Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 44468
от "29" ноября 2016

ПРИКАЗ

31 октября 2016 г.

№ 1161

Москва

Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм

В соответствии с подпунктом 4.2.14.10 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2012, № 40, ст. 5449), и пунктами 4.1, 4.15, 4.16, 4.29, 4.39, 4.40, 4.41, 4.48, 4.58, 4.64, 4.65, 4.67, 4.68 – 4.70, 4.72, 4.75, 4.79, 4.84, 4.97, 4.99, 4.101, 4.104, 4.105, 4.107, 4.135, 4.136 перечня форм предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2013 г. № 2556-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 3, ст. 294), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 1.1 – 1.27;

gost.e-ecolog.ru

требования к заполнению форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 2.1 – 2.27.

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

Министр А.В. Новак

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

Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о работе тепловой электростанции за 20___ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.1

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании тепловыми электростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным тепловым электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 500 кВт)	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Общие сведения

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Установленная электрическая мощность на конец года, кВт	101	
в том числе электрическая мощность, находящаяся в консервации, кВт	102	
Установленная тепловая мощность оборудования электростанции и котельных, находящихся в управлении электростанции, на конец года, всего, Гкал/ч	103	
в том числе:	x	x
установленная тепловая мощность оборудования электростанции, Гкал/ч	104	
из нее:	x	x
установленная тепловая мощность, находящаяся в консервации, Гкал/ч	105	
установленная тепловая мощность котельных, находящихся в управлении электростанции, Гкал/ч	106	
из нее:	x	x
установленная тепловая мощность, находящаяся в консервации, Гкал/ч	107	
Величина изменения установленной электрической мощности за отчетный год, всего, кВт	108	
в том числе:	x	x
за счет ввода в эксплуатацию оборудования, кВт	109	
за счет демонтажа оборудования, кВт	110	
за счет перемаркировки оборудования, кВт	111	
за счет приема (+)/передачи (-) оборудования, кВт	112	
Располагаемая электрическая мощность на конец года, кВт	113	
Располагаемая тепловая мощность на конец года, Гкал/ч	114	
в том числе:	x	x
располагаемая тепловая мощность оборудования электростанции, Гкал/ч	115	
располагаемая тепловая мощность котельных, находящихся в управлении электростанции, Гкал/ч	116	
Средняя установленная электрическая мощность за отчетный год, кВт	117	
Средняя установленная тепловая мощность за отчетный год, всего, Гкал/ч	118	
в том числе:	x	x

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1	2	3
средняя установленная тепловая мощность оборудования электростанции, Гкал/ч	119	
средняя установленная тепловая мощность котельных, находящихся в управлении электростанции, Гкал/ч	120	
Средняя располагаемая электрическая мощность за отчетный год, кВт	121	
Средняя располагаемая тепловая мощность за отчетный год, всего, Гкал/ч	122	
в том числе:	x	x
средняя располагаемая тепловая мощность оборудования электростанции, Гкал/ч	123	
средняя располагаемая тепловая мощность котельных, находящихся в управлении электростанции, Гкал/ч	124	
Число часов использования среднегодовой установленной электрической мощности, ч	125	
Число часов использования среднегодовой установленной тепловой мощности оборудования электростанции, всего, ч	126	
Число часов использования среднегодовой установленной тепловой мощности котельных, находящихся в управлении электростанции, всего, ч	127	
Средняя рабочая электрическая мощность за отчетный год, кВт	128	
Максимум электрической нагрузки за отчетный год, кВт	129	
Максимум тепловой нагрузки оборудования электростанции за отчетный год, Гкал/ч	130	
Максимум тепловой нагрузки котельных, находящихся в управлении электростанции за отчетный год, Гкал/ч	131	
Величина ограничений установленной электрической мощности, всего, кВт	132	
в том числе:	x	x
технические ограничения, кВт	133	
временные ограничения длительного действия, кВт	134	
временные ограничения сезонного действия, кВт	135	
временные ограничения апериодического действия, кВт	136	

Раздел 2. Эксплуатационные данные

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Выработано электрической энергии, всего, МВт·ч	201	
в том числе:	x	x
в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, МВт·ч	202	
Отпущено тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, всего, Гкал	203	
в том числе:	x	x
отпущено тепловой энергии с коллекторов электростанции, Гкал	204	
из нее оборудованием электростанции:	x	x
за счет теплоты отработавшего в оборудовании пара (газов), Гкал	205	
пиковыми водогрейными котлами, Гкал	206	
редукционно-охладительными установками, Гкал	207	
отпущено тепловой энергии с коллекторов котельных, находящихся в управлении электростанции, Гкал	208	
отпущено тепловой энергии с коллекторов электробойлерных установок, находящихся в управлении электростанции, Гкал	209	
отпущено тепловой энергии в целях утилизации тепла прочих промышленных установок электростанции, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации, предоставляющей информацию, Гкал	210	
Отпущено электрической энергии с шин электростанции, МВт·ч	211	
Расход электрической энергии на собственные производственные нужды по электростанции, отнесенный на выработку электрической энергии, МВт·ч	212	
Расход электрической энергии на собственные производственные нужды по электростанции, отнесенный на отпуск тепловой энергии, МВт·ч	213	
Расход электрической энергии на собственные производственные нужды котельных, находящихся в управлении электростанции, МВт·ч	214	
Расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии на электробойлерных установках, находящихся в управлении электростанции, МВт·ч	215	
Расход тепловой энергии на собственные производственные нужды источников тепловой энергии, Гкал	216	
в том числе:	x	x

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1	2	3
расход тепловой энергии на собственные производственные нужды электростанции, Гкал	217	
расход тепловой энергии на собственные производственные нужды котельных, находящихся в управлении электростанции, Гкал	218	
Потреблено электрической энергии на производственные, хозяйственные нужды организации, имеющей на праве собственности или на ином законном основании электростанцию (блок-станцию), МВт·ч	219	
Потреблено электрической энергии на собственные нужды электростанции из внешней электрической сети, МВт·ч	220	
Потреблено электрической энергии электростанцией на хозяйственные и производственные нужды электростанции из внешней электрической сети, МВт·ч	221	
Норматив удельного расхода топлива, относимого на отпущенную электрическую энергию, г у.т./кВт·ч	222	
Норматив удельного расхода топлива, относимого на отпущенную тепловую энергию по электростанции, кг у.т./Гкал	223	
Норматив удельного расхода топлива, относимого на отпущенную тепловую энергию котельных, находящихся в управлении электростанции, кг у.т./Гкал	224	
Фактический удельный расход топлива, отнесенный на отпущенную электрическую энергию по электростанции, г у.т./кВт·ч	225	
Фактический удельный расход топлива, отнесенный на отпущенную тепловую энергию по электростанции, кг у.т./Гкал	226	
Фактический удельный расход топлива, отнесенный на отпущенную тепловую энергию котельных, находящихся в управлении электростанции, кг у.т./Гкал	227	
Фактический удельный расход электрической энергии, отнесенный на собственные производственные нужды на выработку электрической энергии, %	228	
Фактический удельный расход электрической энергии, отнесенный на собственные производственные нужды на отпуск тепловой энергии по электростанции, кВт·ч /Гкал	229	
Фактический удельный расход электрической энергии, отнесенный на собственные нужды на отпуск тепловой энергии котельных, находящихся в управлении электростанции, кВт·ч /Гкал	230	
Расход условного топлива по нормативам, отнесенный на фактический отпуск	231	

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1	2	3
электрической и тепловой энергии по электростанции, всего, т у.т.		
Расход условного топлива, отнесенный по нормативам на фактический отпуск электрической энергии, всего, т у.т.	232	
Расход условного топлива по нормативам, отнесенный на фактический отпуск тепловой энергии электростанцией, всего, т у.т.	233	
Расход условного топлива по нормативам, отнесенный на фактический отпуск тепловой энергии котельных, находящихся в управлении электростанции, всего, т у.т.	234	
Фактический расход условного топлива, всего, т у.т.	235	
в том числе:	x	x
фактический расход условного топлива по электростанции, всего, т у.т.	236	
в том числе:	x	x
фактический расход условного топлива, отнесенный на отпущенную электростанцией электрическую энергию, т у.т.	237	
фактический расход условного топлива, отнесенный на отпущенную электростанцией тепловую энергию, т у.т.	238	
фактический расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную котельными, находящимися в управлении электростанции, т у.т.	239	

Раздел 3. Баланс топлива

Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Остаток топлива на начало отчетного года	Приход топлива за отчетный год	Израсходовано топлива за отчетный год			Остаток на конец года	Качество сожженного топлива			Стоимость сожженного топлива, тыс. руб.	
					всего	в том числе на отпуск электрической и тепловой энергии			фактическая низшая теплота сгорания, ккал/на единицу измерения	влажность, %	зольность, %	всего	в том числе доставка
						натурального	условного						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Топливо, всего	301	т у.т.	x	x	x	x		x	x	x	x	x	x
Нефтетопливо	302	т											
Газ	303	тыс. $м^3$											
Уголь	304	т											
в том числе каменный уголь	305	т											
Торф	306	т											
Сланцы	307	т											
Дрова	308	т											
Прочие виды топлива	309	тыс. $м^3$											

Раздел 4. Контактная информация

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

Приложение № 1.2
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума Единой энергетической системы России за _____ 20 __ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.15

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	до 7-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России

Код по ОКЕИ: мегаватт – 215

Наименование субъекта Российской Федерации/ наименование объекта электроэнергетики	Код строки	Установленная мощность	Ограничения использования установленной мощности	Располагаемая мощность	Мощность в ремонте				
					всего	плановый ремонт	внеплановый ремонт	консервация	вынужденный простой
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Субъект Российской Федерации № 1									
объект № 1									
объект № 2									
…									
Субъект Российской Федерации № 2									
объект № 1									
объект № 2									
…									
…									

Раздел 1. Показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России (продолжение)

Рабочая мощность	Мощность в резерве			Нагрузка	Сальдо перетоков	Потребление
	всего	вращающийся резерв	холодный резерв			
11	12	13	14	15	16	17

Раздел 2. Контактная информация

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

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Предложения по выработке электроэнергии гидроэлектростанциями России на 20__ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.16

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	не позднее 20 апреля предшествующего года	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Предложения по выработке электрической энергии

Коды по ОКЕИ: мегаватт – 215; гигаватт-час, млн. кВт·ч – 247

Код строки	Наименование энергосистемы (ОЭС)	Наименование субъекта Российской Федерации	Установленная мощность, МВт		Среднемноголетняя выработка электрической энергии (проектная), ГВт·ч	Средняя фактическая годовая выработка электрической энергии за период (в условиях нормальной эксплуатации), ГВт·ч	Выработка электрической энергии на предстоящий год, ГВт·ч
			на начало года	на конец года			
1	2	3	4	5	6	7	8

Раздел 2. Контактная информация

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

Приложение № 1.4
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о производстве энергоносителей с использованием возобновляемых источников энергии за _____ 20__ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.29

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
юридические лица, индивидуальные предприниматели, осуществляющие деятельность по производству энергоносителей с использованием возобновляемых источников энергии	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

Ф.И.О. индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения о генерирующем объекте

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Наименование генерирующего объекта	101	
Адрес местонахождения	102	
Наименование юридического лица, которому генерирующий объект принадлежит на праве собственности или ином законном основании	103	
Дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию	104	
Реквизиты свидетельства о квалификации генерирующего объекта (номер, дата квалификации)	105	
Категория квалификации генерирующего объекта	106	
Степень локализации, %	107	
Установленная электрическая мощность, МВт	108	
Установленная тепловая мощность, Гкал	109	
Принадлежность к ценовой, неценовой зоне рынка	110	
Принадлежность к Единой энергетической системе России	111	
Принадлежность к рынку электрической энергии и мощности	112	
Размер инвестированного капитала на конец отчетного периода, млн. руб.	113	
Величина эксплуатационных затрат за отчетный период, млн. руб.	114	

Раздел 2. Сведения о производстве и реализации электрической энергии и мощности

Наименование показателя	Код строки	Объем производства электрической энергии, тыс. кВт·ч	Объем реализации электрической энергии, тыс. кВт·ч	Стоимость реализованной электрической энергии, млн.руб.	Цена электрической энергии, руб./кВт·ч	Объем продажи мощности, МВт
1	2	3	4	5	6	7
Всего	201					
в том числе:	x	x	x	x	x	x
с использованием возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	202					
с использованием ВИЭ, подтвержденной сертификатами	203					
с использованием традиционных видов топлива	204					

Раздел 3. Сведения о производстве и продаже тепловой энергии

Наименование	Код строки	Объем производства тепловой энергии, Гкал	Объем продажи тепловой энергии, Гкал	Стоимость проданной тепловой энергии, млн.руб.	Цена тепловой энергии, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
Всего	301				

Раздел 4. Биоресурсы, используемые генерирующим объектом

Наименование биоресурса	Код строки	Объем потребления, ту.т.
1	2	3
Биоресурсы, всего	401	
из них:	x	x
пеллеты	402	
иные виды	403	

Раздел 5. Состав основного генерирующего оборудования объекта, функционирующего на основе ВИЭ

Код строки	Наименование генерирующего объекта	Вид ВИЭ	Наименование оборудования	Тип и марка оборудования	Установленная мощность, кВт	Тепловая мощность, Гкал/ч	Страна производитель	Производитель оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Плановая дата модернизации	Фактическая дата последней модернизации	Плановая дата консервации	Фактическая дата консервации	Плановая дата вывода из эксплуатации	Фактическая дата вывода из эксплуатации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Раздел 6. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	601				
Ответственный за заполнение формы	602				

Приложение № 1.5
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о производстве электрической и тепловой энергии
за _____ 20__ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.39

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

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

Раздел 1. Производство и отпуск электрической энергии

Код по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов – 246

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
Выработка электрической энергии, всего			
гидроэлектростанциями (далее – ГЭС), гидроаккумулирующими электростанциями (далее – ГАЭС)			
генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)			
теплоэлектростанциями (далее – ТЭС), всего			
в том числе:	x	x	x
группа оборудования № 1			
группа оборудования № 2			
…			
ТЭС по теплофикационному циклу			
в том числе:	x	x	x
группа оборудования № 1			
группа оборудования № 2			
…			
ТЭС по конденсационному циклу			
в том числе:	x	x	x
группа оборудования № 1			
группа оборудования № 2			
…			
атомными электростанциями (далее – АЭС)			
блок-станциями			
Поступление электрической энергии, всего			
Расход электрической энергии на собственные нужды, всего			
ГЭС, ГАЭС			

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ			
ТЭС, всего			
в том числе:	x	x	x
группа оборудования № 1			
группа оборудования № 2			
…			
ТЭС на выработку электрической энергии			
в том числе:	x	x	x
группа оборудования № 1			
группа оборудования № 2			
…			
ТЭС на отпуск тепловой энергии			
в том числе:	x	x	x
группа оборудования № 1			
группа оборудования № 2			
…			
АЭС			
блок-станциями			
Отпуск электрической энергии с шин			
ГЭС, ГАЭС			
генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ			
ТЭС			
в том числе:	x	x	x
группа оборудования № 1			
группа оборудования № 2			

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
...			
АЭС			
блок-станциями			
Суммарный расход электрической энергии на станции			
Потери электрической энергии в станционной сети			
Фактический небаланс на станции			
Отпуск электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам			
Полезный отпуск электрической энергии, всего			
Собственное потребление вне границ станции, всего			
в том числе:	x	x	x
потребление на собственные нужды из внешней сети			
потребление на хозяйственные и производственные нужды из внешней сети, включая насосный режим ГАЭС			
Расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, всего			
в том числе:	x	x	x
на отпуск тепловой энергии на электробойлерных установках			
на отпуск тепла котельной			
на перекачивающие насосные установки теплосети станции			
на станцию, находящуюся в консервации или в резерве			
на станцию, работающую в режиме котельной			
на закачку воды ГАЭС			
на прочие производственные нужды			
расход электрической энергии на хозяйственные нужды			

Раздел 2. Производство и отпуск тепловой энергии

Код по ОКЕИ: гигакалория – 233

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4
Отпуск тепловой энергии станциями и котельными с коллекторов, всего			
в том числе:	x	x	x
с коллекторов ТЭС			
в том числе:	x	x	x
группа оборудования № 1			
группа оборудования № 2			
…			
отработавшим паром			
котельными			
электробойлерными			
Полезный отпуск от источников теплоснабжения, всего			
в том числе:	x	x	x
присоединенным потребителям			
в тепловую сеть			

Раздел 3. Расход условного топлива

Наименование показателя	Код строки	Нормативное (плановое) значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
Расход условного топлива на ТЭС, т у.т.					
группа оборудования № 1					

Наименование показателя	Код строки	Нормативное (плановое) значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
группа оборудования № 2					
…					
Расход условного топлива на ТЭС на отпуск электрической энергии, т у.т.					
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
Расход условного топлива на ТЭС на отпуск тепловой энергии, т у.т.					
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
Удельный расход условного топлива на ТЭС на отпуск электрической энергии, г/кВт·ч					
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
Удельный расход условного топлива на ТЭС на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал					
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
Расход условного топлива котельными, установленными на ТЭС, т у.т.					
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, кг/Гкал					

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение № 1.6
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о работе гидроэлектростанций и (или) иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии за 20__ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.40

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании гидроэлектростанциями и (или) функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии генерирующими объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Общие сведения

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Установленная мощность на конец года, кВт	101	
Величина изменения установленной мощности за счет ввода оборудования в эксплуатацию, кВт	102	
Величина изменения установленной мощности за счет демонтажа оборудования, кВт	103	
Величина изменения установленной мощности за счет перемаркировки оборудования, кВт	104	
Располагаемая мощность на конец отчетного года, кВт	105	
Средняя рабочая мощность за отчетный год, кВт	106	
Средняя установленная мощность по гидрогенераторам за отчетный год, кВт	107	
Число часов использования средней за отчетный год установленной мощности, ч	108	
Величина ограничений установленной мощности, всего, кВт	109	
в том числе:	x	x
технические ограничения, кВт	110	
временные ограничения длительного действия, кВт	111	
временные ограничения сезонного действия, кВт	112	
временные ограничения апериодического действия, кВт	113	

Раздел 2. Баланс воды

Код ОКЕИ: миллион кубических метров – 159

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Запас воды в водохранилище на начало отчетного года	201	
Полный приток воды	202	
Полный расход воды, всего	203	
в том числе:	x	x
на выработку электрической энергии	204	
на холостые сбросы	205	
Фильтрация и утечка через гидроузел	206	
Водопотребление другими отраслями народного хозяйства	207	

Раздел 3. Эксплуатационные данные

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Максимум нагрузки за отчетный год, МВт	301	
Выработано электрической энергии, МВт·ч	302	
Отпущено электрической энергии с шин, МВт·ч	303	
Расход электрической энергии на собственные производственные нужды, МВт·ч	304	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды, %	305	
Коэффициент технического использования гидроагрегатов, %	306	
Общий простой гидроагрегатов, ч	307	
в том числе:	x	x
простой гидроагрегатов в аварийном режиме, ч	308	

Раздел 4. Характеристика водотока

1. Наименование реки (водоема)_____
2. Характеристика водного режима в отчетном году, (средний, маловодный, многоводный)_____

Раздел 5. Контактная информация

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

Приложение № 1.7
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о распределении мощности, количестве силовых и измерительных трансформаторов, коммутационного оборудования и устройств компенсации реактивной мощности за 20__год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.41

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала:

Раздел 1. Силовые трансформаторы, автотрансформаторы, используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Силовые трансформаторы, всего	101										
силовые трансформаторы среднего второго уровня напряжения (СН2), всего	102										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
силовые трансформаторы уровня напряжения 1 – 6 кВ, всего	103										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0,025	104										
0,04	105										
0,05	106										
0,063	107										
0,1	108										
0,125	109										
0,16	110										
0,18	111										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0,25	112										
0,3	113										
0,32	114										
0,4	115										
0,56	116										
0,63	117										
0,75	118										
1	119										
1,25	120										
1,6	121										
1,8	122										
2	123										
2,5	124										
3,2	125										
4	126										
4,2	127										
5,6	128										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6,3	129										
7,5	130										
10	131										
15	132										
16	133										
20	134										
25	135										
31,5	136										
32	137										
40	138										
63	139										
80	140										
силовые трансформаторы уровня напряжения 10 кВ, всего	141										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0,025	142										
0,04	143										
0,05	144										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0,063	145										
0,1	146										
0,125	147										
0,16	148										
0,18	149										
0,25	150										
0,3	151										
0,32	152										
0,4	153										
0,56	154										
0,63	155										
0,75	156										
1	157										
1,25	158										
1,6	159										
1,8	160										
2	161										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2,5	162										
3,2	163										
4	164										
4,2	165										
5,6	166										
6,3	167										
7,5	168										
10	169										
15	170										
16	171										
20	172										
25	173										
31,5	174										
32	175										
40	176										
63	177										
80	178										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
силовые трансформаторы уровня напряжения 15 – 20 кВ, всего	179										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0,025	180										
0,04	181										
0,05	182										
0,063	183										
0,1	184										
0,125	185										
0,16	186										
0,18	187										
0,25	188										
0,3	189										
0,32	190										
0,4	191										
0,56	192										
0,63	193										
0,75	194										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	195										
1,25	196										
1,6	197										
1,8	198										
2	199										
2,5	200										
3,2	201										
4	202										
4,2	203										
5,6	204										
6,3	205										
7,5	206										
10	207										
15	208										
16	209										
20	210										
25	211										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
31,5	212										
32	213										
40	214										
63	215										
80	216										
силовые трансформаторы среднего первого уровня напряжения (СН1), 27,5 – 60 кВ, всего	217										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0,1	218										
0,125	219										
0,16	220										
0,18	221										
0,25	222										
0,3	223										
0,32	224										
0,4	225										
0,56	226										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0,63	227										
0,75	228										
1	229										
1,25	230										
1,6	231										
1,8	232										
2	233										
2,5	234										
3,2	235										
4	236										
4,2	237										
5,6	238										
6,3	239										
7,5	240										
10	241										
15	242										
16	243										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
20	244										
25	245										
31,5	246										
32	247										
40	248										
63	249										
80	250										
Силовые трансформаторы и автотрансформаторы высокого уровня напряжения (ВН), всего	251										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 110 – 150 кВ, всего	252										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2,5	253										
6,3	254										
10	255										
16	256										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
25	257										
32	258										
40	259										
63	260										
80	261										
100	262										
125	263										
200	264										
400	265										
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 220 кВ, всего	266										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
40	267										
63	268										
80	269										
100	270										
125	271										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
160	272										
200	273										
250	274										
400	275										
630	276										
1000	277										
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 330 кВ, всего	278										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
40	279										
63	280										
125	281										
133 (однофазные)	282										
200	283										
240	284										
250	285										
400	286										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
630	287										
1000	288										
1250	289										
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 400 – 1150 кВ, всего	290										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
250	291										
400	292										
500	293										
630	294										
1000	295										
167 (однофазные)	296										
267 (однофазные)	297										
333 (однофазные)	298										
417 (однофазные)	299										
533 (однофазные)	300										

Раздел 2. Коммутационные аппараты

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетный период, шт.	Замененные за отчетный период, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
Воздушные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
воздушные выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	301						
воздушные выключатели уровня напряжения 35 кВ	302						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ	303						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ серий ВВБ, ВВД	304						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии ВВБК	305						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии ВВН	306						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ прочие	307						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ	308						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ серий ВВБ, ВВД	309						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии ВВБК	310						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии ВВН	311						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ прочие	312						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетный период, шт.	Замененные за отчетный период, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ	313						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ серий ВВБ, ВВД	314						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ серий ВВН, ВВ	315						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ серии ВНВ	316						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ прочие	317						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ	318						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВВБ	319						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВВБК	320						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВВ	321						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВНВ	322						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ прочие	323						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 – 1150 кВ	324						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ серии ВВБ	325						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ серии ВНВ	326						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетный период, шт.	Замененные за отчетный период, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ прочие	327						
воздушные выключатели уровня напряжения 1150 кВ	328						
Вакуумные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
вакуумные выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	329						
вакуумные выключатели уровня напряжения 35 кВ	330						
вакуумные выключатели уровня напряжения 110 кВ	331						
вакуумные выключатели уровня напряжения 220 кВ	332						
Маломасляные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
маломасляные выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	333						
маломасляные выключатели уровня напряжения 35 кВ	334						
маломасляные выключатели уровня напряжения 110 кВ	335						
маломасляные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии ВМТ	336						
маломасляные выключатели уровня напряжения 110кВ прочие	337						
маломасляные выключатели уровня напряжения 220 кВ	338						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетный период, шт.	Замененные за отчетный период, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
маломасляные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии ВМТ	339						
маломасляные выключатели уровня напряжения 220 кВ прочие	340						
Баковые выключатели	x	x	x	x	x	x	x
баковые выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	341						
баковые выключатели уровня напряжения 35 кВ	342						
баковые выключатели уровня напряжения 110кВ	343						
баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ серии У	344						
баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ прочие	345						
баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	346						
баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ серии У	347						
баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ прочие	348						
Элегазовые колонковые выключатели	x	x	x	x	x	x	x
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	349						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 35 кВ	350						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетный период, шт.	Замененные за отчетный период, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 110 кВ	351						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	352						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 330 кВ	353						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 500 кВ	354						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 750 – 1150 кВ	355						
Элегазовые баковые выключатели	x	x	x	x	x	x	x
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	356						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 35 кВ	357						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ	358						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	359						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 330 кВ	360						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 500 кВ	361						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 750 – 1150 кВ	362						
Короткозамыкатели	x	x	x	x	x	x	x

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетный период, шт.	Замененные за отчетный период, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
короткозамыкатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	363						
короткозамыкатели уровня напряжения 35 кВ	364						
короткозамыкатели уровня напряжения 110 кВ	365						
короткозамыкатели уровня напряжения 220 кВ	366						
Разъединители	x	x	x	x	x	x	x
разъединители уровня напряжения 3 – 20 кВ	367						
разъединители уровня напряжения 35 кВ	368						
разъединители уровня напряжения 110 кВ	369						
разъединители уровня напряжения 220 кВ	370						
разъединители уровня напряжения 330 кВ	371						
разъединители уровня напряжения 500 кВ	372						
разъединители уровня напряжения 750 – 1150 кВ	373						
Реклоузеры	x	x	x	x	x	x	x
реклоузеры уровня напряжения 3 – 20 кВ	374						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетный период, шт.	Замененные за отчетный период, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
реклоузеры уровня напряжения 35 кВ	375						
реклоузеры уровня напряжения 110 кВ	376						
реклоузеры уровня напряжения 220 кВ	377						

Раздел 3. Устройства компенсации реактивной мощности

Тип устройства компенсации реактивной мощности	Код строки	Всего		Проработавшие более 25 лет		Поврежденные за отчетный период		Подлежащие замене по техническому состоянию	
		шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Шунтирующие масляные реакторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 6 – 10 кВ	401								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 35 кВ	402								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 110 кВ	403								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 500 кВ	404								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 750 – 1150 кВ	405								
Токоограничивающие реакторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
токоограничивающие реакторы уровня напряжения 110 кВ	406								
токоограничивающие реакторы уровня напряжения 220 кВ	407								
Заземляющие реакторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
заземляющие реакторы уровня напряжения 6 – 10	408								

Тип устройства компенсации реактивной мощности	Код строки	Всего		Проработавшие более 25 лет		Поврежденные за отчетный период		Подлежащие замене по техническому состоянию	
		шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
кВ									
заземляющие реакторы уровня напряжения 35 кВ	409								
Синхронные компенсаторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
синхронные компенсаторы мощностью до 15000 Мвар	410								
синхронные компенсаторы мощностью 15000 - 37500 Мвар	411								
синхронные компенсаторы мощностью 50000 Мвар	412								
синхронные компенсаторы мощностью 75000 – 100000 Мвар	413								
синхронные компенсаторы мощностью 160000 Мвар	414								
Батареи статических конденсаторов (далее – БСК) и статические тиристорные компенсаторы (далее – СТК)	x	x	x	x	x	x	x	x	x
БСК и СТК уровня напряжения 0,38 – 20 кВ	415								
БСК и СТК уровня напряжения 35 кВ	416								
БСК и СТК 110 кВ и выше	417								

Раздел 4. Измерительные трансформаторы

Тип измерительного трансформатора	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6
Трансформаторы тока	x	x	x	x	x
трансформаторы тока уровня напряжения 6 – 10 кВ, всего	501				
трансформаторы тока уровня напряжения 35 кВ, всего	502				
трансформаторы тока уровня напряжения 110кВ, всего	503				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	504				
встроенные	505				
трансформаторы тока уровня напряжения 220 кВ, всего	506				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	507				
встроенные	508				
трансформаторы тока уровня напряжения 330 кВ, всего	509				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	510				
встроенные	511				
трансформаторы тока уровня напряжения 500 кВ, всего	512				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	513				
встроенные	514				
трансформаторы тока уровня напряжения 750 – 1150 кВ, всего	515				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	516				
встроенные	517				

Тип измерительного трансформатора	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6
Трансформаторы напряжения	x	x	x	x	x
трансформаторы напряжения уровня напряжения 6 – 10 кВ, всего	518				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 35 кВ, всего	519				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 110 кВ, всего	520				
в том числе элегазовые	521				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 220 кВ, всего	522				
в том числе элегазовые	523				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 330 кВ, всего	524				
в том числе элегазовые	525				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 500 кВ, всего	526				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	527				
электромагнитные	528				
емкостные	529				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 750 – 1150 кВ, всего	530				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	531				
электромагнитные	532				
емкостные	533				

Раздел 5. Разрядники, ограничители перенапряжения

Тип разрядника, ограничителя перенапряжения	Код строки	Количество всего, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6
Разрядники	x	x	x	x	x
разрядники уровня напряжения 6 – 10 кВ	601				
разрядники уровня напряжения 35 кВ	602				
разрядники уровня напряжения 110 кВ	603				
разрядники уровня напряжения 220 кВ	604				
разрядники уровня напряжения 330 кВ	605				
разрядники уровня напряжения 500 кВ	606				
разрядники уровня напряжения 750 кВ	607				
Ограничители перенапряжения	x	x	x	x	x
ограничители перенапряжения уровня напряжения 6 – 10 кВ	608				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 35 кВ	609				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 110 кВ	610				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 220 кВ	611				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 330 кВ	612				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 500 кВ	613				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 750 – 1150 кВ	614				

Раздел 6. Аккумуляторные батареи на подстанциях

Тип аккумуляторной батареи	Код строки	Емкость, А·ч	Количество, шт.	Срок работы, лет	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
Аккумуляторные батареи, кроме батарей необслуживаемого типа							
Аккумуляторные батареи необслуживаемого типа							

Раздел 7. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	701				
Ответственный за заполнение формы	702				

Приложение № 1.8
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1162

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об использовании установленной генерирующей мощности субъектов электроэнергетики за _____ 20__ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.48

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Использование установленной электрической мощности

Код по ОКЕИ: мегаватт – 215

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
Установленная мощность на начало отчетного периода, всего:			x		x
гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций (далее – ГЭС, ГАЭС)			x		x
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)			x		x
теплоэлектростанций (далее – ТЭС)			x		x
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1			x		x
группа оборудования № 2			x		x
…			x		x
атомных электростанций (далее – АЭС)			x		x
блок-станций			x		x
Ввод оборудования в эксплуатацию, всего:					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
АЭС					
блок-станций					
Демонтаж оборудования, всего:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
АЭС					
блок-станций					
Изменение установленной мощности за счет перемаркировок оборудования, всего:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
АЭС					
блок-станций					
Изменение установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций, всего:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
АЭС					
блок-станций					
Установленная мощность на конец отчетного периода, всего:			x		x

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
ГЭС, ГАЭС			x		x
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ			x		x
ТЭС			x		x
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1			x		x
группа оборудования № 2			x		x
…			x		x
АЭС			x		x
блок-станций			x		x
Средняя за отчетный период установленная мощность, всего:			x		x
в том числе:	x	x	x	x	x
ГЭС, ГАЭС			x		x
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ			x		x

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
ТЭС			x		x
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1			x		x
группа оборудования № 2			x		x
…			x		x
АЭС			x		x
блок-станций			x		x
Ограничения использования установленной мощности, всего:					
в том числе:	x	x	x	x	x
технические ограничения:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
блок-станций					
временные ограничения длительного действия:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
временные ограничения сезонного действия:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
блок-станций					
временные ограничения апериодического действия:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
Средняя за отчетный период располагаемая мощность, всего:			x		x
ГЭС, ГАЭС			x		x
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ			x		x
ТЭС			x		x
АЭС			x		x

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
блок-станций			x		x
Снижение использования мощности, всего:					
в том числе:	x	x	x	x	x
из-за вывода оборудования в реконструкцию и модернизацию:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
из-за вывода оборудования в ремонт:					
из них:					
общестанционных устройств:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов,					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
оборудования					
турбин – в капитальный и средний ремонты:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
турбин – в текущий ремонт:					
ГЭС, ГАЭС					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
котлов, вспомогательного оборудования – в капитальный и средний ремонты:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
котлов, вспомогательного оборудования – в текущий ремонт:					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
в неотложные, не предусмотренные графиком ремонты:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
за счет консервации оборудования:					
ГЭС, ГАЭС					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
Средняя за отчетный период рабочая мощность, всего:			x		x
ГЭС, ГАЭС			x		x
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ			x		x
ТЭС			x		x
АЭС			x		x
блок-станций			x		x
Перегруз, всего:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов,					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
Резерв, всего:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
Нагрузка, всего:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
Потребление, всего:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					
АЭС					
блок-станций					
Сальдо перетоков, всего:					
ГЭС, ГАЭС					
генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ					
ТЭС					

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
АЭС					
блок-станций					

Раздел 2. Тепловая мощность ТЭС

Код по ОКЕИ: Гигакалория в час – 238

Наименование показателя	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	нарастающим итогом с начала отчетного года	за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
Установленная мощность на начало отчетного периода, всего:			x		
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1			x		x
группа оборудования № 2			x		x
…			x		x
Ввод оборудования в эксплуатацию, всего:					
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
Демонтаж оборудования, всего:					
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					

Изменение установленной мощности за счет перемаркировок оборудования, всего:					
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (–) от других организаций, всего:					
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1					
группа оборудования № 2					
…					
Установленная мощность на конец отчетного периода, всего:			x		x
в том числе:	x	x	x	x	x
группа оборудования № 1			x		x
группа оборудования № 2			x		x
…			x		x
Средняя за отчетный период установленная мощность			x		x

Раздел 3. Контактная информация

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

Приложение № 1.9
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о доходах и расходах производителей электрической энергии
за _____ квартал 20__года, за 20__ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.58

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической и тепловой энергии (мощности), установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности равна или превышает 1 МВт, и реализующие энергию на оптовом и розничных рынках (информация предоставляется в целом по субъекту и отдельно по генерирующим объектам-электростанциям, за исключением нереформированных или изолированных компаний, которые представляют отчетность в целом по компании)	не позднее 105-го дня периода, следующего за отчетным	ежегодно
	не позднее 45-го дня периода, следующего за отчетным	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Статьи доходов и расходов

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Доходы, всего		
	в том числе:	x	x
1.1.	доходы от реализации		
	из них:	x	x
1.1.1	доходы от реализации электрической энергии		
	из них:	x	x
1.1.1.1.	на оптовом рынке электрической энергии и мощности		
1.1.1.2.	на розничных рынках электрической энергии		
1.1.2.	доходы от реализации мощности		
1.1.2.1.	в том числе по договорам о предоставлении мощности (ДПМ)		
1.1.3.	доходы от реализации тепловой энергии		
1.1.4.	доходы от прочей реализации по обычной деятельности		
1.2.	прочие доходы		
2.	Расходы, относимые на себестоимость		
	в том числе:	x	x
2.1.	материальные затраты		
	из них:	x	x
2.1.1.	сырье, материалы, инструменты, оснастка, лабораторное оборудование, иное оборудование		
2.1.1.1.	из них на проведение ремонтов		
2.1.2.	расходы на топливо, всего		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
1	2	3	4
	из них:	x	x
2.1.2.1.	газ		
2.1.2.2.	уголь		
2.1.2.3.	мазут		
2.1.2.4.	ядерное		
2.1.2.5.	иные виды топлива		
2.1.3.	вода на технологические цели		
2.1.4.	покупная электрическая и тепловая энергия		
	из них:	x	x
2.1.4.1.	электрическая энергия для реализации		
	из них:	x	x
2.1.4.1.1.	на оптовом рынке электрической энергии и мощности		
2.1.4.1.2.	на розничных рынках электрической энергии		
2.1.4.2.	мощность для реализации		
2.1.4.3.	тепловая энергия для реализации		
2.1.4.4.	электрическая энергия на производственные и технологические цели		
2.1.4.5.	мощность на производственные и технологические цели		
2.1.4.6.	тепловая энергия на производственные и технологические цели		
2.1.5.	расходы по технике безопасности (включая спецодежду)		
2.1.6.	другие материальные затраты		
2.2.	работы и услуги производственного характера		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
1	2	3	4
	из них:	x	x
2.2.1.	услуги сторонних организаций по ремонту основных средств		
2.2.2.	транспортные услуги		
2.2.3.	иные работы и услуги производственного характера		
2.3.	амортизация		
2.4.	расходы на оплату труда (включая страховые взносы)		
	из них:	x	x
2.4.1.	фонд оплаты труда (ФОТ)		
2.4.1.1.	из них ремонтного персонала		
2.4.2.	страховые взносы		
2.4.2.1.	из них ремонтного персонала		
2.4.3.	негосударственное пенсионное обеспечение		
2.4.4.	прочие расходы на персонал		
2.5.	работы и услуги непроизводственного характера		
	из них:	x	x
2.5.1.	услуги связи		
2.5.2.	услуги по охране		
2.5.3.	расходы на пожарную охрану		
2.5.4.	юридические услуги		
2.5.5.	информационные услуги		
2.5.6.	консультационные услуги		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
1	2	3	4
2.5.7.	коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий		
2.5.8.	расходы по подготовке кадров		
2.5.9.	услуги по управлению организацией		
2.5.10.	прочие работы и услуги		
2.6.	налоги и сборы		
	из них:	x	x
2.6.1.	налог на имущество организаций		
2.6.2.	земельный налог		
2.6.3.	водный налог		
2.6.4.	транспортный налог		
2.6.5.	экологические платежи		
2.6.6.	другие налоги и сборы, относимые на себестоимость		
2.7.	расходы на аренду (включая аренду имущества)		
2.8.	расходы на страхование		
2.9.	расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР)		
2.10.	расходы будущих периодов		
2.11.	расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности:		
	из них:	x	x
2.11.1.	оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
1	2	3	4
2.11.2.	оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности		
2.11.3.	другие услуги		
2.12.	иные расходы		
	из них:	x	x
2.12.1.	командировочные расходы		
2.12.2.	представительские расходы		
2.12.3	прочие расходы		
3.	Расходы, относимые на себестоимость, всего		
	в том числе:	x	x
3.1.	относимые на электрическую энергию		
3.1.1.	из них на топливо для производства электрической энергии		
3.2.	относимые на мощность		
3.3.	относимые на тепловую энергию		
3.3.1.	из них на топливо для производства тепловой энергии		
3.4.	относимые на прочие виды деятельности		
4.	Валовая прибыль (убыток), всего		
5.	Коммерческие расходы		
6.	Управленческие расходы		
7.	Прибыль (убыток) от продаж		
8.	Прочие доходы и расходы		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
1	2	3	4
	в том числе:	x	x
8.1.	прочие доходы		
	из них:	x	x
8.1.1.	доходы от операций с ценными бумагами (доходы от размещения акций, облигаций и доходы от размещения иных ценных бумаг)		
8.1.2.	сумма дооценки активов		
8.1.3.	курсовые разницы		
8.1.4.	суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности		
8.1.5.	поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров		
8.1.6.	восстановленный резерв по сомнительным долгам		
8.1.7.	проценты к получению		
8.1.8.	доходы от участия в других организациях		
8.1.9.	иные прочие доходы		
8.2.	прочие расходы		
	из них:	x	x
8.2.1.	расходы от операций с ценными бумагами (расходы от размещения акций, облигаций и расходы от размещения иных ценных бумаг)		
8.2.2.	сумма уценки активов		
8.2.3.	курсовые разницы		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
1	2	3	4
8.2.4.	суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, и дебиторской задолженности, нереальной к взысканию		
8.2.5.	расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции		
8.2.6.	расходы на услуги банков (кроме процентных расходов)		
8.2.7.	прочие расходы, связанные с персоналом		
8.2.8.	создание резервов по сомнительным долгам		
8.2.9.	проценты к уплате		
8.2.10.	иные прочие расходы		
9.	Прибыль (убыток) до налогообложения		
10.	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи		
	в том числе:	x	x
10.1.	отложенные налоговые активы		
10.2.	отложенные налоговые обязательства		
10.3.	текущий налог на прибыль		
10.4.	иные аналогичные платежи		
11.	Чистая прибыль (убыток)		
12.	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов и налогов, и начисленной амортизации		

Раздел 2. Дебиторская и кредиторская задолженность

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Дебиторская задолженность, всего		
	в том числе просроченная		
1.1.	дебиторская задолженность от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности		
	в том числе просроченная		
1.2.	дебиторская задолженность от продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии		
	в том числе просроченная		
1.3.	дебиторская задолженность от продажи тепловой энергии		
	в том числе просроченная		
1.4.	прочая дебиторская задолженность		
	в том числе просроченная		
2.	Кредиторская задолженность		
	в том числе просроченная		
2.1.	кредиторская задолженность по оплате товарно-материальных ценностей		
	в том числе просроченная		
2.2.	в том числе по оплате за поставленное топливо		
	в том числе просроченная		
2.3.	кредиторская задолженность по оплате работ и услуг производственного характера		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. руб.
1	2	3	4
	в том числе просроченная		
2.4.	прочая кредиторская задолженность		
	в том числе просроченная		

Раздел 3. Контактная информация

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

Приложение № 1.10
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям за_____ 20 __ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.64

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

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

Раздел 1. Информация о технологическом присоединении (далее – ТП) к электрическим сетям

Категория заявителя	Код строки	Подано заявок на ТП в отчетном периоде		Заключено договоров на ТП в отчетном периоде		Расторгнуто договоров на ТП в отчетном периоде		Исполнено договоров на ТП в отчетном периоде		Договоры в стадии исполнения		Средний срок ТП в отчетном периоде	Действующие договоры на ТП на конец отчетного периода, всего		в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств		Стоимость, с учетом суммы налога на добавленную стоимость (далее – НДС)	в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств, с учетом суммы НДС	Капитальные затраты, всего, с учетом суммы НДС	в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств, с учетом суммы НДС	Капитальные затраты для выполнения обязательств на строительство «последней мили», с учетом суммы НДС	в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств, с учетом суммы НДС	Объем невыполненных обязательств, всего, с учетом суммы НДС	Объем невыполненных обязательств, включенных в инвестиционную программу, с учетом суммы НДС
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	дни	шт.	кВт	шт.	кВт	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Заявители, являющиеся потребителями электрической энергии	101																							

(мощности), всего																							
из них с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
до 15 кВт включительно	102																						
в том числе физические лица до 15 кВт включительно	103																						
свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	104																						
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
заявители, имеющие льготу 50%	105																						
заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	106																						
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	107																						
в том числе по индивидуальному проекту	108																						
от 670 кВт и до 5000 кВт включительно	109																						
в том числе по	110																						

индивидуальному проекту																								
свыше 5000 кВт	111																							
в том числе по индивидуальному проекту	112																							
Заявители, являющиеся производителями электрической энергии (мощности), всего	113																							
из них с мощностью энергетических установок объектов по производству электрической энергии:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
до 5000 кВт включительно	114																							
в том числе по индивидуальному проекту	115																							
свыше 5000 кВт	116																							
в том числе по индивидуальному проекту	117																							

Раздел 2. Данные о стоимости технологического присоединения

Наименование показателя	Код строки	Стоимость без учета суммы налога на добавленную стоимость, тыс. руб.	
		по стандартизированной тарифной ставке	за единицу мощности
1	2	3	4
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя льготной категории, максимальной мощностью 100 кВт, по третьей категории надежности к электрическим сетям уровня напряжения 0,4 кВ	201		
в том числе:	x	x	x
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м	202		
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м	203		
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВ·А, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью150 м	204		
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВ·А, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью150 м	205		
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не по индивидуальному проекту, максимальной мощностью 200 кВт, по третьей категории надежности к электрическим сетям уровня напряжения 0,4 кВ	206		
в том числе:	x	x	x
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью150 м	207		
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью150 м	208		

со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ, с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 250 кВ·А, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью150 м	209		
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ, с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 250 кВ·А, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью150 м	210		

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.11
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях за 20__ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.65

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации), организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам), собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала:

Раздел 1. Сведения за отчетный год о мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях

Код по ОКЕИ: мегаватт-час,1000 киловатт-часов– 246

Наименование мероприятия	Код строки	Плановое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН	СН1	СН2	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Организационные мероприятия, всего	101										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием	102										
оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности	103										
оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности	104										
оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме	105										
оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей	106										
оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	107										
отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях	108										
отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	109										
отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	110										
снижение несимметрии (неравномерности)	111										

Наименование мероприятия	Код строки	Плановое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН	СН1	СН2	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
загрузки фаз											
снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	112										
ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее – РПН)	113										
прочие организационные мероприятия	114										
Технические мероприятия, всего	115										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности	116										
замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	117										
замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	118										
замена недогруженных силовых трансформаторов (в том числе их перемещение на другие подстанции)	119										
установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения	120										
установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов	121										
установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования	122										

Наименование мероприятия	Код строки	Плановое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН	СН1	СН2	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
коэффициента трансформации											
установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях	123										
установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием	124										
оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	125										
оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	126										
перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи и подстанций	127										
установка и ввод в работу силовых трансформаторов со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания	128										
прочие технические мероприятия	129										
Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии, всего	130										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	131										
замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	132										
замена трансформаторов напряжения на	133										

Наименование мероприятия	Код строки	Плановое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН	СН1	СН2	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам											
установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций)	134										
установка дополнительных трансформаторов тока	135										
установка дополнительных трансформаторов напряжения	136										
перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	137										
прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	138										
Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии, всего	139										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	140										
замена на воздушных линиях электропередачи оголенных проводов изолированными проводами	141										
составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям	142										
прочие мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии	143										
Всего	144										

Раздел 2. Контактная информация

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

Приложение № 1.12
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети за _____ 20__ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.67

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; иные собственники или законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети	до 10 февраля	ежегодно
	по запросу	периодически

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Перечень объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее - ЕНЭС)

Наименование объекта электросетевого хозяйства, его диспетчерское наименование	Код строки	Номер и дата приказа Минэнерго России об отнесении объекта электросетевого хозяйства к ЕНЭС и о включении его в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС	Номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС	Критерий отнесения объекта электросетевого хозяйства к ЕНЭС	Адрес местонахождения объекта электросетевого хозяйства	Полное наименование организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании, ее сокращенное наименование и организационно-правовая форма	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) – организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании	Адрес местонахождения организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании	Проектный номинальный уровень напряжения, кВ	Фактический номинальный уровень напряжения, кВ	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, установленных на подстанции, МВ·А	Протяженность линии (линий) электропередачи по трассе, км	Протяженность линии (линий) электропередачи по цепям, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение № 1.13
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Потери электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети за 20__ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.68

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам), собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование филиала/Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС) уровня напряжения 330 кВ и выше

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов – 246; процент – 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующих на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций	МВт·ч										
от прямых потребителей, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от электрических сетей территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
...	МВт·ч										
от смежных филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – МЭС (магистральные электрические сети)), всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от электрических сетей уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
Отдача электрической энергии из электрической сети, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
генерирующим компаниям, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
прямым потребителям, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в сети ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
Сальдированный переток электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующим компаниям	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна№ 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
организациям											
прямым потребителям, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в сети ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
из электрических сетей уровня напряжения 1150 –	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
750 кВ											
из электрических сетей уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 27,5 – 60 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 1 – 20 кВ	МВт·ч										
Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в электрические сети уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 60 – 27,5 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 20 – 1 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 0,4 кВ	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
по сечениям экспортно-импортных операций	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям,	МВт·ч										
прямым потребителям											
в электрические сети ТСО	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										
Технологические потери электрической энергии, всего	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
условно-постоянные потери	МВт·ч										
нагрузочные потери	МВт·ч										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Технологические потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										

Раздел 2. Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС), уровня напряжения 220 кВ и ниже

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,1000 киловатт-часов– 246; процент – 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующих на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций	МВт·ч										
от прямых потребителей, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от электрических сетей ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
...	МВт·ч										
от смежных филиалов МЭС, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от электрических сетей, уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от электрических сетей уровня напряжения 330 кВ и выше, входящих в ЕНЭС	МВт·ч										
Отдача электрической энергии из электрической сети, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующим компаниям	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
прямым потребителям, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в сети ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети, уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети, уровня напряжения 330 кВ и выше, входящих в ЕНЭС	МВт·ч										
Сальдированный переток электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующим компаниям	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
прямым потребителям, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в сети ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО№ 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети, уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ и выше, входящих в ЕНЭС	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
из электрических сетей уровня напряжения 1150 – 750 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 27,5 – 60 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 1 – 20 кВ	МВт·ч										
Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
в электрические сети уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 60 – 27,5 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 20 – 1 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 0,4 кВ	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии,	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
всего											
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
по сечениям экспортно-импортных операций	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
в сети ТСО	МВт·ч										
прямым потребителям	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС и в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в смежные МЭС	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии	%										
Технологические потери электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
условно-постоянные потери	МВт·ч										
нагрузочные потери	МВт·ч										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Технологические потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										
Технологические потери электрической энергии в	%										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии											
Нетехнические потери электрической энергии	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 330 кВ и выше

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000киловатт-часов – 246; процент – 744

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Отпуск электрической энергии из электрической сетьи, всего	301																		
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего	302																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери холостого хода в трансформаторах	303																		
потери на корону в воздушных линиях	304																		
потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий	305																		
потери в изоляции кабельных линий	306																		
потери в измерительных трансформаторах тока	307																		
потери в измерительных трансформаторах напряжения	308																		
потери в счетчиках прямого включения	309																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
потери в шунтирующих реакторах	310																		
потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	311																		
потери в вентильных разрядниках	312																		
потери в ограничителях перенапряжений	313																		
потери в устройствах присоединения высокочастотной связи	314																		
потери в компенсирующих устройствах	315																		
расход электрической энергии на собственные нужды	316																		
расход электрической энергии на плавку гололеда	317																		
Нагрузочные потери электрической энергии, всего	318																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
потери в трансформаторах	319																		
потери в воздушных и кабельных линиях	320																		
потери в токоограничивающих реакторах	321																		
потери в шинопроводах	322																		
Технические потери электрической энергии	323																		
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	324																		
Технологические потери электрической энергии	325																		

Раздел 4. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 220 и ниже

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов– 246; процент – 744

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5–60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Отпуск электрической энергии ~~в сеть~~из сети, всего	401																		
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего	402																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери холостого хода в трансформаторах	403																		
потери на корону в воздушных линиях	404																		
потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий	405																		
потери в изоляции кабельных линий	406																		
потери в измерительных трансформаторах тока	407																		
потери в измерительных трансформаторах напряжения	408																		
потери в счетчиках прямого включения	409																		
потери в шунтирующих	410																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5–60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
реакторах																			
потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	411																		
потери в вентильных разрядниках	412																		
потери в ограничителях перенапряжений	413																		
потери в устройствах присоединения высокочастотной связи	414																		
потери в компенсирующих устройствах	415																		
расход электрической энергии на собственные нужды	416																		
расход электрической энергии на плавку гололеда	417																		
Нагрузочные потери электрической энергии, всего	418																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери в трансформаторах	419																		
потери в воздушных и	420																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5–60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
кабельных линиях																			
потери в токоограничивающих реакторах	421																		
потери в шинопроводах	422																		
Технические потери электрической энергии	423																		
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	424																		
Технологические потери электрической энергии	425																		

Раздел 5. Контактная информация

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

Приложение № 1.14
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть менее 60 млн. кВт·ч. Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть 60 млн. кВт·ч и более за 20__ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.69

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	до 20 января года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации:

Раздел 1. Сведения о показателях баланса электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов – 246; процент – 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) уровня напряжения 330 кВ и выше, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
филиал организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – МЭС (магистральные электрические сети)) № 1	МВт·ч										
МЭС № 2											
…	МВт·ч										
из сетей ЕНЭС уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2											
…	МВт·ч										
из электрических сетей смежных территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2											

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
…	МВт·ч										
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2											
…	МВт·ч										
от потребителей с блок-станцией, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2											
…	МВт·ч										
Отдача электрической энергии из электрической сети, всего	МВт·ч										
в том числе;	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
в сети ЕНЭС уровня напряжения 330 кВ и выше, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2											
…	МВт·ч										
в том числе в сети ЕНЭС уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2											
…	МВт·ч										
в электрические сети смежных территориальных сетевых организаций, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2											
…	МВт·ч										
в электрические сети генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2											
…	МВт·ч										
потребителям с блок-станцией, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2											
…	МВт·ч										
Сальдированный переток электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
сети ЕНЭС уровня напряжения 330 кВ и выше, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2											
…	МВт·ч										
сети ЕНЭС уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2											
…	МВт·ч										
электрические сети смежных территориальных сетевых организаций, всего	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2											
…	МВт·ч										
электрические сети генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2											
…	МВт·ч										
потребители с блок-станцией, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2											
…	МВт·ч										
Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
из электрических сетей уровня напряжения 1150 – 750 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 27,5 – 60 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 1 – 20 кВ	МВт·ч										
Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
в электрические сети уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 27,5 – 60 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 1 – 20 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 0,4 кВ	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
Объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
объем переданной (потребленной) электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам ЕНЭС, переданным в аренду ТСО, и с шин генераторного напряжения, всего	МВт·ч										
из него:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с первичным уровнем высокого напряжения (ВН)	МВт·ч										
с первичным уровнем среднего первого напряжения (СН1)	МВт·ч										
с первичным уровнем среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч										
объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам подстанций	МВт·ч										
из него:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с первичным уровнем высокого напряжения (ВН)	МВт·ч										
с первичным уровнем среднего первого напряжения	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
(СН1)											
с первичным уровнем среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч										
территориальным сетевым организациям	МВт·ч										
населению и приравненным к нему потребителям	МВт·ч										
Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети, всего	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Технологические потери электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
условно-постоянные потери	МВт·ч										
нагрузочные потери	МВт·ч										
расход электрической энергии на собственные нужды подстанций и плавку гололеда	МВт·ч										
потери, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	МВт·ч										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Нетехнические потери электрической энергии	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										

Раздел 2. Показатели баланса электрической энергии, сформированные в соответствии с первичными уровнями напряжения.

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов – 246; процент – 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
Поступление электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч	201					
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
из сетей смежного уровня напряжения, всего	МВт·ч	202					
из них:	x	x	x	x	x	x	x
из сетей уровня высокого напряжения (ВН)	МВт·ч	203					
из сетей уровня среднего первого напряжения (СН1)	МВт·ч	204					
из сетей уровня среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч	205					
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч	206					
от сетей, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч	207					
от смежных сетевых организаций, всего	МВт·ч	208					
от потребителей с блок-станцией, всего	МВт·ч	209					
Потери электрической энергии в электрической сети, всего	МВт·ч	210					
Потери электрической энергии в электрической сети, в процентах от величины поступления электрической энергии в электрическую сеть	%	211					
Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды	МВт·ч	212					
Полезный отпуск электрической энергии из электрической сети по применяемым тарифам, всего	МВт·ч	213					
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
территориальным сетевым организациям	МВт·ч	214					
потребителям, юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, не оказывающим услуги по передаче электрической энергии	МВт·ч	215					
населению и приравненным к нему потребителям	МВт·ч	216					

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов– 246; процент – 744

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть, всего	301																		
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего	302																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери холостого хода в трансформаторах	303																		
потери на корону в воздушных линиях	304																		
потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий	305																		
потери в изоляции кабельных линий	306																		
потери в измерительных трансформаторах тока	307																		
потери в	308																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
измерительных трансформаторах напряжения																			
потери в счетчиках прямого включения	309																		
потери в шунтирующих реакторах	310																		
потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	311																		
потери в вентильных разрядниках	312																		
потери в ограничителях перенапряжений	313																		
потери в устройствах присоединения высокочастотной связи	314																		
потери в компенсирующих устройствах	315																		
расход электрической энергии на собственные	316																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нужды																			
расход электрической энергии на плавку гололеда	317																		
Нагрузочные потери электрической энергии, всего	318																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери в трансформаторах	319																		
потери в воздушных и кабельных линиях	320																		
потери в токоограничивающих реакторах	321																		
потери в шинопроводах	322																		
Технические потери электрической энергии, всего	323																		
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы	324																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
учета																			
Технологические потери электрической энергии, всего	325																		

Раздел 4. Контактная информация

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

Приложение № 1.15
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи за 20__ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.70

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала/Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Сведения о воздушных и кабельных линиях электропередачи

Наименование показателя	Код строки	В том числе по уровням напряжения															
		110 кВ и выше										27,5 – 60 кВ	1–20 кВ				Ниже 1кВ
		всего	1150 кВ	800 кВ	750 кВ	500 кВ	400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 кВ	110 кВ	всего	всего	15 – 20 кВ	10 кВ	1– 6 кВ	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Протяженность воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) по цепям, всего, км	101																
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
одноцепные ВЛ по цепям, км	102																
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
на металлических опорах, км	103																
на железобетонных опорах, км	104																
на деревянных опорах, км	105																
двухцепные (многоцепные) ВЛ по цепям, км	106																
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
на металлических опорах, км	107																
на железобетонных опорах, км	108																
на деревянных опорах,	109																

км																	
Количество ВЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт.	110																
Протяженность кабельных линий электропередачи (далее – КЛ), всего, км	111																
Количество КЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт.	112																
Количество случаев отказа и повреждений	113																

Раздел 2. Контактная информация

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

Приложение № 1.16
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об электрических сетях, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 0,38 – 1150 кВ за 20__ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.72

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	до 20 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала:

Раздел 1. Сведения о технологической структуре сетевой организации, количестве подстанций и составе оборудования

Наименование показателя	Код строки	Всего, шт.	Однотрансформаторные, шт.	Оборудованные комплектным распределительным устройством с элегазовой изоляцией, шт.	Оборудованные системами, обеспечивающими сбор и передачу телеметрической информации, шт.	Количество трансформаторов с масляной изоляцией, шт.	Мощность трансформаторов с масляной изоляцией, МВ·А	Количество трансформаторов с сухой изоляцией, шт.	Мощность трансформаторов с сухой изоляцией, МВ·А
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подстанции уровня напряжения до 6 кВ	101								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	102								
закрытые	103								
комплектные	104								
мачтовые	105								
Подстанции уровня напряжения 10 кВ	106								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	107								
закрытые	108								
комплектные	109								
мачтовые	110								
Подстанции уровня напряжения 15 – 20 кВ	111								

в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	112								
закрытые	113								
комплектные	114								
мачтовые	115								
Подстанции уровня напряжения 27,5 – 60 кВ	116								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	117								
закрытые	118								
комплектные	119								
мачтовые	120								
Подстанции уровня напряжения 110 кВ	121								
Подстанции уровня напряжения 150 кВ	122								
Подстанции уровня напряжения 220 кВ	123								
Подстанции уровня напряжения 330 кВ	124								
Подстанции уровня напряжения 400кВ	125								
Подстанции уровня напряжения 500 кВ	126								
Подстанции уровня напряжения 750 кВ	127								
Подстанции уровня напряжения 800 кВ	128								
Подстанции уровня напряжения 1150 кВ	129								

Раздел 2. Основные технические данные линий электропередачи (далее –ЛЭП)

Наименование ЛЭП	Диспетчерское наименование	Напряжение, кВ	Год ввода в эксплуатацию	Сечение ЛЭП	Протяженность, км	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет	Год реконструкции (модернизации)	Протяженность реконструированного участка, км	Год последнего капитального ремонта	Протяженность участка ЛЭП, на котором проведен последний капитальный ремонт, км	Код строки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение № 1.17
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о доходах и расходах сетевых организаций
за _____ квартал 20__года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.75

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
территориальные сетевые организации, организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	до 105-го дня периода, следующего за отчетным периодом	ежегодно
	до 45-го дня периода, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Статьи доходов и расходов

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Доходы, всего		
	в том числе:	x	x
1.1.	доходы от реализации		
	из них:	x	x
1.1.1.	доходы от реализации услуг по передаче (распределению) электрической энергии		
	из них:	x	x
1.1.1.1.	относимые на содержание сетей		
1.1.1.2.	относимые на компенсацию потерь электрической энергии		
1.1.2.	доходы от реализации услуг по технологическому присоединению		
1.1.3.	доходы от прочей реализации по основной деятельности		
1.2.	прочие доходы		
2.	Расходы, относимые на себестоимость		
	в том числе:	x	x
2.1.	материальные затраты		
	из них:	x	x
2.1.1.	сырье, материалы, инструменты, оснастка, лабораторное оборудование и иное оборудование		
2.1.1.1.	из них на проведение ремонтов		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
2.1.2.	расходы на топливо, всего		
2.1.3.	вода на технологические цели		
2.1.4.	покупная электрическая энергия		
2.1.4.1.	покупная электрическая энергия на технологические цели		
2.1.4.2.	покупная электрическая энергия для осуществления основного вида деятельности		
2.1.4.3.	покупная электрическая энергия на компенсацию потерь при ее передаче		
2.1.5.	расходы по технике безопасности (включая спецодежду)		
2.1.6.	другие материальные затраты		
2.2.	работы и услуги производственного характера		
	из них:	x	x
2.2.1.	услуги организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью		
2.2.2.	услуги территориальных сетевых организаций		
2.2.3.	услуги сторонних организаций по ремонту основных средств		
2.2.4.	транспортные услуги		
2.2.5.	другие работы и услуги производственного характера		
2.3.	амортизация		
2.4.	расходы на оплату труда (включая страховые взносы)		
	из них:	x	x

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
2.4.1.	фонд оплаты труда (далее – ФОТ)		
2.4.1.1.	из них размер оплаты труда ремонтного персонала		
2.4.2.	страховые взносы		
2.4.2.1.	из них страховые взносы ремонтного персонала		
2.4.3.	негосударственное пенсионное обеспечение		
2.4.4.	прочие расходы на персонал		
2.5.	работы и услуги непроизводственного характера		
	из них:	x	x
2.5.1.	услуги связи		
2.5.2.	услуги по охране		
2.5.3.	расходы на пожарную охрану		
2.5.4.	юридические услуги		
2.5.5.	информационные услуги		
2.5.6.	консультационные услуги		
2.5.7.	коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий		
2.5.8.	расходы по подготовке кадров		
2.5.9.	услуги по управлению организацией		
2.5.10.	прочие работы и услуги		
2.6.	налоги и сборы		
	из них:	x	x

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
2.6.1.	налог на имущество организаций		
2.6.2.	земельный налог		
2.6.3.	транспортный налог		
2.6.4.	другие налоги и сборы, относимые на себестоимость		
2.7.	расходы на аренду (включая аренду имущества)		
2.8.	расходы на страхование		
2.9.	расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР)		
2.10.	расходы будущих периодов		
2.11.	расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности:		
2.11.1.	оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		
2.11.2.	оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности		
2.12.	иные расходы		
	из них:	x	x
2.12.1	командировочные расходы		
2.12.2.	представительские расходы		
2.12.3.	прочие расходы		
3.	Итого расходы, относимые на себестоимость		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
	в том числе:	x	x
3.1.	на услуги по передаче (распределению) электрической энергии		
3.2.	на услуги по технологическому присоединению		
3.3.	на прочие виды деятельности		
4.	Всего расходы на ремонт, относимые на себестоимость		
5.	Валовая прибыль (убыток)		
	в том числе:	x	x
5.1.	от услуг по передаче электрической энергии		
5.2.	от услуг по технологическому присоединению		
5.3.	от продажи электрической энергии		
5.4.	от прочей деятельности		
6.	Коммерческие расходы		
7.	Управленческие расходы		
8.	Прибыль (убыток) от продаж		
	в том числе:	x	x
8.1.	от услуг по передаче электрической энергии		
8.2.	от услуг по технологическому присоединению		
8.3.	от продажи электрической энергии		
8.4.	от прочей деятельности		
9.	Прочие доходы и расходы		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
	в том числе:	x	x
9.1.	прочие доходы		
	из них:	x	x
9.1.1.	доходы от операций с ценными бумагами (доходы от размещения акций, облигаций и иных ценных бумаг)		
9.1.2.	сумма дооценки активов		
9.1.3.	курсовые разницы		
9.1.4.	суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности		
9.1.5.	поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров		
9.1.6.	восстановленный резерв по сомнительным долгам		
9.1.7.	проценты к получению		
9.1.8.	доходы от участия в других организациях		
9.1.9.	иные прочие доходы		
9.2.	прочие расходы		
	из них:	x	x
9.2.1.	расходы от операций с ценными бумагами (расходы от размещения акций, облигаций и иных ценных бумаг)		
9.2.2.	сумма уценки активов		
9.2.3.	курсовые разницы		
9.2.4.	суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
	исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания		
9.2.5.	расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции		
9.2.6.	расходы на услуги банков (кроме процентных расходов)		
9.2.7.	прочие расходы, связанные с персоналом		
9.2.8.	формирование резервов по сомнительным долгам		
9.2.9.	проценты к уплате		
9.2.10.	иные прочие расходы		
10.	Прибыль (убыток) до налогообложения		
	в том числе:	x	x
10.1.	от услуг по передаче электрической энергии		
10.2.	от услуг по технологическому присоединению		
10.3.	от продажи электрической энергии		
10.4.	от прочей деятельности		
11.	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи		
	в том числе:	x	x
11.1.	отложенные налоговые активы		
11.2.	отложенные налоговые обязательства		
11.3.	текущий налог на прибыль		
11.4.	иные аналогичные платежи		

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
12.	Чистая прибыль (убыток)		
	в том числе:	x	x
12.1.	от услуг по передаче электрической энергии		
12.2.	от услуг по технологическому присоединению		
12.3.	от продажи электрической энергии		
12.4.	от прочей деятельности		
13.	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов и налогов, и начисленной амортизации		

Раздел 2. Дебиторская и кредиторская задолженность

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Дебиторская задолженность	201	
	в том числе просроченная	202	
1.1.	дебиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии	203	
	в том числе просроченная	204	
1.2.	прочая дебиторская задолженность	205	
	в том числе просроченная	206	
2.	Кредиторская задолженность	207	
	в том числе просроченная	208	
2.1.	кредиторская задолженность по оплате поставляемых материально-товарных ценностей	209	
	в том числе просроченная	210	
2.2.	кредиторская задолженность по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь	211	
	в том числе просроченная	212	
2.3.	кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС)	213	
	в том числе просроченная	214	
2.4.	кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям прочих территориальных сетевых организаций	215	

Номер показателя	Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя с начала года, тыс. руб.
1	2	3	4
	в том числе просроченная	216	
2.5.	кредиторская задолженность по оплате работ и услуг производственного характера	217	
	в том числе просроченная	218	
2.6.	прочая кредиторская задолженность	219	
	в том числе просроченная	220	

Раздел 3. Сведения о кредитах и займах в российских рублях

Номер показателя	Наименование показателей	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3	4
1.	Привлеченные кредиты и займы на начало отчетного квартала, всего, тыс. руб.	301	
	в том числе:	x	x
1.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	302	
1.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	303	
1.3.	средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на начало квартала, %	304	
2.	Привлечение кредитов и займов в отчетном квартале, всего, тыс. руб.	305	
	в том числе:	x	x
2.1.	в первом месяце отчетного квартала, тыс. руб.	306	
2.1.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	307	

Номер показателя	Наименование показателей	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3	4
2.1.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	308	
2.1.3.	средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в первом месяце отчетного квартала, %	309	
2.2.	во втором месяце отчетного квартала, тыс. руб.	310	
2.2.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	311	
2.2.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	312	
2.2.3.	средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам во втором месяце отчетного квартала, %	313	
2.3.	в третьем месяце отчетного квартала, тыс. руб.	314	
2.3.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	315	
2.3.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	316	
2.3.3.	средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в третьем месяце отчетного квартала, %	317	
3.	Погашение кредитов и займов в отчетном квартале, всего, тыс. руб.	318	
	в том числе:	x	x
3.1.	в первом месяце отчетного квартала, тыс. руб.	319	
3.1.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	320	
3.1.2.	проценты по краткосрочным кредитам, тыс. руб.	321	
3.1.3.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	322	
3.1.4.	проценты по долгосрочным кредитам, тыс. руб.	323	
3.2.	во втором месяце отчетного квартала, тыс. руб.	324	

Номер показателя	Наименование показателей	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3	4
3.2.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	325	
3.2.2.	проценты по краткосрочным кредитам, тыс. руб.	326	
3.2.3.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	327	
3.2.4.	проценты по долгосрочным кредитам, тыс. руб.	328	
3.3.	в третьем месяце отчетного квартала, тыс. руб.	329	
3.3.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	330	
3.3.2.	проценты по краткосрочным кредитам, тыс. руб.	331	
3.3.3.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	332	
3.3.4.	проценты по долгосрочным кредитам, тыс. руб.	333	
4.	Привлеченные кредиты и займы на конец отчетного квартала, всего, тыс. руб.	334	
	в том числе:	x	x
4.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	335	
4.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	336	
4.3.	средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на конец отчетного квартала, %	337	

Раздел 4. Сведения о кредитах и займах в иностранной валюте

Номер показателя	Наименование показателей	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3	4
1.	Привлеченные кредиты и займы на начало отчетного квартала, всего, тыс. долларов США:	401	
	в том числе:	x	x
1.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	402	
1.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	403	
1.3.	средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на начало квартала, %	404	
2.	Привлечение кредитов и займов в отчетном квартале, всего, тыс. долларов США	405	
	в том числе:	x	x
2.1.	в первом месяце отчетного квартала, тыс. долларов США	406	
2.1.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	407	
2.1.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	408	
2.1.3.	средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в первом месяце отчетного квартала, %	409	
2.2.	во втором месяце отчетного квартала, тыс. долларов США	410	
2.2.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	411	
2.2.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	412	
2.2.3.	средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам во втором месяце отчетного	413	

Номер показателя	Наименование показателей	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3	4
	квартала, %		
2.3.	в третьем месяце отчетного квартала, тыс. долларов США	414	
2.3.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	415	
2.3.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	416	
2.3.3.	средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в третьем месяце отчетного квартала, %	417	
3.	Погашение кредитов и займов в отчетном квартале, всего, тыс. долларов США	418	
	в том числе:	x	x
3.1.	в первом месяце отчетного квартала, тыс. долларов США	419	
3.1.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	420	
3.1.2.	проценты по краткосрочным кредитам, тыс. долларов США	421	
3.1.3.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	422	
3.1.4.	проценты по долгосрочным кредитам, тыс. долларов США	423	
3.2.	во втором месяце отчетного квартала, тыс. долларов США	424	
3.2.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	425	
3.2.2.	проценты по краткосрочным кредитам, тыс. долларов США	426	
3.2.3.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	427	
3.2.4.	проценты по долгосрочным кредитам, тыс. долларов США	428	
3.3.	в третьем месяце отчетного квартала, тыс. долларов США	429	
3.3.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	430	

Номер показателя	Наименование показателей	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3	4
3.3.2.	проценты по краткосрочным кредитам, тыс. долларов США	431	
3.3.3.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	432	
3.3.4.	проценты по долгосрочным кредитам, тыс. долларов США	433	
4.	Привлеченные кредиты и займы на конец отчетного квартала, всего, тыс. долларов США	434	
	в том числе:	x	x
4.1.	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	435	
4.2.	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	436	
4.3.	средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на конец отчетного квартала, %	437	

Раздел 5. Контактная информация

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

Приложение № 1.18
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1163

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Схемы электрических соединений основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы электрической сети) за 20__ год,_____ 20 __ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.79

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	до 1января каждого года	ежегодно
	по мере изменения схем	периодически

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Основные сведения об электрических соединениях основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наименование узла электрической сети	Код строки	Характеристика стадии жизненного цикла (эксплуатация / строительство)	Первичное напряжение подстанции (узла нагрузки), кВ	Количество трансформаторов на подстанции, шт.	Мощность трансформаторов на подстанции, МВ·А	Тип и характеристика трансформаторов	Фактическая нагрузка по замерам в день летнего минимума, МВ·А	Фактическая нагрузка по замерам в день зимнего максимума, МВ·А	Нагрузка с учетом поданных заявок на технологическое присоединение, МВ·А	Нагрузка с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение, МВ·А	Максимальная мощность, разрешенная для технологического присоединения, МВ·А	Номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	Год ввода в эксплуатацию подстанции	Год реконструкции (модернизации) подстанции	Сведения о местонахождении				
															фактический адрес расположения узла	широта, десятичное представление	широта, градус / минута / секунда	долгота, десятичное представление	долгота, градус / минута / секунда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Узел № 1																			
Узел № 2																			
…																			

Раздел 2. Основные сведения о ветвях (линиях) электрической сети, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наименование ветви электрической сети	Код строки	Тип линии	Наименование узла электрической сети – начала ветви	Наименование узла электрической сети – конца ветви	Номер электрической цепи	Характеристика стадии жизненного цикла (эксплуатация / строительство)	Проектный номинальный класс напряжения линии, кВ	Фактическое рабочее напряжение линии, кВ	Протяженность линии по трассе, км	Протяженность линии по цепям, км	Количество работающих параллельных цепей, шт.	Пропускная способность линии, МВ·А	Марка и сечение провода/кабеля	Номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции (модернизации) подстанции	Нормальное состояние (включена/выключена)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Ветвь (линия) № 1																	
Ветвь (линия) № 2																	
…																	

Раздел 3. Координаты промежуточных точек ветвей (линий) электрической сети, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наименование узла электрической сети	Код строки	Широта, десятичное представление	Широта, градус / минута / секунда	Долгота, десятичное представление	Долгота, градус / минута / секунда
1	2	3	4	5	6
Ветвь (линия) № 1					
точка № 1					
точка № 2					
…					
Ветвь (линия) № 2					
точка № 1					
точка № 2					
…					
…					

Раздел 4. Контактная информация

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

Приложение № 1.19
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Отчет о стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию
за _____ 20 __ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.84

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по организации торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности	до 30-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Отчет о стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию

Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности	
Идентификационный код участника оптового рынка электрической энергии и мощности	

Наименование показателя	Код строки	Объем, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость, руб.
Группа точек поставки потребления	x	x	x	x
Нагрузочные потери в сетях организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию для участников оптового рынка электрической энергии и мощности (далее –ОРЭМ), отнесенные на отпуск из сетей организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью				
Нагрузочные потери в сетях организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию для участников ОРЭМ, отнесенные на отпуск из сетей территориальных сетевых организаций (далее –ТСО)				
Нагрузочные потери в сетях ТСО, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию для участников ОРЭМ, отнесенные на отпуск из сетей ТСО				
Плановые нагрузочные потери электрической энергии в сетях ТСО, которые предоставлены для расчета стоимости электрической энергии, покупаемой ТСО на розничных рынках электрической энергии				
Группа точек поставки, субъект Российской Федерации № 1	x	x	x	x
Нагрузочные потери в сетях организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, учтенные в				

равновесных ценах на электрическую энергию, оплаченные участником ОРЭМ в отношении экспортных поставок электрической энергии и отнесенные на отпуск из сетей организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью				
Нагрузочные потери в сетях организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию, оплаченные участником ОРЭМ в отношении суммарных объемов межгосударственной передачи электрической энергии и отнесенные на отпуск из сетей организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью				
Нагрузочные потери в сетях организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию, оплаченные участником ОРЭМ в отношении экспортных поставок электрической энергии и отнесенные на отпуск из сетей ТСО				
Нагрузочные потери в сетях организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию, оплаченные участником ОРЭМ в отношении суммарных объемов межгосударственной передачи электрической энергии и отнесенные на отпуск из сетей ТСО				
Нагрузочные потери в сетях ТСО, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию, оплаченные участником ОРЭМ в отношении экспортных поставок электрической энергии и отнесенные на отпуск из сетей ТСО				
Нагрузочные потери в сетях ТСО, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию, оплаченные участником ОРЭМ в отношении суммарных объемов межгосударственной передачи электрической энергии и отнесенные на отпуск из сетей ТСО				
Группа точек поставки, субъект Российской Федерации № 2	x	x	x	x
...	...			

Раздел 2. Контактная информация

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

Приложение № 1.20
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о полезном отпуске электрической энергии и стоимости электрической энергии и мощности для потребителей за _____20__ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.97

Предоставляют:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации, потребители электрической энергии - субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности, производители электрической энергии - субъекты оптового и розничных рынков электрической энергии, осуществляющие поставку электрической энергии потребителям, территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации), организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам), собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	до 1 февраля года, следующего за отчетным	ежегодно
	до 25 числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала:

Раздел 1. Полезный отпуск и стоимость электрической энергии, отпущенной на розничных рынках электрической энергии потребителям по видам деятельности

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности							
		потребителям, всего				в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сельское хозяйство, лесное хозяйство, охота и рыболовство, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
сельское хозяйство									
рыболовство и рыбоводство									
Добыча полезных ископаемых, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
добыча угля									
добыча сырой нефти и нефтяного попутного газа									
добыча природного газа и газового конденсата									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности							
		потребителям, всего				в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обрабатывающие производства, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство бумаги и бумажных изделий									
производство кокса и нефтепродуктов									
производство химических веществ и химических продуктов									
производство прочей неметаллической минеральной продукции									
производство металлургическое, всего									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство чугуна, стали и ферросплавов									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности							
		потребителям, всего				в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
производство стальных труб, полых профилей и фитингов									
производство алюминия									
производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования									
производство машин и оборудования									
производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов									
Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности							
		потребителям, всего				в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
производство, передача и распределение электрической энергии									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство электрической энергии									
передача, распределение электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям									
торговля электрической энергией									
производство и распределение газообразного топлива									
производство, передача и распределение пара и горячей									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности							
		потребителям, всего				в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
воды, кондиционирование воздуха									
Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений									
Строительство									
Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов									
Транспортировка и хранение, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
деятельность железнодорожного транспорта									
деятельность городского электрического транспорта									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности							
		потребителям, всего				в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
деятельность трубопроводного транспорта									
Деятельность в области информации и связи									
Прочие виды экономической деятельности									
Население, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
население городское						x	x	x	x
население сельское						x	x	x	x
Всего									
Отпуск иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, всего						x	x	x	x
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1						x	x	x	x
организация № 2						x	x	x	x

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности							
		потребителям, всего				в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
…						x	x	x	x
Отпуск территориальным сетевым организациям (далее – ТСО) на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях, всего						x	x	x	x
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО, являющейся держателем системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации						x	x	x	x
иным ТСО						x	x	x	x

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности							
		потребителям, всего				в том числе бюджетным потребителям			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года	
		объем электрической энергии, МВт·ч	**стоимость** электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	**объем** электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, всего						x	x	x	x
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1						x	x	x	x
организация № 2						x	x	x	x
…						x	x	x	x
Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии						x	x	x	x
Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии						x	x	x	x

Раздел 1. Полезный отпуск и стоимость электрической энергии, отпущенной на розничных рынках электрической энергии потребителям по видам деятельности (продолжение)

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
Сельское хозяйство, лесное хозяйство, охота и рыболовство, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
сельское хозяйство									
рыболовство и рыбоводство									
Добыча полезных ископаемых, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
добыча угля									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
добыча сырой нефти и нефтяного попутного газа									
добыча природного газа и газового конденсата									
Обрабатывающие производства, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство бумаги и бумажных изделий									
производство кокса и нефтепродуктов									
производство химических веществ и химических продуктов									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
производство прочей неметаллической минеральной продукции									
производство металлургическое, всего									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство чугуна, стали и ферросплавов									
производство стальных труб, полых профилей и фитингов									
производство алюминия									
производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
производство машин и оборудования									
производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов									
Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство, передача и распределение электрической энергии									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство электрической энергии									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
передача, распределение электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям									
торговля электрической энергией									
производство и распределение газообразного топлива									
производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха									
Водоснабжение; водоотведение,									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (−), тыс. руб.			
		в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений									
Строительство									
Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов									
Транспортировка и хранение, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
деятельность железнодорожного транспорта									
деятельность городского электрического транспорта									

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
деятельность трубопроводного транспорта									
Деятельность в области информации и связи									
Прочие виды экономической деятельности									
Население, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
население городское		x	x	x	x				x
население сельское		x	x	x	x				x
Всего									
Отпуск иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, всего		x	x	x	x				
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1		x	x	x	x				

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
организация № 2		x	x	x	x				
…		x	x	x	x				
Отпуск ТСО на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях		x	x	x	x				
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО, являющейся держателем многосторонней системы договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации		x	x	x	x				
иным ТСО		x	x	x	x				
Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных		x	x	x	x				

Вид деятельности	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		в том числе субъектам малого и среднего предпринимательства							
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, всего									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1		x	x	x	x				
организация № 2		x	x	x	x				
…		x	x	x	x				
Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии		x	x	x	x				
Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии		x	x	x	x				

Раздел 2. Объем потребления и стоимость электрической энергии и мощности потребителя – участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) для нужд собственного потребления по видам деятельности

Виды деятельности	Код строки	Потребление электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурированная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сельское хозяйство, лесное хозяйство, охота и рыболовство	201								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
сельское хозяйство	202								
рыболовство и рыбоводство	203								
Добыча полезных ископаемых	204								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
добыча угля	205								
добыча сырой нефти и нефтяного попутного газа	206								
добыча природного газа и газового конденсата	207								
Обрабатывающие производства, всего	208								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство бумаги и бумажных изделий	209								
производство кокса и нефтепродуктов	210								
производство химических веществ	211								

Виды деятельности	Код строки	Потребление электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктуриро ванная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
и химических продуктов									
производство прочей неметаллической минеральной продукции	212								
производство металлургическое, всего	213								
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство чугуна, стали и ферросплавов	214								
производство стальных труб, полых профилей и фитингов	215								
производство алюминия	216								
производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования	217								
производство машин и оборудования	218								
производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов	219								
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование	220								

Виды деятельности	Код строки	Потребление электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктурируемая
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
воздуха									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство, передача и распределение электрической энергии	221								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
производство электрической энергии	222								
передача, распределение электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям	223								
торговля электрической энергией	224								
производство и распределение газообразного топлива	225								
производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха	226								

Виды деятельности	Код строки	Потребление электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.			
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе текущая	в том числе реструктуриро ванная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	227								
Строительство	228								
Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов	229								
Транспортировка и хранение	230								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
деятельность железнодорожного транспорта	231								
деятельность городского электрического транспорта	232								
деятельность трубопроводного транспорта	233								
Деятельность в области информации и связи	234								
Прочие виды экономической деятельности	235								
Всего	236								

Раздел 3. Сведения о расчетах на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ)

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя							Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.		
		за отчетный месяц					нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода	
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии, тыс.руб.	мощность, МВт	стоимость мощности, тыс.руб.	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе реструктурированная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ	301										
Продажа электрической энергии и мощности на ОРЭМ	302										
Сальдо покупки и продажи электрической энергии и мощности с ОРЭМ	303										
Нагрузочные потери, оплаченные на ОРЭМ, всего	304			x	x				x	x	x
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в единой национальной (общероссийской) электрической сети	305			x	x				x	x	x

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя							Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.		
		за отчетный месяц					нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода	
		объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии, тыс.руб.	мощность, МВт	стоимость мощности, тыс.руб.	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.	объем электрической энергии, МВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс.руб.		всего	в том числе реструктурированная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО	306			x	x				x	x	x
Плановые нагрузочные потери, отнесенные к энергорайону участника	307		x	x	x	x		x	x	x	x

Раздел 4. Сведения о расчетах гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций и потребителей ОРЭМ с организациями технологической и коммерческой инфраструктуры ОРЭМ и розничных рынков электрической энергии

Перечень услуг	Код строки	Значение показателя				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.		
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода	
		объем оказанных услуг, МВт·ч	стоимость услуг, тыс.руб.	объем оказанных услуг, МВт·ч	стоимость услуг, тыс.руб.		всего	в том числе реструктурированная
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Услуги по передаче электрической энергии	401							
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x
услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС)	402							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
стоимость содержания электрических сетей, относимых к ЕНЭС	403	x		x		x	x	x
стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, относимых к ЕНЭС	404	x		x		x	x	x

Перечень услуг	Код строки	Значение показателя				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.		
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода	
		объем оказанных услуг, МВт·ч	стоимость услуг, тыс.руб.	объем оказанных услуг, МВт·ч	стоимость услуг, тыс.руб.		всего	в том числе реструктурированная
1	2	3	4	5	6	7	8	9
услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО	405							
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x
стоимость содержания электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО	406	x		x		x	x	x
стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО	407	x		x		x	x	x

Перечень услуг	Код строки	Значение показателя				Задолженность (+), переплата (–), тыс. руб.		
		за отчетный месяц		нарастающим итогом с начала года		на начало года	на конец отчетного периода	
		объем оказанных услуг, МВт·ч	стоимость услуг, тыс.руб.	объем оказанных услуг, МВт·ч	стоимость услуг, тыс.руб.		всего	в том числе реструктурированная
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике	408	x		x				
Услуги, оказываемые организациями коммерческой инфрастуктуры ОРЭМ	409	x		x				

Раздел 5. Описание схемы организации расчетов между ТСО на территории субъекта Российской Федерации

Код строки	Статус ТСО в системе многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии	Наименование ТСО (наименования ТСО), входящей (входящих) в системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии	Схема организации расчетов ТСО с другими ТСО за услуги по передаче электрической энергии на розничных рынках электрической энергии
1	2	3	4

Раздел 6. Объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных территориальными сетевыми организациями

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя за отчетный месяц								
		отпуск электрической энергии,всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	фактическая мощность (для двухставочного тарифа), МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость содержания электрических сетей (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям	601									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
по высокому уровню напряжения (ВН)	602									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ВН1	603									
ВН (прочие потребители)	604									
ВН (потребители на генераторном	605									

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя за отчетный месяц								
		отпуск электрической энергии,всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	фактическая мощность (для двухставочного тарифа), МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость содержания электрических сетей (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
напряжении)										
ВН (население и приравненные к нему потребители)	606									
по среднему первому уровню напряжения (СН1)	607									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
СН1 (прочие потребители)	608									
СН1 (потребители на генераторном напряжении)	609									
СН1 (население и приравненные к нему потребители)	610									
по среднему второму уровню напряжения	611									

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя за отчетный месяц								
		отпуск электрической энергии,всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	фактическая мощность (для двухставочного тарифа), МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость содержания электрических сетей (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
(СН2)										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
СН2 (прочие потребители)	612									
СН2 (потребители на генераторном напряжении)	613									
СН2 (население и приравненные к нему потребители)	614									
по низкому уровню напряжения (НН)	615									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
НН (прочие потребители)	616									
НН (потребители на генераторном	617									

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя за отчетный месяц								
		отпуск электрической энергии,всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	фактическая мощность (для двухставочного тарифа), МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость содержания электрических сетей (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
напряжении)										
НН (население и приравненные к нему потребители)	618									
Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные потребителям, заключившим договор с ТСО	619									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
по высокому уровню напряжения (ВН)	620									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ВН1	621									
ВН (прочие потребители)	622									

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя за отчетный месяц								
		отпуск электрической энергии,всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	фактическая мощность (для двухставочного тарифа), МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость содержания электрических сетей (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ВН (потребители на генераторном напряжении)	623									
ВН (население и приравненные к нему потребители)	624									
по среднему первому уровню напряжения (СН1)	625									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
СН1 (прочие потребители)	626									
СН1 (потребители на генераторном напряжении)	627									
СН1 (население и приравненные к нему потребители)	628									

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя за отчетный месяц								
		отпуск электрической энергии,всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	фактическая мощность (для двухставочного тарифа), МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость содержания электрических сетей (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
по среднему второму уровню напряжения (СН2)	629									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
СН2 (прочие потребители)	630									
СН2 (потребители на генераторном напряжении)	631									
СН2 (население и приравненные к нему потребители)	632									
по низкому уровню напряжения (НН)	633									
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
НН (прочие потребители)	634									

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя за отчетный месяц								
		отпуск электрической энергии,всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	фактическая мощность (для двухставочного тарифа), МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость содержания электрических сетей (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НН (потребители на генераторном напряжении)	635									
НН (население и приравненные к нему потребители)	636									
Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежным ТСО	637									
Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежными ТСО	638									

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя за отчетный месяц								
		отпуск электрической энергии,всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	фактическая мощность (для двухставочного тарифа), МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость содержания электрических сетей (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО организацией по управлению ЕНЭС	639									
Нагрузочные потери электрической энергии, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ, в ЕНЭС	640									
Нагрузочные потери электрической энергии, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ, в электрических сетях ТСО	641									
Услуги, оказанные ТСО, предоставляющей информацию, ТСО из смежных субъектов Российской Федерации	642									

Раздел 6. Объем и стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии (продолжение)

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям	601										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
по высокому уровню напряжения (ВН)	602										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ВН1	603										
ВН (прочие потребители)	604										
ВН (потребители на генераторном напряжении)	605										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
ВН (население и приравненные к нему потребители)	606										
по среднему первому уровню напряжения (СН1)	607										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
СН1 (прочие потребители)	608										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
СН1 (потребители на генераторном напряжении)	609										
СН1 (население и приравненные к нему потребители)	610										
по среднему второму уровню напряжения (СН2)	611										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
СН2 (прочие потребители)	612										
СН2 (потребители на генераторном напряжении)	613										
СН2 (население и приравненные к нему потребители)	614										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
по низкому уровню напряжения (НН)	615										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
НН (прочие потребители)	616										
НН (потребители на генераторном напряжении)	617										
НН (население и	618										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
приравненные к нему потребители)											
Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные потребителям, заключившим договор с ТСО	619										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
по высокому уровню напряжения (ВН)	620										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ВН1	621										
ВН (прочие потребители)	622										
ВН (потребители на генераторном напряжении)	623										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
ВН (население и приравненные к нему потребители)	624										
по среднему первому уровню напряжения (СН1)	625										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
СН1 (прочие потребители)	626										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
СН1 (потребители на генераторном напряжении)	627										
СН1 (население и приравненные к нему потребители)	628										
по среднему второму уровню напряжения (СН2)	629										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
СН2 (прочие потребители)	630										
СН2 (потребители на генераторном напряжении)	631										
СН2 (население и приравненные к нему потребители)	632										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
по низкому уровню напряжения (НН)	633										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
НН (прочие потребители)	634										
НН (потребители на генераторном напряжении)	635										
НН (население и	636										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
приравненные к нему потребители)											
Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежным ТСО	637										
Услуги по передаче электрической	638										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежными ТСО											
Услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО, организацией по управлению ЕНЭС	639										
Нагрузочные потери электрической	640										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
энергии, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ, в ЕНЭС											
Нагрузочные потери электрической энергии, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ, в электрических сетях ТСО	641										

Показатель, уровни напряжения, группы потребителей	Код строки	Значение показателя нарастающим итогом с начала года								Задолженность (+), переплата (–) за услуги по передаче электрической энергии	
		отпуск электрической энергии потребителям, всего, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, МВт·ч	отпуск электрической энергии потребителям, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, МВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, всего, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по одноставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по двухставочному тарифу, тыс. руб.	стоимость услуг по передаче электрической энергии, подлежащей оплате по ставке на содержание электрических сетей, тыс. руб.	стоимость компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (для двухставочного тарифа), тыс. руб.	на начало года, тыс. руб.	на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Услуги, оказанные ТСО предоставляющей информацию, ТСО из смежных субъектов Российской Федерации	642										

Раздел 7. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	701				
Ответственный за заполнение формы	702				

Приложение № 1.21
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке
за _____ 20 __ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.99

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по организации торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности	до 30-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности:

Идентификационный код участника оптового рынка электрической энергии и мощности:

Раздел 1. Регулируемые договоры (далее – РД)

Раздел 1.1. Продажа по РД в отношении покупателей для поставки потребителям, не являющимся населением

Таблица 1.1.1. Продажа электрической энергии по РД в отношении покупателей для поставки потребителям, не являющимся населением

Код строки	Номер договора	Производитель (генерирующий объект)	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Таблица 1.1.2. Продажа мощности по РД в отношении покупателей для поставки потребителям, не являющимся населением

Код строки	Номер договора	Производитель (генерирующий объект)	Объем мощности, МВт	Цена, руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Раздел 1.2. Покупка по РД в отношении покупателей для поставки потребителям, не являющимся населением

Таблица 1.2.1. Покупка электрической энергии по РД в отношении покупателей для поставки потребителям, не являющимся населением

Код строки	Номер договора	Группа точек поставки	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Таблица 1.2.2. Покупка мощности по РД в отношении покупателей для поставки потребителям, не являющимся населением

Код строки	Номер договора	Группа точек поставки	Объем мощности, МВт	Цена, руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Раздел 1.3. Продажа по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей

Таблица 1.3.1. Продажа электрической энергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей

Код строки	Номер договора	Производитель (генерирующий объект)	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Таблица 1.3.2. Продажа мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей

Код строки	Номер договора	Производитель (генерирующий объект)	Объем мощности, МВт	Цена, руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Раздел 1.4. Покупка по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей

Таблица 1.4.1. Покупка электрической энергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей

Код строки	Номер договора	Группа точек поставки	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Таблица 1.4.2. Покупка мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей

Код строки	Номер договора	Группа точек поставки	Объем мощности, МВт	Цена, руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Рынок на сутки вперед

Таблица 2.1. Продажа по договору комиссии

Код строки	Номер договора	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Таблица 2.2. Покупка по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Раздел 3. Балансирующий рынок

Таблица 3.1. Продажа по договору комиссии

Код строки	Номер договора	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Таблица 3.2. Покупка по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Раздел 4. Договоры, заключенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности

Таблица 4.1. Продажа по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Цена руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Таблица 4.2. Покупка по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Цена руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Раздел 5. Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций, далее – ГЭС), а также договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (далее – АЭС)

Таблица 5.1. Продажа по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Таблица 5.2. Покупка по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Раздел 6. Договоры о предоставлении мощности

Таблица 6.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Таблица 6.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Раздел 7. Договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов

Таблица 7.1. Продажа по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Цена, руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Таблица 7.2. Покупка по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Цена, руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Раздел 8. Договоры, заключенные по ценам, определяемым по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва

Таблица 8.1. Продажа по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Цена, руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Таблица 8.2. Покупка по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Цена, руб./МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5

Раздел 9. Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – ВР)

Таблица 9.1. Продажа по договору купли-продажи мощности ВР

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Таблица 9.2. Покупка по договору купли-продажи мощности ВР

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Раздел 10. Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – договор о предоставлении мощности ВИЭ)

Таблица 10.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности ВИЭ

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Таблица 10.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности ВИЭ

Код строки	Номер договора	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Раздел 11. Рассчитанные штрафы по договорам о предоставлении мощности

Таблица 11.1. Рассчитанные штрафы по договорам о предоставлении мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ), в которых участник ОРЭМ является плательщиком штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора о предоставлении мощности (ДПМ)	Идентификационный код Участника ОРЭМ-продавца	Код группы точек поставки (ГТП) генерации	Идентификационный код Участника ОРЭМ-покупателя	Код группы точек поставки (ГТП) потребления	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 11.2. Рассчитанные штрафы по договорам о предоставлении мощности, в которых участник является получателем штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора о предоставлении мощности (ДПМ)	Идентификационный код Участника ОРЭМ-покупателя	Код группы точек поставки (ГТП) потребления	Идентификационный код Участника ОРЭМ-продавца	Код группы точек поставки (ГТП) генерации	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 12. Рассчитанные штрафы по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций (далее – АЭС), гидроэлектростанций (далее – ГЭС)

Таблица 12.1. Рассчитанные штрафы по договорам купли-продажи мощности новых АЭС, ГЭС, в которых участник ОРЭМ является плательщиком штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС (ДПМАЭС/ГЭС)	Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца	Код группы точек поставки (ГТП) генерации	Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя	Код группы точек поставки (ГТП) потребления	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 12.2. Рассчитанные штрафы по договорам купли-продажи мощности новых АЭС, ГЭС, в которых участник ОРЭМ является получателем штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС (ДПМАЭС/ГЭС)	Идентификационный код участника ОРЭМ –покупателя	Код группы точек поставки (ГТП) потребления	Идентификационный код участника ОРЭМ –продавца	Код группы точек поставки (ГТП) генерации	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 13. Рассчитанные штрафы по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)

Таблица 13.1. Рассчитанные штрафы по договорам о предоставлении мощности ВИЭ, в которых участник ОРЭМ является плательщиком штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора о предоставлении мощности ВИЭ (ДПМ ВИЭ)	Идентификационный код Участника ОРЭМ-продавца	Код группы точек поставки (ГТП) генерации	Идентификационный код Участника ОРЭМ-покупателя	Код группы точек поставки (ГТП) потребления	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 13.2. Рассчитанные штрафы по договорам о предоставлении мощности ВИЭ, в которых участник ОРЭМ является получателем штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора о предоставлении мощности ВИЭ (ДПМ ВИЭ)	Идентификационный код Участника ОРЭМ-покупателя	Код группы точек поставки (ГТП) потребления	Идентификационный код Участника ОРЭМ-продавца	Код группы точек поставки (ГТП) генерации	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 14. Рассчитанные штрафы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее - ВР)

Таблица 14.1. Рассчитанные штрафы по договорам купли - продажи мощности ВР, по которым участник ОРЭМ является плательщиком штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора ВР	Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца	Код группы точек поставки (ГТП) генерации	Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя	Код группы точек поставки (ГТП) потребления	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 14.2. Рассчитанные штрафы по договорам купли - продажи мощности ВР, в которых участник ОРЭМ является получателем штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора ВР	Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя	Код группы точек поставки (ГТП) потребления	Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца	Код группы точек поставки (ГТП) генерации	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 15. Рассчитанные штрафы по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности (далее – договоры КОМ)

Таблица 15.1. Рассчитанные штрафы по договорам КОМ, в которых участник ОРЭМ является плательщиком штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора КОМ	Идентификационный код Участника ОРЭМ-продавца	Идентификационный код Участника ОРЭМ-покупателя	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 15.2. Рассчитанные штрафы по договорам КОМ, в которых участник ОРЭМ является получателем штрафа

Код строки	Расчетный период	Номер договора КОМ	Идентификационный код Участника ОРЭМ-покупателя	Идентификационный код Участника ОРЭМ-продавца	Объем не поставленной (недопоставленной) мощности, МВт	Размер штрафа, руб.
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 16. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	1601				
Ответственный за заполнение формы	1602				

Приложение № 1.22
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о стоимости покупки (продажи) электроэнергии участником оптового рынка за _____ 20__ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.101

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, осуществляющие деятельность по организации торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности	до 30-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности:

Идентификационный код участника оптового рынка электрической энергии и мощности:

Раздел 1. Рынок на сутки вперед

Таблица 1.1. Продажа по договору комиссии

Код строки	Номер договора	Группа точек поставки	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Таблица 1.2. Покупка по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Группа точек поставки	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Раздел 2. Балансирующий рынок

Таблица 2.1. Продажа по договору комиссии

Код строки	Номер договора	Группа точек поставки	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Таблица 2.2. Покупка по договору купли-продажи

Код строки	Номер договора	Группа точек поставки	Объем электрической энергии, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6

Раздел 3. Покупка/продажа электрической энергии по четырехсторонним договорам

Таблица 3.1. Продажа по четырехсторонним договорам

Код строки	Неценовая зона	Объем электрической энергии, кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Таблица 3.2. Покупка по четырехсторонним договорам

Код строки	Неценовая зона	Объем электрической энергии, кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Раздел 4. Покупка/продажа мощности по четырехсторонним договорам

Раздел 4.1. Продажа по четырехсторонним договорам

Код строки	Неценовая зона	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Таблица 4.2. Покупка по четырехсторонним договорам

Код строки	Неценовая зона	Объем мощности, МВт	Стоимость (без НДС), руб.
1	2	3	4

Раздел 5. Покупка/продажа электрической энергии по двусторонним договорам

Таблица 5.1. Продажа по двусторонним договорам

Код строки	Неценовая зона	Объем электрической энергии, кВт·ч
1	2	3

Таблица 5.2. Покупка по двусторонним договорам

Код строки	Неценовая зона	Объем электрической энергии, кВт·ч
1	2	3

Раздел 6. Контактная информация

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

Приложение № 1.23
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о требованиях (обязательствах) на оптовом рынке, фактических платежах и задолженности покупателя оптового рынка за _____ 20 __ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.104

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, оказывающие услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии	до 25-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности:

Код участника оптового рынка электрической энергии и мощности:

Раздел 1. Сведения о расчетах участника оптового рынка электрической энергии и мощности за отчетный период

Дата формирования отчета:						
Отчетный период:						
Код строки	Сумма обязательств/ требований с датой оплаты в отчетном периоде, тыс. руб.	Период обязательств	Исполнено обязательств/ требований в отчетном периоде, тыс. руб.	В том числе в счет погашения задолженности за предыдущие периоды, тыс. руб.	Прирост/снижение задолженности за отчетный период, тыс. руб.	Задолженность итого на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 2. Контактная информация

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

Приложение № 1.24
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения по реализации на потребительском рынке электрической энергии (мощности), предоставляемой участниками оптового рынка - энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками за _____ 20__ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.105

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
организации, оказывающие услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии	до 5-го числа второго месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячно

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности:

Код участника оптового рынка электрической энергии и мощности:

Дата формирования отчета:

Раздел 1. Данные о продаже электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии участниками оптового рынка-энергосбытовыми организациями, гарантирующими поставщиками

с НДС, тыс. руб.

Группа потребителей	Код строки	Фактический отпуск электрической энергии в натуральном выражении за отчетный период, тыс. кВт·ч	Задолженность на начало отчетного периода (сальдо), тыс. руб.	В т. ч. кредиторская задолженность на начало отчетного периода, всего (остаток авансовых платежей на начало отчетного периода полученных за энергию), тыс. руб	В т. ч. дебиторская задолженность на начало отчетного периода всего, тыс. руб.	Фактические начисления за электрическую энергию (мощность) за отчетный период, тыс. руб.	Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период, тыс. руб.	Реализация продукции за отчетный период, тыс. руб.	Списано безнадежной задолженности за отчетный период, тыс. руб.	% оплаты за отчетный период	% реализации за отчетный период	Задолженность на конец отчетного периода (сальдо), тыс. руб.	В том числе кредиторская задолженность на конец отчетного периода, всего (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода полученных за энергию), тыс. руб.	В том числе дебиторская задолженность на конец отчетного периода, всего, тыс. руб.	Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, в том числе						
															текущая	реструктурированная	просроченная			
																	рабочая			
																	всего	прочая просроченная	исковая	мораторная	безнадежная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Участник оптового рынка – гарантирующий	101																				

поставщик / энергосбытовая организация, всего																					
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
промышленные и приравненные к ним потребители	102																				
непромышленные потребители	103																				
из них потребители жилищно-коммунального хозяйства, всего	104																				
энергосбытовые организации, которые определены актом Правительства Российской Федерации в целях снабжения электрической энергией находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации организаций	105																				
предприятия Минобороны России	106																				
бюджетные потребители (без учета потребителей	107																				

(предприятий) Минобороны России), всего																					
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
федеральный бюджет (без учета предприятий Минобороны России)	108																				
прочие бюджеты (областной, местный бюджеты),всего	109																				
сельскохозяйственные товаропроизводители	110																				
население	111																				
потребители жилищного сектора, всего	112																				
энергоснабжающие, энергосбытовые организации (без учета предприятий Минобороны)	113																				
потери	114																				
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери межрегиональных распредели-	115																				

тельных сетевых компаний																					
потери прочих территориальных сетевых организаций	116																				

Раздел 2. Контактная информация

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

Приложение № 1.25
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об энергосбытовых организациях – субъектах розничных рынков электрической энергии
за _____ 20__ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.107

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
гарантирующие поставщики, производители электрической энергии – субъекты розничных рынков электрической энергии, энергосбытовые организации	15 июня и 15 декабря отчетного года	ежегодно, два раза в год

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Раздел 1. Сведения об организациях, участвующих в купле-продаже электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии для реализации потребителям

Код строки	Краткое наименование энергосбытовых организаций, с которыми заключены договоры купли-продажи электрической энергии на розничных рынках	Полное наименование энергосбытовых организаций, с которыми заключены договоры купли-продажи электрической энергии на розничных рынках	Дата заключения договора	Предмет договора	Наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого действуют отношения купли/продажи электрической энергии по договору	Контактная информация об энергосбытовой организации, с которой заключен договор			
						почтовый адрес	электронная почта	телефон	факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Раздел 2. Контактная информация

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

Приложение № 1.26
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства (на отчетную дату) за _____ квартал 20__года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.135

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартально

Наименование организации, предоставляющей информацию:

ОГРН/ИНН/Код по ОКПО:

Почтовый адрес:

Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала/Наименование объекта электроэнергетики:

Раздел 1. Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства

Вид земельного участка	Код строки	Общее количество и площадь земельных участков		Из общего количества и площади земельных участков:										В том числе поставлены на кадастровый учет охранные зоны	
				выкупленные		взятые в аренду (субаренду)		на праве постоянного (бессрочного) пользования		право не определено		оформлен сервитут			
		ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Земельные участки под объектами подстанций (далее – ПС), всего	101														
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ПС 500 кВ и выше	102														
ПС 300 кВ	103														
ПС 220 кВ	104														
ПС 110 кВ	105														
ПС 35 кВ	106														
ПС 0,4– 6– 10– 20 кВ	107														
Земельные участки под воздушными линиями электропередачи (далее – ВЛ), всего	108														
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ВЛ 500 кВ и выше	109														

Вид земельного участка	Код строки	Общее количество и площадь земельных участков		Из общего количества и площади земельных участков:										В том числе поставлены на кадастровый учет охранные зоны	
				выкупленные		взятые в аренду (субаренду)		на праве постоянного (бессрочного) пользования		право не определено		оформлен сервитут			
		ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ВЛ 300 кВ	110														
ВЛ 220 кВ	111														
ВЛ 110 кВ	112														
ВЛ 35 кВ	113														
ВЛ 0,4– 20 кВ	114														
Земельные участки под другими объектами электросетевого хозяйства	115														

Раздел 2. Контактная информация

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

Приложение № 1.27
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о привлечении кредитных ресурсов за _____ 20 __ года

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики	Шифр формы: 4.136

Предоставляют:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности	до 20-го числа месяца, следующего за отчетным	ежемесячно

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

Раздел 1. Сведения о кредитах и займах в российских рублях

Коды по ОКЕИ: тысяча рублей – 384; процент – 744

Код строки	Наименование показателя	Значение показателя
101	Привлеченные кредиты и займы на начало отчетного периода, всего, тыс. руб.	
x	в том числе:	x
102	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	
103	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	
104	Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на начало месяца, %	
105	Привлеченные кредиты и займы в отчетном периоде, всего, тыс. руб.	
106	Краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	
107	Долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	
108	Средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в текущем месяце, %	
109	Погашение кредитов и займов в отчетном периоде, всего, тыс. руб.	
x	в том числе:	x
110	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	
111	проценты по краткосрочным кредитам, тыс. руб.	
112	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	
113	проценты по долгосрочным кредитам, тыс. руб.	
114	Привлеченные кредиты и займы на конец отчетного периода, всего, тыс. руб.	
x	в том числе:	x
115	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. руб.	
116	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. руб.	
117	Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на конец месяца, %	

Раздел 2. Сведения о кредитах и займах в иностранной валюте

Код строки	Наименование показателя	Значение показателя
201	Привлеченные кредиты и займы на начало отчетного периода, всего, тыс. долларов США	
x	в том числе:	x
202	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	
203	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	
204	Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на начало месяца, %	
205	Привлеченные кредиты и займы в отчетном периоде, всего, тыс. долларов США	
x	в том числе:	x
206	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	
207	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	
208	Средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в текущем месяце, %	
209	Погашение кредитов и займов в отчетном периоде, всего, тыс. долларов США	
x	в том числе:	x
210	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	
211	проценты по краткосрочным кредитам, тыс. долларов США	
213	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	
214	проценты по долгосрочным кредитам, тыс. долларов США	
215	Привлеченные кредиты и займы на конец отчетного периода, ВСЕГО, тыс. долларов США	
x	в том числе:	x
216	краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев), тыс. долларов США	
217	долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев), тыс. долларов США	
218	Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на конец месяца, %	

Раздел 3. Контактная информация

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

Приложение № 2.1
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о работе тепловой электростанции»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта, предназначенного для выработки электрической энергии либо комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящего из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, относящегося к объектам электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории, определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект, имеющих общую схему выдачи электрической мощности в присоединенную электрическую сеть, и введенного в эксплуатацию в установленном порядке.

5. В разделе 1 указываются фактические данные об установленной электрической и тепловой мощности тепловой электростанции, о располагаемой электрической и тепловой мощности, число часов использования среднегодовой

электрической и тепловой мощности, максимум электрической и тепловой нагрузки и ограничения установленной мощности:

1) в строке 101 указывается значение величины установленной электрической мощности электростанции, которая определяется как сумма значений величин установленной мощности всех ее генерирующих установок, входящих в ее состав. При этом:

для теплофикационных паровых турбоагрегатов установленная мощность принимается равной максимальной мощности, длительно развиваемой на клеммах электрического генератора при работе турбоагрегата с номинальной тепловой нагрузкой и номинальными значениями основных термодинамических параметров отборов пара из турбины;

для теплофикационных паровых турбоагрегатов, имеющих двойное обозначение мощности через дробь, установленная мощность принимается равной значению величины мощности, указанной в числителе дроби;

для газотурбинных установок (далее – ГТУ) установленная мощность принимается равной значению величины нормативной мощности, которую должна развивать ГТУ при нормативной температуре газа перед турбиной и при нормальных внешних условиях работы газотурбинной установки;

для парогазовых установок (далее – ПГУ), не имеющих теплофикационных отборов пара паровых турбин, установленная мощность принимается равной сумме значений нормативной мощности ГТУ и номинальной мощности паровых турбогенераторов ПГУ;

для ПГУ, имеющей теплофикационные паровые турбины с отборами пара на теплоснабжение, установленная мощность принимается равной сумме значений мощности ГТУ, развиваемой при температуре наружного воздуха и нагрузке, соответствующей номинальной тепловой нагрузке и номинальным значениям основных термодинамических параметров отборов пара из теплофикационных турбин ПГУ;

для дизельных и газопоршневых установок установленная мощность указывается в соответствии с технической документацией на такие установки;

2) в строке 103 указывается значение величины установленной тепловой мощности оборудования электростанции и котельных, и входящих в состав имущественного комплекса такой электростанции но находящихся за пределами площадки электростанции, принадлежащих организации, предоставляющей информацию, на праве собственности или на ином законном основании, и предназначенных для целей отпуска тепловой энергии потребителям в виде пара или горячей воды (далее – котельные, находящиеся в управлении электростанции), определяемое как сумма значений величин в строках 104 и 106;

3) в строке 104 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности оборудования электростанции, включающей тепловую мощность: теплофикационных отборов паровых турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара, турбоагрегатов с противодавлением и ухудшенным вакуумом, отпускающих тепловую энергию потребителям непосредственно или через водонагревательные, редукционные, паропреобразовательные установки; конденсационных турбоагрегатов, отпускающих тепловую энергию из нерегулируемых отборов, редукционно-охладительных установок энергетических котлов, частично отпускающих пар тепловым потребителям; номинальную тепловую мощность котлов утилизаторов газотурбинных установок, пиковых водогрейных котлов, пусковых котельных, а также других энергоустановок электростанции, предназначенных для полезной утилизации тепловых выбросов агрегатов электростанции, входящих в состав такой электростанции;

4) в строке 105 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности оборудования электростанции, находящегося в консервации;

5) в строке 106 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности котельных, находящихся в управлении электростанции;

6) в строке 107 указывается значение суммарной величины установленной тепловой мощности котельные, находящиеся в управлении электростанции, находящихся в консервации;

7) в строке 108 указывается величина изменения установленной электрической мощности за отчетный год, в случае увеличения установленной

мощности указывается положительное значение, в случае снижения установленной мощности указывается отрицательное значение. При расчете величины изменения установленной мощности значение, указанное в строке 109, указывается со знаком плюс, значение, указанное в строке 110, указывается со знаком минус, значения в строках 111 и 112 указываются с соответствующим знаком;

8) в строке 109 указывается величина изменения установленной мощности электростанции обусловленного вводом в эксплуатацию оборудования;

9) в строке 110 указывается величина изменения установленной мощности обусловленного демонтажем оборудования электростанции;

10) в строке 111 указывается изменение установленной мощности за счет перемаркировки оборудования, производимой собственником или иным законным владельцем объекта электроэнергетики при изменении номинальной мощности и совокупности значений технологических параметров, обеспечивающих выдачу оборудованием указанной в характеристике мощности.

При изменении величины установленной мощности оборудования, произошедшем в результате перемаркировки оборудования, увеличение значения указывается в строке 111 со знаком плюс, снижение значения указывается со знаком минус;

11) в строке 112 указывается значение изменения величины установленной мощности генерирующего оборудования, принятого в собственность или во владение на ином законном основании, в состав оборудования электростанции от другого юридического лица, или переданном организацией, предоставляющей информацию, из состава оборудования электростанции иному юридическому лицу. Значение изменения величины установленной мощности при приеме оборудования указывается со знаком плюс, при передаче оборудования указывается со знаком минус;

12) в строке 113 указывается располагаемая электрическая мощность электростанции, которая определяется как разность между величиной установленной электрической мощности электростанции и суммой имеющихся ограничений использования установленной электрической мощности;

13) в строке 114 указывается значение располагаемой тепловой мощности, которое определяется как сумма значений строк 115 и 116;

14) в строке 117 указывается среднее за отчетный год значение величины установленной электрической мощности электростанции $N^{э}_{эл_ср}$, рассчитываемое по формуле (1):

$$N^{э}_{эл_ср} = N^{э}_{эл_нг} + \frac{\sum_i N_{вi} \times n_{вi} - \sum_i N_{дi} \times n_{дi} \pm \sum_i \Delta N_{пi} \times n_{пi} \pm \sum_i \Delta N_{свi} \times n_{свi}}{n_{ггд}}, \quad (1)$$

где:

$N^{э}_{эл_нг}$ - значение установленной мощности электростанции на начало отчетного года, кВт;

$\sum_i N_{вi} \times n_{вi}$ - мощность оборудования, введенного в эксплуатацию в течение года в интервал времени *i*, кВт;

$\sum_i N_{дi} \times n_{дi}$ - мощность оборудования, демонтированного в течение года в интервал времени *i*, кВт;

$\sum_i \Delta N_{пi} \times n_{пi}$ - изменение установленной мощности вследствие перемаркировки оборудования (увеличение «+», снижение «-») в течение года в интервал времени *i*, кВт;

$\sum_i \Delta N_{свi} \times n_{свi}$ - изменение установленной мощности в следствии приема/передачи генерирующего оборудования в состав (из состава) оборудования электростанции (увеличение «+», снижение «-») в течение года в интервал времени *i*, кВт;

$n_{вi}$, $n_{дi}$, $n_{пi}$, $n_{свi}$ - количество дней до конца отчетного года от даты ввода в эксплуатацию, демонтажа, перемаркировки оборудования, приема генерирующего оборудования в состав или передачи генерирующего оборудования из состава оборудования электростанции в соответствующий интервал времени *i*;

$n_{ггд}$ - число календарных дней в отчетном году;

15) в строках 118 – 120 указываются значения средней установленной тепловой мощности по соответствующим показателям, рассчитанным по формуле аналогичной формуле (1);

16) в строках 121 – 124 указываются значения средней располагаемой электрической и тепловой мощности по соответствующим показателям, рассчитанным по формуле (2):

$$N^{p}_{cm} = N^{y}_{cm_cp} - \frac{\sum_{i} N^{ogp}_{i} \times n_{i}}{n_{zod}}, \quad (2)$$

где:

N^{ogp}_{i} - значение общей величины ограничения установленной электрической мощности электростанции на дату ввода ограничения в интервале времени *i* кВт;

n_{i} - продолжительность действия ограничения в календарных днях в отчетном году в интервале времени *i*;

17) в строке 132 указывается суммарная величина, имеющихся ограничений использования установленной электрической мощности, указанных в строках 133 – 136;

18) в строках 133 – 136 указываются ограничения установленной мощности с детализацией по видам:

величина технических ограничений установленной мощности, происходящих по причине неустранимых в течение ремонтной кампании планируемого календарного года конструктивных дефектов и изменений относительно проекта электростанции, износа оборудования, несоответствия номинальной производительности и количества отдельных единиц оборудования установленной мощности;

величина временных ограничений установленной мощности длительного действия, вызванных факторами, действующими непрерывно во временном промежутке, превышающем календарный год, и не связанных с техническим состоянием оборудования электростанции;

величина временных ограничений установленной мощности сезонного действия, обусловленных сезонно действующими факторами (например, снижение тепловых нагрузок, повышенное потребление тепловой энергии, повышение температуры воды на входе в конденсатор, экологические ограничения и пр.);

величина временных ограничений установленной мощности апериодического действия, обусловленных факторами (не сезонного характера), имеющими место в любом временном промежутке в пределах календарного года (например, в связи с плановым ремонтом сетевых объектов, ограничения на выдачу мощности или необходимость работы в режиме синхронного компенсатора, прекращение с определенного месяца отпуска тепловой энергии и пара потребителю и пр.).

6. В разделе 2:

1) в строке 201 указывается суммарное значение величины выработки электрической энергии электростанцией за отчетный год, определяемое по показаниям приборов учета, расположенных на генераторах, в которое включается также выработка электрической энергии агрегатами, находящимися в стадии пуска и наладки и еще не введенными в эксплуатацию. В указываемое значение не включаются поправочные коэффициенты к показаниям приборов учета, расположенных на генераторах, за исключением постоянных коэффициентов, указанных в технической документации таких приборов учета;

2) в строке 202 указывается значение величины выработки электрической энергии электростанцией, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, при условии использования тепловой энергии:

в целях теплоснабжения внешних потребителей (например, отпуск пара внешним потребителям, на подогреватели сырой, химически очищенной, обессоленной, сетевой воды, отпуск тепловой энергии от конденсаторов как при работе с ухудшенным, так и с нормальным вакуумом);

на хозяйственные нужды электростанции (например, отопление, вентиляция зданий, сооружений, находящихся на территории электростанции или на непосредственно примыкающей к ней технологической территории, расход на

которые не включается в собственные нужды электростанции или технологические потери тепловой энергии, связанные с ее отпуском);

на собственные нужды электростанции (за исключением использования в питательных турбонасосах – ПТН и турбинно-винтовых двигателях – ТВД);

для передачи в тепловые схемы других турбоагрегатов (перетоки тепловой энергии внутри электростанции);

для регенеративных отборов пара из турбоагрегата (в том числе и регулируемых), используемых для подогрева возвращаемого конденсата от внешних потребителей пара, конденсата сетевых подогревателей, подогревателей сырой, химически очищенной и обессоленной воды, потребителей собственных и хозяйственных нужд, а также добавленной воды, восполняющей невозвращенный конденсат от внешних и внутристанционных потребителей для нагрева до температуры питательной воды.

В строке 202 также учитывается значение величины объема выработки электрической энергии функционирующих в режиме когенерации газотурбинных, парогазовых, дизельных и газопоршневых агрегатов при утилизации тепловой энергии, образующейся при производстве электрической энергии указанными агрегатами, для подачи в системы централизованного теплоснабжения в виде пара или горячей воды;

3) в строке 203 указывается значение величины отпущенной тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, равное сумме значений, указанных в строках 204, 208 – 210;

4) в строке 204 указывается отпуск тепловой энергии с коллекторов электростанции, включающий в себя отпуск тепловой энергии оборудованием электростанции за счет теплоты отработавшего в оборудовании пара (газов) (строка 205), пиковыми водогрейными котлами электростанции (строка 206), редукционно–охладительными установками (строка 207);

5) в строке 208 указывается отпуск тепловой энергии с коллекторов котельные, находящиеся в управлении электростанции;

6) в строке 209 указывается отпуск тепловой энергии с коллекторов электробойлерных, находящихся за пределами площадки электростанции, принадлежащих организации, предоставляющей информацию, на праве собственности или на ином законном основании, и предназначенных для целей отпуска тепловой энергии потребителям в виде пара или горячей воды;

7) в строке 210 указывается отпуск тепловой энергии за счет утилизационного тепла прочих промышленных установок электростанции, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации, предоставляющей информацию;

8) в строке 211 указывается значение величины электрической энергии, отпущенной с шин электростанции, определяемое как разность между значениями выработанной электрической энергии и суммарным расходом электрической энергии на собственные нужды электростанции. Значение величины расхода электрической энергии на собственные нужды тепловых электростанций в целях заполнения строки 201 определяется как сумма составляющих, приведенных в приложении № 1 к настоящим требованиям, и величины, характеризующей количество электрической энергии, полученной из внешней электрической сети от других источников. Для электростанции собственное потребление электрической энергии которой превышает ее выработку, величина отпуска электрической энергии с шин может принимать отрицательное значение;

9) в строках 212 и 213 указываются значения величин расхода электрической энергии на собственные производственные нужды электростанции, отнесенные на выработку электрической энергии и на отпуск тепловой энергии. Суммарное значение величины расхода электрической энергии на собственные производственные нужды электростанции определяется по показаниям приборов учета, установленных в цепях электродвигателей и в цепях всех трансформаторов, питающихся от шин собственных нужд.

При этом расход электрической энергии на собственные нужды группы паротурбинных агрегатов электростанций, отнесенный на выработку электрической энергии ($Э_{э}^{СН}$), указываемый в строке 212, рассчитывается по формуле (3):

$$Э_э^{СН} = Э_Т^{СН} + K_э \times Э_к^{СН}, \quad (3)$$

где:

$Э_к^{СН}$ - расход электрической энергии на собственные нужды энергетических котлов группы паротубинных агрегатов, МВт·ч;

$Э_Т^{СН}$ - расход электрической энергии на собственные нужды группы паровых турбоагрегатов, МВт·ч;

$K_э$ - коэффициент отнесения затрат топлива энергетических котлов группы паротубинных агрегатов на производство электрической энергии (с точностью до 10^{-4}).

Расход электрической энергии на собственные нужды группы паротубинных агрегатов электростанций, отнесенный на отпуск тепловой энергии ($Э_{тэ}^{СН}$), указываемый в строке 213, определяется по формуле (4):

$$Эm_э^{СН} = Э_{тепл} + Э_{пар} + (1 - K_э) \times Э_к^{СН}, \quad (4)$$

где:

$Э_{тепл}$ - расход электрической энергии на насосы теплофикационной установки группы паротубинных агрегатов, МВт·ч;

$Э_{пар}$ - дополнительный расход электрической энергии на собственные нужды группы паротубинных агрегатов, связанный с отпуском тепловой энергии в виде пара, МВт·ч.

Для группы газотурбинных, газопоршневых. дизельных установок электростанций в расход электроэнергии на собственные нужды, отнесенный на выработку электрической энергии, включаются затраты электроэнергии на привод вспомогательных механизмов и устройств газотурбинных, газопоршневых, дизельных установок (насосы жидкого топлива I и II подъема, циркуляционные насосы охлаждающей воды, маслонасосы системы регулирования и смазки, насос системы газоохлаждения, вентиляционная установка машинного зала, эксгаустеры масляных паров подшипников).

Для группы газотурбинных, газопоршневых. дизельных установок электростанций в расход электроэнергии на собственные нужды, отнесенный на

отпущенную тепловую энергию, относят только электроэнергию, расходуемую сетевыми насосами и другими стационарными установками, обеспечивающими отпуск тепловой энергии потребителям;

Для группы парогазовых установок электростанций в расход электроэнергии на собственные нужды, отнесенный на выработку электрической энергии и отнесенный на отпущенную тепловую энергию, относят расходы электроэнергии по правилам, описанным выше в пунктах 9 и 10 настоящих требований;

В значение расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций, отнесенного на выработку электрической энергии и отпуск тепловой энергии, не включаются расход электрической энергии на питание:

перекачивающих насосов, установленных в теплосети вне территории электростанции;

центральных ремонтных мастерских электростанции;

необходимого для монтажа и предварительного опробования вновь устанавливаемого основного и вспомогательного оборудования электростанции до сдачи его в эксплуатацию;

необходимого для водоснабжения, отопления и освещения рабочих поселков и непроизводственных помещений.

Потери электрической энергии в повышающих трансформаторах электростанции и в другом электротехническом оборудовании электрических сетей, относящихся к электростанции до границы раздела балансовой принадлежности с внешней электрической сетью, учитываются в объеме общего отпуска электрической энергии с шин электростанции;

10) в строке 214 указывается значение расхода электрической энергии на собственные производственные нужды группы оборудования котельных, находящихся в управлении электростанции, значение определяется по счетчикам;

11) в строке 215 указывается значение расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии на электробойлерных установках, принадлежащих электростанции на праве собственности или на ином законном основании;

12) в строке 216 указывается значение расхода тепловой энергии на собственные производственные нужды источников тепловой энергии, определяемое как сумма значений составляющих, указанных в приложении № 2 к настоящим требованиям, указываемых в строке 217, и значений расхода тепловой энергии на собственные производственные нужды котельных, находящихся в управлении электростанции, указываемые в строке 218;

13) в строке 219 указывается значение потребления электрической энергии на производственные, хозяйственные нужды организации, имеющей на праве собственности или на ином законном основании электростанцию (блок-станцию), предназначенную преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд такой организации.

Значение величины, отражаемой в строке 219, включает в себя сумму значений величины электрической энергии, произведенной самой электростанцией (блок-станцией), за исключением расхода электрической энергии на собственные нужды электростанции (блок-станции), относимого на производство электрической энергии и отпуск тепловой энергии внешним потребителям, и величины потребления электрической энергии электростанцией (блок-станцией) из внешней сети на производственные, хозяйственные нужды организации, имеющей на праве собственности или ином законном основании электростанцию (блок-станцию), либо выдачи электрической энергии электростанции (блок-станции) во внешнюю сеть, а также величины потребления электрической энергии на собственные нужды электростанции (блок-станции);

14) в строках 222 – 224 указываются нормативные значения удельного расхода топлива, относимого на отпущенную электрическую и тепловую энергию, рассчитываемые по формулам:

$$\text{строка 222} = [\text{строка 232}/\ \text{строка 211}]*10^3 \text{ г у.т./кВт·ч}, \quad (6)$$

$$\text{строка 223} = [\text{строка 233}/\ \text{строка 204}]*10^3 \text{ кг у.т./Гкал}, \quad (7)$$

$$\text{строка 224} = [\text{строка 234}/\ \text{строка 208}]*10^3 \text{ кг у.т./Гкал}, \quad (8);$$

15) в строках 225 – 227 указываются значения фактического удельного расхода топлива, относимого на отпущенную электрическую и тепловую энергию, рассчитываемого по формулам:

строка 225 = [строка 237/ строка 211]*10^3 г у.т./кВт·ч, (9)

строка 226 = [строка 238/ строка 204]*10^3 кг у.т./Гкал, (10)

строка 227 = [строка 240/ строка 208]*10^3 кг у.т./Гкал, (11);

16) в строках 228 – 230 указываются значения фактического удельного расхода электрической энергии, отнесенного на собственные производственные нужды на выработку электрической энергии, отпуск тепловой энергии по электростанции и отпуск тепловой энергии котельными, находящимися в управлении электростанции;

17) в строке 231 указывается значение расхода условного топлива, отнесенного по нормативам на фактический отпуск электрической и тепловой энергии электростанцией за отчетный год, определяемый суммой строк 232, 233 и 234;

18) в строке 232 указывается значение расхода условного топлива, отнесенного по нормативам на фактический отпуск электрической энергии электростанцией за отчетный год ($B_э^{нр}$), определяемое по формуле:

$$B_э^{нр} = \sum_{1}^{12} (b_{эi}^{нр} \times Э_{отп_i}) \times 10^{-3}, \quad (12)$$

$b_{эi}^{нр}$ - нормативный удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию за i-й месяц отчетного года – максимально допустимая технически обоснованная мера потребления топлива на единицу отпущенных электрической энергии и тепловой энергии при фактических режимах работы оборудования и фактических значениях внешних факторов в отчетном периоде;

$Э_{отп_i}$ - отпуск электроэнергии электростанцией в i-ом месяце, тыс. кВт·ч.

Нормативный удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию определяется на основе требований, установленных порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой

энергии, утвержденных приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (зарегистрирован Минюстом России 16 марта 2009 г., регистрационный № 13512);

19) в строке 233 указывается значение расхода условного топлива, отнесенного по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии электростанцией за отчетный год ($B_{mэ}^{нр}$), определяемое по формуле:

$$B_{mэ}^{нр} = \sum_{1}^{12} (b_{mэi}^{нр} \times Q_{отп_i}) \times 10^{-3}, \quad (13)$$

где:

$b_{mэi}^{нр}$ - нормативный удельный расход топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов электростанции за i-й месяц отчетного года, кг/Гкал;

$Q_{отп_i}$ - фактический отпуск тепловой энергии с коллекторов электростанции внешним потребителям за i-й месяц отчетного года, Гкал;

20) в строке 234 указывается значение расхода условного топлива, отнесенного по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии котельных, находящихся в управлении электростанции, за отчетный год, определяемое по формуле аналогичной формуле (13);

21) в строках 235 – 239 указываются значения фактического расхода условного топлива по электростанции и по котельных, находящихся в управлении электростанции, за отчетный год.

Распределение затрат топлива на тепловых электростанциях между электрической и тепловой энергией, вырабатываемой в комбинированном цикле, производится с учетом Правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2014, № 48, ст. 6865).

7. В разделе 3 указываются показатели баланса топлива по видам израсходованного топлива.

1) в строке 301 в графе 8 указывается значение общего расхода топлива на

электростанции и котельные, находящиеся в управлении электростанции, в условном исчислении, по итогам отчетного года;

2) в строках 302 – 309 указываются сведения по отдельным видам топлива, израсходованного на отпуск электрической и тепловой энергии;

3) значения параметров остаток, приход и фактический расход топлива на отпуск электрической и тепловой энергии в натуральном исчислении указываются при фактической влажности топлива;

Перерасчет натурального топлива в условное ($B_{ут}$) производится по формуле:

$$B_{ут} = \frac{B_{нт} \times Q_н^р}{7000}, \quad (14)$$

где:

$B_{нт}$ - расход топлива в натуральном исчислении;

$Q_н^р$ - низшая удельная теплота сгорания топлива в натуральном исчислении на рабочую массу, ккал/кг (кДж/кг);

7000 - удельная теплота сгорания условного топлива, ккал/кг (кДж/кг).

Расход газа учитывается в нормальных кубических метрах ($нм^3$) при стандартных условиях 20 °С и 0,1 МПа (760 мм рт. ст.) в сухом состоянии.

Информация о расходе торфа (в натуральном исчислении) приводится в условной влажности: для кускового торфа - 33%, для фрезерного - 40%. При этой же влажности учитывается и удельная теплота сгорания топлива.

Перерасчет расхода рабочей массы топлива (B_1) с влажностью ($W_1^р$) и теплотой сгорания ($Q_{н1}^р$) на массу топлива (B_2) с влажностью ($W_2^р$) и теплоту сгорания ($Q_{н2}^р$) производится по формулам (15) и (16):

$$B_2 = B_1 \times \frac{100 - W_1^р}{100 - W_2^р}, \quad (15)$$

$$Q_{н2}^р = (Q_{н1}^р + 6kW_1^р) \times \frac{100 - W_2^р}{100 - W_1^р} - 6kW_2^р, \quad (16)$$

где:

k - коэффициент пропорциональности равный $k = 1$ при $Q_н^р$ в ккал/кг;

$k = 4{,}187$ при $Q_н^р$ в кДж/кг.

Приложение № 1
к требованиям к заполнению
формы «Сведения о работе
тепловой электростанции»

СОСТАВЛЯЮЩИЕ
расхода электрической энергии на собственные нужды тепловых электростанций, непосредственно связанные с производством электрической энергии и отпуском тепловой энергии потребителям

1. Расход электрической энергии на собственные нужды котлов, включающей в себя расход на:

электродвигатели механизмов, обслуживающих принадлежащие электростанции разгрузочные устройства и склады топлива (вагоноопрокидыватели, краны, скреперы, размораживающие устройства и др.);

электродвигатели механизмов по подаче и дроблению топлива (лебедки, элеваторы, транспортеры, конвейеры, мазутные насосы, дробилки, механизмы обеспыливания тракта топливоподачи и др.);

электродвигатели механизмов по размолу угля (мельниц и мельниц-вентиляторов);

электродвигатели механизмов по пневматической подаче пыли (пневмовинтовых насосов);

электродвигатели тягодутьевых установок, дымососов рециркуляции, мельничных вентиляторов, вентиляторов горячего дутья, бустерных и питательных насосов, насосов рециркуляции среды прямоточных котлов, механизмов золоулавливания, золо- и шлакоудаления;

электродвигатели насосов установок по химической очистке и обессоливанию воды (пропорционально добавку воды, восполняющему внутристанционные потери пара и конденсата), дренажных насосов, насосов технического и пожарного водоснабжения;

магнитные сепараторы и электродвигатели прочих механизмов котельной установки: сушилок, промежуточных транспортеров и элеваторов, питателей и

шнеков; приводов топочных механизмов, регенеративных вращающихся воздухоподогревателей, обдувочных аппаратов, компрессоров систем дробеочистки и обдувки поверхностей нагрева, подачи в топку пыли высокой концентрации, а также для пневматического инструмента;

механизмы центрального пылезавода.

2. Расход электрической энергии на собственные нужды турбоагрегатов, включающей в себя расход на:

электродвигатели циркуляционных насосов и вентиляторов градирен (при наличии общего водоснабжения с расположенными вблизи электростанции расход электрической энергии определяется пропорционально количеству воды, израсходованному электростанцией);

электродвигатели конденсатных насосов и насосов водяных эжекторов турбин, дренажных насосов, регенеративных подогревателей, насосов установок по очистке основного конденсата турбин;

электродвигатели прочих механизмов: масляных насосов, систем смазки и регулирования, перекачивающих и дренажных насосов, насосов подкачки воды в систему циркуляционного водоснабжения;

охлаждение генераторов и трансформаторов, на компрессоры воздушных выключателей, двигатель-генераторы аккумуляторных батарей и прочие двигатели электроцеха, на измерительную и ремонтную мастерские.

3. Расход электрической энергии на теплофикационную установку, включающей в себя расход на:

электродвигатели сетевых, подпиточных и подкачивающих насосов теплосети, установленных на территории электростанции;

электродвигатели конденсатных насосов подогревателей сетевой воды;

электродвигатели пиковых водогрейных котлов;

электродвигатели мазутного хозяйства (пропорционально количеству мазута, сожженного пиковыми водогрейными котлами);

электродвигатели насосов установок по химической очистке (пропорционально добавку воды, восполняющему потери сетевой воды);

прочие электродвигатели механизмов, обслуживающих теплофикационную установку.

4. Дополнительные расходы электрической энергии, связанные с отпуском тепловой энергии в виде пара:

расход электрической энергии (пропорционально расходам, восполняющим невозврат конденсата от потребителей пара) на электродвигатели насосов установок по химической очистке и химическому обессоливанию воды, паропреобразовательных, испарительных и выпарных установок;

в расход электрической энергии на собственные нужды включаются также расходы на освещение производственных помещений, электроинструмент, электросварку, электродвигатели приспособлений и механизмов для текущего ремонта оборудования, электродвигатели систем отопления и вентиляции производственных помещений, потери электрической энергии в трансформаторах собственных нужд и пристанционной сети (при установке счетчиков на стороне низкого напряжения трансформаторов).

Приложение № 2
к требованиям к заполнению
формы «Сведения о работе
тепловой электростанции»

Составляющие
расхода тепловой энергии на собственные нужды тепловых электростанций, котельных и технологические потери, связанные с производством электрической энергии и отпуском тепловой энергии потребителям

1. В расход тепловой энергии на собственные нужды турбоагрегатов включаются следующие виды расходов тепловой энергии:

на турбопривод циркуляционных, конденсатных и других насосов, относящихся к турбинной установке (за исключением питательных), за счет пара энергетических котлов;

на пуски турбоагрегатов, включая прогрев паропроводов, разогрев и разворот турбин, прогрев вспомогательного оборудования до включения генераторов в сеть;

на отопление производственных помещений турбинной установки и электроцеха;

связанные с работой генератора в моторном режиме для резервирования мощности без потребления или выработки реактивной мощности.

2. В расход тепловой энергии на собственные нужды энергетических котлов включаются затраты тепловой энергии (включая потери), обеспечивающие:

слив и предварительный подогрев мазута;

размораживание твердого топлива;

распыл мазута в форсунках;

предварительный подогрев воздуха в калориферах;

транспорт угольной пыли к горелкам;

подавление окислов азота, образующихся при сжигании топлива;

турбопривод питательных насосов и воздуходувок;

отопление производственных помещений котельного, химического и топливно-транспортного цехов;

пуски котлов;

обдувку и расшлаковку котлов;

восполнение внутристанционных потерь пара, конденсата и питательной воды (за исключением потерь с продувкой котлов, указанных в пункте 2 настоящего приложения);

прочие (не указанные выше) расходы и технологические потери тепловой энергии, связанные с выработкой пара котлами.

3. Технологические потери тепловой энергии, связанные с ее отпуском:

от наружного охлаждения паропроводов отборов и противодавления турбин до точки измерения отпуска пара потребителям;

от наружного охлаждения редукционно-охладительных установок, обеспечивающих отпуск тепловой энергии, и паропроводов до коллектора или до точки измерения отпуска пара потребителям или до подогревателей сетевой воды;

от наружного охлаждения основных и пиковых подогревателей сетевой воды, паропроводов к ним и конденсатопроводов от них к деаэратору или системе регенерации турбин, а также трубопроводов сетевой воды от точки измерения температуры обратной сетевой воды до точки измерения температуры прямой сетевой воды;

от наружного охлаждения паропреобразовательных установок, паропроводов к ним, и от них до точки измерения отпуска пара потребителям, а также конденсатопроводов от них к деаэратору или системе регенерации турбин;

при подготовке химически очищенной воды для подпитки тепловой сети, химически обессоленной воды или дистиллята для восполнения невозврата конденсата от тепловых потребителей;

при очистке возвращаемого потребителями загрязненного конденсата;

с продувкой паропреобразовательных установок;

с продувкой котлов, увеличенной против нормы вследствие ухудшения качества питательной воды из-за невозврата конденсата с производства;

от наружного охлаждения деаэраторов подпитки тепловой сети, паро- и трубопроводов к ним и от них, потери с выпаром этих деаэраторов;

при поддержании положительной температуры в газоходах неработающих пиковых водогрейных котлов (далее – ПВК) и расход тепловой энергии на собственные нужды ПВК (включая слив и подогрев сожженного мазута, отопление производственных помещений).

4. В состав общего расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в виде горячей воды или пара входят следующие элементы затрат:

растопка, продувка котлов;

обдувка поверхностей нагрева;

подогрев мазута;

паровой распыл мазута;

деаэрация (выпар);

технологические нужды химводоочистки;

отопление и хозяйственные нужды котельной, потери с излучением тепловой энергии теплопроводами, насосами, баками;

утечки, парение при опробовании и другие потери.

Приложение № 2.2
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1162

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы
«Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума Единой энергетической системы России»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта, предназначенного для выработки электрической энергии либо комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящего из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, относящегося к объектам электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории, определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект, имеющих общую схему выдачи электрической мощности в присоединенную электрическую сеть, и введенного в эксплуатацию в установленном порядке.

5. В разделе 1:

1) указываются показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России (ЕЭС России), а именно

значения величин установленной мощности, ограничения использования установленной мощности, располагаемой мощности, совокупной мощности оборудования, находящегося в ремонте и в разрезе плановых ремонтов, неплановых ремонтов, консервации и вынужденного простоя, значения величины рабочей мощности, совокупной мощности оборудования, находящегося в резерве и в разрезе вращающегося резерва, холодного резерва, значение мощности нагрузки объекта электроэнергетики, значение потребления мощности объектом электроэнергетики и сальдо перетоков его мощности;

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

3) в графе 5 указывается значение располагаемой электрической мощности объекта электроэнергетики, определяемое как разница значений установленной мощности объекта электроэнергетики и ограничений использования его установленной мощности;

4) в графе 7 указывается значение мощности объекта электроэнергетики, находящегося в плановом ремонте;

5) в графе 8 указывается значение мощности объекта электроэнергетики, находящегося в ремонте, не предусмотренного месячным графиком ремонта;

6) в графе 9 указывается значение мощности оборудования объекта электроэнергетики, находящегося в консервации, - прошедшего комплекс эксплуатационных мероприятий по обеспечению хранения или временного бездействия оборудования, запасных частей, материалов путем предохранения от коррозии, механических и других воздействий человека и внешней среды;

7) в графе 10 указывается значение мощности объектов электроэнергетики, находящихся в вынужденном простое – нерабочем состоянии по причинам, не связанным с техническим состоянием оборудования объекта электроэнергетики (например, в связи с отсутствием топлива на тепловой электростанции);

8) в графе 13 указывается значение вращающегося резерва мощности, размещенного на работающих агрегатах и агрегатах со временем ввода в работу до 5 мин;

9) в графе 14 указывается значение неоперативного «холодного» резерва мощности, который определяемого как сумма рабочих мощностей находящихся в резерве генерирующего оборудования, требующего для своего пуска и приема нагрузки более часа;

10) в графе 15 указывается значение фактической электрической нагрузки объекта электроэнергетики, зафиксированное приборами учета на час максимума ЕЭС России;

11) в графе 16 указывается значение величины сальдо перетоков электрической мощности, являющейся разницей между потреблением электрической мощности объектом электроэнергетики и его фактической электрической нагрузкой;

12) в графе 17 указывается значение величины потребления электрической мощности объектом электроэнергетики на час максимума ЕЭС России.

Приложение № 2.3
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы
«Предложения по выработке электроэнергии гидроэлектростанциями России»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование гидроэлектростанции (далее – ГЭС), в отношении которой предоставляется информация.

5. В разделе 1 указываются предлагаемые значения величин выработки электрической энергии на ГЭС на предстоящий год в разрезе объединенных энергосистем Единой энергетической системы России и субъектов Российской Федерации:

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

2) в графах 4 и 5 указывается значение величины установленной мощности на начало и конец года, предшествующего отчетному году;

3) в графе 6 указывается значение величины проектной среднемноголетней выработки электрической энергии;

4) в графе 7 указывается значение величины средней фактической годовой выработки электрической энергии за период работы ГЭС в условиях нормальной эксплуатации;

5) в графе 8 указывается предложение организации по годовому объему выработки электрической энергии объектом электроэнергетики на предстоящий год.

Приложение № 2.4
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о производстве энергоносителей с использованием возобновляемых источников энергии»

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

2. В строке «Ф.И.О. индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию» указываются фамилия, имя и при наличии отчество индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

3. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

5. В разделе 1:

1) в строке 101 указывается наименование генерирующего объекта;

2) в строке 102 указывается место расположения генерирующего объекта;

3) в строке 103 указывается наименование юридического лица, которому генерирующий объект принадлежит на праве собственности;

4) в строке 104 указывается дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию;

5) в строке 105 указываются реквизиты свидетельства о квалификации (номер, дата квалификации);

6) в строке 106 указывается категория квалификации генерирующего объекта, определяемая в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. №426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии» (далее – Правила квалификации) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2010, № 6, ст. 664; 2013, № 23, ст. 2909; 2014, № 9, ст. 907; 2016, № 40, ст. 5732);

7) в строке 107 указывается степень локализации по генерирующему объекту, определяемая в соответствии Правилами квалификации;

8) в строке 108 указывается значение величины установленной электрической мощности генерирующего объекта;

9) в строке 109 указывается значение величины установленной тепловой мощности генерирующего объекта;

10) в строке 110 указывается принадлежность к ценовой или неценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности, с указанием наименования такой зоны;

11) в строке 111 указывается один из следующих признаков отношения к Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС):

расположен в зоне действия ЕЭС;

расположен на территории из числа территорий субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

расположен на территории, технологически не связанной с ЕЭС и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

12) в строке 112 указывается принадлежность к рынку электрической энергии и мощности в соответствии со следующим перечнем:

генерирующий объект принадлежит на праве собственности участнику оптового рынка электрической энергии и мощности;

генерирующий объект принадлежит на праве собственности субъекту розничных рынков электрической энергии;

13) в строке 113 указывается размер инвестированного капитала на конец отчетного периода;

14) в строке 114 указывается размер эксплуатационных затрат за отчетный период.

6. В разделе 2 сведения предоставляются для следующих типов генерирующих объектов, использующих возобновляемые источники энергии (далее – ВИЭ):

1) генерирующие объекты, использующие только ВИЭ;

2) генерирующие объекты, использующие ВИЭ и традиционные виды топлива.

7. В разделе 3 указываются сведения об объемах производства и продажи тепловой энергии, ее цене и стоимости.

8. В разделе 4 указываются сведения об объеме потребления биоресурсов генерирующим объектом при производстве электрической и тепловой энергии.

9. В разделе 5 указываются технические и эксплуатационные характеристики основного генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ.

Графа 1 раздела 5 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

Приложение № 2.5
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о производстве электрической и тепловой энергии»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта, предназначенного для выработки электрической энергии либо комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящего из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, относящегося к объектам электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории, определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект, имеющих общую схему выдачи электрической мощности в присоединенную электрическую сеть, и введенного в эксплуатацию в установленном порядке.

5. Показатели производства электрической и тепловой энергии, а также расхода условного топлива предоставляются по группам оборудования. В строках, содержащих в названии слова «группа оборудования», указывается информация об оборудовании, представляющем собой совокупность конденсационных

турбоагрегатов или турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара с одинаковыми параметрами свежего пара (энергоблоки, одинаковой мощности), а также всех котлов (как пылеугольных, так и газомазутных), реакторных установок, обеспечивающих работу указанных турбоагрегатов.

6. В разделе 1 указываются данные о величинах производства электрической энергии, формируемые в соответствии с требованиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности, на основании данных, изложенных в актах первичного учета электрической энергии и акте о составлении баланса электрической энергии и мощности на электростанции:

1) в строке «Фактический небаланс на станции» указывается разность между значениями выработки электрической энергии генераторами электрической станции и расходами электрической энергии на собственные, хозяйственные и производственные нужды, отпуском электрической энергии с шин электрической станции и потерями электрической энергии в станционной электрической сети;

2) в строке «Полезный отпуск электрической энергии, всего» указывается значение величины отпуска электрической энергии с шин электрической станции без учета расходов электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды и потерь электрической энергии в станционной сети электрической станции;

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

7. В разделе 2 указываются данные о производстве и отпуске тепловой энергии, отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловых электростанций приводится в разрезе групп оборудования:

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

8. В разделе 3:

1) указываются данные о фактических и нормативных значениях расхода условного топлива и удельного расхода топлива, формируемых в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2013, № 33, ст. 4389; № 41, ст. 5199; 2014, № 9, ст. 911; № 14, ст. 1627; № 23, ст. 2996; № 28, ст. 4050; № 37, ст. 4958; № 41, ст. 5541; № 48, ст. 6865; № 50, ст. 7094; 2015, № 8, ст. 1167; № 17, ст. 2572; № 38, ст. 5296; № 41, ст. 5664; 2016, № 1, ст. 233; № 2, ст. 403; № 27, ст. 4501; официальный интернет-портал правовой информации gost.e-ecolog.ru 1.10.2016, 0001201610310003);

2) в отношении тепловых электростанций указываются значения основных производственных показателей, удельный расход топлива на отпуск электрической энергии и тепловой энергии, которые должны соответствовать значениям соответствующих показателей, указанных в форме отчета электростанции о тепловой экономичности оборудования в целом за год;

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

Приложение № 2.6
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о работе гидроэлектростанций и (или) иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии за год»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объект ВИЭ), установленная генерирующая мощность которого в совокупности равна или превышает 500 кВт.

5. В разделе 1 указываются данные о величине установленной мощности объекта электроэнергетики на конец отчетного года, об изменении величины установленной мощности за счет документально оформленных в установленном порядке вводов оборудования в эксплуатацию, демонтажа, и перемаркировки оборудования, величине располагаемой мощности, величине средней установленной мощности, числе часов использования установленной мощности, ограничениях установленной мощности объектов электроэнергетики:

1) в строке 101 указываются данные по состоянию на конец отчетного года о величине установленной мощности оборудования объекта электроэнергетики, являющейся суммарной номинальной мощностью всех гидрогенераторов, подтвержденной заводом – изготовителем, и документально оформленной в установленном порядке на дату ввода оборудования в эксплуатацию;

2) в строке 102 указывается величина изменения установленной мощности за счет ввода оборудования в эксплуатацию в отчетном году, документально оформленного в установленном порядке;

3) в строке 103 указывается величина изменения установленной мощности за счет демонтажа оборудования в отчетном году, документально оформленного в установленном порядке;

4) в строке 104 указывается изменение установленной мощности при перемаркировке оборудования в отчетном году, производимой собственником или иным законным владельцем объекта электроэнергетики, при изменении номинальной мощности и совокупности значений технологических параметров, обеспечивающих выдачу оборудованием указанной в характеристике мощности.

При изменении величины установленной мощности оборудования, произошедшем в результате перемаркировки оборудования, увеличение значения указывается как положительная величина, снижение значения – как отрицательная;

5) в строке 105 указываются данные о величине располагаемой электрической мощности, которая рассчитывается как установленная мощность генерирующего объекта (электростанции), за вычетом имеющихся ограничений его мощности;

6) в строке 106 указывается среднее за отчетный год значение рабочей мощности электростанции, определяемое уменьшением средней за год установленной мощности на величину среднего за год снижения мощности из-за плановых и внеплановых (включая аварийные) ремонтов оборудования, вывода оборудования в консервацию и на техническое перевооружение, а также из-за имеющихся на электростанции ограничений мощности;

7) в строке 107 указывается среднее за отчетный год значение установленной электрической мощности электростанции, рассчитываемое как среднее

арифметическое за год по значениям установленной мощности за каждые календарные сутки отчетного года, определяемым по сумме номинальной активной мощности всех установленных на гидроэлектростанции гидрогенераторов;

8) в строке 109 указывается суммарная величина ограничений, снижающих установленную мощность;

9) в строке 110 указывается величина технических ограничений установленной мощности происходящих по причине неустранимых в течение ремонтной кампании календарного года конструктивных дефектов и изменений относительно проекта, износа оборудования, несоответствия номинальной производительности и количества отдельных единиц оборудования;

10) в строке 111 указывается величина временных ограничений установленной мощности длительного действия, не обусловленных техническим состоянием оборудования электростанции, и вызванных факторами, действующими непрерывно во временном промежутке, превышающем календарный год;

11) в строке 112 указывается величина временных ограничений сезонного действия, обусловленных сезонно действующими факторами (например, снижение напора воды при ледовом подпоре в нижнем бьефе и пр.);

12) в строке 113 указывается величина временных ограничений апериодического действия, обусловленных факторами (не сезонного характера), имеющими место в любом временном промежутке в пределах календарного года и расчетного периода (например, в связи с плановым ремонтом сетевых объектов или при необходимости работы в режиме синхронного компенсатора и пр.).

6. В разделе 2 указываются данные о балансе воды на электростанции:

1) в строке 201 указывается запас воды в водохранилище на начало отчетного года (по оперативным данным гидрометеорологической службы, а в случае их отсутствия по данным гидроэлектростанции в пределах призмы регулирования);

2) в строке 202 указывается приток воды за отчетный год в водохранилище или к створу гидроузла (по оперативным данным гидрометеорологической службы, а в случае их отсутствия по данным гидроэлектростанции);

3) в строке 203 указывается весь фактический расход воды из водохранилища за отчетный год через створ гидроэлектростанции (по оперативным данным гидрометеорологической службы, а в случае их отсутствия по данным гидроэлектростанции);

4) в строке 204 указывается количество воды, прошедшее в течение отчетного года через все гидроагрегаты гидроэлектростанции;

5) в строке 205 указывается суммарный расход воды за отчетный год, сброшенной через водосбросные сооружения гидроузла при сбросе излишков воды из-за невозможности пропуска воды через гидроагрегаты;

6) в строке 206 указывается расход воды на все виды нормированных утечек и измеренных фильтрационных расходов в створе гидроузла;

7) величина показателя, указываемая в строке 207, определяется как разность между полным расходом воды и суммарным расходом воды на выработку электрической энергии, на холостые сбросы и фильтрацию через гидроузел.

7. В разделе 3 указываются эксплуатационные данные электростанции:

1) в строке 301 указывается значение величины наибольшего значения активной нагрузки, зарегистрированное в суточной ведомости на основании приборов учета, которую гидроэлектростанция несла в отчетный период;

2) в строке 302 указывается количество электрической энергии, определяемое по показаниям приборов учетов гидрогенераторов за отчетный период. В указываемое значение не включаются поправочные коэффициенты к показаниям приборов учета, расположенных на генераторах, за исключением постоянных коэффициентов, указанных в технической документации таких приборов учета;

3) в строке 303 указывается количество отпущенной электрической энергии с шин, определяемое как разность между значениями выработанной электрической энергии и суммарным расходом электрической энергии на собственные нужды гидроэлектростанции;

4) в строке 304 указывается суммарное значение величины потребляемой электрической энергии отдельными вспомогательными установками и относящейся к ним электрической части, обеспечивающей работу гидроэлектростанций;

5) в строке 305 указывается значение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды в процентах к выработанной электрической энергии, определяемое делением расхода электрической энергии на собственные нужды на количество выработанной электрической энергии и умножением результата на 100;

6) в строке 306 указывается значение величины коэффициента технического использования $K_{ти}$ (%) определяемое по формуле:

$$K_{т.и} = \frac{ТП_г - (Т_п П_п + Т_о П_о + Т_а П_а)100}{ТП_г}, (1)$$

где: Т – число часов в году, равное 8760 (в високосном – 8784);

Тп – продолжительность простоя гидроагрегатов в плановых ремонтах (включая сверхнормативный), ч;

То – продолжительность простоя гидроагрегатов из-за отказов, ч;

Та – продолжительность простоя гидроагрегатов из-за аварий, ч;

$n_г$ – общее число гидроагрегатов на ГЭС;

$n_п$ – количество гидроагрегатов, находящихся в отчетном году в плановом ремонте;

$n_о$ – количество гидроагрегатов, остановленных в отчетном году из-за отказов оборудования;

$n_а$ – количество гидроагрегатов, остановленных в отчетном году из-за аварий.

Величина средней по ГЭС продолжительности простоя гидроагрегата в плановом, внеплановом или аварийном ремонте определяется соответственно по формуле:

$$T_п(T_о; T_а) = \frac{T_1 + T_2 \ldots + T_i}{n_п(n_о; n_а)}, (2)$$

где: T_1, T_2,..., T_i – фактическая продолжительность простоя каждого из гидроагрегатов соответственно в плановом, внеплановом или аварийном ремонте, ч.

8. В разделе 4 указываются наименование реки или водоема, а также характеристика водного режима в отчетном году в соответствии со следующим перечнем:

средний;

маловодный;

многоводный.

Приложение № 2.7
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о распределении мощности, количестве силовых и измерительных трансформаторов, коммутационного оборудования и устройств компенсации реактивной мощности»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала»:

территориальная сетевая организация указывает наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены ее объекты электросетевого хозяйства и в отношении которого предоставляется информация;

организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС) указывает наименование филиала, в отношении которого предоставляется информация;

собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, строку не заполняют.

5. В разделе 1 указываются данные о количестве и мощности силовых трансформаторов и автотрансформаторов, используемых для оказания услуг по

передаче электрической энергии в отчетном периоде в разрезе их характеристик, срока службы и уровней напряжения.

6. В разделе 2 указываются данные о количестве коммутационных аппаратов, установленных на подстанциях, в разрезе их типов, срока службы, годности к эксплуатации и уровней напряжения.

7. В разделе 3 указываются данные о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности, установленных на подстанциях, в разрезе их типов, срока службы, годности к эксплуатации и уровней напряжения.

8. В разделе 4 указываются данные о количестве трансформаторов тока и напряжения, установленных на подстанциях, в разрезе их типов, срока службы, годности к эксплуатации и уровней напряжения.

9. В разделе 5 указываются данные о количестве разрядников и ограничителей перенапряжения, установленных на подстанциях, в разрезе срока службы, годности к эксплуатации и уровней напряжения.

10. В разделе 6 указываются данные об аккумуляторных батареях, входящих в состав объектов электроэнергетики, в отношении которых предоставляется информация, в том числе с выделением в отдельной строке отчетной информации по щелочным никель-кадмиевым необслуживаемым аккумуляторам. Информация предоставляется в отношении аккумуляторных батарей, используемых для резервного питания вторичных цепей устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, сигнализации, аварийного освещения.

Приложение № 2.8
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об использовании установленной генерирующей мощности субъектов электроэнергетики»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта, предназначенного для выработки электрической энергии либо комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящего из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, относящегося к объектам электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории, определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект, имеющих общую схему выдачи электрической мощности в присоединенную электрическую сеть, и введенного в эксплуатацию в установленном порядке.

5. В графах «Установленная мощность на начало отчетного периода, всего» и «Установленная мощность на конец отчетного периода, всего» разделов 1 и 2

установленная мощность указывается на первое и последнее число месяца, являющегося отчетным, соответственно.

6. В разделе 1:

1) указываются плановые и фактические значения показателей использования суммарной установленной электрической мощности генерирующего оборудования объекта электроэнергетики, ограничений на использование установленной мощности по типам электростанций и видам групп оборудования, объемов изменения суммарной установленной мощности в разрезе причин изменений. В строках, содержащих в названии слова «группа оборудования», указывается информация об оборудовании, представляющем собой совокупность конденсационных турбоарегатов или турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара с одинаковыми параметрами свежего пара (энергоблоки одинаковой мощности), а также всех котлов (как пылеугольных, так и газомазутных), реакторных установок, обеспечивающих работу указанных турбоагрегатов;

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

3) в строке «Ввод оборудования в эксплуатацию, всего» указывается величина изменения установленной мощности за счет ввода оборудования в эксплуатацию, документально оформленного в установленном порядке;

4) в строке «Демонтаж оборудования, всего» указывается величина изменения установленной мощности за счет вывода (демонтажа) оборудования из эксплуатации, документально оформленного в установленном порядке;

5) в строке «Изменение установленной мощности за счет перемаркировок оборудования, всего» указывается изменение установленной мощности при перемаркировке, производимой собственником или иным законным владельцем объекта электроэнергетики, при изменении технологических параметров, обеспечивающих выдачу оборудованием указанной в характеристике мощности, оформленной актом, согласованным с системным оператором Единой энергетической системы России (иным субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике).

При изменении величины установленной мощности оборудования, произошедшем в результате перемаркировки оборудования, увеличение значения указывается как положительная величина, снижение значения – как отрицательная;

6) в строке «Изменение установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций, всего» указывается величина изменения установленной мощности за счет передачи прав владения и пользования частью имущества, входящего в состав объекта электроэнергетики, иной организации;

7) в строке «Средняя за отчетный период установленная мощность, всего» указывается величина установленной мощности, рассчитанная как среднее значение по среднесуточным значениям мощности за рабочие дни отчетного периода;

8) в строке «Ограничения использования установленной мощности, всего» указывается суммарная величина ограничений, снижающих установленную мощность, с детализацией по видам ограничений:

величина технических ограничений установленной мощности, происходящая по причине не устранимых в течение проведения ремонтов конструктивных дефектов и изменений относительно заводских характеристик оборудования, износа оборудования, несоответствия номинальной производительности и количества отдельных единиц оборудования;

величина временных ограничений длительного действия, не обусловленных техническим состоянием оборудования электростанции, и вызванных факторами, действующими непрерывно во временном промежутке, превышающем календарный год;

величина временных ограничений сезонного действия, обусловленных сезонно действующими факторами (например, снижение тепловых нагрузок, повышенное потребление тепловой энергии, повышение температуры воды на входе в конденсатор, экологические ограничения и пр.);

величина временных ограничений апериодического действия, обусловленных факторами (не сезонного характера), имеющими место в любом временном промежутке внутри календарного года и расчетного периода (например, в связи с

плановым ремонтом сетевых объектов, ограничения на выдачу мощности или необходимость работы в режиме синхронного компенсатора, прекращение с определенного месяца отпуска тепловой энергии и пара потребителю и пр.);

9) в строке «Средняя за отчетный период располагаемая мощность, всего» указывается значение располагаемой мощности, рассчитанное как среднее значение по среднесуточным значениям располагаемой мощности за рабочие дни отчетного периода;

10) в строке «Снижение использования мощности, всего» указывается суммарное снижение использования располагаемой мощности;

11) в строке «Средняя за отчетный период рабочая мощность, всего» указывается значение рабочей мощности, рассчитанное как среднее значение по среднесуточным значениям рабочей мощности за рабочие дни отчетного периода;

12) в строке «Перегруз, всего» указывается величина превышения фактического значения мощности над величиной значения установленной мощности;

13) в строке «Резерв, всего» указывается значение, определяемое как разность между значениями располагаемой мощности и фактической нагрузки объекта электроэнергетики;

14) в строке «Нагрузка, всего» указывается значение фактической электрической нагрузки объекта электроэнергетики, зафиксированное приборами учета на час максимума Единой энергетической системы России, рассчитанное как среднеарифметическое значение за рабочие дни отчетного периода;

15) в строке «Потребление, всего» указывается величина потребления мощности, зафиксированная приборами учета на группе точек поставки (далее – ГТП) потребления электрической мощности;

16) в строке «Сальдо перетоков, всего» указывается величина сальдированных перетоков мощности, определяемая как алгебраическая сумма значений приема и отдачи электрической мощности, зафиксированных приборами учета на всех ГТП генерации и потребления электрической мощности.

7. В разделе 2:

1) указываются плановые и фактические значения тепловой мощности генерирующего оборудования объекта электроэнергетики за отчетный месяц и нарастающим итогом с начала года отчетного периода;

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

Приложение № 2.9
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о доходах и расходах производителей электрической энергии»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта, предназначенного для выработки электрической энергии либо комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящего из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, относящегося к объектам электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории, определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект, имеющих общую схему выдачи электрической мощности в присоединенную электрическую сеть, и введенного в эксплуатацию в установленном порядкеуказывается наименование объекта, предназначенного для выработки электрической энергии либо комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящего из совокупности основного и вспомогательного оборудования,

зданий и сооружений, относящегося к объектам электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории, определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект, имеющих общую схему выдачи электрической мощности в присоединенную электрическую сеть, и введенного в эксплуатацию в установленном порядкеуказывается наименование объекта, предназначенного для выработки электрической энергии либо комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящего из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, относящегося к объектам электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории, определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект, имеющих общую схему выдачи электрической мощности в присоединенную электрическую сеть, и введенного в эксплуатацию в установленном порядке;

строка не заполняется следующими организациями:

акционерными обществами энергетики и электрификации, являющимися субъектами естественных монополий и не осуществившими реорганизацию в форме выделения юридических лиц по видам деятельности в электроэнергетике в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

производителями электрической энергии, функционирующими в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

Указанными производителями электрической энергии информация предоставляется в целом по организации.

5. Сведения за 4 квартал представляется не позднее 105 дня периода, следующего за отчетным.

6. Данные в разделах 1 и 2 указываются без учета суммы налога на добавленную стоимость (далее – НДС).

7. В разделе 1 и 2 графа 3 «Код строки» заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

8. В разделе 1:

1) указываются сведения о доходах от реализации продукции (работ, услуг), всего, в том числе с детализацией по видам деятельности: от реализации электрической энергии (мощности) и тепловой энергии, доходы от прочей реализации по обычной деятельности за отчетный период (квартал) соответствующего года, и расходах относимых на себестоимость;

2) филиалы и электростанции указывают значения показателей, по которым они ведут учет (к примеру, доходы от прочей деятельности);

3) в строке «Доходы от реализации электрической энергии» указывается полная стоимость работ (услуг), связанная с реализацией электрической энергии за отчетный период соответствующего года;

4) в строке «доходы от реализации мощности» указывается полная стоимость работ (услуг), связанная с реализацией мощности в отчетном периоде соответствующего года;

5) в строке «в том числе по договорам о предоставлении мощности (ДПМ)» указывается стоимость мощности по договору о предоставлении мощности (далее - ДПМ), заключенному с покупателями и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка и предусматривающий условия о сроках начала продажи мощности каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов;

6) в строке «доходы от реализации тепловой энергии» указывается полная стоимость работ (услуг), связанная с реализацией тепловой энергии за отчетный период соответствующего года;

7) в строке «доходы от прочей реализации по обычной деятельности» указывается сумма доходов от прочей реализации за отчетный период соответствующего года, в том числе доходы от реализации химически очищенной и обессоленной воды;

8) в строке «прочие доходы» указывается сумма доходов, не связанных с основными видами деятельности организации (аренда, доходы от реализации прочих товаров, работ, услуг промышленного и непромышленного характера и

другие прочие доходы, не связанные с основной деятельностью, включая доходы, учитываемые филиалами);

9) в строке «Расходы, относимые на себестоимость» указывается сумма расходов организации, которые фактически понесены в отчетном периоде, на производство электрической и тепловой энергии. Организация самостоятельно определяет порядок списания затрат, в том числе на ремонты всех видов, начисление износа на малоценные предметы, на нематериальные активы, затрат на пусконаладочные работы и иные статьи;

10) в строке «сырье, материалы, инструменты, оснастка, лабораторное оборудование, иное оборудование» указывается сумма затрат на приобретение сырья, материалов и комплектующих, которые являются необходимым компонентом при производстве товаров (работ, услуг); на приобретение покупных материалов, используемых в процессе производства (работ, услуг) для обеспечения нормального технологического процесса (включая предпродажную подготовку); на приобретение запасных частей и расходных материалов, используемых для ремонта оборудования, инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества; на другие производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроль, содержание, эксплуатацию основных средств и иные цели);

11) в строке «из них на проведение ремонтов» указывается сумма расходов на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) зданий и сооружений, производственного оборудования и ценных инструментов, в том числе стоимость запасных частей и других материалов, расходуемых при ремонте. Данные расходы относятся на себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены;

12) в строке «расходы на топливо, всего» указывается стоимость приобретаемого со стороны топлива всех видов, расходуемого на технологические цели, выработку всех видов энергии (электрической, тепловой, сжатого воздуха, холода и других видов), на отопление зданий. Расход топлива учитывается по всем видам (маркам) используемого топлива. Организации в составе приобретаемого со

стороны топлива указывают стоимость топлива франко-вагон станции назначения, которая состоит: из стоимости франко-станция отправления, суммы скидок и надбавок за отклонение от норм по зольности, влажности и калорийности, железнодорожного тарифа или водного фрахта и других расходов до станции назначения каждого вида и марки топлива, указываются расходы на горюче-смазочные материалы (ГСМ) собственного и арендованного автотранспорта организаций в строке «прочее топливо» в соответствии с утвержденным в организации порядком;

13) в строке «вода на технологические цели» указывается сумма расходов на приобретение воды, расходуемой на технологические цели, выработку всех видов энергии (в том числе самой организацией для производственных нужд), отопление зданий, а также на трансформацию и передачу энергии, в том числе неналоговые платежи за водопользование. Для тепловых станций указываются размеры сумм затрат на воду, расходуемую на технологические цели в соответствии с перечнем:

питание котлов, для гидрозолоудаления и золоулавливания;

пополнение системы теплофикации и отпуска горячей воды;

для системы циркуляционного водоснабжения;

другие цели, связанные с технологией производства электрической и тепловой энергии;

14) в строке «покупная электрическая и тепловая энергия» указывается стоимость приобретаемой электрической и тепловой энергии;

15) в строках «электрическая энергия для реализации», «мощность для реализации» и строка «тепловая энергия для реализации» указываются размеры стоимости соответствующих товаров для реализации в соответствии с установленными тарифами и нерегулируемыми ценами;

16) в строках «электрическая энергия на производственные и технологические цели», «мощность на производственные и технологические цели» и «тепловая энергия на производственные и технологические цели» указываются стоимость покупной электрической энергии (мощности) и тепловой энергии, израсходованной на собственные, производственные и хозяйственные нужды;

17) в строке «расходы по технике безопасности (включая спецодежду)» указывается сумма расходов в целях обеспечения коллективной и индивидуальной защиты:

на устройство и содержание ограждений машин и их движущих частей, люков, отверстий, сигнализаций, прочих видов устройств некапитального характера, обеспечивающих технику безопасности;

устройство и содержание дезинфекционных камер, умывальников, душевых, бань и прачечных на производстве (где предоставление этих услуг работникам связано с особенностями производства);

оборудование рабочих мест специальными устройствами (некапитального характера), обеспечение специальной одеждой, специальной обувью, моющими средствами и защитными кремами, защитными приспособлениями и в случаях, предусмотренных законодательством, специальным питанием;

содержание установок по газированию воды, льдоустановок, кипятильников, баков, раздевалок, шкафчиков для специальной одежды, сушилок, комнат отдыха;

создание других условий, предусмотренных специальными требованиями, а также приобретение справочников и плакатов по охране труда, организации докладов, лекций по технике безопасности;

18) в строке «другие материальные затраты» указывается сумма прочих затрат, понесенных организацией;

19) в строке «работы и услуги производственного характера» указывается сумма расходов на работы и услуги производственного характера, выполняемые по договорам юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации, или подразделениями организаций электроэнергетики, не относящиеся к основному виду деятельности:

услуги юридических лиц, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации, по ремонту основных средств;

транспортные услуги по перевозке грузов;

иные работы и услуги производственного характера;

20) в строке «услуги сторонних организаций по ремонту основных средств» указывается сумма расходов на оплату услуг – юридическим лицам, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации, по проведению текущих и средних ремонтов объектов основных средств, не меняющих их балансовую стоимость, а также работ по систематическому и своевременному предохранению их от преждевременного износа и поддержанию в рабочем состоянии;

21) в строке «транспортные услуги» указывается сумма расходов на оплату транспортных услуг, оказываемых юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации;

22) в строке «иные работы и услуги производственного характера» указывается сумма затрат на работы и услуги производственного характера, в том числе прочие услуги по обслуживанию оборудования, запланированные и оказанные организацией за отчетный период;

23) в строке «амортизация» указывается сумма амортизационных отчислений, начисленных в соответствии с нормативами по соответствующим группам основных фондов, закрепленных за организациями, как то: здания, сооружения, машины и оборудование, вспомогательные устройства и сооружения, инструмент, средства транспорта. Если это предусмотрено учетной политикой организации, здесь могут учитываться данные по основным средствам административно-управленческого назначения, а также амортизация нематериальных активов;

24) в строке «расходы на оплату труда (включая страховые взносы)» указывается сумма расходов на оплату труда, которые включают в себя начисленные организацией суммы: оплата труда в денежной и натуральной формах, за отработанное и неотработанное время (в том числе отпуска, вынужденные простои); компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда; компенсации по оплате труда в связи с повышением цен и индексацией доходов в пределах норм, предусмотренных законодательством; стимулирующие доплаты и надбавки; премии; единовременные поощрительные выплаты; материальная помощь (кроме помощи, оказанной отдельным работникам по

семейным обстоятельствам); оплата питания, жилья, топлива, носящая систематический характер; другие виды выплат, включаемые в соответствии с установленным порядком в фонд оплаты труда (за исключением расходов по оплате труда, финансируемых за счет прибыли, остающейся в распоряжении организаций, и других целевых поступлений). В значение показателя включаются расходы на страховые взносы по обязательному социальному страхованию (пенсионный фонд, медицинское страхование), негосударственное пенсионное обеспечение и прочие расходы на персонал;

25) в строке «фонд оплаты труда» указывается размер фонда оплаты труда (далее – ФОТ) работников организации, основной и дополнительной оплаты труда инженерно-технического персонала, других специалистов и рабочих, участвующих в технологическом процессе производства электрической энергии (мощности) и тепловой энергии, а также оплата труда иных категорий работников, связанных с деятельностью организации. Учитываются премии указанной группы работников по действующим системам (положениям) премирования, а также надбавки к заработной плате и дополнительные выплаты в соответствии с законодательством Российской Федерации;

26) в строке «из них размер оплаты труда ремонтного персонала» указывается размер ФОТ ремонтного персонала;

27) в строке «страховые взносы» указываются сумма обязательных отчислений, по установленным законодательством нормам, органам государственного социального страхования, пенсионного фонда от затрат на оплату труда работников, включаемых в себестоимость продукции (работ, услуг);

28) в строке «из них страховые взносы ремонтного персонала» указывается сумма страховых взносов по обязательному страхованию ремонтного персонала;

29) в строке «негосударственное пенсионное обеспечение» указывается сумма отчислений организации в фонды негосударственного пенсионного страхования;

30) в строке «прочие расходы на персонал» указывается сумма прочих выплат персоналу организации;

31) в строке «работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, оказанных сторонними организациями;

32) в строке «услуги связи» указывается сумма оплаты работ и услуг профильных сторонних организаций связи, включая междугороднюю, международную и мобильную связь;

33) в строке «услуги по охране» указывается сумма расходов по договорам о предоставлении услуг, заключенных со сторонними охранными организациями, включая услуги по обслуживанию охранной сигнализации;

34) в строке «расходы на пожарную охрану» указывается сумма расходов на обслуживание системы пожарной охраны, в том числе расходов на содержание и ремонт противопожарных приспособлений;

35) в строке «юридические услуги» указывается сумма расходов на совершение нотариальных действий и прочие юридических услуги;

36) в строке «информационные услуги» указывается сумма затрат на информационно-вычислительное обслуживание организации;

37) в строке «консультационные услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг консультационных организаций, привлекаемых организацией на договорной основе, за исключением услуг, указанных в строке «юридические услуги»;

38) в строке «коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий» указывается сумма расходов на содержание зданий и сооружений, оплату коммунальных услуг, включающих санитарную очистку, уборку и озеленение территории, вывоз мусора, оплату гостиничных услуг командированным специалистам;

39) в строке «расходы по подготовке кадров» указывается размер платы за подготовку и переподготовку кадров, включая сумму расходов по подготовке и повышению квалификации работников, предусмотренных действующим законодательством и утвержденных сметой, расходы по производственной практике студентов организаций высшего образования и техникумов, лицеев, расходы на стипендии работникам организаций, командированным на учебу в организации высшего образования, техникумы и иные образовательные учреждения, включая командировочные расходы сотрудникам, направленным на обучение;

40) в строке «услуги по управлению организацией» указывается сумма затрат на оплату услуг управляющей организации или управляющего при передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

41) в строке «прочие работы и услуги» указывается сумма расходов на оплату прочих выполненных работ и оказываемых услуг, которые включаются в себестоимость продукции (работ, услуг), но по своему характеру не могут быть прямо отнесены ни к одной из перечисленных выше составляющих затрат;

42) в строке «налоги и сборы» указываются налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, определенные законодательством Российской Федерации и включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг);

43) в строке «налог на имущество организаций» указывается сумма начисленного к уплате налоге на имущество организации за отчетный период;

44) в строке «земельный налог» указывается сумма земельного налога;

45) в строке «водный налог» указывается сумма налоговых платежей за воду, забираемую промышленными предприятиями из водохозяйственных систем и за использование водных объектов (без забора воды) для целей гидроэнергетики в соответствии со ставками, установленными действующим законодательством;

46) в строке «транспортный налог» указывается сумма уплаченного транспортного налога организации за отчетный период;

47) в строке «экологические платежи» указывается сумма расходов, связанных с охраной окружающей среды, включая плату за выбросы загрязняющих веществ (в

том числе от стационарных и передвижных источников); плату за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты; плату за размещение отходов; плату за другие виды вредного воздействия на окружающую среду по ставкам, установленным законодательством Российской Федерации;

48) в строке «другие налоги и сборы, относимые на себестоимость» указывается сумма иных уплаченных организацией налогов и сборов за отчетный период;

49) в строке «расходы на аренду (включая аренду имущества)» указывается сумма уплаченных за отчетный период арендных платежей и лизинговых платежей в соответствии с установленными ставками;

50) в строке «расходы на страхование» указывается сумма страховых взносов на обязательное и добровольное страхование, в том числе страхование имущества и обязательное страхование работников от несчастных случаев, произведенных за отчетный период;

51) в строке «расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР)» указывается сумма расходов на прикладные научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее - НИОКР), проводимые по заказу организации;

52) в строке «расходы будущих периодов» указывается размер затрат, понесенных организацией в отчетном периоде, но подлежащих равномерному включению в себестоимость продукции в последующие периоды (месяцы, год или несколько лет);

53) в строке «расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России, услуг операторов рынка и услуги иных инфраструктурных организаций;

54) в строке «оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России;

55) в строке «оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается сумма расходов на оплату услуг организаций, обеспечивающих функционирование оптового рынка электрической энергии и мощности;

56) в строке «иные услуги» указывается сумма расходов на услуги, связанные с работой оптового рынка электрической энергии и мощности, биржевые и не биржевые услуги;

57) в строке «командировочные расходы» указывается сумма расходов, связанных с командировками производственно-технического персонала, включая оформление виз и сборов, кроме расходов на командировки, связанные с обучением работников;

58) в строке «представительские расходы» указывается сумма расходов на официальный прием и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах в целях установления и (или) поддержания взаимного сотрудничества, а также участников, прибывших на заседания совета директоров (правления) или иного руководящего органа организации, независимо от места проведения указанных мероприятий;

59) в строке «прочие расходы» указывается сумма прочих расходов организации, относящихся на себестоимость работ, услуг;

60) в строке «Расходы, относимые на себестоимость, всего» указывается сумма расходов организации, относимых на себестоимость;

61) при разнесении затрат по видам деятельности затраты организаций, участвующих в выработке электрической и тепловой энергии, распределяются между ними в соответствии с учетной политикой организации, а затраты организации, участвующих в выработке только одного вида энергии, относятся по прямой принадлежности полностью только на какой-либо один из видов энергии;

62) в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, платежи инфраструктурным организациям, величина (тариф на услуги), которых зависит от объема электрической энергии, относятся на расходы, связанные

с электрической энергией, величина которых зависит от мощности, списываются на расходы связанные с реализацией мощности;

63) расходы на топливо, использованное для технологических целей на электростанциях и котельных, относятся на производство электрической и тепловой энергии и распределяются между ними в соответствии с учетной политикой, принятой в организации;

64) в строке «Валовая прибыль (убыток)» указывается размер запланированной и фактически полученной валовой прибыли организации;

65) в строке «Коммерческие расходы» указывается сумма расходов организации на рекламу, маркетинговые исследования, рекламные акции, связанные с реализацией продукции, оплату торговым посредникам и прочие затраты на ведение сбытовой деятельности;

66) в строке «Управленческие расходы» указывается сумма расходов на услуги по управлению организацией, которые в соответствии с учетной политикой организации не относятся на себестоимость продукции (работ, услуг);

67) в строке «Прибыль (убыток) от продаж» значение показателя определяется вычитанием из значения показателя строки «Валовая прибыль» суммы значений показателя строки «Коммерческие расходы» и показателя строки «Управленческие расходы»;

68) в строке «Прочие доходы и расходы» указывается размер внереализационных доходов и расходов, не связанных с основными видами деятельности организаций и исчисляемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета в организации;

69) в строке «Доходы от операций с ценными бумагами (доходы от размещений акций, облигаций и иных ценных бумаг)» указывается размер поступлений денежных средств от операций с ценными бумагами;

70) в строке «сумма дооценки активов» указывается размер поступлений денежных средств в отчетном периоде, включающем дату, по состоянию на которую произведена переоценка;

71) в строке «курсовые разницы» указывается сумма денежных средств, образующаяся вследствие отклонения курса продажи (покупки) иностранной валюты от официального курса, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату перехода права собственности на иностранную валюту;

72) в строке «суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности и дебиторской задолженности, нереальной к взысканию» указывается сумма поступлений денежных средств, в целях погашения дебиторской задолженности, списанной в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям;

73) в строке «проценты к получению» указывается сумма процентов, полученных за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации;

74) в строке «доходы от участия в других организациях» указывается размер поступлений денежных средств, связанный с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

75) в строке «прочие расходы» указывается сумма внереализационных расходов организации;

76) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» указывается размер прибыли организации с учетом суммы налога на прибыль и иных обязательных платежей;

77) в строке «Налог на прибыль и иные аналогичные платежи» указывается сумма уплаченного организацией налога на прибыль в отчетном периоде;

78) в строке «Чистая прибыль (убыток)» указывается сумма планируемой и фактически полученной в отчетном периоде части балансовой прибыли организации после уплаты налогов, сборов, отчислений и иных обязательных платежей в бюджеты всех уровней.

9. В разделе 2 указываются данные о дебиторской и кредиторской задолженности организации:

1) в строках с номером показателя 1, 1.1 – 1.4 указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации, срок возникновения которой не превышает одного месяца;

2) в строках «в том числе просроченная» указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации и не относящаяся к текущей задолженности, с учетом размера задолженности, включенной в резерв по сомнительным долгам;

3) в строке с номером показателя 1.1 указывается сумма дебиторской задолженности от продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

4) в строке с номером показателя 1.2 указывается сумма дебиторской задолженности от продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии;

5) в строке с номером показателя 1.3 указывается сумма дебиторской задолженности от продажи тепловой энергии;

6) в строке с номером показателя 1.4 указывается сумма прочей дебиторской задолженности по всем видам деятельности организации (не относящаяся к описанным выше строкам);

7) в строках с номером показателя 2, 2.1 – 2.4 указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации, срок возникновения которой не превышает одного месяца;

8) в строках «в том числе просроченная» указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации и не относящаяся к категории текущей задолженности;

9) в строке с номером показателя 2.1 указывается сумма кредиторской задолженности по оплате приобретенных отчитывающейся организацией товарно-

материальных ценностей с отдельным выделением задолженности по оплате топлива в строке с номером показателя 2.2;

10) в строке с номером показателя 2.3 указывается сумма кредиторской задолженности по оплате работ и услуг производственного характера;

11) в строке с номером показателя 2.4 указывается сумма прочей кредиторской задолженности по всем видам деятельности организации.

Приложение № 2.10
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В графе 13 раздела 1 указывается значение величины срока технологического присоединения (далее – ТП), определяемое методом среднего арифметического из значений, рассчитанных методом усеченного среднего (из расчета исключаются 5% наибольших и 5% наименьших значений) из индивидуальных значений срока ТП заявителей, получивших акт об осуществлении ТП в отчетном периоде, начиная со дня поступления заявки на ТП до дня подписания акта об осуществлении ТП.

5. В разделе 2:

1) в строке 202 указывается размер стоимости ТП со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

2) в строке 203 указывается размер стоимости ТП со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м без строительства комплектной трансформаторной подстанции;

3) в строке 204 указывается размер стоимости ТП со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВ·А и со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м;

4) в строке 205 указывается размер стоимости ТП со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВ·А и со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м;

5) в строке 206 указывается размер стоимости ТП энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 200 кВт, по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям уровня напряжения 0,4 кВ без индивидуального проекта;

6) в строке 207 указывается размер стоимости ТП энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 200 кВт без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м;

7) в строке 208 указывается размер стоимости ТП энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 200 кВт без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м;

8) в строке 209 указывается размер стоимости ТП энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 200 кВт включая стоимость строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ, с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 250 кВ·А со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м;

9) в строке 210 указывается размер стоимости ТП энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 200 кВт включая стоимость

строительства комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ, с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 250 кВ·А со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м;

10) размер стоимости ТП определяется на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, на период, в отношении которого предоставляется информация, исходя из минимального размера ставки за единицу максимальной мощности или из размера ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи по уровням напряжения в расчете на один километр линии электропередачи.

Приложение № 2.11
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала/Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электроэнергетики территориальной сетевой организации (далее – ТСО), предоставляющей информацию, или наименование филиала организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС), или наименование объекта электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, в отношении которого организация предоставляет информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электроэнергетики ТСО, ТСО предоставляют в виде отдельной заполненной формы. Сведения в отношении каждого филиала организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предоставляет в виде отдельной заполненной формы. Сведения в отношении

каждого объекта электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, предоставляются организацией в виде отдельно заполненной формы.

5. В разделе 1 указываются значения величин планируемого и фактического сокращения потерь в разрезе уровней напряжения по результатам проведения организационных, технических мероприятий по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях и мероприятий по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии, мероприятий по снижению коммерческих потерь электрической энергии.

Приложение № 2.12
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №___

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) указывается наименование объекта электросетевого хозяйства в соответствии с приказом Минэнерго России об отнесении объекта электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) и о включении его в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС (далее – приказ), номер и дата приказа, номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, номер критерия отнесения объекта электросетевого хозяйства к ЕНЭС, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. № 41 «О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 5, ст. 556; 2013, № 4, ст. 292; 2014, № 5, ст. 499; 2016, № 13, ст. 1825), адрес местонахождения объекта электросетевого хозяйства в соответствии

с правоустанавливающими документами, полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании, ее организационно-правовая форма, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и адрес местонахождения, а также проектный номинальный уровень напряжения объекта электросетевого хозяйства, его фактический номинальный уровень напряжения, сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, установленных на подстанции, протяженность линии (линий) электропередачи по трассе, протяженность линии (линий) электропередачи по цепям;

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

Приложение № 2.13
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Потери электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование филиала/Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование филиала организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС), или наименование объекта электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, в отношении которого организация предоставляет информацию. Сведения в отношении каждого филиала организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предоставляет в виде отдельной заполненной формы. Сведения в отношении каждого объекта электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, предоставляются организацией в виде отдельно заполненной формы.

5. В разделе 1:

1) в группе строк «Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего» указываются данные о несальдированном приеме электрической энергии в

сеть по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше» с генерирующими компаниями, со смежными магистральными электрическими сетями (далее – МЭС), по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с сетями территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), с сетями ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

2) в группе строк «Отдача электрической энергии из электрической сети, всего» указываются данные о несальдированной отдаче электрической энергии из сети по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с сетями ТСО, с сетями ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

3) в группе строк «Сальдированный переток электрической энергии, всего» указываются данные о сальдированных перетоках электрической энергии по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с сетями ТСО, с сетями ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

4) в группе строк «Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего» указываются данные о приеме электрической энергии из сетей соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше»;

5) в группе строк «Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего» указываются данные об отдаче электрической энергии в сети соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «330 кВ и выше»;

6) в строке «Отпуск электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о сальдированном приеме электрической энергии в электрическую сеть;

7) в строке «Отпуск электрической энергии из сети» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети;

8) в группе строк «Отпуск электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже;

9) в строке «Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети в смежные МЭС;

10) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии;

11) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

12) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от соответствующей величины отпуска электрической энергии из сети;

13) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;

14) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже» указываются данные о фактических потерях электрической энергии, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже;

15) в группе строк «Технологические потери электрической энергии» указываются данные о технологических потерях электрической энергии;

16) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

17) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;

18) в строке «Технологические потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже» указываются данные о технологических потерях электрической энергии, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже;

19) в строке «Нетехнические потери электрической энергии» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии;

20) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

21) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть.

6. В разделе 2:

1) в группе строк «Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего» указываются данные о несальдированном приеме электрической энергии в сеть по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с ТСО, с сетями ЕНЭС «330 кВ и выше»;

2) в группе строк «Отдача электрической энергии из электрической сети, всего» указываются данные о несальдированной отдаче электрической энергии из сети по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с сетями ТСО, с сетями ЕНЭС «330 кВ и выше»;

3) в группе строк «Сальдированный переток электрической энергии, всего» указываются данные о сальдированных перетоках электрической энергии по границам балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже» с генерирующими компаниями, со смежными МЭС, по сечениям экспортно-импортных операций, с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, прямыми потребителями, с сетями ТСО, с сетями ЕНЭС «330 кВ и выше»;

4) в группе строк «Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего» указываются данные о приеме электрической энергии из сетей соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

5) в группе строк «Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего» указываются данные об отдаче электрической энергии в сети соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности сетей ЕНЭС «220 кВ и ниже»;

6) в строке «Отпуск электрической энергии в электрическую сеть указываются данные о сальдированном приеме электрической энергии в электрическую сеть;

7) в строке «Отпуск электрической энергии из сети» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети;

8) в группе строк «Отпуск электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети потребителям услуг по передаче электрической энергии;

9) в группе строк «Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС и в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС» указываются данные о сальдированной отдаче электрической энергии из сети в смежные МЭС и в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС;

10) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии;

11) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

12) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в процентах от соответствующей величины отпуска электрической энергии из сети;

13) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже»

указываются данные о фактических потерях электрической энергии с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше;

14) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии» указываются данные о фактических потерях электрической энергии с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше в процентах от соответствующей величины отпуска электрической энергии из сети;

15) в группе строк «Технологические потери электрической энергии» указываются данные о технологических потерях электрической энергии;

16) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

17) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;

18) в строке «Технологические потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже», указываются данные о технологических потерях электрической энергии с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже;

19) в строке «Технологические потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети

потребителям услуг по передаче электрической энергии» указываются данные о технологических потерях электрической энергии с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины соответствующего отпуска электрической энергии из сети;

20) в строке «Нетехнические потери электрической энергии» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии;

21) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из сети;

22) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть.

7. В разделе 3:

1) указываются данные о величине технологических потерь электрической энергии, в том числе условно-постоянных потерь электрической энергии (холостой ход трансформаторов, корона в воздушных линиях, токи утечки в воздушных линиях, изоляция в кабельных линиях, измерительные трансформаторах тока, измерительные трансформаторы напряжения, счетчики прямого включения, шунтирующих реакторах, соединительные провода и сборные шины подстанций, вентильные разрядники, ограничители перенапряжений, устройства присоединения высокочастотной связи, компенсирующие устройства, расход электрической энергии на собственные нужды, расход электрической энергии на плавку гололеда) и нагрузочных потерь электрической энергии (трансформаторы, линии, токоограничивающие реакторы, шинопроводы), а также о величине потерь электрической энергии, обусловленных допустимой погрешностью приборов учета, о величине технологических потерь электрической энергии;

2) значения показателей по уровням напряжения, указываемые в процентах, определяются как соотношение значения показателя к значению величины отпуска электрической энергии из сети по уровням напряжения;

3) в строке «Отпуск электрической энергии из электрической сети» указывается значение показателя отпуска электрической энергии из электрической сети;

4) значения величин технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, определяются за отчетный период в соответствии с Методикой расчета технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в базовом периоде, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» (зарегистрирован Минюстом России 12 февраля 2009 г., регистрационный № 13314) с изменениями, внесенными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 1 февраля 2010 г. № 36 (зарегистрирован Минюстом России 27 февраля 2010 г., регистрационный № 16520).

8. В разделе 4:

1) указываются данные о величине технологических потерь электрической энергии, в том числе условно-постоянных потерь электрической энергии (холостой ход трансформаторов, корона в воздушных линиях, токи утечки в воздушных линиях, изоляция в кабельных линиях, измерительные трансформаторах тока, измерительные трансформаторы напряжения, счетчики прямого включения, шунтирующие реакторы, соединительные провода и сборные шины подстанций, вентильные разрядники, ограничители перенапряжений, устройства присоединения высокочастотной связи, компенсирующие устройства, расход электрической энергии на собственные нужды, расход электрической энергии на плавку гололеда)

и нагрузочных потерь электрической энергии (трансформаторы, линии, токоограничивающие реакторы, шинопроводы), а также о величине потерь электрической энергии, обусловленных допустимой погрешностью приборов учета, о величине технологических потерь электрической энергии;

2) значения показателей по уровням напряжения, указываемые в процентах, определяются как соотношение значения показателя к значению величины отпуска электрической энергии из сети по уровням напряжения;

3) в строке «Отпуск электрической энергии из электрической сети» указывается значение показателя отпуска электрической энергии из электрической сети;

4) значения величин технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, определяются за отчетный период в соответствии с Методикой расчета технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в базовом периоде, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» (зарегистрирован Минюстом России 12 февраля 2009 г., регистрационный № 13314) с изменениями, внесенными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 1 февраля 2010 г. № 36 (зарегистрирован Минюстом России 27 февраля 2010 г., регистрационный № 16520).

Приложение № 2.14
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть менее 60 млн. кВт·ч. Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть 60 млн. кВт·ч и более»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» территориальная сетевая организация указывает наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены ее объекты электросетевого хозяйства и в отношении которого предоставляется информация.

5. В разделе 1 указываются данные о показателях баланса электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций:

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

2) в группе строк «Прием электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о несальдированном приеме электрической энергии в сеть по

границам балансовой принадлежности территориальной сетевой организации с генерирующими компаниями, единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальными сетевыми организациями, потребителями электрической энергии с блок-станциями.

3) в группе строк «Отдача электрической энергии из электрической сети» указываются данные о несальдированной отдаче электрической энергии из сети по границам балансовой принадлежности территориальной сетевой организации с генерирующими компаниями, единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальными сетевыми организациями, потребителями электрической энергии с блок-станциями.

4) в группе строк «Сальдированный переток электрической энергии» указываются данные о сальдированных перетоках электрической энергии по границам балансовой принадлежности территориальной сетевой организации с генерирующими компаниями, единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальными сетевыми организациями, потребителями электрической энергии с блок-станциями.

5) в группе строк «Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего» указываются данные о приеме электрической энергии из сетей соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности территориальной сетевой организации;

6) в группе строк «Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего» указываются данные об отдаче электрической энергии в сети соответствующего уровня напряжения в границах балансовой принадлежности территориальной сетевой организации;

7) в строке «Отпуск электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные об отпуске электрической энергии в сеть;

8) в группе строк «Объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии» указываются данные о соответствующих объемах переданной электрической энергии;

9) в строке «Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды» указываются данные о расходе электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды;

10) в строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в сети;

11) В строке «Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о фактических потерях электрической энергии в сети в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;

12) в группе строк «Технологические потери электрической энергии» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в сети;

13) в строке «Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о технологических потерях электрической энергии в сети в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть;

14) в строке «Нетехнические потери электрической энергии» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в сети;

15) в строке «Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о нетехнических потерях электрической энергии в сети в процентах от величины отпуска электрической энергии в сеть.

6. В разделе 2 указываются данные о показателях баланса электрической энергии, сформированные в соответствии с первичными уровнями напряжения:

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

2) в группе строк «Поступление электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные об объемах поступления электрической энергии в сеть в соответствии с первичными уровнями напряжения;

3) в строке «Потери электрической энергии в электрической сети» указываются данные о потерях электрической энергии в сети;

4) в строке «Потери электрической энергии в электрической сети, в процентах от величины поступления электрической энергии в электрическую сеть» указываются данные о потерях электрической энергии в сети в процентах от величины поступления электрической энергии в сеть;

5) в строке «Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды» указываются данные о расходе электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды;

6) в группе строк «Полезный отпуск электрической энергии из электрической сети по применяемым тарифам» указываются данные о полезном отпуске электрической энергии из сети по применяемым тарифам.

7. В разделе 3 указываются данные о структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях:

1) указываются данные о величине технологических потерь электрической энергии, в том числе условно-постоянных потерь электрической энергии (холостой ход трансформаторов, корона в воздушных линиях, токи утечки в воздушных линиях, изоляция в кабельных линиях, измерительные трансформаторах тока, измерительные трансформаторы напряжения, счетчики прямого включения, шунтирующих реакторах, соединительные провода и сборные шины подстанций, вентильные разрядники, ограничители перенапряжений, устройства присоединения высокочастотной связи, компенсирующие устройства, расход электрической энергии на собственные нужды, расход электрической энергии на плавку гололеда) и нагрузочных потерь электрической энергии (трансформаторы, линии, токоограничивающие реакторы, шинопроводы), а также о величине потерь электрической энергии, обусловленных допустимой погрешностью приборов учета, о величине технологических потерь электрической энергии;

2) значения показателей по уровням напряжения, указываемые в процентах, определяются как соотношение значения показателя к значению величины отпуска электрической энергии в сеть по уровням напряжения;

3) в строке «Отпуск электрической энергии в электрическую сеть» указывается значение показателя отпуска электрической энергии в электрическую сеть;

4) значения величин технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, определяются за отчетный период в соответствии с Методикой расчета технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в базовом периоде, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» (зарегистрирован Минюстом России 12 февраля 2009 г., регистрационный № 13314) с изменениями, внесенными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 1 февраля 2010 г. № 36 (зарегистрирован Минюстом России 27 февраля 2010 г., регистрационный № 16520).

Приложение № 2.15
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала» территориальная сетевая организация указывает наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены ее объекты электросетевого хозяйства и в отношении которого предоставляется информация; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС) указывает наименование филиала, в отношении которого предоставляется информация; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, строку не заполняют.

5. В разделе 1:

1) указываются данные о протяженности и количестве воздушных и кабельных линий электропередачи, используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде в разбивке по классам напряжения;

2) значения величин протяженности воздушных линий электропередачи указывается в разбивке по цепям (одноцепные, двухцепные, многоцепные) и типам опор (металлические, железобетонные, деревянные).

Приложение № 2.16
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №___

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об электрических сетях, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 0,38 – 1150 кВ»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала» территориальная сетевая организация указывает наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены ее объекты электросетевого хозяйства; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС) указывает наименование филиала; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, строку не заполняют.

5. В разделе 1:

1) указываются данные о количестве подстанций и составе их оборудования в разбивке по уровням напряжения;

2) данные о подстанциях уровня напряжения до 60 кВ приводятся с детализацией по типам подстанций – открытые, закрытые, комплектные, мачтовые;

3) в графе 4 указывается количество однотрансформаторных подстанций;

4) в графе 5 указывается количество подстанций, оборудованных комплектными распределительными устройствами с элегазовой изоляцией;

5) в графе 6 указывается количество подстанций, оборудованных системами, обеспечивающими сбор и передачу телеметрической информации;

6) в графе 7 указывается количество трансформаторов с масляной изоляцией, установленных на подстанциях;

7) в графе 8 указываются значения величин мощности трансформаторов с масляной изоляции;

8) в графе 9 указывается количество трансформаторов с сухой изоляцией, установленных на подстанциях;

9) в графе 10 указываются значения величин мощности трансформаторов с сухой изоляцией, установленных на подстанциях.

6. В разделе 2 указываются основные технические данные линий электропередачи:

1) графа 15 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

Приложение № 2.17
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о доходах и расходах сетевых организаций»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделах указываются фактические значения показателей нарастающим итогом с начала года отчетного периода.

5. Значения финансово-экономических показателей указываются без учета суммы налога на добавленную стоимость (далее - НДС).

6. В разделах графа «Код строки» заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

7. В разделе 1:

1) указываются сведения о доходах от реализации работ (услуг), всего, в том числе с детализацией по видам деятельности: от реализации услуг по передаче (распределению) электрической энергии, от реализации услуг по технологическому присоединению, доходы от прочей реализации по основной деятельности за отчетный период (квартал) соответствующего года, и расходах, относимых на себестоимость;

2) в строке «Расходы, относимые на себестоимость» указывается сумма расходов организации, которые фактически понесены в отчетном периоде от реализации работ (услуг) по передаче (распределению) электрической энергии. Организация самостоятельно определяет порядок списания затрат, в том числе на ремонты всех видов, начисление износа на малоценные предметы, на нематериальные активы, затрат на пусконаладочные работы и иные статьи;

3) в строке «сырье и материалы, инструменты, оснастка, лабораторное оборудование, иное оборудование» указывается сумма затрат на приобретение сырья, материалов и комплектующих, которые являются необходимым компонентом при производстве товаров (работ, услуг); на приобретение покупных материалов, используемых в процессе производства (работ, услуг) для обеспечения нормального технологического процесса (включая предпродажную подготовку); на приобретение запасных частей и расходных материалов, используемых для ремонта оборудования, инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества; на другие производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, содержание, эксплуатацию основных средств и иные цели);

4) в строке «из них на проведение ремонтов» указывается сумма расходов на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) зданий и сооружений, производственного оборудования и ценных инструментов, в том числе стоимость запасных частей и других материалов, расходуемых при ремонте. Данные расходы относятся на себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены;

5) в строке «расходы по технике безопасности (включая спецодежду)» указывается сумма расходов в целях обеспечения коллективной и индивидуальной защиты:

на устройство и содержание ограждений машин и их движущих частей, люков, отверстий, сигнализаций, прочих видов устройств некапитального характера, обеспечивающих технику безопасности;

устройство и содержание дезинфекционных камер, умывальников, душевых, бань и прачечных на производстве (где предоставление этих услуг работникам связано с особенностями производства);

оборудование рабочих мест специальными устройствами (некапитального характера), обеспечение специальной одеждой, специальной обувью, моющими средствами и защитными кремами, защитными приспособлениями и в случаях, предусмотренных законодательством, специальным питанием;

содержание установок по газированию воды, льдоустановок, кипятильников, баков, раздевалок, шкафчиков для специальной одежды, сушилок, комнат отдыха;

создание других условий, предусмотренных специальными требованиями, а также приобретение справочников и плакатов по охране труда, организации докладов, лекций по технике безопасности;

6) в строке «другие материальные затраты» указывается сумма прочих затрат, понесенных организацией;

7) в строке «работы и услуги производственного характера» указывается сумма расходов на работы и услуги производственного характера, выполняемые по договорам юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации, или ее подразделениями;

8) в строке «услуги сторонних организаций по ремонту основных средств» указывается сумма расходов на оплату услуг юридическим лицам, не являющимся дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации, по проведению текущих и средних ремонтов объектов основных средств, не меняющих их балансовую стоимость, а также работ по систематическому и своевременному предохранению их от преждевременного износа и поддержанию в рабочем состоянии;

9) в строке «транспортные услуги» указывается сумма расходов на оплату транспортных услуг, оказываемых компаниям юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации;

10) в строке «другие работы и услуги производственного характера» указывается сумма затрат на работы и услуги производственного характера, в том числе прочие услуги по обслуживанию оборудования, запланированные и оказанные организацией за отчетный период;

11) в строке «амортизация» указывается сумма амортизационных отчислений, начисленных в соответствии с нормативами по соответствующим группам основных фондов, закрепленных за компаниями, как то: здания, сооружения, машины и оборудование, вспомогательные устройства и сооружения, инструмент, средства транспорта. Если это предусмотрено учетной политикой компании, здесь могут учитываться данные по основным средствам административно-управленческого назначения, а также амортизация нематериальных активов;

12) в строке «расходы на оплату труда (включая страховые взносы)» указывается сумма расходов на оплату труда, которые включают в себя начисленные организацией суммы: оплата труда в денежной и натуральной формах, за отработанное и неотработанное время (в том числе отпуска, вынужденные простои); компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда; компенсации по оплате труда в связи с повышением цен и индексацией доходов в пределах норм, предусмотренных законодательством; стимулирующие доплаты и надбавки; премии; единовременные поощрительные выплаты; материальная помощь (кроме помощи, оказанной отдельным работникам по семейным обстоятельствам); оплата питания, жилья, топлива, носящая систематический характер; другие виды выплат, включаемые в соответствии с установленным порядком в фонд оплаты труда (за исключением расходов по оплате труда, финансируемых за счет прибыли, остающейся в распоряжении предприятий, и других целевых поступлений). В значение показателя включаются расходы на страховые взносы по обязательному социальному страхованию (пенсионный фонд, медицинское страхование), негосударственное пенсионное обеспечение и прочие расходы на персонал;

13) в строке «фонд оплаты труда (далее – ФОТ)» указывается размер фонда оплаты труда работников компании, основной и дополнительной оплаты труда

инженерно-технического персонала, других специалистов и рабочих, участвующих в технологическом процессе производства электрической энергии (мощности) и тепловой энергии, а также оплата труда иных категорий работников, связанных с деятельностью компаний. Учитываются премии указанной группы работников по действующим системам (положениям) премирования, а также надбавки к заработной плате и дополнительные выплаты в соответствии с законодательством Российской Федерации;

14) в строке «из них размер оплаты труда ремонтного персонала» указывается размер ФОТ ремонтного персонала;

15) в строке «страховые взносы» указываются сумма обязательных отчислений по установленным законодательством нормам органам государственного социального страхования, пенсионного фонда от затрат на оплату труда работников, включаемых в себестоимость продукции (работ, услуг);

16) в строке «из них страховые взносы ремонтного персонала» указывается сумма страховых взносов по обязательному страхованию ремонтного персонала;

17) в строке «негосударственное пенсионное обеспечение» указывается сумма отчислений организации в фонды негосударственного пенсионного страхования;

18) в строке «прочие расходы на персонал» указывается сумма прочих выплат персоналу организации;

19) в строке «работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, оказанных юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации;

20) в строке «услуги связи» указывается сумма оплаты работ и услуг профильных организаций связи, включая междугороднюю, международную и

мобильную связь, не являющихся дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации;

21) в строке «услуги по охране» указывается сумма расходов по договорам о предоставлении услуг, заключенных с охранными компаниями, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами отчитывающейся организации, включая услуги по обслуживанию охранной сигнализации;

22) в строке «расходы на пожарную охрану» указывается сумма расходов на обслуживание системы пожарной охраны, в том числе расходов на содержание и ремонт противопожарных приспособлений;

23) в строке «юридические услуги» указывается сумма расходов на совершение нотариальных действий и прочие юридические услуги;

24) в строке «информационные услуги» указывается сумма затрат на информационно-вычислительное обслуживание организации;

25) в строке «консультационные услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг консультационных организаций, привлекаемых организацией на договорной основе, за исключением услуг, указанных в строке «юридические услуги»;

26) в строке «коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий» указывается сумма расходов на содержание зданий и сооружений, оплату коммунальных услуг, включающих санитарную очистку, уборку и озеленение территории, вывоз мусора, оплату гостиничных услуг командированным специалистам;

27) в строке «расходы по подготовке кадров» указывается размер платы за подготовку и переподготовку кадров, включая сумму расходов по подготовке и повышению квалификации работников, предусмотренные законодательством и утвержденные сметой, расходы по производственной практике студентов образовательных организаций высшего образования и техникумов, лицеев, расходы на стипендии работникам предприятия, командированным на учебу в образовательные организации высшего образования, техникумы и иные

образовательные учреждения, включая командировочные расходы сотрудникам, направленным на обучение;

28) в строке «услуги по управлению организацией» указывается сумма затрат на оплату услуг управляющей организации или управляющего при передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

29) в строке «прочие работы и услуги» указывается сумма расходов на оплату прочих выполненных работ и оказываемых услуг, которые включаются в себестоимость работ, услуг, но по своему характеру не могут быть прямо отнесены ни к одной из перечисленных выше составляющих затрат;

30) в строке «налоги и сборы» указываются налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, определенные законодательством Российской Федерации и включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг);

31) в строке «налог на имущество организаций» указывается сумма начисленного к уплате организацией налога на имущество организаций за отчетный период;

32) в строке «земельный налог» указывается сумма земельного налога;

33) в строке «транспортный налог» указывается сумма уплаченного транспортного налога организации за отчетный период;

34) в строке «другие налоги и сборы, относимые на себестоимость» указывается сумма иных уплаченных организацией налогов и сборов организации за отчетный период;

35) в строке «расходы на аренду (включая аренду имущества)» указывается сумма уплаченных за отчетный период арендных платежей и лизинговых платежей в соответствии с установленными ставками;

36) в строке «расходы на страхование» указывается сумма страховых взносов на обязательное и добровольное страхование, в том числе страхование имущества и обязательное страхование работников от несчастных случаев, произведенных за отчетный период;

37) в строке «расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР)» указывается сумма расходов на прикладные научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее - НИОКР), проводимые по заказу организации;

38) в строке «расходы будущих периодов» указывается размер затрат, понесенных организацией в отчетном периоде, но подлежащих равномерному включению в себестоимость работ (услуг) в последующие периоды (месяцы, год или несколько лет);

39) в строке «расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ)» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы, услуг операторов рынка и услуги иных инфраструктурных организаций;

40) в строке «оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России;

41) в строке «оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается сумма расходов на оплату услуг организаций, обеспечивающих функционирование оптового рынка электрической энергии и мощности;

42) в строке «иные расходы» указывается сумма расходов на услуги, связанные с работой оптового рынка электрической энергии и мощности, иных операторов рынка, биржевые и не биржевые услуги;

43) в строке «командировочные расходы» указывается сумма расходов, связанных с командировками производственно-технического персонала, включая оформление виз и сборов, кроме расходов на командировки, связанные с обучением работников;

44) в строке «представительские расходы» указывается сумма расходов на официальный прием и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах в целях установления и (или) поддержания взаимного

сотрудничества, а также участников, прибывших на заседания совета директоров (правления) или иного руководящего органа организации, независимо от места проведения указанных мероприятий;

45) в строке «прочие расходы» указывается сумма прочих расходов организации, относящихся на себестоимость работ, услуг;

46) в строке «Валовая прибыль (убыток)» указывается размер запланированной и фактически полученной валовой прибыли организации;

47) в строке «Коммерческие расходы» указывается сумма расходов организации на рекламу, маркетинговые исследования, рекламные акции, связанные с реализацией продукции, оплату торговым посредникам и прочие затраты на ведение сбытовой деятельности;

48) в строке «Управленческие расходы» указывается сумма расходов на услуги по управлению организацией, которые в соответствии с учетной политикой компании не относятся на себестоимость продукции (работ, услуг);

49) в строке «Прибыль (убыток) от продаж» значение показателя определяется вычитанием из значения показателя строки «Валовая прибыль» суммы значений показателя строки «Коммерческие расходы» и показателя строки «Управленческие расходы»;

50) в строке «Прочие доходы и расходы» указывается размер внереализационных доходов и расходов, не связанных с основными видами деятельности компаний и исчисляемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета в организации;

51) в строке «проценты к получению» указывается сумма процентов, полученных за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации;

52) в строке «доходы от участия в других организациях» указывается размер поступлений денежных средств, связанных с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

53) в строке «сумма уценки активов» указывается размер поступлений денежных средств в отчетном периоде, включающем дату, по состоянию на которую произведена переоценка;

54) в строке «курсовые разницы» указывается сумма денежных средств, образующейся вследствие отклонения курса продажи (покупки) иностранной валюты от официального курса, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату перехода права собственности на иностранную валюту;

55) в строке «прочие расходы» указывается сумма внереализационных расходов организации;

56) в строке «суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания» указывается сумма поступлений денежных средств в целях погашения кредиторской задолженности (обязательства перед кредиторами), списанной в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям;

57) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» указывается размер прибыли организации с учетом суммы налога на прибыль и иных обязательных платежей;

58) в строке «Налог на прибыль и иные аналогичные платежи» указывается сумма уплаченного организацией налога на прибыль в отчетном периоде;

59) в строке «Чистая прибыль (убыток)» указывается сумма планируемой и фактически полученной в отчетном периоде части балансовой прибыли организации после уплаты налогов, сборов, отчислений и иных обязательных платежей в бюджеты всех уровней.

8. В разделе 2 указываются данные о дебиторской и кредиторской задолженности организации:

1) в строках 201 - 206 указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации, срок возникновения которой не превышает одного месяца;

2) в строках 202, 204 и 206 указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством

Российской Федерации и не относящаяся к текущей задолженности, с учетом размера задолженности, включенной в резерв по сомнительным долгам;

3) в строке 203 указывается сумма дебиторской задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии;

4) в строке 205 указывается сумма прочей дебиторской задолженности по всем видам деятельности, не относящаяся к услугам по передаче электрической энергии;

5) в строках 207 – 220 указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации, срок возникновения которой не превышает одного месяца;

6) в строках 208, 210, 212, 214, 216, 218 и 220 указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации и не относящаяся к категории текущей задолженности;

7) в строке 209 указывается сумма кредиторской задолженности по оплате поставленных товарно-материальных ценностей отчитывающейся организации;

8) в строке 211 указывается сумма кредиторской задолженности по оплате электрической энергии, приобретенной отчитывающейся организацией в целях компенсации ее потерь;

9) в строке 213 указывается сумма кредиторской задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

10) в строке 215 указывается сумма кредиторской задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям прочих территориальных сетевых организаций;

11) в строке 217 указывается сумма кредиторской задолженности по оплате работ и услуг производственного характера.

9. В разделе 3:

1) в строке 301 указывается сумма кредитов и займов, привлеченных организацией на начало отчетного квартала (первый календарный день квартала, за

который предоставляются данные), значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей в строках 302 и 303;

2) в строке 302 указывается сумма краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно, на начало отчетного квартала;

3) в строке 303 указывается сумма долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев на начало отчетного квартала;

4) в строке 304 указывается величина средневзвешенного годового процента по кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией на начало отчетного квартала;

5) в строке 305 указывается сумма кредитов и займов, привлеченных организацией в отчетном квартале, значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей в строках 306, 310 и 314;

6) в строках 306, 310 и 314 указывается сумма кредитов и займов, привлеченных организацией в первом, втором и третьем месяцах отчетного квартала соответственно;

7) в строках 307, 311 и 315 указывается сумма краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно в соответствующем месяце отчетного квартала;

8) в строках 308, 312 и 316 указывается сумма долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев в соответствующем месяце отчетного квартала;

9) в строках 309, 313 и 317 указывается величина средневзвешенного годового процента по кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией в соответствующем месяце отчетного квартала;

10) в строке 318 указывается величина финансовых средств, израсходованных в отчетном квартале на погашение кредитов и займов, привлеченных организацией, значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей в строках 319, 324 и 329;

11) в строках 319, 324 и 329 указывается величина финансовых средств, израсходованных на погашение кредитов и займов, привлеченных организацией, в первом, втором и третьем месяцах отчетного квартала соответственно;

12) в строках 320, 325 и 330 указывается величина финансовых средств, израсходованных в соответствующем месяце отчетного квартала на погашение краткосрочных кредитов и займов, ранее привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно;

13) в строках 321, 326 и 331 указывается сумма средств, израсходованных организацией в соответствующем месяце отчетного квартала на уплату процентов (комиссий) по краткосрочным кредитам и займам, ранее привлеченным организацией на срок до 12 месяцев;

14) в строках 322, 327 и 332 указывается сумма средств, израсходованных организацией в соответствующем месяце отчетного квартала на погашение долгосрочных кредитов и займов, ранее привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев;

15) в строках 323, 328 и 333 указывается сумма средств, израсходованных организацией в соответствующем месяце отчетного квартала на уплату процентов (комиссий) по долгосрочным кредитам и займам, ранее привлеченным ею на срок свыше 12 месяцев;

16) в строке 334 указывается сумма кредитов и займов, привлеченных организацией на последний календарный день отчетного квартала, значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей в строках 335 и 336;

17) в строке 335 указывается сумма краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного квартала;

18) в строке 336 указывается сумма долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного квартала;

19) в строке 337 указывается величина средневзвешенного годового процента по всем кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией на конец отчетного квартала.

10. В разделе 4:

1) указываются данные о кредитах и займах, выданных организации в иностранной валюте. В случае наличия кредитов и займов, выданных в иностранной валюте, отличной от долларов США, необходимо указывать данные о таких кредитах и займах как результат пересчета их размера в доллары США по курсу Центрального банка Российской Федерации, установленного в отношении такой иностранной валюты и доллара США на дату предоставления данных, в соответствии с со следующим алгоритмом пересчета:

сумма кредитов и займов, выданных в иностранной валюте, переводится в размер их суммы в российских рублях по курсу иностранной валюты к российскому рублю, установленному Центральным банком Российской Федерации на дату предоставления данных, либо по курсу, определенному заключенным кредитным договором или договором займа;

сумма кредитов и займов, выданных в российских рублях, переводится в размер их суммы в долларах США по курсу российского рубля к доллару США, установленному Центральным банком Российской Федерации на дату предоставления данных, либо по курсу, определенному заключенным кредитным договором или договором займа.

Приложение № 2.18
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Схемы электрических соединений основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы электрической сети)»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1 указываются основные сведения об электрических соединениях основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в соответствии с нормальной схемой электрической сети:

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

2) в графе 3 указывается признак стадии жизненного цикла объекта в соответствии с перечнем:

в эксплуатации;

стадия строительства;

реконструкция (модернизация)

3) в графе 4 указывается класс напряжения подстанции;

4) в графе 5 указываются данные о количество трансформаторов, установленных на подстанции;

5) в графе 6 указываются данные о мощности трансформаторов, установленных на подстанции;

6) в графе 7 указываются тип и характеристика трансформаторов, установленных на подстанции;

7) в графе 8 указываются данные о фактической нагрузке подстанции по результатам замеров, проведенных в день летнего минимума;

8) в графе 9 указываются данные о фактической нагрузке подстанции по результатам замеров, проведенных в день зимнего максимума;

9) в графе 10 указываются данные о нагрузке подстанции с учетом поданных заявок на технологическое присоединение;

10) в графе 11 указываются данные о нагрузке подстанции с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение;

11) в графе 12 указываются данные о максимальной мощности, разрешенной для технологического присоединения;

12) в графе 13 указываются номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

13) в графе 14 указывается год ввода в эксплуатацию подстанции;

14) в графе 15 указывается год реконструкции (модернизации) подстанции;

15) в графах 16 – 20 указываются данные о местонахождении объекта.

5. В разделе 2 указываются основные сведения о ветвях (линиях) электрической сети, в соответствии с нормальной схемой электрической сети:

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

2) в графе 3 указывается наименование типа линии электропередачи в соответствии с перечнем:

кабельная линия;

воздушная линия;

3) в графах 4 и 5 указываются наименования узла начала ветви и конца ветви соответственно;

4) в графе 6 указывается номер электрической цепи;

5) в графе 7 указывается признак стадии жизненного цикла объекта в соответствии с перечнем:

в эксплуатации;

стадия строительства;

реконструкция (модернизация);

6) в графе 8 указывается проектный номинальный класс напряжения линии;

7) в графе 9 указывается фактическое напряжение линии;

8) в графе 10 указывается протяженность линии по трассе;

9) в графе 11 указывается протяженность линии по цепям;

10) в графе 12 указывается количество работающих параллельных цепей;

11) в графе 13 указывается пропускная способность линии;

12) в графе 14 указываются марка и сечение провода (кабеля);

13) в графе 15 указываются номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) национальную электрическую сеть;

14) в графе 16 указывается год ввода в эксплуатацию;

15) в графе 17 указывается год реконструкции (модернизации);

16) в графе 18 указывается нормальное состояние (включена/выключена).

6. В разделе 3 указываются координаты промежуточных точек ветвей (линий) электрической сети в соответствии с нормальной схемой электрической сети:

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

Приложение № 2.19
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Отчет о стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) указываются наименования и коды участников оптового рынка электрической энергии и мощности, значение величины объема нагрузочных потерь, средневзвешенная цена нагрузочных потерь, определяемая в отношении группы точек поставки потребления (экспорта) с дифференциацией в зависимости от отнесения к потерям в электрических сетях организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и в электрических сетях территориальных сетевых организаций;

2) графа «Код строки» заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) значения показателей определяются в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 14, ст. 1916; 2011, № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1540; № 20, ст. 2924; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; № 44, ст. 6132; № 45, ст. 6256; № 46, ст. 6394; 2016, № 2, ст. 329; № 2, ст. 395; № 10, ст. 1422; № 19, ст. 2701; № 22, ст. 3212; № 26, ст. 4067; № 31, ст. 5017; № 38, ст. 5541) и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности.

Приложение № 2.20
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о полезном отпуске электрической энергии и стоимости электрической энергии и мощности для потребителей»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены потребители электрической энергии организации, предоставляющей информацию, объекты электроэнергетики территориальной сетевой организации (далее – ТСО), предоставляющей информацию, или наименование филиала организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС). Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электроэнергетики ТСО, ТСО предоставляют в виде отдельной заполненной формы. Сведения в отношении каждого филиала организация по управлению ЕНЭС предоставляет в виде отдельной заполненной формы.

5. В разделах сведения указываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и

мощности на основании данных интегральных актов учета перетоков электрической энергии.

6. Разделы 1, 3 и 4 заполняют гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации, производители электрической энергии – субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), осуществляющие поставку электрической энергии потребителям розничных рынков электрической энергии. Строка «Отпуск территориальным сетевым организациям (далее – ТСО) на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях, всего» раздела 1 заполняется также ТСО в части информации об объемах и стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии у гарантирующих поставщиков, а также задолженности по оплате этой электрической энергии. Разделы 2 – 4 заполняют потребители электрической энергии – субъекты ОРЭМ, разделы 5 – 6 заполняют ТСО.

7. В разделе 1:

1) указываются сведения об объеме отпуска, стоимости электрической энергии и мощности, отпущенной на розничных рынках электрической энергии, и задолженности, накопленной потребителями, сгруппированными по видам экономической деятельности;

2) в строках «Население, всего», «население городское», «население сельское» указываются сведения об объеме отпуска и стоимости электрической энергии, отпущенной домашним хозяйствам и другим потребителям, приравненным к данной группе. Графы 7 –14, 16 для этих строк не заполняются;

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

4) в строке «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха, всего» указываются сведения о коммерческом отпуске (продаже) электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, из них для целей перепродажи на розничных рынках электрической энергии, для электростанций, котельных, предприятий электрических сетей, энергосбытовых организаций и других организаций электроэнергетики, обеспечивающих

производство, передачу и распределение электрической энергии, за исключением потребления на собственные и хозяйственные нужды самой организации, предоставляющей информацию. Объем электрической энергии, израсходованной ТСО, на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях в строке не отражается;

5) в графах 3 – 18 организация, предоставляющая информацию, являющаяся производителем электрической энергии, указывается объем и стоимость продажи электрической энергии потребителям на розничных рынках электрической энергии, за исключением объема электрической энергии, отпущенной организацией на производственные и хозяйственные нужды собственных электрических станций и котельных, а также сведения о задолженности (переплате) за потребленную электрическую энергию;

6) строка «Всего» заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

7) в строке «Отпуск иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, всего» указывается суммарный для организации, предоставляющей информацию, объем, стоимость отпущенной электрической энергии и мощности и задолженность (переплата) иных энергосбытовых организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации, за электрическую энергию и мощность, отпущенные организацией, предоставляющей информацию, указанным энергосбытовым организациям. В строках «организация № 1», «организация № 2» и низлежащих строках указываются наименования иных энергосбытовых организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации, с которыми заключены договоры купли – продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям, а также объем, стоимость отпущенной им электрической энергии и мощности и задолженность (переплата) за отпущенную электрическую энергию и мощность перед организацией, предоставляющей информацию, по каждой из указанных энергосбытовых организаций;

8) в строке «Отпуск территориальным сетевым организациям (далее – ТСО) на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях, всего» указываются суммарный для организации, предоставляющей информацию, объем, стоимость электрической энергии и задолженность (переплата) ТСО за электрическую энергию, фактически израсходованную на компенсацию потерь электрической энергии в распределительных электрических сетях субъекта Российской Федерации и электрических сетях иных ТСО, размещенных на территории субъекта Российской Федерации;

9) в строках «ТСО, являющейся держателем системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации» указываются сведения об объеме, стоимости электрической энергии и задолженности (переплате) за электрическую энергию, фактически израсходованную ТСО на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях на территории субъекта Российской Федерации в отношении ТСО, являющейся главным получателем денежных средств в системе многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации («котлодержатель»).

В строках «иным ТСО» указываются сведения об объеме, стоимости электрической энергии и задолженности (переплате) за электрическую энергию, фактически израсходованную ТСО на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях на территории субъекта Российской Федерации в отношении ТСО, не подпадающих под критерии, указанные в абзаце первом настоящего пункта.

10) в строке «Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, всего» указываются суммарный объем, стоимость и задолженность (переплата) организации, предоставляющей информацию, за электрическую энергию и мощность, купленную у иных энергосбытовых организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации. В строках «организация № 1», «организация № 2» и нижележащих строках указываются наименования иных энергосбытовых организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации, с

которыми заключены договоры купли - продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям, а также объем, стоимость купленной у них электрической энергии и задолженность (переплата) организации, предоставляющей информацию, перед каждой из этих организаций за купленную у них электрическую энергию;

11) в строке «Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии» указываются сведения об объеме, стоимости и задолженности (переплате) организации, предоставляющей информацию, за покупку электрической энергии на розничных рынках электрической энергии перед производителями электрической энергии на розничных рынках электрической энергии в отношении объемов электрической энергии, реализуемой производителями электрической энергии на розничных рынках электрической энергии через энергосбытовую организацию, предоставляющую информацию;

12) в строке «Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии» генерирующие компании – субъекты ОРЭМ указывают сведения об объеме отпуска электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии, стоимости поставки электрической энергии и мощности на розничные рынки электрической энергии, и задолженности (переплате) потребителей розничных рынков электрической энергии перед организацией, предоставляющей информацию, за поставку электрической энергии;

13) графы 7 – 14 для строк «Отпуск иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, всего», «Отпуск территориальным сетевым организациям (далее – ТСО) на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях, всего», «Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, всего», «Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии», «Отпуск электрической энергии

собственного производства на розничных рынках электрической энергии» не заполняются;

14) в графе 15 указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, накопленная потребителями, входящими в данную группу потребителей, за весь период действия заключенного с ними договора энергоснабжения или договора купли-продажи, включая непогашенную реструктурированную задолженность, приходящуюся на начало года (1 января отчетного года);

15) в графе 16 указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, накопленная потребителями, входящими в данную группу потребителей, за весь период действия заключенного с ними договора энергоснабжения или договора купли-продажи, приходящаяся на конец отчетного периода, включая непогашенную реструктурированную задолженность, в пределах отчетного периода, с учетом авансовых платежей;

16) в графах 16 – 18 указывается задолженность (переплата) на конец отчетного периода (последний день месяца, или первый рабочий день месяца, следующего за отчетным, если последний день отчетного месяца является выходным);

17) в графе 17 указывается текущая задолженность за электрическую энергию, накопленная потребителями, входящими в группу потребителей, на конец отчетного периода, которая не относится к просроченной задолженности;

18) в графе 18 указывается непогашенная реструктурированная задолженность на конец отчетного периода, которая в соответствии с договорами реструктуризации задолженности, заключенными с потребителем, отнесена к погашению в сроки, выходящие за рамки отчетного периода, и остается непогашенной на дату заполнения формы.

8. В разделе 2:

1) указываются сведения об объемах и стоимости электрической энергии и мощности организации – потребителя ОРЭМ, покупающей электрическую энергию (мощность) на ОРЭМ для собственного потребления и частичной перепродажи

электрической энергии на розничных рынках электрической энергии иным конечным потребителям;

2) в строке 236 указывается суммарное конечное потребление потребителя – участника ОРЭМ на нужды собственных видов деятельности.

9. В разделе 3:

1) указываются сведения о расчетах организации, предоставляющей информацию, на ОРЭМ в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 14, ст. 1916; 2016, № 38, ст. 5541);

2) в строке «Покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ» указываются суммарные за месяц (с начала года) значения величин объема и стоимости покупки электрической энергии и мощности на ОРЭМ, а также показатели кредиторской задолженности (переплаты) за приобретенную электроэнергию (мощность) на начало года и на конец отчетного периода;

3) в строке «Продажа электрической энергии и мощности на ОРЭМ» указываются суммарные за месяц (с начала года) значения величин объема и стоимости продажи электрической энергии и мощности на ОРЭМ в натуральном и стоимостном выражении, а также показатели дебиторской задолженности (переплаты) за проданную электрическую энергию (мощность) на начало года и на конец отчетного периода;

4) в строке «Сальдо покупки и продажи электрической энергии и мощности с ОРЭМ» указывается величина объема потребления электрической энергии и мощности с ОРЭМ, рассчитанная как сальдо покупки и продажи, а также сальдированные стоимость и задолженность (переплата) за купленную/проданную электрическую энергию и мощность на ОРЭМ;

5) в строке «Нагрузочные потери, оплаченные на ОРЭМ, всего» указываются величины значений суммарного объема и стоимости нагрузочных потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ;

6) в строках «в единой национальной (общероссийской) электрической сети» и «в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО» указываются значения величин объема и стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ в ЕНЭС и в сетях ТСО;

7) в строке «Плановые нагрузочные потери, отнесенные к энергорайону участника» указывается значение величины объема плановых нагрузочных потерь, относимых к группе точек поставки участника ОРЭМ.

10. В разделе 4 указываются сведения о расчетах гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций и потребителей ОРЭМ с организациями технологической и коммерческой инфраструктуры ОРЭМ и розничных рынков электрической энергии:

1) в строке «услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС)» указываются сведения о натуральных и стоимостных показателях расчетов и задолженности организации, предоставляющей информацию, за услуги по передаче электрической энергии в сетях ЕНЭС;

2) в строке «стоимость содержания электрических сетей, относимых к ЕНЭС» указывается стоимость содержания сетей ЕНЭС;

3) в строке «стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, относимых к ЕНЭС» указывается стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ЕНЭС;

4) в строке «услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО» указываются сведения о натуральных и стоимостных показателях расчетов и задолженности организации, предоставляющей информацию, за услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях ТСО, без учета объема нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ в сетях ЕНЭС;

5) в строке «стоимость содержания электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО» указывается стоимость содержания электрических сетей ТСО;

6) в строке «стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО» указывается стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО;

7) в строке «Услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» указываются сведения о стоимостных показателях расчетов организации, предоставляющей информацию, за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и обеспечению надежности в электроэнергетике;

8) в строке «Услуги, оказываемые организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ» указываются сведения о стоимостных показателях расчетов организации, предоставляющей информацию, за услуги, оказываемые организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ: коммерческим оператором ОРЭМ, советом рынка и организацией, на которую в соответствии с договором о присоединении к торговой системе ОРЭМ возложена функция обеспечения коммерческой инфраструктуры ОРЭМ;

9) в графах 7 и 8 указывается задолженность (с плюсом) или переплата (с минусом), накопленная организацией, предоставляющей информацию, перед электросетевыми и инфраструктурными организациями на первое января отчетного года и на последний день рабочий день месяца;

10) в графе 7 указывается вся задолженность (переплата) за услуги сетевых и инфраструктурных организаций, накопленная организацией, предоставляющей информацию, за весь период с начала операций купли–продажи электрической энергии и мощности в торговой системе ОРЭМ и на розничных рынках электрической энергии, приходящаяся на начало отчетного года, включая непогашенную реструктурированную задолженность в пределах отчетного периода. Здесь же учитываются авансовые платежи организации, предоставляющей

информацию, в счет оплаты будущих услуг электросетевых и инфраструктурных организаций (со знаком минус);

11) в графе 8 указывается задолженность (переплата) за услуги сетевых и инфраструктурных организаций, накопленная организацией, предоставляющей информацию, за весь период с начала операций по купле–продаже электрической энергии и мощности в торговой системе ОРЭМ и на розничных рынках электрической энергии, приходящаяся на конец отчетного периода, включая непогашенную реструктурированную задолженность в пределах отчетного периода, с учетом авансовых платежей организации, предоставляющей информацию, в счет оплаты будущих услуг сетевых и инфраструктурных организаций (со знаком минус).

11. В разделе 5 ТСО указывают следующую информацию:

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

2) в графе 2 указывается статус ТСО в системе многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии со следующим перечнем:

держатель системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации - указывается ТСО, заключающая договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с иными ТСО за оказанные ей услуги по передаче электрической энергии в соответствии с индивидуальными тарифами, и оказывающая услуги по передаче электрической энергии потребителям, производителям электрической энергии, гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям с применением единых (котловых) тарифов;

участник системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации - указывается ТСО, оказывающая услуги по передаче электрической энергии иным ТСО и не являющаяся держателем системы многосторонних договоров оказания

услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

не участвует в системе многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации.

Под системой многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации для целей заполнения формы понимается совокупность договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных между ТСО, необходимая валовая выручка которых учитывается при определении единых (котловых) тарифов в субъекте Российской Федерации;

3) в графе 3 держатель системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии указывает наименования всех ТСО – участников системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

4) в графе 4 указывается используемая организацией схема расчетов с иными ТСО за оказанные услуги по передаче электрической энергии на розничных рынках электрической энергии:

схема расчетов, предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров, предусматривающей наличие держателя системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

схема расчетов, предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров, не предусматривающей наличие держателя многосторонней системы договоров;

схема расчетов, предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров, предусматривающей признаки наличия или отсутствия держателя системы многосторонних договоров в отношении различных заключенных договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

схема расчетов, не предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров.

12. В разделе 6 ТСО указывают:

1) сведения об объемах и стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии на розничных рынках электрической энергии в разбивках по виду потребителей (гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, конечные потребители, заключившие договор с ТСО), по уровням напряжения, по обособленным группам потребителей (население и приравненные к нему потребители, прочие потребители, потребители, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, потребители, присоединенные к объектам электросетевого хозяйства, переданным в аренду ТСО организацией по управлению ЕНЭС), а также о задолженности (переплате) за оказанные услуги по передаче электрической энергии на начало отчетного года и на конец отчетного периода;

2) в строке «Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежными ТСО» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, смежными ТСО и подлежащих оплате ТСО, предоставляющей информацию, в пользу смежных ТСО;

3) в строке «Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежным ТСО» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, смежным ТСО и подлежащих оплате смежными ТСО в пользу ТСО, предоставляющей информацию;

4) в строке «Услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО организацией по управлению ЕНЭС» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, организацией по управлению ЕНЭС;

5) в строках «Нагрузочные потери электрической энергии, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ, в ЕНЭС» и «Нагрузочные потери электрической энергии, учтенные в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ, в электрических сетях ТСО» указываются сведения о нагрузочных потерях электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на ОРЭМ, в ЕНЭС и сетях ТСО;

6) в строке «Услуги, оказанные ТСО, предоставляющей информацию, ТСО из смежных субъектов Российской Федерации» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, ТСО из смежных субъектов Российской Федерации.

Приложение № 2.21
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1169

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строках «Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности» и «Идентификационный код участника оптового рынка электрической энергии и мощности» соответственно указывается наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), в отношении которого организация предоставляет информацию, а также его идентификационный код.

5. В разделе 1 указываются значения величин объема продажи и покупки электрической энергии (мощности), их цен и размер стоимости без учета суммы налога на добавленную стоимость (далее – НДС) для поставки потребителям, не относящимся к категории населения, относящимся к населению и приравненным к нему групп потребителей за отчетный месяц в отношении регулируемых договоров

по генерирующим объектам и группам точек поставки потребления с указанием номеров регулируемых договоров.

6. В разделе 2 указываются значения величин объемов продажи и покупки электрической энергии на рынке на сутки вперед, соответствующая цена электрической энергии и размер стоимости без учета суммы НДС за отчетный месяц в отношении договоров комиссии и договоров купли-продажи, с указанием номеров таких договоров.

7. В разделе 3 указываются значения величин объемов продажи и покупки электрической энергии на балансирующем рынке, соответствующая цена электрической энергии и размер стоимости без учета суммы НДС за отчетный месяц в отношении договоров комиссии и договоров купли-продажи, с указанием номеров таких договоров.

8. В разделе 4 указываются значения величин объемов мощности, соответствующая цена мощности и размер стоимости продажи и покупки мощности за отчетный месяц без учета суммы НДС в отношении договоров, заключенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, с указанием номеров таких договоров.

9. В разделе 5 указываются значения величин объемов мощности и размер стоимости продажи и покупки мощности за отчетный месяц без учета суммы НДС по договорам купли-продажи мощности вновь вводимых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций, с указанием номеров таких договоров.

10. В разделе 6 указываются значения величин объемов мощности и размер стоимости продажи и покупки мощности за отчетный месяц без учета суммы НДС по договорам о предоставлении мощности, с указанием номеров таких договоров.

11. В разделах 7 – 8 указываются значения величин объемов, цен и размер стоимости продажи и покупки мощности без учета суммы НДС за отчетный месяц в отношении договоров купли-продажи мощности, заключенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе ОРЭМ по ценам, определяемым в отношении инвестиционных проектов, с указанием номеров таких договоров.

12. В разделе 7 указываются значения величин показателей по договорам, заключенным по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов.

13. В разделе 8 указываются значения величин показателей по договорам, заключенным по ценам, определяемым по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва.

14. В разделе 9 указываются значения величин объемов мощности и размер стоимости продажи и покупки мощности без учета суммы НДС за отчетный месяц в отношении договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, с указанием номеров таких договоров.

15. В разделе 10 указываются значения величин объемов мощности и размер стоимости продажи и покупки мощности без учета суммы НДС за отчетный месяц по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным в соответствии с договором о присоединении к торговой системе ОРЭМ по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), с указанием номеров таких договоров.

16. В разделе 11 в отношении договоров о предоставлении мощности указываются значения размеров штрафов за нарушение обязательств по поставке мощности, рассчитанных в отчетном периоде, а также соответствующие им объемы не поставленной (недопоставленной) мощности. Также должны быть указаны:

расчетный период, в отношении которого были рассчитаны штрафы;

соответствующие номера договоров;

идентификационные коды участников ОРЭМ, являющихся сторонами договоров;

соответствующие коды групп точек поставки.

17. В разделе 12 в отношении договоров купли-продажи мощности новых атомных электростанций и гидроэлектростанций указываются значения размеров

штрафов за нарушение обязательств по поставке мощности, рассчитанных в отчетном периоде, а также соответствующие им объемы не поставленной (недопоставленной) мощности. Также должны быть указаны:

расчетный период, в отношении которого были рассчитаны штрафы;

соответствующие номера договоров;

идентификационные коды участников ОРЭМ, являющихся сторонами договоров;

соответствующие коды групп точек поставки.

18. В разделе 13 в отношении договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указываются значения размеров штрафов за нарушение обязательств по поставке мощности, а также соответствующие им объемы не поставленной (недопоставленной) мощности. Также должны быть указаны:

расчетный период, в отношении которого были рассчитаны штрафы;

соответствующие номера договоров;

идентификационные коды участников ОРЭМ, являющихся сторонами договоров;

соответствующие коды групп точек поставки.

19. В разделе 14 в отношении договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, указываются значения размеров штрафов за нарушение обязательств по поставке мощности, а также соответствующие им объемы не поставленной (недопоставленной) мощности. Также должны быть указаны:

расчетный период, в отношении которого были рассчитаны штрафы;

соответствующие номера договоров;

идентификационные коды участников ОРЭМ, являющихся сторонами договоров;

соответствующие коды групп точек поставки.

20. В разделе 15 в отношении договоров, заключенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, указываются значения размеров штрафов за нарушение обязательств по поставке мощности, а также соответствующие им объемы не поставленной (недопоставленной) мощности. Также должны быть указаны:

расчетный период, в отношении которого были рассчитаны штрафы;

соответствующие номера договоров;

идентификационные коды участников ОРЭМ являющихся сторонами договоров.

21. В разделах формы графы «Код строки» заполняются автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

Приложение № 2.22
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о стоимости покупки (продажи) электроэнергии участником оптового рынка»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строках «Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности» и «Идентификационный код участника оптового рынка электрической энергии и мощности» соответственно указываются наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), в отношении которого организация предоставляет информацию, а также его идентификационный код.

5. В разделе 1:

1) в таблице 1.1:

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

в графе 2 указывается номер договора комиссии по продаже электрической энергии на рынке на сутки вперед;

в графе 3 указывается наименование группы точек поставки;

в графе 4 указывается значение величины объема электрической энергии в отношении договора комиссии;

в графах 5 и 6 соответственно указываются значение цены электрической энергии и размера стоимости электрической энергии без учета суммы налога на добавленную стоимость (далее – НДС) за отчетный месяц;

2) в таблице 1.2:

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

в графе 2 указывается номер договора купли-продажи по покупке электрической энергии на рынке на сутки вперед;

в графе 3 указывается наименование группы точек поставки;

в графе 4 указывается значение величины объема электрической энергии в отношении договора купли-продажи;

в графах 5 и 6 указываются значения цены электрической энергии и размера стоимости электрической энергии без учета суммы НДС за отчетный месяц.

6. В разделе 2:

1) в таблице 2.1:

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

в графе 2 указывается номер договора комиссии по продаже электрической энергии на балансирующем рынке;

в графе 3 указывается наименование группы точек поставки;

в графе 4 указывается значение величины объема электрической энергии в отношении договора комиссии;

в графах 5 и 6 указываются значения цены электрической энергии и размера стоимости электрической энергии без учета суммы НДС за отчетный месяц в отношении договора комиссии;

2) в таблице 2.2:

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

в графе 2 указывается номер договора купли-продажи по покупке электрической энергии на балансирующем рынке;

в графе 3 указывается наименование группы точек поставки;

в графе 4 указывается значение величины объема электрической энергии отношении договора купли-продажи;

в графах 5 и 6 указываются значения цены электрической энергии и размера стоимости электрической энергии без учета суммы НДС за отчетный месяц отношении договора купли-продажи электрической энергии.

7. В разделе 3 указываются сведения о покупке – продаже электрической энергии по четырехсторонним договорам, являющимися договорами купли – продажи электрической энергии (мощности) на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, обеспечивающими поставку, получение и оплату электрической энергии (мощности) и оказание услуг на оптовом рынке и заключаемыми между поставщиком электрической энергии (мощности), покупателем электрической энергии (мощности), Ассоциацией «НП Совет рынка» и организацией, оказывающей услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ЦФР)). В части оказания услуг на оптовом рынке для участников оптового рынка в неценовых зонах Ассоциация «НП Совет рынка» и ЦФР обеспечивают определение для участника оптового рынка в неценовых зонах планового объема покупки (продажи) электрической энергии, величины отклонений фактического объема электроэнергии от договорного (фактической величины мощности от договорной), объема (величины) и стоимости электроэнергии (мощности) для целей формирования плановой и фактической схемы платежей:

1) в таблице 3.1:

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

в графе 2 указывается код неценовой зоны ОРЭМ;

в графе 3 указывается значение величины объема продажи электрической энергии за отчетный месяц отношении четырехстороннего договора;

в графе 4 указывается значение размера стоимости продажи электрической энергии за отчетный месяц без учета суммы НДС в отношении четырехстороннего договора;

2) в таблице 3.2:

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

в графе 2 указывается код неценовой зоны ОРЭМ;

в графе 3 значение величины объема покупки электрической энергии за отчетный месяц в соответствии с четырехсторонним договором;

в графе 4 указывается размер стоимости покупки электрической энергии без учета суммы НДС за отчетный месяц в отношении четырехстороннего договора.

8. В разделе 4:

1) в таблице 4.1:

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

в графе 2 указывается код неценовой зоны ОРЭМ;

в графе 3 указывается значение величины объема продажи мощности за отчетный месяц в отношении четырехстороннего договора;

в графе 4 указывается размер стоимости продажи мощности без учета суммы НДС за отчетный месяц в отношении четырехстороннего договора;

2) в таблице 4.2:

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

в графе 2 указывается код неценовой зоны ОРЭМ;

в графе 3 указывается значение величины объема покупки мощности за отчетный месяц в отношении четырехстороннего договора;

в графе 4 указывается размер стоимости покупки мощности без учета суммы НДС за отчетный месяц в отношении четырехстороннего договора.

9. В разделе 5:

1) в таблице 5.1:

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

в графе 2 указывается код неценовой зоны ОРЭМ;

в графе 3 указывается значение величины объема продажи электрической энергии за отчетный месяц в отношении двустороннего договора;

2) в таблице 5.2:

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

в графе 2 указывается код неценовой зоны ОРЭМ;

в графе 3 указывается значение величины объема покупки электрической энергии за отчетный месяц в отношении двустороннего договора.

Приложение № 2.23
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о требованиях (обязательствах) на оптовом рынке, фактических платежах и задолженности покупателя оптового рынка»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), в отношении которого организация предоставляет информацию.

5. В строке «Код участника оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается код участника ОРЭМ, в отношении которого организация предоставляет информацию.

6. В разделе 1:

1) в строке «Дата формирования отчета» дата указывается цифрами в формате день.месяц.год (дд.мм.гггг);

2) в строке «Отчетный период» период указывается цифрами в формате календарный месяц.год (мм.гггг);

3) указываются данные о расчетах участника ОРЭМ за отчетный период в тысячах рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

4) в графах таблицы указываются значения суммы обязательств и требований с датой оплаты в отчетном периоде, данные о периоде таких обязательств, включая период поставки электрической энергии и мощности, за который возникло обязательство (требование), данные об исполненных обязательствах и требованиях в отчетном периоде, в том числе в счет погашения задолженности за предыдущие периоды, данные о приросте или снижении величины суммы задолженности за отчетный период, о величине суммы задолженности на конец отчетного периода.

Приложение № 2.24
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения по реализации на потребительском рынке электрической энергии (мощности), предоставляемой участниками оптового рынка – энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками»

1. Форму заполняет организация, оказывающая услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии и мощности .

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование.

3. 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).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

5. В строке «Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), в отношении которого организация предоставляет информацию.

6. В строке «Код участника оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается код участника ОРЭМ, в отношении которого организация предоставляет информацию.

7. В разделе 1:

1) указываются данные о структуре потребления, структуре задолженности и реализации товарной продукции на розничных рынках электрической энергии направленные участниками ОРЭМ, являющимися энергосбытовыми организациями, гарантирующими поставщиками, в организацию, оказывающую услуги по проведению финансовых расчетов между участниками ОРЭМ, как фактические значения величин за отчетный месяц, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

2) при отсутствии информации по участнику ОРЭМ данные в отношении такого участника организацией, оказывающей услуги по проведению финансовых расчетов между участниками ОРЭМ не предоставляются;

3) в графе 4 значение показателя рассчитывается как разница значений показателя, указанного в графе 6, и показателя, указанного в графе 5;

4) в графе 11 значение показателя рассчитывается как отношение значения показателя, указанного в графе 8, к значению показателя, указанного в графе 7, умноженное на 100%;

5) в графе 12 значение показателя рассчитывается как отношение значения показателя, указанного в графе 9 к значению показателя, указанному в графе 7, умноженное на 100%;

6) в графе 13 значение показателя рассчитывается как сумма значений показателя, указанного в графе 4, и показателя, указанного в графе 7, за вычетом значений показателей, указанных в графе 8 и графе 10;

7) в графе 15 значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей, указанных в графах 16, 17, 18, 21 и 22;

8) в графе 18 значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей, указанных в графах 19 и 20;

9) строка 102 «промышленные и приравненные к ним потребители» заполняется в отношении групп потребителей, осуществляющих следующие виды экономической деятельности:

1.1. металлургическое производство и производство готовых металлических изделий;

1.2. химическое производство;

1.3. производство кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов;

1.4. производство машин и оборудования;

1.5. обработка древесины и производство изделий из дерева;

1.6. целлюлозно-бумажное производство;

1.7. производство прочих неметаллических минеральных продуктов;

1.8. текстильное и швейное производство;

1.9. производство кожи, изделий из кожи и производство обуви;

1.10.производство пищевых продуктов, включая напитки, и табак.

10) строка 103 «непромышленные потребители» заполняется в отношении групп потребителей, осуществляющих виды экономической деятельности, не вошедшие в состав потребителей, заполняющих строки 102, 105-113;

11) строка 106 «предприятия Минобороны России» заполняется в отношении организаций, находящихся в сфере ведения Минобороны России, в том числе акционерных обществ, созданных в результате приватизации находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации федеральных государственных унитарных предприятий, акции которых находятся в собственности Российской Федерации;

12) строка 107 «бюджетные потребители (без учета потребителей (предприятий) подведомственных Министерству обороны Российской Федерации), всего» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих покупку электрической энергии за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

13) строка 108 «федеральный бюджет (без учета предприятий Минобороны России)» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих покупку электрической энергии за счет средств федерального бюджета;

14) в строке 109 «прочие бюджеты (областной, местный бюджеты),всего» значение показателя рассчитывается как разница значений показателей, указанных в строке 107 и строке 108

15) строка 110 «сельскохозяйственные товаропроизводители» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих виды экономической деятельности по производству продукции растениеводства и животноводства;

16) строка 112 «потребители жилищного сектора, всего» заполняется в отношении управляющих организаций, товариществ собственников жилья, жилищных кооперативов или иных специализированных потребительских кооперативов, осуществляющих управление многоквартирными домами;

17) строка 113 «энергоснабжающие, энергосбытовые организации (без учета предприятий Минобороны России)» заполняется в отношении:

энергоснабжающих организаций (организации, которые по характеру своей деятельности обязаны заключить договор, регулирующий поставку электрической энергии на розничных рынках электрической энергии, с каждым, кто к ней обратится);

энергосбытовых организаций (организации, осуществляющие в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии), а также сетевые организации, исполняющие функции гарантирующих поставщиков (в том числе в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности);

18) в строке 114 «потери» значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей, указанных в строках 115 и 116;

19) в строке 115 «потери межрегиональных распределительных сетевых компаний» указываются сведения о потерях электрической энергии, оплачиваемых гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, территориальной сетевой организацией, которая в соответствии с Федеральным законом от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434; 2016, № 27, ст. 4197) входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением сетевой организации, входящей в одну группу лиц с указанной организацией только по признаку, указанному в пункте 7 части 1 статьи 9 указанного Федерального закона;

20) в строке 116 «потери прочих территориальных сетевых организаций» указываются потери, оплачиваемые прочими территориальными сетевыми организациями, не являющимися сетевой организацией, учитываемой в строке 115.

Приложение № 2.25
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. № 1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об энергосбытовых организациях-субъектах розничных рынков электрической энергии»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В разделе 1:

1) в строках раздела 1, начиная с графы 2, указываются данные об энергосбытовых организациях, с которыми отчитывающейся организацией заключены договоры о купле-продаже электрической энергии на розничных рынках электрической энергии, а также реквизиты этих договоров. В случае, если с одной энергосбытовой организацией заключено несколько договоров о купле-продаже электрической энергии на розничных рынках электрической энергии, то в строках формы указываются данные по каждому из таких договоров, действующих в течение отчетного периода. Если в течение отчетного периода действие договора было прекращено (договор расторгнут), то в последующий отчетный период информация по данному договору не предоставляется;

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

3) в графах 2 и 3 указывается сокращенное и полное наименование энергосбытовых организаций, с которыми заключены договоры купли – продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии;

4) в графе 4 цифрами указывается дата заключения договора в формате «день. месяц. год (дд.мм.гг)»;

5) в графе 5 указывается вид заключенного договора на розничных рынках электрической энергии:

поставка электрической энергии, если в течение отчетного периода отчитывающейся организацией осуществлялась только поставка электрической энергии для данной энергосбытовой организации;

покупка электрической энергии, если в течение отчетного периода отчитывающейся организацией осуществлялась только покупка электрической энергии у данной энергосбытовой организации;

купля/продажа электрической энергии, если в течение отчетного периода отчитывающейся организацией осуществлялась как поставка электрической энергии данной энергосбытовой организации, так и покупка электрической энергии у данной энергосбытовой организации;

6) в графе 6 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого действуют отношения договора о купле – продаже электрической энергии, заключенного с энергосбытовой организацией;

7) в графах 7 – 10 указывается контактная информация энергосбытовой организации, с которой заключен договор;

8) в графе 7 указывается фактический почтовый адрес головного офиса, с указанием цифрового почтового индекса, наименованием населенного пункта, на территории которого фактически находится головной офис энергосбытовой организации, наименованием улицы, номера дома;

9) в графах 8 - 10 соответственно указываются адрес электронной почты, телефон и факс головного офиса энергосбытовой организации.

Приложение № 2.26
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства (на отчетную дату)»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации/Наименование филиала/Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электроэнергетики территориальной сетевой организации (далее – ТСО), предоставляющей информацию, или наименование филиала организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), или наименование объекта электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, в отношении которого организация предоставляет информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электроэнергетики ТСО, ТСО предоставляют в виде отдельной заполненной формы. Сведения в отношении каждого филиала организация по управлению ЕНЭС предоставляет в виде отдельной заполненной формы. Сведения в

отношении каждого объекта электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, предоставляются организацией в виде отдельно заполненной формы.

5. В разделе 1 указываются сведения о постановке на государственный кадастровый учет земельных участков, на которых расположены объекты электросетевого хозяйства.

Приложение № 2.27
к приказу Минэнерго России
от «31» 10 2016 г. №1161

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о привлечении кредитных ресурсов»

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

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

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес местонахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. Если фактический адрес не совпадает с адресом местонахождения, то указывается также фактический почтовый адрес.

4. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании субъекту оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), определяемое в соответствии с регистрационными данными субъекта ОРЭМ, содержащимися в реестре субъектов ОРЭМ.

5. В разделе 1:

1) в строке 101 указывается сумма величин кредитов и займов, привлеченных организацией на начало отчетного периода (первый календарный день месяца, за который предоставляются данные). Значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей в строках 102 и 103;

2) в строке 102 указывается сумма величин краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно, на начало отчетного периода;

3) в строке 103 указывается сумма величин долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев, на начало отчетного периода;

4) в строке 104 указывается величина средневзвешенного годового процента по кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией на начало отчетного периода;

5) в строке 105 указывается сумма величин кредитов и займов, привлеченных организацией в отчетном периоде. Значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей в строках 106 и 107;

6) в строке 106 указывается сумма величин краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно, в отчетном периоде;

7) в строке 107 указывается сумма величин долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев, в отчетном периоде;

8) в строке 108 указывается величина средневзвешенного годового процента по кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией в отчетном периоде;

9) в строке 109 указывается величина финансовых средств, израсходованных на погашение кредитов и займов, привлеченных организацией в отчетном периоде. Значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей в строках 110, 111, 112 и 113;

10) в строке 110 указывается величина финансовых средств израсходованных в отчетном периоде на погашение краткосрочных кредитов и займов, ранее привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно;

11) в строке 111 указывается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на уплату процентов (комиссий) по краткосрочным кредитам и займам, ранее привлеченным организацией на срок до 12 месяцев;

12) в строке 112 указывается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на погашение долгосрочных кредитов и займов, ранее привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев;

13) в строке 113 указывается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на уплату процентов (комиссий) по долгосрочным кредитам и займам, ранее привлеченным ею на срок свыше 12 месяцев;

14) в строке 114 указывается сумма величин кредитов и займов, привлеченных организацией на последний календарный день отчетного месяца. Значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей в строках 115 и 116;

15) в строке 115 указывается сумма величин краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного периода;

16) в строке 116 указывается сумма величин долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного периода;

17) в строке 117 указывается величина средневзвешенного годового процента по всем кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией на конец отчетного месяца.

6. В разделе 2 указываются сведения о кредитах и займах, выданных организации в иностранной валюте. В случае наличия кредитов и займов, выданных в иностранной валюте, отличной от долларов США, необходимо указывать данные о таких кредитах и займах как результат пересчета их размера в доллары США по курсу Центрального банка Российской Федерации, установленного в отношении такой иностранной валюты и доллара США на дату предоставления данных, в соответствии с со следующим алгоритмом пересчета:

1) сумма кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте, переводится в размер их суммы в российских рублях по курсу иностранной валюты к российскому рублю, установленному Центральным банком Российской Федерации на дату предоставления данных, либо по курсу, определенному заключенным кредитным договором или договором займа;

2) сумма кредитов и займов, выраженных в российских рублях, переводится в размер их суммы в долларах США по курсу российского рубля к доллару США, установленному Центральным банком Российской Федерации на дату предоставления данных, либо по курсу, определенному заключенным кредитным договором или договором займа.

gost.e-ecolog.ru