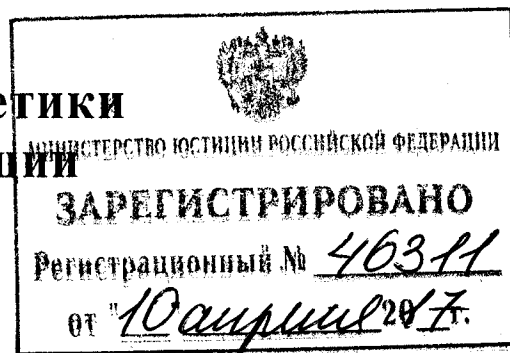




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З



26 декабря 2016 г.

Москва

№ 1404

О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 (зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493) (далее – приказ) согласно приложению № 1.

2. В приложениях № 3 – 20, № 29 – 92 к приказу слово «ОКВЭД» заменить на «ОКВЭД2».

3. Приложения № 39 – 41, № 43 к приказу признать утратившими силу.

4. Приложения № 21 – 28 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 2 – 9.

5. Дополнить приказ приложением № 28.1 согласно приложению № 10.



А.В. Новак

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами
электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами
электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами
электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340**

1. В перечне информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Электрические сети.

3.1. Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства.

3.2. Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети.

3.3. Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций.

3.4. Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях.

3.5. Сведения о показателях надежности и качества услуг по передаче электрической энергии.

3.6. Сведения о степени оснащённости приборами учета электрической энергии.

3.7. Сведения о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям.

3.8. Сведения о единой национальной (общероссийской) электрической сети.

3.9. Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства».

2. В пункте 2 порядка предоставления информации субъектами электроэнергетики раздел 3 таблицы изложить в следующей редакции:

«

3. Электрические сети					
3.1.	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства	приложение № 21 к настоящему приказу	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	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.2.	Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение № 22 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам для сетей уровня напряжения «330 кВ и выше» и с детализацией по субъектам Российской Федерации для сетей уровня напряжения «220 кВ и ниже»), собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			(общероссийскую) электрическую сеть		
3.3.	Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций	приложение № 23 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.4.	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях	приложение № 24 к настоящему приказу	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	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.5.	Сведения о показателях надежности и качества услуг по передаче электрической энергии	приложение № 25 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть		
3.6.	Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии	приложение № 26 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.7.	Сведения о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям	приложение № 27 к настоящему приказу	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	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.8.	Сведения о единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение № 28 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.9.	Сведения о по-	приложение	территориальные сетевые	ежегод-	до 20

	<p>становке на государственной кадастровый учет границ охраняемых зон объектов электросетевого хозяйства</p>	<p>№ 28.1 к настоящему приказу</p>	<p>вые 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</p>	<p>ная</p>	<p>февраля года, следующего за отчетным периодом</p>
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------	------------------------------------------------------

».

Приложение № 2
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1404

«Приложение № 21
к приказу Минэнерго России
от «23» июля 2012 г. № 340

Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код			
Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО
			министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ
			организационно-правовой формы по ОКОПФ
			формы собственности по ОКФС

Раздел 5. 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						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ прочие	327						

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
Вакуумные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
вакуумные выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	341						
вакуумные выключатели уровня напряжения 35 кВ	342						
вакуумные выключатели уровня напряжения 110кВ	343						
вакуумные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии У	344						
вакуумные выключатели уровня напряжения 110 кВ прочие	345						
вакуумные выключатели уровня напряжения 220 кВ	346						
вакуумные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии У	347						
вакуумные 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						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 110 кВ	351						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	352						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 330 кВ	353						

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 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
	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						

Раздел 7. 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				
Трансформаторы напряжения	x	x	x	x	x

Тип измерительного трансформатора	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
	2	3	4	5	6
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 8. Разрядники, ограничители перенапряжения

Тип разрядника, ограничителя перенапряжения	Код строки	Количество всего, шт.	Проработавшие более 4 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 9. 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 10. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	601				
Ответственный за заполнение формы	602				

»».

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1404

«Приложение № 22
к приказу Минэнерго России
от «23» июля 2012 г. № 340

Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код		
отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО
Код формы по ОКУД	формы собственности по ОКФС	организационно-правовой формы по ОКОПФ

Наименование показателя	Единица измерения	Кол строк	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
энергии в электрическую сеть											
			Всего								
											0,4 кВ
											20 - 1 кВ
											60 - 27,5 кВ
											150 - 110 кВ
											220 кВ
											330 кВ
											500 - 400 кВ
											1150 - 750 кВ

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
<p>электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже</p> <p>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</p>	%										
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	%										

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
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 кабельных линиях	420																		
потери в токоограничивающих реакторах	421																		
потери в шинпроводах	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	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

»»

Приложение № 4
 к приказу Минэнерго России
 от «18» 12 2016 г. № 104
 «Приложение № 23
 к приказу Минэнерго России
 от «23» июля 2012 г. № 340

Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.3 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	Код	
				министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКПОФ
					формы собственности по ОКФС

Наименование показателя	Единица измерения	Кол-строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
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:							
из сетей смежного уровня напряжения, всего	х	х	х	х	х	х	х
из них:	МВт·ч	202					
из сетей уровня высокого напряжения (ВН)	х	х	х	х	х	х	х
из сетей уровня среднего первого напряжения (СН1)	МВт·ч	203					
из сетей уровня среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч	204					
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч	205					
от сетей, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч	206					
от смежных сетевых организаций, всего	МВт·ч	207					
от потребителей с блок-станцией, всего	МВт·ч	208					
Потери электрической энергии в электрической сети, всего	МВт·ч	209					
Потери электрической энергии в электрической сети, в процентах от величины поступления электрической энергии в электрическую сеть	%	210					
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:	х	х	х	х	х	х	х
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

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	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																			

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

Раздел 4. Контактная информация

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

»».

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «16» 12 2016 г. № 104

«Приложение № 24
к приказу Минэнерго России
от «23» июля 2012 г. № 340

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	Код	
				министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ
					формы собственности по ОКФС

Раздел 2. Контактная информация

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

».

Приложение № 6
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1004

«Приложение № 25
к приказу Минэнерго России
от «23» июля 2012 г. № 340

Сведения о показателях надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.5 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	Код	
				министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ
					формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о показателе надежности услуг по передаче электрической энергии организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя
1	2	3	4
Показатель объема недоотпущенной электрической энергии (П _{ЕНС})			

Раздел 2. Сведения о показателях надежности услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя*
1	2	3	4
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения: ВН (110 кВ и выше), шт. СН-1 (35 кВ), шт. СН-2 (6-20 кВ), шт. НН (до 1 кВ), шт.			X X X X
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П _{сатф}), час.			
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{сатг}), шт.			
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической			

энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{саит}}$), час.			
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{саит}}$), шт.			
Сумма произведений продолжительности каждого прекращения передачи электрической энергии на количество потребителей услуг, в отношении которых произошло данное прекращение ($\sum_{i=1}^n T_i * N_i$)			

* Указывается плановое значение показателя в случае. Э если такое значение было установлено регулятором.

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации					
Ответственный за заполнение формы					

».

Приложение № 7
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1104

«Приложение № 26
к приказу Минэнерго России
от «23» июля 2012 г. № 340

Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.6 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитываемой организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	отчитываемой организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	Код	
				министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ
					формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии

Категория потребителей	Наименование показателя	Год			
		ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	Количество точек поставки	Всего			
		Оборудованных приборами учета, шт.			
	Не оборудованных приборами учета	с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему			
		с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему			
Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета, шт.				
Ввода в многоквартирные дома	Прочие программы / мероприятия	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.*			
		Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.			
	Количество точек поставки	Всего			
		Оборудованных приборами учета, шт.			
Не оборудованных приборами учета	с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему				
	с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему				
Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.				
	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.*				

	Прочие программы / мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных. шт.				
Физические лица (многоквартирные дома)	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета. шт.	Всего			
		с возможностью дистанционного сбора данных. включенных в систему				
		Не оборудованных приборами учета	с возможностью дистанционного сбора данных. не включенных в систему			
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных). шт.				
	Прочие программы / мероприятия	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных. шт.*				
Физические лица (частные домовладения)	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета. шт.	Всего			
		с возможностью дистанционного сбора данных. включенных в систему				
		Не оборудованных приборами учета	с возможностью дистанционного сбора данных. не включенных в систему			
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных). шт.				
	Прочие программы / мероприятия	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных. шт.*				
	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных. шт.					

Технический учет	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего						
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему						
	Не оборудованных приборами учета	с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему							
Мероприятия инвестиционной программы	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.							
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.*							
		Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.							
Прочие программы / мероприятия	Прочие программы / мероприятия	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.							
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.*							
		Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.							
Всего	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего						
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему						
		с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему							
	Мероприятия инвестиционной программы	Мероприятия инвестиционной программы	Не оборудованных приборами учета						
			Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.						
			Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.						
Прочие программы / мероприятия	Прочие программы / мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.							
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.							

* указывается включение в систему сбора и передачи данных как ранее установленных приборов, так и установленных в отчетном году

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации					
Ответственный за заполнение формы					

»».

Приложение № 8
 к приказу Минэнерго России
 от «28» 12 2016 г. № 1004
 «Приложение № 27
 к приказу Минэнерго России
 от «23» июля 2012 г. № 340

Сведения о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.7 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код				формы собственности по ОКФС
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	

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 протяженностью 150 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 протяженностью 150 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 протяженностью 150 м	207		
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 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 протяженностью 150 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 протяженностью 150 м	210	
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----	--

Раздел 3. Контактная информация

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

».

Приложение № 9
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1404
«Приложение № 28
к приказу Минэнерго России
от «23» июля 2012 г. № 340

Сведения о единой национальной (общероссийской) электрической сети за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.8 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитываемой организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код				формы собственности по ОКФС
	отчитываемой организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	

Раздел 4. 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 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

».

Приложение № 10
к приказу Минэнерго России
от «16» 12 2016 г. № 1004

«Приложение № 28.1
к приказу Минэнерго России
от «23» июля 2012 г. № 340

Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.9 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	Код	
				министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ
					формы собственности по ОКФС

Вид земельного участка	Код строки	Из общего количества и площади земельных участков:																В том числе поставлены на кадастровый учет охраняемые зоны	
		Общее количество и площадь земельных участков		выкупленные		взяты 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	ед.	га	ед.	га		
	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
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	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

».