицензии на право осуществлять деятельность по добыче недр на участке в формате ДД.ММ.ГГГГ, где ДД – день, ММ

– месяц, ГГГГ – год;

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

7) в графе 7 указывается плановый объем валовой добычи газа за месяц.

7. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения газа в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается вид газа;

3) в графе 3 указывается субъект Российской Федерации, в котором находится месторождение;

4) в графе 4 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

5) в графе 5 указывается срок действия лицензии на право осуществлять деятельность по добыче на участке недр в формате ДД.ММ.ГГГГ, где ДД – день, ММ – месяц, ГГГГ – год;

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

7) в графах 7 – 9 указываются плановые объемы валовой добычи газа за каждый месяц отчетного квартала.

8. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование показателя, значение которого указывается в графах 3 – 5;

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

3) в графах 3 – 5 указываются плановые объемы распределения газа по показателям за каждый месяц отчетного квартала;

4) в строке «экспорт газа в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом» указывается информация об экспорте газа в Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан и Украину, а в строке «экспорт газа в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом» указывается информация об экспорте газа в иные

государства;

5) показатель «ресурсы газа» включает в себя совокупный объем добычи газа, объем покупки газа у иных организаций, объем газа, полученный в результате стабилизации газового конденсата, объем импорта газа и отбора газа из подземных хранилищ газа.

9. В разделе 4:

1) в графе 1 указывается наименование показателя, значение которого указывается в графах 3 – 5;

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

3) в графах 3 – 5 указываются плановые объемы распределения газа по показателям за каждый месяц отчетного квартала.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.6
к приказу Минэнерго России
от «20» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Прогноз добычи и распределения газа на среднесрочную перспективу (в том числе в субъектах Российской Федерации)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Для целей заполнения данной формы под отчетным годом понимается год, следующий за годом, в котором согласно установленному сроку предоставления информации заполняется данная форма.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого осуществляется добыча газа;

2) в графе 2 указывается наименование газа;

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

4) в графах 4 – 10 указываются прогнозные значения валовой добычи газа по соответствующим периодам.

7. 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 Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину (далее – страны ближнего зарубежья) и иные государства (далее – страны дальнего зарубежья);

4) в строках «экспорт газа в страны дальнего зарубежья трубопроводным транспортом» и «экспорт газа в страны ближнего зарубежья трубопроводным транспортом» указываются прогнозные значения объема экспорта газа в страны дальнего и ближнего зарубежья соответственно;

5) в строке «среднеазиатский газ» указываются прогнозные значения объема газа, приобретаемого у поставщиков из Казахстана, Узбекистана, Киргизии, Туркменистана и Таджикистана;

6) в строке «азербайджанский газ» указываются прогнозные значения объема газа, приобретаемого у поставщиков из Азербайджана;

7) показатель «ресурсы газа» включает в себя совокупный объем добычи газа, объем покупки газа у иных организаций, объем газа, полученный в результате стабилизации газового конденсата, объем импорта газа и отбора газа из подземных хранилищ газа.

8. В разделе 3:

1) в графах 1 и 3 указываются наименование показателя и его значение;

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

3) в графе 3 указываются плановые объемы производства и распределения сухого отбензиненного газа по показателям за отчетный период.

9. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-

энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

10. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

11. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.7
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о прогнозе добычи и распределения газового конденсата (в том числе в субъектах Российской Федерации)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Для целей заполнения данной формы под отчетным годом понимается год, следующий за годом, в котором согласно установленному сроку предоставления информации заполняется данная форма.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого осуществляется добыча газового конденсата;

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

3) в графах 3 – 13 указываются прогнозные значения валовой добычи газового конденсата по соответствующим периодам.

6. В разделе 2:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на

территории которого планируется направление газового конденсата на собственные нужды;

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

в графах 3 – 6 указываются прогнозные значения направления газового конденсата на собственные нужды за отчетный год по кварталам;

в графах 7 – 9 указываются прогнозные значения направления газового конденсата на собственные нужды за первый, второй и третий годы, следующие за отчетным;

2) в таблице 2:

в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится поставка газового конденсата;

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

в графах 3 – 6 указываются прогнозные значения направления газового конденсата на внутренний рынок за отчетный год по кварталам;

в графах 7 – 9 указываются прогнозные значения направления газового конденсата на внутренний рынок за первый, второй и третий годы, следующие за отчетным;

3) в таблице 3:

в графе 1 указывается наименование страны поставки газового конденсата;

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

в графах 3 – 6 указываются прогнозные значения поставок газового конденсата на экспорт за отчетный год по кварталам;

в графах 7 – 9 указываются прогнозные значения поставок газового конденсата на экспорт за первый, второй и третий годы, следующие за отчетным.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.8
к приказу Минэнерго России
от «21» 08 2019 г. № 883

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 (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование пункта приема газа в газотранспортную систему организации – собственника Единой системы газоснабжения (далее – ГТС);

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

3) в графе 3 указывается наименование газа;

4) в графе 4 указывается код товара по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

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

6) в графе 6 указывается плотность газа, сдаваемого в ГТС;

7) в графе 7 указывается температура самовозгорания газа, сдаваемого в ГТС, а

в графе 8 указывается удельная теплота сгорания газа, сдаваемого в ГТС;

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

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

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

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

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

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

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.9
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о запасах природного газа и газового конденсата»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу газа на месторождении, указанном в графе 2 (недропользователь);

2) в графе 2 указывается наименование месторождения;

3) в графе 3 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

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 разведке;

в подготовке к разработке;

в разработке;

в консервации;

10) в графах 10 – 15 указываются значения величин начальных геологических запасов газа;

11) в графах 16 – 21 указываются значения величин начальных извлекаемых запасов газа;

12) в графах 22 – 27 указываются значения величин текущих геологических запасов газа;

13) в графах 28 – 33 указываются значения величин текущих извлекаемых запасов газа.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

2) в графе 2 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

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

4) в графах 4 – 10 указываются физико-химические свойства добываемого газа в соответствии с проектной документацией. Низшая теплота сгорания соответствует тому количеству теплоты, которое выделяется при полном сгорании, без учета теплоты конденсации водяного пара.

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование организации, непосредственно осуществляющей добычу газового конденсата на месторождении, указанном в графе 2 (недропользователь);

2) в графе 2 указывается наименование месторождения;

3) в графе 3 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

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 разведке;

в подготовке к разработке;

в разработке;

в консервации;

10) в графах 10 – 15 указываются значения величин начальных геологических запасов газового конденсата;

11) в графах 16 – 21 указываются значения величин начальных извлекаемых запасов газового конденсата;

12) в графах 22 – 27 указываются значения величин текущих геологических запасов газового конденсата;

13) в графах 28 – 33 указываются значения величин текущих извлекаемых запасов газового конденсата.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует

информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.10
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

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 (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения;

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

3) в графе 3 указывается назначение строящихся скважин:

добывающие;

нагнетательные;

наблюдательные;

специальные;

разведочные;

подземные хранилища газа;

4) в графе 4 указывается количество строящихся скважин на конец отчетного периода;

5) в графах 5 – 6 указывается назначение скважин до изменения назначения и

после его изменения:

добывающие;

нагнетательные;

наблюдательные;

специальные;

разведочные;

подземные хранилища газа;

6) в графах 7 – 8 указывается количество скважин, для которых в процессе разработки изменилось назначение, за отчетный период и нарастающим итогом с начала года.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения;

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

3) в графе 3 указывается назначение скважин, введенных в эксплуатацию:

добывающие;

нагнетательные;

наблюдательные;

специальные;

разведочные;

подземные хранилища газа;

4) в графе 4 – 5 указывается количество скважин, введенных в эксплуатацию за отчетный период и нарастающим итогом с начала года;

5) в графе 6 указывается назначение расконсервированных в отчетном периоде скважин:

разведочные;

добывающие;

нагнетательные;

наблюдательные;

специальные;

6) в графе 7 указывается количество скважин, расконсервированных за отчетный период и нарастающим итогом с начала года.

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения;

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

3) в графе 3 указывается количество скважин, ликвидированных за отчетный период;

4) в графе 4 указывается количество скважин, ликвидированных нарастающим итогом с начала года;

5) в графе 5 указывается количество скважин, законсервированных за отчетный период;

6) в графе 6 указывается количество скважин, законсервированных нарастающим итогом с начала года.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.11
к приказу Минэнерго России
от «28» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о бурении скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) указывается информация об эксплуатационном бурении, в том числе по горизонтальным скважинам, а также о разведочном бурении;

2) по строке «эксплуатационное бурение» указывается бурение скважин для непосредственной добычи из них газа и газового конденсата; бурение нагнетательных, оценочных, наблюдательных (в том числе контрольных, пьезометрических) скважин; бурение специальных поглощающих скважин (для сброса промысловых вод) и водозаборных скважин (для добычи воды, идущей на цели поддержания пластового давления);

3) по строке «эксплуатационное бурение» не указывается бурение поглощающих скважин, предназначенных для сброса отработанной промысловой жидкости в процессе разработки месторождений, а также артезианских скважин;

4) по строке «разведочное бурение» указывается бурение опорных,

структурных, параметрических, поисковых и разведочных скважин с целью регионального геологического изучения и разведки нефтяных и газовых месторождений, независимо от источников финансирования;

5) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

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

7) в графе 4 указывается проходка газовых и газоконденсатных скважин за отчетный период;

8) в графе 5 указывается проходка газовых и газоконденсатных скважин с начала года.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.12
к приказу Минэнерго России
от «28» 06 2019 г. №383

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о фонде скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, в соответствии с учредительными документами, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) в графе 3 указывается количество газовых и газоконденсатных скважин, входящих в фонд скважин.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует

информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.13
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

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 – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В Разделе 1 указываются сведения о газовых и газоконденсатных скважинах, законченных строительством.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование месторождения в соответствии с лицензией на пользование недрами;

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

3) в графе 3 указывается совокупное фактическое количество скважин, законченных строительством в разведочном бурении в отчетном периоде;

4) в графе 4 указывается значение величины суммарного фактического метража скважин, законченных строительством в разведочном бурении в отчетном периоде;

5) в графах 5 – 12 указывается информация о скважинах, пробуренных для непосредственной добычи из них газа и газового конденсата; нагнетательных, оценочных, наблюдательных (в том числе контрольных, пьезометрических)

скважинах, а также о бурении специальных поглощающих скважин (для сброса промысловых вод) и водозаборных скважин (для добычи воды, идущей на цели поддержания пластового давления). В указанных графах не указывается информация о бурении поглощающих скважин, предназначенных для сброса отработанной промысловой жидкости в процессе разработки месторождений, а также артезианских скважин.

В графах 3 и 4 указывается информация о бурении опорных, структурных, параметрических, поисковых и разведочных скважин с целью регионального геологического изучения и разведки нефтяных и газовых месторождений, независимо от источников финансирования;

6) в графе 5 указывается совокупное фактическое количество скважин, законченных строительством в эксплуатационном бурении в отчетном месяце;

7) в графе 6 указывается значение величины суммарного фактического метража скважин, законченных строительством в эксплуатационном бурении в отчетном месяце;

8) в графе 7 указывается совокупное фактическое количество скважин, законченных строительством в вертикальном бурении в отчетном месяце;

9) в графе 8 указывается значение величины суммарного фактического метража скважин, законченных строительством в вертикальном бурении в отчетном месяце;

10) в графе 9 указывается совокупное фактическое количество скважин, законченных строительством в горизонтальном бурении в отчетном месяце;

11) в графе 10 указывается значение величины суммарного фактического метража скважин, законченных строительством в горизонтальном бурении в отчетном месяце;

12) в графе 11 указывается совокупное фактическое количество скважин, законченных строительством в наклонно-направленном бурении в отчетном месяце;

13) в графе 12 указывается значение величины суммарного фактического метража скважин, законченных строительством в наклонно-направленном бурении в отчетном месяце.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-

энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.14
к приказу Минэнерго России
от «28» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения по выбросам парниковых газов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В разделе 1 указываются сведения о величине выбросов парниковых газов (выбросы CO_2, выбросы CH_4 (в натуральном выражении и в CO_2 эквиваленте) с детализацией по источникам выбросов парниковых газов:

1) в графах 3 и 4 указываются значения, содержащие количественное определение объемов выбросов парниковых газов за календарный год, исчисленные

согласно методическим указаниям и руководству по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации, утвержденным приказом Минприроды России от 30 июня 2015 г. № 300 (зарегистрирован Минюстом России 15 декабря 2015 г., регистрационный № 40098) (далее – Методические указания);

2) в графе 5 при расчете выбросов CH_4 в CO_2 эквиваленте необходимо использовать порядок и коэффициенты перевода CH_4 в CO_2 согласно Методическим указаниям.

7. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование оборудования, содержащего элегаз. Наименование оборудования указывается в соответствии с техническим паспортом (формуляром) оборудования;

2) в графе 3 указывается количество оборудования, содержащего элегаз, если это оборудование идентично по техническим характеристикам;

3) в графе 4 указываются данные о количестве элегаза из технического паспорта (формуляра) оборудования;

4) в графе 5 указываются данные, содержащиеся в техническом паспорте (формуляре) оборудования, о количестве элегаза в герметичном оборудовании;

5) в графе 6 указываются данные о количестве элегаза во всех единицах оборудования;

6) в графе 7 указываются данные об утечках элегаза в год, содержащиеся в техническом паспорте (формуляре) оборудования;

7) в графе 8 указывается количество элегаза, выброшенного согласно нормам утечки по техническим условиям или в случае утечки при аварии по всем единицам оборудования.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.15
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о добыче газа и газового конденсата в Российской Федерации с участием юридических лиц, осуществляющих деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, имеющих доли в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Форму заполняют юридические лица, осуществляющие деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, в уставном капитале которых участвуют юридические лица, осуществляющие деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование юридического лица, осуществляющего деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата и владеющего долей в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию;

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

3) в графе 3 указывается доля участия юридического лица, осуществляющего

деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию;

4) в графе 4 указывается объем валовой добычи природного газа в Российской Федерации юридическим лицом, предоставляющим информацию, согласно доле участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается объем валовой добычи природного газа в Российской Федерации юридическим лицом, предоставляющим информацию, согласно доле участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, нарастающим итогом с начала года.

6. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование юридического лица, осуществляющего деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, и владеющего долей в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию;

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

3) в графе 3 указывается доля участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию;

4) в графе 4 указывается объем валовой добычи газового конденсата в Российской Федерации юридическим лицом, предоставляющим информацию, согласно доле участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается объем валовой добычи газового конденсата в Российской Федерации юридическим лицом, предоставляющим информацию, согласно доле участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, нарастающим итогом с начала года.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при

заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.16
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о добыче природного газа и газового конденсата на условиях льготного налогообложения и сведения о реализации сжиженного природного газа и газового конденсата на условиях льготного таможенного режима»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» юридическое лицо, предоставляющее информацию, проставляет основной государственный регистрационный номер (ОГРН) в Едином государственном реестре юридических лиц и идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается сокращенное наименование организации недропользователя (при наличии);

2) в графе 2 указывается наименование лицензионного участка в соответствии с лицензией на пользование недрами;

3) в графе 3 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

4) в графе 4 указывается субъект Российской Федерации, на территории которого находится лицензионный участок, указанный в графе 2;

5) графа 5 заполняется автоматически программными средствами

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

6) в графе 6 указывается полная ставка налога на добычу полезных ископаемых (далее – НДПИ);

7) в графе 7 указывается применяемое значение единицы условного топлива;

8) в графах 8 – 12 указываются значения коэффициентов, применяемых для исчисления налоговой ставки НДПИ;

9) в графе 8 указывается коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов углеводородного сырья конкретного участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья (далее – коэффициент Квг);

10) в графе 9 указывается коэффициент, характеризующий географическое расположение участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья (далее – коэффициент Кр);

11) в графе 10 указывается коэффициент, характеризующий глубину залегания залежи углеводородного сырья (далее – коэффициент Кгз);

12) в графе 11 указывается коэффициент, характеризующий принадлежность участка недр, содержащего залежь углеводородного сырья, к региональной системе газоснабжения (далее – коэффициент Кас);

13) в графе 12 указывается коэффициент, характеризующий особенности разработки отдельных залежей участка недр (далее – коэффициент Корз);

14) в графе 13 указывается применяемая ставка НДПИ;

15) в графе 14 указывается сумма НДПИ;

16) в графах 15 – 18 указывается объемы валовой добычи природного газа на участках недр, налогообложение которой не производится по полной налоговой ставке НДПИ, с детализацией по видам участков недр;

17) в графах 19 – 27 указывается объемы валовой добычи природного газа на прочих участках недр с детализацией по величине коэффициента, характеризующего степень выработанности запасов газа конкретного участка недр, и по глубине залегания участка недр.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается сокращенное наименование организации недропользователя (при наличии);

2) в графе 2 указывается наименование лицензионного участка в соответствии с лицензией на пользование недрами;

3) в графе 3 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

4) в графе 4 указывается субъект Российской Федерации, на территории которого находится лицензионный участок, указанный в графе 2;

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

6) в графе 6 указывается полная ставка НДПИ;

7) в графе 7 указывается применяемое значение единицы условного топлива;

8) в графах 8 – 12 указываются значения коэффициентов Квг, Кр, Кгз, Кас и Корз, применяемых для исчисления налоговой ставки НДПИ;

9) в графе 13 указывается применяемая ставка НДПИ;

10) в графе 14 указывается сумма НДПИ;

11) в графах 15 – 18 указывается объемы валовой добычи газового конденсата на участках недр, налогообложение которой не производится по полной налоговой ставке, с детализацией по видам участков недр;

12) в графах 19 – 27 указывается объемы валовой добычи газового конденсата на прочих участках недр, с детализацией по величине коэффициента, характеризующего степень выработанности запасов газа конкретного участка недр, и по глубине залегания участка недр.

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается сокращенное наименование организации недропользователя (при наличии);

2) в графе 2 указывается наименование лицензионного участка, на котором добывается газовый конденсат, в соответствии лицензией на пользование недрами;

3) в графе 3 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

4) в графе 4 указывается код товара по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

5) в графе 5 указывается краткое наименование страны назначения по Общероссийскому классификатору стран мира;

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

7) в графе 7 указывается объем реализации газового конденсата, облагаемого по пониженной ставке вывозной таможенной пошлины на нефть, на экспорт;

8) в графе 8 указывается применяемая ставка вывозной таможенной пошлины;

9) в графе 9 указывается значение величины суммы вывозной таможенной пошлина;

10) в графе 10 указывается средневзвешенная цена реализации газового конденсата на экспорт.

7. В разделе 4:

1) в графе 1 указывается наименование организации, производящей сжиженный природный газ (далее – СПГ);

2) в графе 2 указывается краткое наименование лицензионного участка в соответствии с лицензией на пользование недрами;

3) в графе 3 указывается государственный регистрационный номер лицензии на пользование недрами;

4) в графе 4 указывается код товара по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

5) в графе 5 указывается краткое наименование страны назначения по Общероссийскому классификатору стран мира;

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

7) в графе 7 указывается объем реализации СПГ, облагаемого по пониженной ставке вывозной таможенной пошлины на нефть, на экспорт;

8) в графе 8 указывается применяемая ставка вывозной таможенной пошлины;

9) в графе 9 указывается значение величины суммы вывозной таможенной пошлины;

10) в графе 10 указывается средневзвешенная цена реализации СПГ на экспорт.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.17
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о потерях газа горючего природного при добыче»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

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 газа горючего природного при добыче за отчетный квартал;

3) в графе 3 указывается объем технологических потерь газа горючего природного при добыче в соответствии с нормативом, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации;

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

5) в графах 5 – 7 указываются объемы потерь газа горючего природного при добыче за отчетный квартал в зависимости от причин возникновения таких потерь.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.18
к приказу Минэнерго России
от «22» 06 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о приеме газа в газотранспортную систему организации-собственника Единой системы газоснабжения»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» организация, предоставляющая информацию, указывает основной государственный регистрационный номер (ОГРН) и идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указываются наименования пунктов сдачи-приема газа в газотранспортную систему организации – собственника Единой системы газоснабжения (далее – ГТС);

2) в графе 2 указывается местоположение пункта ГТС с указанием субъекта Российской Федерации, на территории которого он располагается;

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

4) в графе 4 указывается наименование производителя газа;

5) в графах 5 – 7 указываются физико-химические свойства принимаемого газа: плотность, температура самовозгорания и удельная теплота сгорания;

6) в графе 8 указывается страна происхождения газа в соответствии с

Общероссийским классификатором стран мира;

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

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

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

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

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в

случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.19
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поставке газа в Российскую Федерацию»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

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

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

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.20
к приказу Минэнерго России
от «21» 08 2019 г. №813

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 (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1 указываются сведения о поставке газа, добытого и произведенного на территории Российской Федерации, и газа, поставленного с территорий стран Центральной Азии, за пределы Российской Федерации (в том числе сжиженного природного газа):

1) в графе 1 указывается наименование организации-грузоотправителя;

2) в графе 2 указывается код товара по единой Товарной номенклатуре 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;

Туркменистан;

Узбекистан;

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

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

6) в графе 6 указывается наименование организации-грузополучателя;

7) графа 7 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

8) в графе 8 указывается плановый объем поставки газа за отчетный месяц;

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

10) в графе 10 указывается плановый объем поставки газа нарастающим итогом с начала года;

11) в графе 11 указывается фактический объем поставки газа нарастающим итогом с начала года.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на

праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.21
к приказу Минэнерго России
от «20» 08 2019 г. №883

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 (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование организации-грузоотправителя газа;

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

система газоснабжения, не относящаяся к Единой системе газоснабжения и к региональной системе газоснабжения (система газоснабжения независимых организаций);

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.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.22
к приказу Минэнерго России
от «21» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о потреблении газа по отраслям экономики Российской Федерации и по направлениям использования»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится сдача газа;

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

3) в графе 3 указывается общий объем сданного газа на территорию субъекта Российской Федерации за отчетный период;

4) в графе 4 указывается совокупный объем сданного газа в промышленность за отчетный период;

5) в графе 5 указывается объем сданного газа в металлургическую отрасль промышленности за отчетный период;

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

7) в графе 7 указывается объем сданного газа в нефтехимическую и (или) газохимическую отрасль промышленности за отчетный период;

8) в графе 8 указывается объем сданного газа для нужд жилищно-коммунального хозяйства за отчетный период;

9) в графе 9 указывается объем сданного газа для нужд населения за отчетный период;

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

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

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в

государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.23
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о производстве и отгрузке сжиженного природного газа»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование объекта (завода, установки) по производству сжиженного природного газа (далее – СПГ);

2) в графе 2 указывается наименование принимаемого для производства СПГ сырья;

3) в графе 3 указывается единица измерения сырья, указанного в графе 2;

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

5) в графе 5 указывается объем приема сырья для производства СПГ за отчетный период;

6) в графе 6 указывается объем остатков сырья для производства СПГ на конец отчетного периода.

5. В разделе 2:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) в графе 1 указывается наименование объекта (завода, установки) по производству, отгрузке СПГ и (или) перегрузочного комплекса;

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

4) в графе 5 указывается объем производства и отгрузки СПГ за отчетный месяц, а также объем остатков СПГ на хранении на конец отчетного месяца;

5) в графе 6 указывается объем производства и отгрузки СПГ нарастающим итогом с начала года.

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование объекта (завода, установки) по производству, отгрузке СПГ и (или) перегрузочного комплекса;

2) в графе 2 указывается одно из следующих направлений отгрузки (в том числе перегрузке (перевалке) с указанием перегрузочных комплексов) СПГ:

для коммунально-бытовых нужд, кроме бытовых нужд населения;

для бытовых нужд населения не по льготным ценам;

для бытовых нужд населения по льготным ценам;

для нужд промышленности, кроме нефтепереработки и нефтегазохимии;

для нужд нефтепереработки и нефтегазохимии;

для нужд автомобильного транспорта;

либо указывается направление отгрузки «прочее»;

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

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

водный транспорт;

иной вид транспорта;

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, в том числе перегрузке (перевалке), с указанием перегрузочных комплексов СПГ на внутренний рынок по направлениям нарастающим итогом с начала года.

7. В разделе 4:

1) в графе 1 указывается наименование объекта (завода, установки) по производству, отгрузке СПГ и (или) перегрузочного комплекса;

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:

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

водный транспорт;

иной вид транспорта;

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.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.24
к приказу Минэнерго России
от «23» 05 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативные сведения о работе газотранспортной системы»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование газопровода;

2) в графе 2 указывается наименование участка линейной части газопровода;

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

4) графа 4 заполняется в зависимости от вида работы на газопроводе в соответствии с перечнем:

дефектоскопия;

текущий ремонт;

капитальный ремонт;

5) в графе 5 указываются дата и время начала работы, указанной в графе 4, на газопроводе, указанном в графе 1;

6) в графе 6 указываются дата и время окончания работы, указанной в графе 4, на газопроводе, указанном в графе 1;

7) в графе 7 указывается статус выполнения работы, указанной в графе 4, на газопроводе, указанном в графе 1:

выполнена;

в процессе;

8) в графе 8 приводится текстовое описание причины выполнения работы, указанной в графе 4, на газопроводе, указанном в графе 1.

6. 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.

7. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование показателя, значение которого указывается в графах 3 – 6;

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

3) в графе 3 указывается плановый объем газоснабжения потребителей за сутки;

4) в графе 4 указывается плановый объем газоснабжения потребителей нарастающим итогом с начала месяца;

5) в графе 5 указывается фактический объем газоснабжения потребителей за сутки;

6) в графе 6 указывается фактический объем газоснабжения потребителей нарастающим итогом с начала месяца;

7) в строке «Несанкционированный отбор газа по субъектам Российской Федерации» указывается объем отобранного газа в результате незаконного подключения газоиспользующего оборудования потребителем к газопроводу без

соответствующего разрешения газоснабжающей организации.

8. В разделе 4:

1) в строке «Экспорт газа» указывается объем экспорта газа по всем направлениям, включая Азербайджан, Армению, Беларусь, Грузию, Казахстан, Киргизию, Молдову, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан, Украину (далее – ближнее зарубежье) и иные государства (далее – дальнее зарубежье);

2) в строках «экспорт газа в ближнее зарубежье» и «экспорт газа в дальнее зарубежье» указывается объем экспорта газа в ближнее и дальнее зарубежье соответственно;

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

4) в графе 3 указывается плановый объем газа на экспорт за текущие сутки;

5) в графе 4 указывается плановый объем газа на экспорт нарастающим итогом с начала месяца;

6) в графе 5 указывается фактический объем газа на экспорт за текущие сутки;

7) в графе 6 указывается фактический объем газа на экспорт нарастающим итогом с начала месяца.

9. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

10. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у

субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

11. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.25
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о газопроводах»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

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 линейного участка газопровода;

4) в графе 4 указывается наименование конечного пункта подключения линейного 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.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-

энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.26
к приказу Минэнерго России
от «29» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о подземных хранилищах газа»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках - сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) в графе 1 указываются наименование объекта подземного хранилища газа (далее – ПХГ), принадлежащего, на праве собственности или ином законном основании организации, предоставляющей информацию;

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

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

5) в графе 4 указывается один из следующих типов ПХГ:

в отложениях каменной соли;

в водоносных структурах;

в истощенном месторождении;

иные типы ПХГ;

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

7) 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;

8) 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;

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

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

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

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

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

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

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

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

17) в сводной строке «Всего» указываются данные по всем объектам ПХГ. Указанная строка заполняется по всем графам, за исключением граф 2 – 4.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности,

предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.27
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о потерях газа горючего природного при транспортировке по магистральным газопроводам»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

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 газа горючего природного за отчетный квартал;

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

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

Министерством энергетики Российской Федерации;

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

8) в графах 8 – 10 указываются объемы потерь газа горючего природного при транспортировке в зависимости от причин возникновения потерь за отчетный квартал.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического

комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.28
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о переработке газа и газового конденсата, производстве и распределении продуктов их переработки»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование природного газа, включая попутный нефтяной газ (далее – газ) и газового конденсата, принятого для переработки;

2) в графе 2 указывается наименование единицы измерения объема газа и газового конденсата;

3) в графе 3 указывается наименование организации, непосредственно осуществившей добычу газа и газового конденсата;

4) в графе 4 указывается планируемый объем поступления газа и газового конденсата, в том числе давальческого сырья, на предприятия, осуществляющие деятельность по переработке газа и (или) газового конденсата, в том числе по подготовке газа и (или) стабилизации газового конденсата, производству продуктов переработки газа и (или) газового конденсата за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается фактический объем поступления газа и газового конденсата, в том числе давальческого сырья, на предприятия, осуществляющие деятельность по переработке газа и (или) газового конденсата, в том числе по подготовке газа и (или) стабилизации газового конденсата, производству продуктов переработки газа и (или) газового конденсата за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается планируемый объем поступления газа и газового конденсата, в том числе давальческого сырья, на предприятия, осуществляющие деятельность по переработке газа и (или) газового конденсата, в том числе по подготовке газа и (или) стабилизации газового конденсата, производству продуктов переработки газа и (или) газового конденсата нарастающим итогом с начала года;

7) в графе 7 указывается фактический объем поступления газа и газового конденсата, в том числе давальческого сырья, на предприятия, осуществляющие деятельность по переработке газа и (или) газового конденсата, в том числе по подготовке газа и (или) стабилизации газового конденсата, производству продуктов переработки газа и (или) газового конденсата нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается планируемый объем поступления давальческого сырья (газа и газового конденсата) на предприятия, осуществляющие деятельность по переработке газа и (или) газового конденсата, в том числе по подготовке газа и (или) стабилизации газового конденсата, производству продуктов переработки газа и (или) газового конденсата за отчетный месяц;

9) в графе 9 указывается фактический объем поступления давальческого сырья (газа и газового конденсата) на предприятия, осуществляющие деятельность по переработке газа и (или) газового конденсата, в том числе по подготовке газа и (или) стабилизации газового конденсата, производству продуктов переработки газа и (или)

газового конденсата за отчетный месяц;

10) в графе 10 указывается планируемый объем поступления давальческого сырья (газа и газового конденсата) на предприятия, осуществляющие деятельность по переработке газа и (или) газового конденсата, в том числе по подготовке газа и (или) стабилизации газового конденсата, производству продуктов переработки газа и (или) газового конденсата нарастающим итогом с начала года;

11) в графе 11 указывается фактический объем поступления давальческого сырья (газа и газового конденсата) на предприятия, осуществляющие деятельность по переработке газа и (или) газового конденсата, в том числе по подготовке газа и (или) стабилизации газового конденсата, производству продуктов переработки газа и (или) газового конденсата нарастающим итогом с начала года;

12) в графе 12 указывается планируемый объем переработки газа и газового конденсата за отчетный месяц;

13) в графе 13 указывается фактический объем переработки газа и газового конденсата за отчетный месяц;

14) в графе 14 указывается планируемый объем переработки газа и газового конденсата нарастающим итогом с начала года;

15) в графе 15 указывается фактический объем переработки газа и газового конденсата нарастающим итогом с начала года;

16) в графе 16 указывается планируемый объем приема газа на компримирование за отчетный месяц;

17) в графе 17 указывается фактический объем приема газа на компримирование за отчетный месяц;

18) в графе 18 указывается планируемый объем приема газа на компримирование нарастающим итогом с начала года;

19) в графе 19 указывается фактический объем приема газа на компримирование нарастающим итогом с начала года;

20) в графе 20 указывается фактическое содержание жидких углеводородов в принимаемом на переработку попутном нефтяном газе за отчетный месяц.

6. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование продукции (сырья);

2) в графе 2 указывается наименование единицы измерения объема продукции (сырья);

3) в графе 3 указывается вид собственных нужд и (или) потерь продукции (сырья);

4) в графе 4 указывается объем потерь газа и газового конденсата при переработке, определенный в соответствии с учетной политикой организации, за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается фактический объем потерь газа и газового конденсата при переработке за отчетный месяц;

6) в графе 6 указывается объем потерь газа и газового конденсата при переработке, определенный в соответствии с учетной политикой организации, нарастающим итогом с начала года;

7) в графе 7 указывается фактический объем потерь газа и газового конденсата при переработке нарастающим итогом с начала года;

8) в графе 8 указывается планируемый объем потребления продукции на собственные нужды за отчетный месяц;

9) в графе 9 указывается фактический объем потребления продукции на собственные нужды за отчетный месяц;

10) в графе 10 указывается планируемый объем потребления продукции на собственные нужды нарастающим итогом с начала года;

11) в графе 11 указывается фактический объем потребления продукции на собственные нужды нарастающим итогом с начала года;

12) в графе 12 указывается плановый объем газа (сырья), используемый в качестве топлива на предприятии, осуществляющем деятельность по переработке газа, в том числе по подготовке газа, за отчетный месяц;

13) в графе 13 указывается фактический объем газа (сырья), используемый в качестве топлива на предприятии, осуществляющем деятельность по переработке газа, в том числе по подготовке газа, за отчетный месяц;

14) в графе 14 указывается плановый объем газа (сырья), используемый в качестве топлива на предприятии, осуществляющем деятельность по переработке газа, в том числе по подготовке газа, нарастающим итогом с начала года;

15) в графе 15 указывается фактический объем газа (сырья), используемый в качестве топлива на предприятии, осуществляющем деятельность по переработке газа, в том числе по подготовке газа, нарастающим итогом с начала года;

16) в графе 16 указывается объем потерь продукции в соответствии с нормативом, определенным в соответствии с учетной политикой организации, за отчетный месяц;

17) в графе 17 указывается фактический объем потерь продукции за отчетный месяц;

18) в графе 18 указывается объем потерь продукции в соответствии с нормативом, определенным в соответствии с учетной политикой организации, нарастающим итогом с начала года;

19) в графе 19 указывается фактический объем потерь продукции нарастающим итогом с начала года.

7. В разделе 3:

1) в таблице 1:

в графе 1 указывается наименование продукции;

в графе 2 указывается продукция, название, номерное или буквенное обозначение, состав и свойства которой регламентированы в нормативно-технической документации;

в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема продукции;

в графе 4 указывается планируемый объем валового производства продукции, в том числе из давальческого сырья, за отчетный месяц;

в графе 5 указывается фактический объем валового производства продукции, в том числе из давальческого сырья, за отчетный месяц;

в графе 6 указывается планируемый объем валового производства продукции, в том числе из давальческого сырья, нарастающим итогом с начала года;

в графе 7 указывается фактический объем валового производства продукции, в том числе из давальческого сырья, нарастающим итогом с начала года;

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

в графе 9 указывается фактический объем валового производства продукции из

давальческого сырья за отчетный месяц;

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

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

в графе 12 указывается планируемый объем товарного производства продукции за отчетный месяц;

в графе 13 указывается фактический объем товарного производства продукции за отчетный месяц;

в графе 14 указывается планируемый объем товарного производства продукции нарастающим итогом с начала года;

в графе 15 указывается фактический объем товарного производства продукции нарастающим итогом с начала года;

в графе 17 указывается планируемый объем внутризаводской переработки продукции за отчетный месяц;

в графе 18 указывается фактический объем внутризаводской переработки продукции за отчетный месяц;

в графе 19 указывается планируемый объем внутризаводской переработки продукции нарастающим итогом с начала года;

в графе 20 указывается фактический объем внутризаводской переработки продукции нарастающим итогом с начала года;

2) в таблице 2:

в графе 1 указывается наименование продукции или сырья;

в графе 2 указывается продукция (сырье), название, номерное или буквенное обозначение, состав и свойства которой регламентированы в нормативно-технической документации;

в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема продукции или сырья;

в графе 4 указывается объем остатка продукции или сырья, указанных в графе 1, на начало отчетного месяца;

в графе 5 указывается объем остатка продукции или сырья, указанных

в графе 1, на конец отчетного месяца.

8. В разделе 4:

1) в графе 1 указывается наименование продукции;

2) в графе 2 указывается продукция, название, номерное или буквенное обозначение, состав и свойства которой регламентированы в нормативно-технической документации;

3) в графе 3 указывается наименование единицы измерения объема продукции;

4) в графе 4 указывается наименование организации – получателя продукции;

5) в графе 5 указывается тип получателя продукции;

6) в графе 6 указывается вид транспортировки:

водный транспорт;

железнодорожный транспорт;

автомобильный транспорт;

трубопроводный транспорт;

иной вид транспорта;

7) в графе 7 указывается направление отгрузки продукции (на внутренний рынок/экспорт) по всем видам выпускаемой продукции за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится отгрузка продукции;

9) в графе 9 указывается страна назначения в соответствии с Общероссийским классификатором стран мира;

10) в графе 10 указывается ж/д станция отгрузки;

11) в графе 11 указывается отправитель продукции, в том числе трейдеры;

12) в графе 12 указывается планируемый объем отгрузки по всем видам выпускаемой продукции за отчетный месяц;

13) в графе 13 указывается фактический объем отгрузки по всем видам выпускаемой продукции за отчетный месяц;

14) в графе 14 указывается планируемый объем отгрузки по всем видам выпускаемой продукции нарастающим итогом с начала года;

15) в графе 15 указывается фактический объем отгрузки по всем видам выпускаемой продукции нарастающим итогом с начала года.

9. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

10. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

11. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.29
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о балансе производственных мощностей»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование технологической установки (далее – установка);

2) в графе 2 указывается наименование технологического процесса установки, указанной в графе 1;

3) в графе 3 указывается наименование сырья;

4) в графе 4 указывается наименование продукции;

5) в графе 5 указывается наименование единицы измерения объема продукции;

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

7) в графах 7 – 16 показатели указываются в тысячах тонн или $м^3$ в год в зависимости от единицы измерения, указанной в графе 5;

8) в графе 7 указывается значение величины фактической производственной мощности установки, указанной в графе 2, в соответствии с проектной документацией, на начало отчетного года;

9) в графе 8 указываются совокупные данные об увеличении производственных мощностей установок;

10) в графе 9 указываются данные о вводе новых производственных мощностей установок;

11) в графе 10 указываются данные об увеличении производственных мощностей установок за счет реконструкции;

12) в графе 11 указываются данные об увеличении производственных мощностей установок за счет технического перевооружения и проведения организационно-технических работ:

совершенствование орудий труда (модернизация и замена устаревшего и физически изношенного оборудования новым оборудованием, дополнительная установка нового оборудования на действующих производственных площадях);

совершенствование предметов труда (улучшение качества выпускаемой продукции или состава сырья, материалов и топлива для его производства);

совершенствование технологических процессов (улучшение параметров действующих технологических процессов, в том числе за счет применения более высоких скоростей, напряжений, давлений, температур);

механизация и автоматизация производственных процессов;

совершенствование организации и управления производством, в том числе повышение уровня специализации, увеличение сменности работы технологического оборудования, улучшение работы общезаводского хозяйства;

13) в графе 12 указываются совокупные данные об уменьшении

производственных мощностей установок;

14) в графе 13 указываются данные об уменьшении производственных мощностей установок в результате износа оборудования и исчерпания запасов;

15) в графе 14 указываются данные об уменьшении производственных мощностей установок в результате изменения номенклатуры выпускаемой продукции (увеличения трудоемкости). Расчет уменьшения производственной мощности в результате изменения номенклатуры продукции производится в тех случаях, когда принятая в расчет производственной мощности номенклатура продукции отчетного года отличается от номенклатуры продукции, выпущенной в предыдущем году;

16) в графе 15 указывается значение величины фактической производственной мощности установки, указанной в графе 2, в соответствии с проектной документацией, на конец отчетного года;

17) в графе 16 указывается значение величины среднегодовой производственной мощности установки, действующей в отчетном году;

18) в графе 17 указывается значение величины загрузки мощности в тысячах тонн или $м^3$ в зависимости от единицы измерения, указанной в графе 5, за отчетный год.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами,

оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.30
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о плане ремонта оборудования на газоперерабатывающих предприятиях, объектах производства сжиженного природного газа»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках –сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование газоперерабатывающего завода или объекта производства сжиженного природного газа;

2) в графе 2 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на

территории которого расположен объект, указанный в графе 1;

3) в графе 3 указывается наименование технологической установки по переработке (сжижению) газа и (или) газового конденсата;

4) в графе 4 указывается наименование технологического процесса по переработке (сжижению) газа и (или) газового конденсата;

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:

текущий плановый ремонт;

капитальный плановый ремонт;

плановая реконструкция;

установка находится в резерве;

аварийная остановка;

горячая циркуляция;

внеплановый ремонт;

технологический простой;

консервация;

ликвидация;

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.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.31
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о балансе добычи и распределения газового конденсата»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

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

3) в графе 3 указывается значение показателя совокупного количества добываемого и реализуемого газового конденсата за отчетный квартал по показателям, указанным в графе 1;

4) в графе 4 указывается значение показателя совокупного количества добываемого и реализуемого газового конденсата за период нарастающим итогом с начала года по показателям, указанным в графе 1;

5) в строках 105 и 127 указываются остатки, которые невозможно технологически извлечь без применения специальной техники (трудноизвлкаемые).

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.32
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о годовом плане капитальных вложений (добыча, транспортировка и хранение)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

5. В графе 3 раздела 1 указываются плановые значения капитальных вложений в добычу по показателям, указанным в графе 1, на отчетный период.

6. В графе 3 раздела 2 указываются плановые значения капитальных вложений в транспортировку по показателям, указанным в графе 1, на отчетный период.

7. В графе 3 раздела 3 указываются плановые значения капитальных вложений в хранение по показателям, указанным в графе 1, на отчетный период.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.33
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о выполнении плана капитальных вложений (добыча, транспортировка, хранение)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

5. В графе 3 раздела 1 указываются фактические значения капитальных вложений в добычу с начала года по показателям, указанным в графе 1, на отчетный период.

6. В графе 3 раздела 2 указываются фактические значения капитальных вложений в транспортировку с начала года по показателям, указанным в графе 1, на отчетный период.

7. В графе 3 раздела 3 указываются фактические значения капитальных вложений в хранение с начала года по показателям, указанным в графе 1, на отчетный период.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.34
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативные сведения о поставках газа субъектам Российской Федерации по газотранспортной системе»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого осуществляется поставка газа;

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

3) в графах 3 и 4 указывается плановый объем поставки газа в субъект Российской Федерации за сутки и за текущий месяц;

4) в графах 5 и 6 указывается фактический объем поставки газа в субъект Российской Федерации за сутки и нарастающим итогом с начала месяца.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при

заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.35
к приказу Минэнерго России
от «12» 06 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о добыче газа и газового конденсата за рубежом с участием юридических лиц, осуществляющих деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, имеющих доли в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Форму заполняют юридические лица, осуществляющие деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, в уставном капитале которых участвуют юридические лица, осуществляющие деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование юридического лица, осуществляющего деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата и владеющего долей в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию;

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

3) в графе 3 указывается доля участия юридического лица, осуществляющего деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата, указанного в графе 1, в

уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию;

4) в графе 4 указывается объем валовой добычи природного газа на территории иностранного государства юридическим лицом, предоставляющим информацию, согласно доле участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается объем валовой добычи природного газа на территории иностранного государства юридическим лицом, предоставляющим информацию, согласно доле участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, нарастающим итогом с начала года.

6. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование юридического лица, осуществляющего деятельность по добыче газа и (или) газового конденсата и владеющего долей в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию;

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

3) в графе 3 указывается доля участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию;

4) в графе 4 указывается объем валовой добычи газового конденсата на территории иностранного государства юридическим лицом, предоставляющим информацию, согласно доле участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, за отчетный месяц;

5) в графе 5 указывается объем валовой добычи газового конденсата на территории иностранного государства юридическим лицом, предоставляющим информацию, согласно доле участия юридического лица, указанного в графе 1, в уставном капитале юридического лица, предоставляющего информацию, нарастающим итогом с начала года.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при

заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и

не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.36
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о газовом хозяйстве субъекта Российской Федерации»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

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

3) в графах 4 – 6 указываются информация о газовом хозяйстве субъекта Российской Федерации в соответствии с показателями, приведенными в графе 1.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.37
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поступлениях в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации, включая роялти, налог на прибыль организаций, долю прибыльной продукции и иные платежи»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках - ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

5. Раздел 1 заполняется с учетом главы 26.4 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3341; 2003, № 23, ст. 2174; 2004, № 27, ст. 2711; № 31, ст. 3231; 2006, № 1, ст. 16; № 31, ст. 3436; 2007, № 1, ст. 31; 2008, № 48, ст. 5500; 2009, № 30, ст. 3739; 2010, № 48, ст. 6247; № 31, ст. 4198; № 51, ст. 6155; 2011, № 30, ст. 4596; № 24, ст. 3357), статьи 13 Федерального закона от 30 декабря 1995 г. № 225-ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1996, № 1, ст. 18; 1999, № 2, ст. 246; 2001, № 26, ст. 2579; 2003, № 23, ст. 2174; 2004, № 27, ст. 2711; 2005, № 1, ст. 25; 2009, № 1, ст. 17; 2010, № 21, ст. 2527; 2016, № 15,

ст. 2066; 2018, № 27, ст. 3947), акта Правительства Российской Федерации[1], направленного на определение порядка получения доходов, причитающихся Российской Федерации в счет регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти) и в виде доли (части доли) прибыльной продукции от реализации соглашения о разделе продукции, а также информации о дополнительных доходах от неосновной деятельности.

6. В графах 3 – 6 разделе 1 указываются значения соответствующих показателей организации, осуществляющей деятельность на условиях соглашений о разделе продукции по добыче газа и (или) газового конденсата (операторы соглашения о разделе продукции), указанных в графе 1, за исключением сумм, уплачиваемых в натуральном выражении, за отчетный период и нарастающим итогом с начала года.

7. Раздел 2:

1) заполняется в случае, если доходы, причитающиеся Российской Федерации в счет регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти) или доходы в виде доли (части доли) прибыльной продукции от реализации соглашения о разделе продукции, уплачиваются в натуральном выражении;

2) в графах 3 − 10 указываются значения соответствующих показателей организации, осуществляющей деятельность на условиях соглашений о разделе продукции по добыче газа и (или) газового конденсата (операторы соглашения о разделе продукции), указанных в графе 1, за исключением сумм, уплачиваемых в стоимостном выражении, за отчетный период и нарастающим итогом с начала года.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует

---

[1] Распоряжение Правительства Российской Федерации от 6 сентября 2011 г. № 1539-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 38, ст. 5401; 2014, № 20, ст. 2596; 2017, № 7, ст. 1100)

информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.38
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативная сводка об объемах хранения газового конденсата в резервуарных емкостях месторождений (участков недр)»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование резервуарной емкости, в которой осуществляется хранение газового конденсата;

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

3) в графе 3 указывается значение величины резервуарной емкости;

4) в графе 4 указывается значение величины остатков газового конденсата в резервуарных емкостях на конец отчетного периода.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.39
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об объемах добычи газа и газового конденсата за счет выполнения основных организационно-технических мероприятий»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, в соответствии с учредительными документами, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается перечень показателей, значения которых заполняются в графах 4 и 5:

в стоках 101 и 102 указывается валовая добыча природного газа и валовая добыча газового конденсата из скважин, введенных в эксплуатацию в текущем году;

в строках 103 и 104 указывается валовая добыча природного газа и валовая добыча газового конденсата за счет проведения гидроразрыва пласта (далее – ГРП);

в строке 105 указывается количество проведенных ГРП;

2) в графе 2 указывается наименование единицы измерения;

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

4) в графе 4 указывается фактическое значение показателя, указанного в графе 1, за отчетный квартал;

5) в графе 5 указывается фактическое значение показателя, указанного в графе 1, нарастающим итогом с начала года.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-

энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.40
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об уточнении плана ремонта технологических установок»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование перерабатывающего завода;

2) в графе 2 указывается наименование технологической установки по переработке газа, газового конденсата и (или) продуктов переработки газа, нефти и (или) газового конденсата;

3) в графе 3 указывается наименование технологического процесса по переработке газа, газового конденсата и (или) продуктов переработки газа, нефти и (или) газового конденсата;

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

5) в графе 5 указывается причина остановки технологической установки, указанной в графе 2:

текущий плановый ремонт;

капитальный плановый ремонт;

плановая реконструкция;

установка находится в резерве;

аварийная остановка;

горячая циркуляция;

внеплановый ремонт;

технологический простой;

консервация;

ликвидация;

6) в графе 6 указывается плановая дата остановки технологической установки, указанной в графе 2;

7) в графе 7 указывается фактическая дата остановки технологической установки, указанной в графе 2;

8) в графе 8 указывается плановая дата ввода в эксплуатацию технологической установки, указанной в графе 2;

9) в графе 9 указывается фактическая дата ввода в эксплуатацию технологической установки, указанной в графе 2;

10) в графе 10 указывается проектная мощность технологической установки, указанной в графе 2, за отчетный период.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.41
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Оперативные сведения о добыче газа и газового конденсата»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

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

2) в графе 2 указывается значение величины фактического объема валовой добычи газового конденсата за отчетный период;

3) в графе 3 указывается значение величины фактического объема валовой добычи газового конденсата нарастающим итогом с начала месяца;

4) в графе 4 указывается значение величины фактического объема сдачи газового конденсата потребителям или организациям, оказывающим услуги по транспортировке углеводородного сырья, за отчетный период;

5) в графе 5 указывается значение величины фактического объема сдачи газового конденсата потребителям или организациям, оказывающим услуги по транспортировке углеводородного сырья, нарастающим итогом с начала месяца.

5. В разделе 2:

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

2) в графе 2 указывается значение величины фактического объема валовой добычи природного газа, за отчетный период;

3) в графе 3 указывается значение величины фактического объема валовой добычи природного газа нарастающим итогом с начала месяца.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для

включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.42
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о международном сотрудничестве по реализации инвестиционных проектов на территории Российской Федерации и иностранных государств в области газодобывающей промышленности, газоперерабатывающей промышленности, газохимической промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки»

1. Форма заполняется субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса только в случае реализации инвестиционных проектов:

на территории Российской Федерации – с долевым или 100 % участием иностранных контрагентов;

на территории иностранных государств – с участием российских субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию, и (или) их дочерних (зависимых) обществ.

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

3. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим

информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

6. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается полное наименование инвестиционного проекта, реализуемого в рамках международного сотрудничества;

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

3) в графе 3 указывается наименование страны, на территории которой реализуется данный инвестиционный проект. При реализации инвестиционного проекта на территории Российской Федерации должно быть указано «Россия», при реализации на территории иностранного государства – наименование соответствующего государства;

4) в графе 4 указывается форма взаимодействия между участниками инвестиционного проекта:

совместное предприятие;

соглашение о разделе продукции;

технологическая или финансовая кооперация;

консалтинг;

прочее.

В случае если выбрано «прочее», то в графе 7 необходимо указать иную форму организационного сотрудничества;

5) в графе 5 указывается полное наименование организации, отвечающей за реализацию инвестиционного проекта;

6) в графе 6 прикрепляется электронный файл (для хранения в системе), содержащий подробную справку по инвестиционному проекту (сроки, этапы, события за период, текущие и ожидаемые результаты его осуществления). Допустимые форматы электронного файла – формат межплатформенного представления полиграфической продукции в текстовом виде или формат хранения

размеченных текстовых документов.

7. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование лица-участника в инвестиционном проекте;

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

3) в графе 3 указывается процент долевого участия лица-участника в инвестиционном проекте.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности

предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.43
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о распределении газового конденсата на внутренний рынок и экспорт»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование производителя, непосредственно осуществляющего добычу газового конденсата;

2) в графе 2 указывается наименование направления использования газового конденсата:

поставка на переработку на нефтеперерабатывающие заводы Российской Федерации;

поставка для предприятий газовой промышленности;

поставка для использования в качестве топлива;

либо указывается иное наименование направления использования углеводородного сырья;

3) в графе 3 указывается вид транспортировки газового конденсата:

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

водный транспорт;

иной вид транспорта;

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

5) в графе 5 указывается наименование организации-грузополучателя;

6) в графе 6 указывается наименование конечного пункта назначения маршрута газового конденсата;

7) в графе 7 указывается значение величины фактического объема поставки газового конденсата грузополучателю за отчетный месяц;

8) в графе 8 указывается значение величины фактического объема поставки газового конденсата грузополучателю нарастающим итогом с начала года.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование организации-грузоотправителя;

2) в графе 2 указывается наименование производителя, непосредственно осуществляющего добычу газового конденсата;

3) в графе 3 указывается код товара по единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС);

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

5) в графе 5 указывается показатель «да» в случае местонахождения участка добычи за пределами территории Российской Федерации, в ином случае указывается показатель «нет»;

6) в графе 6 указывается наименование государства назначения по Общероссийскому классификатору стран мира;

7) в графе 7 указывается наименование вида транспортировки газового конденсата:

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

водный транспорт;

иной вид транспорта;

8) в графе 8 указывается наименование организации-грузополучателя;

9) в графе 9 указывается наименование пункта назначения в соответствии с актом приема-сдачи углеводородного сырья;

10) в графе 10 указывается значение величины фактического объема сдачи газового конденсата в приемо-сдаточных пунктах, расположенных за пределами территории Российской Федерации, за отчетный месяц;

11) в графе 11 указывается значение величины фактического объема сдачи газового конденсата в приемо-сдаточных пунктах углеводородного сырья, расположенных за пределами территории Российской Федерации, нарастающим итогом с начала года.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.44
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о капитальном ремонте скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) указывается сведения о капитальном ремонте газовых и газоконденсатных скважин;

2) в строке 101 указывается количество выполненных капитальных ремонтов газовых и газоконденсатных скважин;

3) в строке 102 указывается размер стоимости выполненных капитальных ремонтов газовых и газоконденсатных скважин за отчетный период.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.45
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о текущем ремонте скважин»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) заполняется информация о текущем ремонте газовых и газоконденсатных скважин;

3) в графе 4 указываются фактические значения показателей по текущим ремонтам скважин, указанных в графе 1, за отчетный период;

4) в строке 101 указывается количество выполненных ремонтов скважин;

5) в строке 102 указывается количество выполненных ремонтов на добывающих скважинах;

6) в строке 103 указывается количество выполненных ремонтными бригадами ремонтов на нагнетательных скважинах;

7) в строке 104 указывается размер стоимости выполненных ремонтов скважин;

8) в строке 105 указывается размер стоимости выполненных ремонтов на

добывающих скважинах;

9) в строке 106 указывается размер стоимости выполненных ремонтов нагнетательных скважин.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности,

предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.46
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о потерях газового конденсата при добыче, транспортировке и хранении»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

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

2) в графе 2 указывается совокупный объем потерь газового конденсата при добыче;

3) в графах 3 – 6 указывается объем потерь при добыче газового конденсата за отчетный период и с начала года согласно утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с Административным регламентом предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов технологических потерь углеводородного сырья при добыче, транспортировке сырья и продуктов его переработки трубопроводным транспортом, утвержденным приказом Минэнерго России от 4 апреля 2016 г. № 261 (зарегистрирован Минюстом России 4 июля 2016 г., регистрационный № 42743),

с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 24 января 2017 г. № 42 (зарегистрирован Минюстом России 5 апреля 2017 г., регистрационный № 46265), нормативам потерь и фактический объем таких потерь;

4) в графах 7 – 10 указывается объем технологических потерь газового конденсата при добыче из-за нарушения технологических режимов и нормативно-технической документации за отчетный период и нарастающим итогом с начала года;

5) в графах 11 и 12 указывается объем технологических потерь газового конденсата вследствие аварий при добыче за отчетный период и нарастающим итогом с начала года.

5. В разделе 2:

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

2) в графе 2 указывается наименование вида транспортировки газового конденсата:

железнодорожный транспорт;

трубопроводный транспорт;

автомобильный транспорт;

водный транспорт;

иной вид транспорта;

3) в графах 3 и 4 указывается объем технологических потерь газового конденсата при транспортировке (при погрузке в средства транспортировки и выгрузке из них) за отчетный период и нарастающим итогом с начала года;

4) в графах 5 и 6 указывается объем потерь газового конденсата из-за нарушения технологических режимов при транспортировке (при погрузке в средства транспортировки и выгрузке из них) за отчетный период и нарастающим итогом с начала года;

5) в графах 7 и 8 указывается объем потерь газового конденсата вследствие аварий при транспортировке (при погрузке в средства транспортировки и выгрузке из них) за отчетный период и нарастающим итогом с начала года.

6. В разделе 3:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графах 2 и 3 указывается объем потерь газового конденсата из-за нарушения технологических режимов при хранении за отчетный период и нарастающим итогом с начала года;

3) в графах 4 и 5 указывается объем потерь газового конденсата вследствие аварий при хранении за отчетный период и нарастающим итогом с начала года;

4) в графах 6 и 7 указывается объем потерь газового конденсата от естественной убыли при хранении за отчетный период и нарастающим итогом с начала года.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности

предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.47
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о поставке газа на внутренний рынок»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» юридическое лицо, предоставляющее информацию, проставляет основной государственный регистрационный номер (ОГРН) в Едином государственном реестре юридических лиц и идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территорию которого производится поставка газа;

2) в графе 2 указывается вид газа;

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

4) в графе 4 указывается общий объем поставки газа на внутренний рынок за отчетный период;

5) в графе 5 указывается совокупный объем поставки газа промышленности за отчетный период;

6) в графе 6 указывается объем поставки газа металлургической отрасли промышленности за отчетный период;

7) в графе 7 указывается объем поставки газа машиностроительной отрасли промышленности за отчетный период;

8) в графе 8 указывается объем поставки газа нефтехимической и (или) газохимической отрасли промышленности за отчетный период;

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

10) в графе 10 указывается объем поставки газа для нужд электроэнергетики за отчетный период;

11) в графе 11 указывается объем поставки газа населению за отчетный период;

12) в графе 12 указывается объем поставки газа в иные отрасли экономики за отчетный период.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.48
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о подключениях к сетям газораспределения»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

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

2) в графах 4 и 5 указывается сведения о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения заявителей первой категории, в соответствии с показателями, указанными в графе 1.

5. В разделе 2:

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

2) в графах 4 – 6 указывается сведения о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения по стандартизированной тарифной ставке в соответствии с показателями, указанными в графе 1.

6. В разделе 3:

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

2) в графах 4 – 6 указывается сведения о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения по индивидуальному проекту в соответствии с показателями, указанными в графе 1.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического

комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.49
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2018 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о реализации газа на российских биржах, сформированные по итогам биржевых торгов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование товара, сделка с которым осуществлена на бирже;

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

3) в графе 3 указывается количество зарегистрированных сделок с товаром за отчетный период;

4) в графе 4 указывается объем сделок с товаром в денежном выражении за отчетный период, в рублях (без учета налога на добавленную стоимость (далее – НДС);

5) в графе 5 указывается объем сделок с товаром в объемном выражении за отчетный период;

6) в графе 6 указывается средневзвешенная цена 1 тысячи $м^3$ товара за отчетный

период, в рублях (без учета НДС);

7) в графе 7 указывается изменение средневзвешенной цены на товар за отчетный период, в рублях (без учета НДС);

8) в графе 8 указывается изменение средневзвешенной цены на товар за отчетный период.

5. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается базис поставки, соответствующий биржевым операциям с природным газом;

2) в графе 2 указывается полное наименование продавца-участника биржевых торгов;

3) в графе 3 указывается наименование товара, сделка с которым совершена продавцом-участником биржевых торгов на базисе поставки;

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

5) в графе 5 указывается количество зарегистрированных сделок с товаром за отчетный период;

6) в графе 6 указывается объем сделок с товаром в денежном выражении за отчетный период, в рублях (без учета НДС);

7) в графе 7 указывается объем сделок с товаром в объемном выражении за отчетный период;

8) в графе 8 указывается средневзвешенная цена 1 тысячи $м^3$ товара за отчетный период, в рублях (без учета НДС);

9) в графе 9 указывается изменение средневзвешенной цены на товар за отчетный период, в рублях (без учета НДС);

10) в графе 10 указывается изменение средневзвешенной цены на товар за отчетный период.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.50
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о средневзвешенной цене газа по заключенным внебиржевым договорам»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В форме указывается информация о газе, представляемая организатору торговлей газом в соответствии с Положением о предоставлении информации о заключенных сторонами не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам, а также о ведении реестра таких договоров и предоставлении информации из указанного реестра, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2013 г. № 623 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 31, ст. 4219; 2015, № 31, ст. 4698).

5. В разделе 1:

1) в графе 1 указывается наименование товара, сделка по которому совершена по заключенным не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам (далее – внебиржевые договоры);

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

3) в графе 3 указывается количество товарных позиций, определяемое исходя из представленной организатору торговли газом информации в соответствии с Положением о предоставлении информации о заключенных сторонами не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам, а также о ведении реестра таких договоров и предоставлении информации из указанного реестра, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2013 г. № 623;

4) в графе 4 указывается объем сделок с товаром, указанным в графе 1, в денежном выражении за отчетный период в рублях без учета налога на добавленную стоимость (далее – НДС);

5) в графе 5 указывается объем сделок с товаром в объемном выражении за отчетный период, в тысячах $м^3$;

6) в графе 6 указывается средневзвешенная цена 1 тысячи $м^3$ товара, указанного в графе 1, за отчетный период, в рублях (без учета НДС);

7) в графе 7 указывается изменение средневзвешенной цены на товар, указанным в графе 1, за отчетный период к прошлому периоду, в рублях;

8) в графе 8 указывается изменение средневзвешенной цены на товар за отчетный период к прошлому периоду, в процентах.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной

системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.51
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о строительстве/реконструкции объектов газификации»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках - ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) в графе 1 указывается наименование субъекта Российской Федерации;

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

4) в графе 7 указываются плановые значения показателей, указанных в графах 2 – 4, за отчетный год;

5) в графе 8 указываются фактические значения показателей, указанных в графах 2 – 4, за отчетный год;

6) в графах 9 – 13 указываются плановые значения показателей, указанных в графах 2 – 4, на первый, второй, третий, четвертый и пятый год, следующий за отчетным;

7) в строке «в том числе средства специальной надбавки» указывается объем

строительства (реконструкции) объектов газификации за счет средств специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями.

5. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

6. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

7. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности,

предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.52
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках - ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. Форма «Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду» заполняется на основании данных первичного учета фактических затрат на охрану окружающей среды. Данные представляются в тысячах рублей, в целых числах, без десятичных знаков.

6. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В разделе 1 указываются сведения о фактической сумме текущих затрат на охрану окружающей среды, образующейся в процессе внутрипроизводственной деятельности и покрываемой за счет собственных средств, средств бюджетов всех уровней и других источников. Текущие затраты указываются без налога на добавленную стоимость.

8. В разделе 2 указываются:

1) денежные средства, фактически выплаченные за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками и размещение отходов производства и потребления, согласно данным бухгалтерского учета;

2) в строке 212 указываются суммы средств, взысканных (оплаченных) за нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, предусмотренные главой 8 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 1 (ч. I), ст. 1; 2019, № 29 (ч. I), ст. 3847), за исключением средств, взысканных (оплаченных) согласно статьям 8.9 – 8.11 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

9. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

10. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у

субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

11. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.53
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об охране атмосферного воздуха»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках - ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В разделе 1:

1) в графе 3 указывается количество вредных (загрязняющих) веществ, поступающих в атмосферный воздух от всех фактически использовавшихся в отчетный период стационарных источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, из которых вредные (загрязняющие) вещества

поступают в атмосферный воздух через специальные устройства отвода выбросов (далее – организованные источники загрязнения), а также из которых вредные (загрязняющие) вещества поступают в атмосферный воздух в составе ненаправленных потоков газа.

Количество вредных (загрязняющих) веществ, выброшенных в атмосферный воздух без достаточной очистки, учитывается в указанной графе в случае, если такие вещества образовались в результате возникновения неисправности (в том числе выхода из строя) либо неиспользования (отключения, в том числе по причине проведения ремонтных работ) очистных установок;

2) в графе 4 указывается количество вредных (загрязняющих) веществ, поступающих в атмосферный воздух от организованных источников загрязнения;

3) в графе 5 указываются данные только по тем вредным (загрязняющим) веществам (всего и по отдельным компонентам), которые поступают и подвергаются очистке в газоочистных и пылеулавливающих установках (независимо от фактической работы этих установок);

4) в графе 6 указывается фактическое количество уловленных (обезвреженных) вредных (загрязняющих) веществ;

5) в графе 7 указывается количество уловленных вредных (загрязняющих веществ), возвращенных в производство и использованных или реализованных иным организациям;

6) в графе 8 указывается общее количество вредных (загрязняющих) веществ, поступивших в атмосферный воздух (всего, твердых, газообразных и жидких, в том числе по отдельным компонентам) суммарно как после очистки, так и выброшенных без очистки;

7) в графах 9 и 10 указывается масса выбросов загрязняющих веществ, установленная в разрешениях на выброс загрязняющих веществ, или для объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, I категории масса выбросов загрязняющих веществ, установленная комплексным экологическим разрешением, или масса выбросов загрязняющих веществ в соответствии с декларацией о воздействии на окружающую среду для объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, II и III категорий.

7. В разделе 2:

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

2) в графе 3 указываются сведения о выбросах в атмосферный воздух специфических вредных (загрязняющих) веществ, в том числе бензапирена, метана, дигидросульфида (сероводорода), наименования которых указываются в графе 1.

8. В строках 301 – 303 раздела 3 указываются объемы метана, выброшенного в атмосферу по каждому из перечисленных в графе 1 видов деятельности.

9. В разделе 4:

1) указываются сведения о выполнении предусмотренных к завершению в отчетном и предыдущем году мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за счет всех источников финансирования;

2) в графе 5 указывается расчетное (проектное) годовое сокращение количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, которое предусматривалось достичь при осуществлении мероприятия, указанного в графе 1, с планируемого момента его внедрения до конца отчетного периода;

3) в графе 6 указывается снижение количества выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ по фактическим данным, полученным по результатам осуществления мероприятия, указанного в графе 1, с момента его фактического внедрения (завершения) до конца отчетного периода.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не

производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.54
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. № 883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках - ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) указываются данные по мероприятиям, направленным на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, осуществляемым за счет инвестиций в основной капитал по всем источникам

финансирования в единицах измерения;

3) указываются данные о мероприятиях, осуществляемых как в составе вновь строящихся предприятий, так и на действующих предприятиях.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности,

предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.55
к приказу Минэнерго России
от «02» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об использовании воды»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках - ее сокращенное наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В разделе 1:

1) указываются значения величин в тысячах $м^3$ с точностью до второго знака после запятой;

2) в графе 3 указывается объем воды, забранный из водного объекта и (или) полученный от поставщика;

3) в графе 4 указывается предельный объем забора воды, установленный разрешительными документами (решение или лицензия);

4) в графе 5 указывается объем воды, использованный за год, включая объем воды для обеспечения населения холодной и горячей водой, и переданный сторонним потребителям;

5) в графе 6 указывается объем расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды, в том числе на питье, приготовление пищи, стирку, личную гигиену, уборку помещений и благоустройство территории;

6) в графе 7 указывается объем воды, необходимый для обеспечения технологического процесса;

7) в графе 8 указывается объем расхода воды, не учитываемый в графах 6 и 7;

8) в графах 9 и 10 указываются данные об объеме воды, переданной без и после использования иным организациям;

9) в графе 11 указывается объем потерь воды организацией, предоставляющей информацию, при транспортировке от места ее забора (получения) до места использования или передачи другим водопотребителям.

7. В разделе 2:

1) указываются значения величин объемов водоотведения в тысячах. $м^3$ с точностью до второго знака после запятой;

2) в графе 3 указывается объем сточной воды, отведенный организацией, предоставляющей информацию, в приемник отведенной воды;

3) в графах 4 и 5 указываются объемы загрязненной сточной воды без очистки и загрязненной недостаточно очищенной сточной воды, содержание загрязняющих веществ в которых превышает допустимые значения, установленные разрешениями на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, лимитами на сбросы загрязняющих веществ, полученными до 1 января 2019 года, а также комплексными экологическими разрешениями;

4) в графе 6 указывается объем нормативно чистой сточной воды, без очистки, содержание загрязняющих веществ в которой не превышает допустимые значения, установленные разрешениями на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, лимитами на сбросы загрязняющих веществ, полученными до 1 января 2019 года, а

также комплексными экологическими разрешениями;

5) в графах 7 – 9 указывается объем нормативно очищенной сточной воды соответственно на сооружении биологической очистки, физико-химической очистки и механической очистки, содержание загрязняющих веществ в которой после очистки на указанных очистных сооружениях не превышает допустимых значений, установленных разрешениями на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, лимитами на сбросы загрязняющих веществ, полученными до 1 января 2019 года, а также комплексными экологическими разрешениями. В случае если очистка сточной воды производилась сразу на нескольких сооружениях биологической, физико-химической, механической очистки, в графах 7 – 9 указывается только объем нормативно очищенной сточной воды, который был очищен последним, перед отведением сточной воды в приемник отведенной воды.

8. В разделе 3:

1) при предоставлении информации о содержании загрязняющих веществ в сточных водах указывается только то их количество, которое поступило в водный объект в результате использования воды (общее количество содержащихся в сбрасываемой воде загрязняющих веществ уменьшается на количество этих веществ, содержащихся в воде, забранной из того же водного объекта);

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

3) в графах 3 – 7 указываются сведения о содержании загрязняющих веществ в сточных водах, в том числе нефти и нефтепродуктов, взвешенных веществ, биохимического потребления кислорода полного, химического потребления кислорода, наименования которых указываются в графе 1.

9. В разделе 4:

1) в строке «Расход воды в системах оборотного водоснабжения» указывается суммарный объем воды за год, который потребовался бы на осуществление деятельности без применения систем оборотного водоснабжения;

2) в строке «Расход воды в системах повторного водоснабжения» указывается сумма объемов воды, повторно используемой на разных этапах технологического процесса.

10. В разделе 5 указываются мероприятия по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов, объем денежных средств на их проведение за счет всех источников финансирования, предусмотренных к завершению в отчетном году, а также результат их внедрения.

11. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

12. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

13. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-

энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.56
к приказу Минэнерго России
от «22» 08 2019 г. №883

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о рекультивации нарушенных земель»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. В разделе 1 указываются:

данные о выемках карьеров, выработках торфа, породных отвалах шахт, карьеров, приисков, отстойниках, гидроотвалах и хвостохранилищах, отвалах коммунального и строительного мусора, деформированных поверхностях шахтных полей (прогибах, провалах), дражных полях, резервах и кавальерах вдоль железных и

шоссейных дорог, трасс трубопроводов и канализационных коллекторов, геологоразведочных выработках (карьерах, канавах, шурфах), площадках буровых скважин, промышленных площадках, транспортных и иных коммуникациях ликвидированных предприятий или отдельных их объектов, загрязненных землях на нефтяных, газовых, соляных и других месторождениях, а также загрязненных участках поверхности земли (далее – нарушенные земли) в случае, если для их восстановления требуется снятие и замена верхнего плодородного слоя почвы;

данные о земельных участках, надобность в которых у организации, предоставляющей информацию, миновала в связи с завершением работ, связанных с нарушением почвенного покрова (далее – отработанные земли);

данные о землях, подвергшихся радиоактивному и (или) химическому загрязнению (далее – загрязненные земли).

6. В разделе 1:

1) в графах 2 и 3 указываются данные об общей площади соответственно нарушенных и отработанных земель на начало отчетного года. В графе 2 в общую площадь нарушенных земель включается площадь отработанных земель;

2) в графе 4 указываются данные о нарушенных землях за отчетный год;

3) в графе 5 указываются данные о рекультивированных землях за отчетный год;

4) в графе 6 указываются данные о рекультивированных загрязненных землях за отчетный год;

5) в графах 7 – 9 указывается общая площадь соответственно нарушенных, отработанных и загрязненных земель на конец отчетного года. В графе 7 в общую площадь нарушенных земель включается площадь отработанных земель;

6) в графах 5 и 6 указываются площади рекультивированных земель в отчетном году и принятых по актам в целом.

7. В разделе 2:

1) в графах 2 и 3 указываются площадь, с которой снят в отчетном году плодородный слой почвы, и его объем;

2) в графе 4 указывается объем использованного плодородного слоя почвы в отчетном году.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.57
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №___

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

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 места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Информация по форме предоставляется юридическими лицами, соответствующими критерию отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с данной формой, за исключением юридических лиц, осуществляющих деятельность по переработке нефти и (или) газового конденсата и (или) производству продуктов их переработки мощностью менее 1 миллиона тонн в год, а также юридических лиц, осуществляющих деятельность по производству битумов и/или масел и не производящих иную продукцию.

5. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) указываются сведения на основании данных учета в области обращения с отходами производства и потребления (далее – отходы) и паспортов отходов I – IV классов опасности, материалов обоснования отнесения отходов к классу опасности;

3) все показатели, характеризующие количество отходов, указываются по массе отхода в тоннах и округляются: с точностью до одного знака после запятой – для отходов IV и V классов опасности; с точностью до трех знаков после запятой (с точностью до килограмма) – для отходов I, II и III классов опасности;

4) в графе 3 указывается все количество отходов, накопленных в течение предыдущих лет, по состоянию на начало отчетного года;

5) в графе 4 указывается количество отходов, образовавшихся в течение отчетного года (без учета отходов, поступивших от других юридических лиц);

6) в графе 5 указывается количество отходов, поступивших от других организаций;

7) в графе 6 указывается количество отходов, утилизированных в течение отчетного года;

8) в графе 7 указывается количество отходов, полностью обезвреженных в течение отчетного года;

9) в графе 8 указывается количество отходов, переданных в течение отчетного года другим организациям;

10) в графе 9 указывается количество отходов, направленных на хранение на эксплуатируемые объекты хранения отходов и захороненных на эксплуатируемых объектах захоронения отходов в течение отчетного года;

11) в графе 10 указывается количество отходов, направленных на хранение в течение отчетного года на эксплуатируемые объекты хранения отходов;

12) в графе 11 указывается количество отходов, захороненных в течение отчетного года на эксплуатируемых объектах захоронения отходов;

13) в графе 12 указывается количество отходов, накопленных на эксплуатируемых объектах на конец отчетного года.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса части информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация была предоставлена им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса информации и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

gost.e-ecolog.ru