



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
(ФСТ РОССИИ)**



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАН

Регистрационный № 28679
от "05" июня 2013

П Р И К А З

от « 22 » апреля 2013 г.

№ 479-э

г. Москва

**О внесении изменений и дополнений в Порядок формирования
сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической
энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по
субъектам Российской Федерации, утвержденный приказом Федеральной
службы по тарифам от 12 апреля 2012 года № 53-э/1**

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68), Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст. 1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст. 1897; № 23, ст. 2719; № 38, ст. 4309; № 46, ст. 5337; 2009, № 1, ст. 142; № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 9, ст. 1119; № 18 (часть 2), ст. 2249; № 33, ст. 4086; 2010, № 9, ст. 960; № 13, ст. 1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350; № 30, ст. 4096; № 45, ст. 5851; 2011, № 14, ст. 1935; № 32, ст. 4831; № 42, ст. 5925; 2013, № 11, ст. 1126; № 13, ст. 1555),

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденный приказом Федеральной службы по тарифам от 12 апреля 2012 года № 53-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 17 мая 2012 года, регистрационный № 24203), с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 12 ноября 2012 года № 718-э (зарегистрирован Минюстом России 7 декабря 2012 года, регистрационный № 26038), изменения и дополнения согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам



С. Новиков

**Изменения и дополнения, вносимые в Порядок формирования сводного
прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии
(мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам
Российской Федерации, утвержденный приказом Федеральной службы по
тарифам от 12 апреля 2012 года № 53-э/1**

1. Абзац 1 пункта 2 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – Порядок формирования баланса), утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам (зарегистрирован Минюстом России 17 мая 2012, регистрационный № 24203), с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 12 ноября 2012 года № 718-э (зарегистрирован Минюстом России 7 декабря 2012 года, регистрационный № 26038), после слов «(далее – сводный прогнозный баланс)», дополнить словами «и определения объемов производства тепловой энергии (мощности) источниками тепловой энергии, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в сводном прогножном балансе».

2. Абзацы 2 и 4 пункта 2 Порядка формирования баланса после слов «электрической», дополнить словами «(тепловой)».

3. Пункт 4 Порядка формирования баланса дополнить абзацем 3 следующего содержания:

«Итоговые балансовые решения в части определения в сводном прогножном балансе объемов поставки тепловой энергии (мощности) источниками тепловой энергии, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, принимаются не позднее, чем за три месяца до начала соответствующего периода регулирования.».

Абзацы 3, 4 пункта 4 считать абзацами 4, 5 соответственно.

4. Пункт 6 Порядка формирования баланса после слов «сетевых организаций» дополнить словами:

«а также предложения, разрабатываемые производителями тепловой энергии (мощности), функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, сформированные с учетом утвержденных схем теплоснабжения субъектов Российской Федерации.».

5. Пункт 7 Порядка формирования баланса дополнить абзацем 7 следующего содержания:

«- объемы отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, осуществляющих производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, величина расходов тепловой энергии на хозяйственные нужды;».

Абзацы 7, 8, 9 пункта 7 считать абзацами 8, 9, 10 соответственно.

6. В пункте 8 Порядка формирования баланса:

- абзац 1 пункта 8 Порядка формирования баланса изложить в следующей редакции:

«Отдельной строкой отражаются:»;

- дополнить абзацем вторым следующего содержания:

«8.1. Объемы производства электрической энергии (мощности), осуществляемые следующими генерирующими объектами:»;

- последний абзац пункта 8 Порядка формирования баланса считать подпунктом 8.2.;

- дополнить подпунктом 8.3. следующего содержания:

«Объемы тепловой энергии (мощности), производимые источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, определенные на основании долгосрочных договоров по соглашению сторон в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 года.».

Абзац 1 пункта 13 Порядка формирования баланса изложить в следующей редакции:

«Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяют уровень потребности субъекта Российской Федерации (региона) в электрической и тепловой энергии и мощности на основе прогноза электро- и теплопотребления и анализа динамики его изменения за предыдущие 3 года с учетом заключенных и планируемых к заключению договоров о технологическом присоединении к электрической сети и тепловой сети, нормативов технологических потерь электрической и тепловой энергии, а также утвержденных схем теплоснабжения.».

8. Пункт 17 Порядка формирования баланса дополнить подпунктом 17.1. следующего содержания:

«Формирование прогнозных объемов отпуска тепловой энергии (мощности) от источников тепловой энергии, осуществляющих производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, осуществляется на основании утвержденной схемы теплоснабжения, а в ее отсутствие - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения, либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, или при отсутствии в указанных документах соответствующей информации, прогнозные объемы отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии, осуществляющих производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, формируются исходя из фактического отпуска тепловой энергии, среднегодового фактического потребления тепловой энергии за 3 периода регулирования, предшествующие расчетному с учетом:

- снижения объема тепловой энергии (мощности) в связи с расторжением (прекращением) договоров теплоснабжения (поставки тепловой энергии) в последнем отчетном году;

- увеличения объема тепловой энергии (мощности) в связи с подключением новых потребителей.».

9. Абзац 1 пункта 22 Порядка формирования баланса после слов «по системе ЕИАС» дополнить словами:

«, а в адрес Совета рынка в электронном виде в формате шаблонов ЕИАС в соответствии с информацией, публикуемой на официальном сайте Совета рынка в сети Интернет.».

10. Строку 25 Приложения № 1 к Порядку формирования баланса «График прохождения документов для утверждения сводного прогнозного баланса» изложить в следующей редакции:

№№	Кто представляет	Таблицы	Кому представлять	Вид информации	Сроки представления
1	2	3	4	5	6
25	ФСТ России	12, 13	Утверждение сводного прогнозного баланса		Не позднее 1 октября предшествующего года (в части тепловой энергии)
		3.1свод, 9.1свод, 11, 12, 13, 14			Не позднее 1 ноября предшествующего года

11. Таблицы 3, 4, 5, 6, 9, 10, 12, 13 Приложения № 2 к Порядку формирования баланса изложить в редакции согласно Приложению 2 к настоящему приказу.

12. Приложение № 3 к Порядку формирования баланса дополнить таблицей 6 в редакции согласно Приложению 3 к настоящему приказу.

Таблица 3

Предложение по покупке электрической энергии и мощности (наименование организации)
на _____ год в регионе: _____

№ пп	Показатели	Единицы измерения	Наименование и код ГТП абонента			
			План Год N-2	Факт Год N-2	План Год N-1	План Год N
1	2	3	4	5	6	7
I	Электроэнергия					
1	Потребление электроэнергии	млн.кВтч				
2	Покупка электроэнергии всего, в т.ч.	млн.кВтч				
2.1	с ОРЭМ, в т.ч.	млн.кВтч				
2.1.1	население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн.кВтч				
2.2	от розничных производителей	млн.кВтч				
2.2.1	население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн.кВтч				
3	Отпуск электроэнергии собственным потребителям, в т.ч.	млн.кВтч				
3.1	население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн.кВтч				
3.2	прочие	млн.кВтч				
4	потери в региональных электрических сетях	млн.кВтч				
II	Мощность					
5	Средняя нагрузка потребления	МВт				
5.1	Покупка мощности с ОРЭМ	МВт				
5.1.1	в т.ч. население и (или) приравненные к нему категории потребителей	МВт				
5.2	Покупка мощности от розничных производителей	МВт				
5.2.1	в т.ч. население и (или) приравненные к нему категории потребителей	МВт				
6	Заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии	МВт				
7	Кроме того: заявленная мощность потребителей розничного рынка, присоединенных к сетям ЕНЭС	МВт				

Руководитель организации

М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

М.П.

Примечания

Таблица заполняется с разбивкой по ГТП и в целом по региону

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году

Средняя нагрузка потребления (строка 5) рассчитывается, как сумма собственных максимумов потребления мощности в час максимальной фактической пиковой нагрузки для субъекта Российской Федерации в предшествующий период по рабочим дням месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельник и пятницу.

Годовое значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной на основе фактических значений используемой мощности в предыдущие периоды, отнесенная к количеству месяцев.

Предложения по балансу электрической энергии и мощности (наименование электростанции) на _____ год в регионе: _____

№ пп	Показатели	Единицы измерения	План Год N-2	Факт Год N-2	План Год N-1	План Год N
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт				
2	Располагаемая мощность	МВт				
3	Рабочая мощность	МВт				
4	Собственное потребление мощности	МВт				
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт				
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч				
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч				
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%				
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч				
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч				
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч				
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%				
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч				
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч				
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п. 13 - п.14)	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (*) (п. 15 - п.16)	тыс.Гкал				
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации _____

Руководитель органа исполнительной власти субъекта _____

Примечания

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Рабочая мощность электростанций определяется по формуле:

$N_{\text{раб}} = N_{\text{уст}} - N_{\text{огр}} - N_{\text{рем}}$, где

$N_{\text{уст}}$ – установленная мощность электростанции на начало расчетного месяца.

$N_{\text{огр}}$ – среднемесячное снижение мощности из-за наличия ограничений.

$N_{\text{рем}}$ – среднемесячное снижение мощности из-за вывода энергетического оборудования во все виды плановых ремонтов, включая консервацию.

(*) Объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды

Предложения по производству электрической энергии атомными электростанциями на _____ год

Наименование	ГТП генерации	ГТП потребления	Показатели	Единицы измере- ния	План N-2 Год	Факт N-2 Год	План N-1 Год	План N Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего АЭС			Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч				
			Отпуск электроэнергии на ОРЭМ (сальдо-переток)	млн.кВтч				
			Отпуск электроэнергии на розничный рынок	млн.кВтч				
			Электропотребление. Всего	млн.кВтч				
			Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс. Гкал				
			Полезный отпуск теплоэнергии(*)	тыс. Гкал				
АЭС			Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч				
			Отпуск электроэнергии на ОРЭМ (сальдо-переток)	млн.кВтч				
			Отпуск электроэнергии на розничный рынок	млн.кВтч				
			Электропотребление. Всего	млн.кВтч				
			Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс. Гкал				
			Полезный отпуск теплоэнергии(*)	тыс. Гкал				

Руководитель организации

М.П.

Примечания

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

(*) Объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды

Предложения по балансу мощности атомных электростанций на _____ год

	ГТП генерации	ГТП потребления	Показатели	Единицы измере- ния	План N-2 Год	Факт N-2 Год	План N-1 Год	План N Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего АЭС			Установленная мощность	МВт				
			Располагаемая мощность	МВт				
			Рабочая мощность	МВт				
			Передача мощности на ОРЭМ (сальдо-переток)	МВт				
			Передача мощности на розничный рынок	МВт				
			Собственное потребление мощности	МВт				
			Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
АЭС			Установленная мощность	МВт				
			Располагаемая мощность	МВт				
			Рабочая мощность	МВт				
			Передача мощности на ОРЭМ (сальдо-переток)	МВт				
			Передача мощности на розничный рынок	МВт				
			Собственное потребление мощности	МВт				
			Установленная тепловая мощность	Гкал/час				

Руководитель организации

М.П.

Примечания

1) Рабочая мощность электростанций определяется по формуле:

$$N_{\text{раб}} = N_{\text{уст}} - N_{\text{огр}} - N_{\text{рен}},$$

где: $N_{\text{уст}}$ – установленная мощность электростанции на начало расчетного месяца. $N_{\text{огр}}$ – среднее месячное снижение мощности из-за наличия ограничений. $N_{\text{рен}}$ – среднее месячное снижение мощности из-за вывода энергетического оборудования во все виды плановых ремонтов, включая консервацию.

2) Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России
по субъекту Российской Федерации

НАИМЕНОВАНИЕ	ГГП ГЕНЕРАЦИИ	ГГП ПОТРЕБЛЕНИЯ	ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ						САЛДО - ПЕРЕТОК					ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			млн кВтч	
			АО - ЭНЕРГО			ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО О РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОР ОВ	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК (*)			
			ВСЕГО	ТЭС	ГЭС													
																4		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Субъект РФ - всего																		
Поставщики																		
Поставщики ОРЭМ																		
Поставка на ОРЭМ																		
Поставка на розничный рынок																		
Электростанции розничного рынка																		
Поставка на розничный рынок																		
Покупатели																		
Покупатели - участники ОРЭМ																		
Покупка с ОРЭМ																		
Покупка от станций розничного рынка																		
Собственные потребители станций розничного рынка																		
Покупка от станций розничного рынка																		
Потери в сетях ЕНЭС																		
Т.ч. относимые на экспорт(транзит)																		

Руководитель организации _____ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов _____ М.П.

(*) Объем отпуска тепловой энергии, поставлений с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ
ПО СУБЪЕКТУ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

на _____ месяца _____ года / год

НАИМЕНОВАНИЕ	ГГП ГЕНЕРАЦИИ	ГТП ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕН- НАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРО- СТАНЦИЙ	РАСПОЛАГА- ЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРО- СТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛДО - ПЕРЕТОК			ОПЛАЧИ- ВАЕМЫЙ САЛДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕН- НАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС
					ВСЕГО	ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Субъект РФ - всего													
Поставщики													
Поставщики ОРЭМ													
Поставка на ОРЭМ													
Поставка на розничный рынок													
Электростанции розничного рынка													
Поставка на розничный рынок													
Покупатели													
Покупатели - участники ОРЭМ													
Покупка с ОРЭМ													
Покупка от станций розничного рынка													
Собственные потребители станций розничного рынка													
Покупка от станций розничного рынка													
Потери в сетях ЕНЭС													
в т.ч. относимые на экспорт(транзит)													

Руководитель организации _____ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов _____ М.П.

Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России
по субъектам Российской Федерации
на _____ месяц _____ года/год

НАИМЕНОВАНИЕ	ГТГ ГЕНЕРАЦИИ	ГТГ ПОТРЕБЛЕНИЯ	ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ						САЛДО - ПЕРЕТОК				ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ	
			ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО			ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	АЗС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРО	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК (*)
				ВСЕГО	ТЭС	ГЭС										тыс.Гкал	тыс.Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Россия. Всего																	
Экспорт (-), импорт (+) с ОРЭМ (сальдо-переток) всего:																	
Экспорт из России - всего, в т.ч. по государствам																	
Импорт в Россию - всего, в т.ч. по государствам																	
Энергозона - всего																	
Субъект РФ - всего																	
Поставщики																	
Поставщики ОРЭМ																	
Поставка на ОРЭМ																	
Поставка на розничный рынок																	
Электростанции розничного рынка																	
Поставка на розничный рынок																	
Покупатели																	
Покупатели - участники ОРЭМ																	
Покупка с ОРЭМ																	
Покупка от станций розничного рынка																	
Собственные потребители станций розничного рынка																	
Покупка от станций розничного рынка																	
Потери в сетях ЕНЭС																	
в т.ч. относимые на экспорт(транзит)																	

Руководитель организации _____ М.П.

(*) Объем отпуска тепловой энергии, поставленный с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды

Сводный прогнозный баланс электрической мощности в рамках единой энергосистемы России
по субъектам Российской Федерации

на _____ месяц _____ года/год

НАИМЕНОВАНИЕ	ГТП ГЕНЕРАЦИИ	ГТП ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАН- ЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАН- ЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛДО - ПЕРЕТОК			ОПЛАЧИВАЕ- МЫЙ САЛДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕН- НАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС
					ВСЕГО	ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого по РФ													
Экспорт (-), импорт (+) с ОРЭМ (сальдо-переток) всего:													
Экспорт из России - всего, в т.ч.													
по государствам													
Импорт в Россию - всего, в т.ч.													
по государствам													
Энергозона - всего													
Субъект РФ - всего													
Поставщики													
Поставщики ОРЭМ													
Поставка на ОРЭМ													
Поставка на розничный рынок													
Электростанции розничного рынка													
Поставка на розничный рынок													
Покупатели													
Покупатели - участники ОРЭМ													
Покупка с ОРЭМ													
Покупка от станций розничного рынка													
Собственные потребители станций розничного рынка													
Покупка от станций розничного рынка													
Потери в сетях ЕНЭС													
в т.ч. относимые на экспорт(транзит)													

Руководитель организации _____ М.П.

Таблица 6

Перечень субъектов оптового рынка, имеющих на 1 октября _____ года основания для поставки мощности в вынужденном режиме с 1 января _____ года

№	Наименование субъекта оптового рынка	Наименование электростанции	ГТП генерации	ГТП потребления поставщика	Признак условной ГТП генерации (0 - условная/ 1 - ГТП генерации)	Наличие права участия в ОРЭМ по состоянию на 1 октября (0 - нет/1 - есть)	Наименование ГТП	Код ЭСП	Наименование субъекта РФ	Наименование ГА	Срок, на который приостановлен вывод из эксплуатации		Основание приостановления вывода из эксплуатации (*)	Примечание
											дата начала	дата окончания		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			14	15

(*) Наименование и реквизиты документа, принятого уполномоченным органом, либо Правительством Российской Федерации