



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 7 декабря 2015 г. № 1339

МОСКВА

### **О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" и признании утратившим силу распоряжения Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 г. № 2445-р**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 18, ст. 2167; 2015, № 42, ст. 5790).

2. Министерству энергетики Российской Федерации разместить государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" с изменениями, утвержденными настоящим постановлением, на портале государственных программ Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в 2-недельный срок со дня официального опубликования настоящего постановления.

3. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 г. № 2445-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 50, ст. 7219).

Председатель Правительства  
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 7 декабря 2015 г. № 1339

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"**

1. В паспорте Программы:

а) позицию, касающуюся целей Программы, изложить в следующей редакции:

"Цель Программы - надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду";

б) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей Программы, дополнить абзацем следующего содержания:

"динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)";

в) позицию, касающуюся срока реализации Программы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации Программы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

г) позицию, касающуюся объемов бюджетных ассигнований Программы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований Программы - объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 86499146,9 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 22737619,9 тыс. рублей;

на 2014 год - 13906465,9 тыс. рублей;  
 на 2015 год - 9282717,1 тыс. рублей;  
 на 2016 год - 10464406,5 тыс. рублей;  
 на 2017 год - 6574183,1 тыс. рублей;  
 на 2018 год - 7819303,5 тыс. рублей;  
 на 2019 год - 7844772,2 тыс. рублей;  
 на 2020 год - 7869678,7 тыс. рублей";

д) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации Программы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации Программы - снижение к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта за счет реализации мероприятий Программы на 9,54 процента относительно уровня 2007 года; повышение к 2020 году доли затрат на технологические инновации в общем объеме затрат на производство отгруженных товаров, выполненных работ, оказанных услуг до 2,5 процента; повышение к 2020 году глубины переработки нефтяного сырья до 85 процентов; стабилизация ежегодной добычи нефти и конденсата в период до 2020 года на уровне 524 млн. тон; доведение к 2020 году объема добычи газа до 756,4 млрд. куб. метров в год; доведение к 2020 году объема добычи угля до 380 млн. тонн в год; завершение в 2015 году формирования нормативно-правовой базы создания модели рынка тепла; повышение до 2018 года производительности труда в топливно-энергетическом комплексе в 1,3 раза относительно уровня 2013 года".

2. В паспорте подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся цели подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Цель подпрограммы - совершенствование системы управления, обеспечивающей эффективную реализацию государственной политики в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности, снижение энергоёмкости экономики Российской Федерации";

б) позицию, касающуюся задач подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Задачи подпрограммы - развитие институциональной среды как комплекса правовых, организационно-управленческих, финансовых и материально-технических условий, стимулирующих и обеспечивающих возникновение и реализацию инициатив и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; стимулирование привлечения внебюджетных инвестиций в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; формирование среды комплексной информационной поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности на всех уровнях структур государственного управления и общества";

в) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Целевые индикаторы и показатели подпрограммы - доля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей энергетических ресурсов в топливно-энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; количество субъектов Российской Федерации, создавших юридические лица, наделенные полномочиями по отбору (реализации) и предоставлению финансовой помощи

(грантов) на мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, нарастающим итогом;

количество нормативных правовых, правовых актов, разработанных Министерством энергетики Российской Федерации (в разработке которых Министерство энергетики Российской Федерации приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом;

доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений;

отношение объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии в текущем финансовом году, заключенным между Министерством энергетики Российской Федерации и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году;

доля научно-исследовательских работ Министерства энергетики Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде

правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом";

г) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

д) позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 31694600,5 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 7149781,3 тыс. рублей; на 2014 год - 6397884,5 тыс. рублей; на 2015 год - 273215,7 тыс. рублей; на 2016 год - 529192,2 тыс. рублей; на 2017 год - 475926,2 тыс. рублей; на 2018 год - 5637333,1 тыс. рублей; на 2019 год - 5623332,4 тыс. рублей; на 2020 год - 5607935,1 тыс. рублей";

е) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - количество нормативных правовых и правовых актов, разработанных Министерством энергетики Российской Федерации (в разработке которых Министерство энергетики Российской Федерации приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации";

Федерации, нарастающим итогом - 35 единиц к 2020 году;

доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений, - 90 процентов к 2020 году;

отношение объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии в текущем финансовом году, заключенным между Министерством энергетики Российской Федерации и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году, - 2,2 единицы к 2020 году;

количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом - 77 тыс. человек к 2020 году".

3. В паспорте подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564;

соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в регионе, к ценам (тарифам), установленным в

соглашении с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) до экономически обоснованного уровня;

объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли";

б) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

в) позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 14166967,1 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 4719794 тыс. рублей; на 2014 год - 1500000 тыс. рублей; на 2015 год - 2372957,5 тыс. рублей; на 2016 год - 3575900 тыс. рублей; на 2017 год - 1998315,6 тыс. рублей";

г) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - обновление производственной базы электроэнергетики на базе отечественных (или лицензионных) передовых энергетических технологий с увеличением таких электростанций в структуре генерирующих мощностей и ввод более 14000 МВт новых тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности);  
ограничение роста тарифов на основе повышения экономической и энергетической эффективности отрасли, снижение удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии до 310 г у. т./кВт·ч в 2020 году, сокращение к 2020 году потерь электроэнергии при передаче до 8,8 процента;  
повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры,



недопущение крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения; повышение доступности энергетической инфраструктуры, в том числе уменьшение количества этапов, необходимых для получения доступа к энергосети (с 8 до 3), сокращение срока подключения к энергосети (с 276 до 90 дней); модернизация системы коммерческого учета электроэнергии и замена приборов учета, не соответствующих современным требованиям, на интеллектуальные счетчики электроэнергии - до 18,9 процента к 2020 году; отсутствие выпадающих доходов компаний электроэнергетики при доведении цен (тарифов) на электрическую энергию до экономически обоснованного уровня в регионе; повышение к 2020 году производительности труда в электроэнергетике (на одного занятого в отрасли) с 0,59 млн. кВт·ч/чел. в год до 0,67 млн. кВт·ч/чел. в год".

4. В паспорте подпрограммы "Развитие нефтяной отрасли" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года;

выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа;

количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год;

удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях;

удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условиях;

объем выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли";

б) позицию, касающуюся сроков реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

в) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - рост доли моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства не ниже 90,8 процента; достижение коэффициента загруженности нефтепроводов (с учетом транзита) до 81 процента к 2020 году; достижение коэффициента загруженности нефтепродуктопроводов до 96 процентов к 2020 году; увеличение к 2020 году добычи нефти, включая газовый конденсат, на территории Дальневосточного федерального округа на 67,5 процента к уровню 2012 года; увеличение мощности нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям до 316 млн. тонн в год к 2020 году; снижение удельного расхода электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях с 12,19 кВт·ч в 2012 году до 10,83 кВт·ч к 2020 году; снижение удельного расхода электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условиях с 18,31 кВт·ч в 2012 году до 17,07 кВт·ч к 2020 году; увеличение к 2020 году объема выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли до 1,44 тыс. тонн/чел. в год".

5. В паспорте подпрограммы "Развитие газовой отрасли" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся целей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Цель подпрограммы - развитие газовой отрасли, эффективно обеспечивающей газом потребности внутреннего рынка и выполнение контрактных обязательств по поставкам природного газа на экспорт, увеличение производства и экспортных поставок сжиженного природного газа, увеличение объемов и глубины переработки газового сырья в рамках диверсификации и ухода от экспортно-сырьевой модели отрасли";

б) позицию, касающуюся задач подпрограммы, дополнить абзацем следующего содержания:

"расширение действующих и строительство новых мощностей по производству крупнотоннажных полимеров";

в) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Целевые индикаторы и показатели подпрограммы - эффективное использование эксплуатационного фонда;  
ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом;  
ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом;  
прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом;  
доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа;  
ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом;  
темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года;  
мощности по производству сжиженного природного газа;  
расход сжатого газа на работу автотранспорта;  
количество автогазонаполнительных станций;  
объем производства крупнотоннажных полимеров;

объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли";

г) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

д) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - ввод в действие 6 новых месторождений до 2020 года;  
увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков к 2020 году;  
прирост активной емкости подземных хранилищ газа на 16,4 млрд. куб. метров к 2020 году;  
увеличение к 2020 году доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа до 10,2 процента;  
увеличение к 2020 году мощностей по производству сжиженного природного газа до 35 млн. тонн в год за счет ввода 3 новых заводов по производству сжиженного природного газа;  
увеличение к 2020 году добычи газа на территории Дальневосточного федерального округа на 71,5 процента к уровню 2012 года;  
доведение к 2020 году объема производства крупнотоннажных полимеров до 13 млн. тонн в год".

6. В паспорте подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной промышленности" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся цели подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Цель подпрограммы - стабильное обеспечение внутреннего рынка углем и продуктами его переработки, развитие экспортного потенциала, использование торфа в качестве энергоресурса";

б) позицию, касающуюся задач подпрограммы, дополнить абзацем следующего содержания:

"создание благоприятных условий для использования торфа в сфере производства тепловой и электрической энергии";

в) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года;

суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на одну тонну добычи угля;

поставка угля на внутренний рынок;

поставка угля на внешний рынок;

добыча торфа;

количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности;

количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение";

г) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

д) позицию, касающуюся объемов бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 21836275,8 тыс. рублей, в том числе:

на 2013 год - 8153759,1 тыс. рублей;
на 2014 год - 3498036,1 тыс. рублей;
на 2015 год - 2588133,8 тыс. рублей;
на 2016 год - 3049574,5 тыс. рублей;
на 2017 год - 1548762,6 тыс. рублей;
на 2018 год - 999349,6 тыс. рублей;
на 2019 год - 999335,7 тыс. рублей;
на 2020 год - 999324,4 тыс. рублей";

е) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые  
результаты  
реализации  
подпрограммы

- доведение производственных мощностей по добыче угля до 440 млн. тонн в год;
- доведение объема добычи угля на одного занятого в отрасли до 4500 тонн/чел. в год;
- снижение величины удельного выброса загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи до 2,9 кг;
- доведение доли обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи до 55 процентов;
- увеличение к 2020 году добычи угля в Дальневосточном федеральном округе на 138 процентов к уровню добычи 2012 года;
- снижение к 2020 году суммарного удельного расхода топливно-энергетических ресурсов на одну тонну добычи угля до 8 кг у. т.;
- доведение к 2020 году объемов поставок угля на внешний рынок до 158 млн. тонн в год;
- доведение к 2020 году общего объема добычи торфа до 2,5 млн. тонн в год;
- обеспечение переселения граждан из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности в количестве 1349 семей в 2014 году и 747 семей в 2015 году;
- обеспечение выдачи в 2016 году страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение в количестве 7,3 тыс. штук".

7. В паспорте подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Целевые индикаторы и показатели подпрограммы - доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт);

ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)";

б) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

в) позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 180500 тыс. рублей, в том числе: на 2014 год - 95000 тыс. рублей; на 2015 год - 85500 тыс. рублей";

г) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - увеличение производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), до 2,5 процента к 2020 году; ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), с 2014 по 2020 год - 3972 МВт".

8. В паспорте подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики":

а) позицию, касающуюся целей подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Цель подпрограммы - организационное и информационно-аналитическое обеспечение создания инновационного и эффективного энергетического сектора страны";

б) позицию, касающуюся срока реализации подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2020 г.";

в) позицию, касающуюся объемов бюджетных ассигнований подпрограммы, изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 17320803,5 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 1414285,5 тыс. рублей; на 2014 год - 2415545,3 тыс. рублей; на 2015 год - 3962910,1 тыс. рублей; на 2016 год - 3309739,8 тыс. рублей; на 2017 год - 2551178,7 тыс. рублей; на 2018 год - 1182620,8 тыс. рублей; на 2019 год - 1222104,1 тыс. рублей; на 2020 год - 1262419,2 тыс. рублей".

9. В разделе I:

а) абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"Программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2014 г. № 1099-р";

б) абзац тридцать третий изложить в следующей редакции:

"Для достижения стратегических целей развития электроэнергетики необходимо решить следующие ключевые вопросы:";

в) после абзаца сорок четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"В целях создания надежной инфраструктуры энергоснабжения, обеспечивающей проведение в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, предлагается реализовать мероприятия по модернизации и новому строительству электросетевых объектов путем осуществления бюджетных инвестиций в уставный капитал публичного акционерного общества "Российские сети" с возможной последующей



передачей средств федерального бюджета в дочерние общества, являющиеся заказчиками (застройщиками) объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о предоставлении бюджетных инвестиций.";

г) дополнить абзацами следующего содержания:

"В целях опережающего развития Дальневосточного федерального округа предлагается реализовать ряд проектов.

В части развития электроэнергетики за счет средств федерального бюджета в объеме 50 млрд. рублей, направленных во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 "О дальнейшем развитии открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" в уставный капитал публичного акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро", предусмотрено строительство следующих объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока:

Якутская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь) мощностью 193,48 МВт и 469,6 Гкал/ч, предназначенная для замещения выбывающих мощностей действующей Якутской государственной районной электростанции, создания резерва мощности и повышения надежности энергоснабжения потребителей (срок ввода - 2016 год);

Сахалинская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь) мощностью 120 МВт и 18,2 Гкал/ч, предназначенная для замещения выбывающих мощностей действующей Сахалинской государственной районной электростанции, обеспечения нормативного резерва мощности (срок ввода - 2017 год);

Благовещенская теплоэлектроцентраль (2-я очередь) мощностью 120 МВт и 188 Гкал/ч, предназначенная для ликвидации дефицита тепловой мощности в г. Благовещенске и повышения надежности электроснабжения потребителей (срок ввода - 2015 год);

Теплоэлектроцентраль в г. Советская Гавань мощностью 120 МВт и 200 Гкал/ч, предназначенная для удовлетворения растущего спроса на электрическую и тепловую энергию в Совгаванском районе в соответствии с планами формирования портовой особой экономической зоны и замещения выбывающих мощностей неэффективного оборудования Майской государственной районной электростанции (срок ввода - 2017 год).

В части развития нефтепереработки в соответствии с соглашениями между нефтяными компаниями, Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и Федеральным агентством по техническому регулированию

и метрологии осуществляется модернизация Хабаровского нефтеперерабатывающего завода (открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Альянс") и Комсомольского нефтеперерабатывающего завода (открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть").

В 2014 - 2020 годах на указанных нефтеперерабатывающих заводах запланировано ввести в эксплуатацию следующие установки вторичной переработки нефти:

на Хабаровском нефтеперерабатывающем заводе - установка висбрекинга (новая);

на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе:

установка гидрокрекинга (новая);

установка гидроочистки дизельного топлива (новая).

Реализация указанных мероприятий позволит увеличить объем моторных топлив, вырабатываемых на этих нефтеперерабатывающих заводах, с 3721,6 тыс. тонн в год в 2012 году, до 4772,9 тыс. тонн в год к 2015 году и 6719,8 тыс. тонн в год к 2020 году, что значительно улучшит обеспечение потребителей Дальневосточного федерального округа моторными топливами.

Указанные мероприятия осуществляются без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

В части развития газовой отрасли и в целях обеспечения потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, а также осуществления экспортных трубопроводных поставок газа в Китай на востоке России предполагается реализовать следующие первоочередные проекты:

строительство и ввод в эксплуатацию газотранспортной системы "Сила Сибири" (прогнозный срок реализации проекта - 2018 год);

ввод в разработку газовых залежей Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения (прогнозный срок реализации проекта - 2018 год).

В части развития угольной промышленности открытое акционерное общество "Мечел" реализует один из масштабных проектов по созданию новых центров угледобычи - освоение Эльгинского угольного месторождения в Республике Саха (Якутия) с объемом добычи и переработки угля 27 млн. тонн в год.

Также в Республике Саха (Якутия) общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Колмар" реализует проекты строительства угольного комплекса "Инаглинский" (производственная

мощность 10 млн. тонн в год) и горно-обогатительного комплекса шахты "Денисовская" (производственная мощность 2,5 млн. тонн в год). В Южной Якутии начато освоение Кабактинского месторождения коксующихся углей производственной мощностью 2,5 млн. тонн угля в год.

Открытое акционерное общество "Сибирская угольная энергетическая компания" в Хабаровском крае проводит модернизацию и наращивание производства на Ургальском месторождении с доведением объемов добычи каменного угля до 12,7 млн. тонн в год (в 2012 году - 4,6 млн. тонн в год).

В Амурской области публичное акционерное общество "Интер РАО ЭЭС" совместно с китайскими партнерами планирует комплексное освоение Ерковецкого месторождения со строительством разреза производственной мощностью до 25 млн. тонн угля в год и теплоэлектростанции мощностью 4800 МВт с целью экспорта электроэнергии в Китай.

Общество с ограниченной ответственностью "Восточная горнорудная компания" реализует проект по увеличению к 2020 году объемов добычи угля на Солнцевском месторождении в Сахалинской области до 10 млн. тонн в год. Запланировано строительство крытого канатно-ленточного конвейера до морского побережья.

Группа компаний "ИСТ", общество с ограниченной ответственностью "Восточная горнорудная компания" и закрытое акционерное общество "Северо-восточная угольная компания" планируют реализацию проекта по созданию угольного кластера в Магаданской области на базе Омсукчанского угольного бассейна, включающего в себя строительство разреза производственной мощностью 3 млн. тонн угля в год, автомобильной дороги и портового терминала. В настоящее время проводятся геологоразведочные работы.

Реализация указанных проектов осуществляется без привлечения бюджетных средств Российской Федерации."

10. Раздел II дополнить абзацем следующего содержания:

"План реализации Программы на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов приведен в приложении № 7."

11. Приложения № 1 - 5 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

**"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 7 декабря 2015 г. № 1339)

**С В Е Д Е Н И Я**

**о целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" с расшифровкой плановых значений по годам ее реализации, а также сведения о взаимосвязи мероприятий и результатов их выполнения с целевыми индикаторами и показателями государственной программы**

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
<b>Государственная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"</b>										
1. Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году)	процентов	-	4,7	6	5,94	6,22	6,51	7,47	8,44	9,54
2. Удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производства	процентов	2,5	2,2	1,96	1,98	2	2,12	2,25	2,37	2,5
3. Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	71,6	71,6	72,3	72,6	75,1	76,1	77,5	80,1	85

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
4. Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии	процентов	-	11,6	11,4	11,1	10,7	10,2	9,7	9,2	8,8
5. Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	518,7	521,7	523,4	523,5	523,6	523,7	523,8	523,9	524
6. Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	654,7	667,6	674	668	676	690	701	725	756,4
7. Добыча угля	млн. тонн	356,4	351,2	354	355	360	365	370	375	380
8. Динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)	процентов	-	-	102	104,1	107	108	108,2	-	-
<b>Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"</b>										
1. Доля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей энергетических ресурсов в топливно-энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	процентов	-	-	20	30	30	30	50	55	60
2. Количество субъектов Российской Федерации, создавших юридические лица, наделенные полномочиями по отбору (реализации) и предоставлению финансовой помощи (грантов) на мероприятия (проекты) в области	единиц	-	-	20	25	25	25	35	45	50

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
энергосбережения и повышения энергетической эффективности, нарастающим итогом										
3. Количество нормативных правовых, правовых актов, разработанных Минэнерго России (в разработке которых Минэнерго России приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом	единиц	-	-	5	10	15	20	25	30	35
4. Доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений	процентов	-	-	50	60	70	80	85	88	90
5. Отношение объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения	единиц	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
и повышения энергетической эффективности, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии в текущем финансовом году, заключенным между Минэнерго России и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году										
6. Доля научно-исследовательских работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	процентов	-	-	75	75	75	75	75	75	75
7. Количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом	тыс. человек	-	14	23	53	57	62	67	72	77

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"										
1. Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)	МВт	-	2640	6127	5144	1787	420	0	0	0
2. Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	процентов	-	5,2	8,5	11,1	12,9	14,4	15,9	17,4	18,9
3. Количество аварий в сетях	тыс. штук	-	19,8	19,2	18,6	18	17,4	16,9	16,4	15,9
4. Количество аварий в генерации	тыс. штук	-	4,5	4,3	4,1	3,9	3,7	3,6	3,4	3,2
5. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	г у.т. / кВт·ч	-	322,4	321,1	318,6	315,5	314,1	312,2	311,1	310
6. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	кг у. т. / Гкал	-	168,2	166,6	165,7	162,8	160	158,2	158	157
7. Срок подключения к энергосети	дней	-	276	135	135	135	135	90	90	90
8. Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	штук	-	8	5	4	4	4	3	3	3



Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
9. Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564	МВт	-	-	-	120	193,48	240	-	-	-
10. Соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в регионе, к ценам (тарифам), установленным в соглашении с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) до экономически обоснованного уровня	единиц	-	-	1	1	1	1	1	1	1
11. Объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли	млн. кВт·ч/ чел. в год	-	0,6	0,6	0,61	0,63	0,64	0,65	0,66	0,67
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"										
1. Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства	процентов	-	40,6	42,2	44,3	80,5	90,8	90,8	90,8	90,8
2. Коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита)	процентов	-	80	80	81	81	81	81	81	81
3. Коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов	процентов	-	64	69	81	82	85	88	91	96
4. Мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям	млн. тонн	-	301	301	306	306	306	316	316	316
5. Темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года	процентов	-	3,1	19,6	43,5	62,7	67,5	67,5	67,5	67,5
6. Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных	млн. тонн	-	3,76	3,91	4,77	4,95	5	5	5	6,72

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа										
7. Количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год	штук	-	13	13	27	20	9	8	5	14
8. Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях	кВт·ч	-	11,61	11,53	11,16	11,05	11	10,94	10,89	10,83
9. Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условиях	кВт·ч	-	18,82	18,4	17,59	17,42	17,33	17,25	17,16	17,07
10. Объем выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли	тыс. тонн/чел. в год	-	1,09	1,13	1,13	1,16	1,32	1,34	1,41	1,44
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"										
1. Эффективное использование эксплуатационного фонда	процентов	-	92	92	92	92	92	92	92	92
2. Ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом	единиц	-	1	2	-	3	-	4	5	6
3. Ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом	километров	-	375,77	1295,3	2519,4	3389,4	4289,4	5189,7	5752,4	6315,4
4. Прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом	млрд. куб. метров	-	3,2	6,1	6,9	8,1	9,5	12,6	15,1	16,4
5. Доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа	процентов	-	7,1	7,1	7,1	7,1	7,5	8,5	9,6	10,2

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
6. Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом	единиц	-	-	-	-	-	1	-	-	3
7. Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года	процентов	-	3,4	5,4	6,1	13,6	15,6	31,9	52,5	71,5
8. Мощности по производству сжиженного природного газа	млн. тонн	-	10	10	10	10	10	15	20	35
9. Расход сжатого газа на работу автотранспорта	млрд. куб. метров в год	-	0,44	0,41	0,51	0,59	0,85	1,19	1,23	1,26
10. Количество автогазонаполнительных станций	штук	-	230	235	303	350	500	700	721	743
11. Объем производства крупнотоннажных полимеров	млн. тонн в год	-	5,3	5,8	6,5	6,6	8,2	9,4	11,6	13
12. Объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли	тонн/чел. в год	-	56	61,2	68,4	67,9	83,6	94	116,7	130,3
<b>Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"</b>										
1. Производственная мощность по добыче угля на конец периода	млн. тонн в год	411	416	420	423	427	430	434	447	440
2. Объем добычи угля на одного занятого в отрасли	тонн/чел. в год	2150	2281	2370	2500	2900	3300	3700	4100	4500
3. Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи	килограммов	3,1	3,1	3,1	3	3	3	3	2,9	2,9
4. Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	процентов	34	34	37	41	42	46	49	52	55

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
5. Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года	процентов	-	92,3	99,2	104,5	111,3	117,7	124,5	131,3	138
6. Суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на 1 тонну добычи угля	кг усл. топл.	-	8,3	8,3	8,2	8,2	8,1	8,1	8	8
7. Поставка угля на внутренний рынок	млн. тонн в год	-	175	176	177	178	178	179	179	180
8. Поставка угля на внешний рынок	млн. тонн в год	-	140	141	145	147	150	153	155	158
9. Добыча торфа	млн. тонн в год	-	1,5	1,6	1,7	1,8	2	2,2	2,3	2,5
10. Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семей	-	-	1 349	747	-	-	-	-	-
11. Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	-	22	-	-	7,3	-	-	-	-
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"										
1. Доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	процентов	-	1,1	1,3	1,5	1,7	1,9	2,1	2,3	2,5

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
2. Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	МВт	-	-	138	217	374	574	811	929	929
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"										
1. Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)	процентов	-	-	20	45	80	100	100	100	100
2. Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	процентов	-	-	5	25	45	100	100	100	100

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 7 декабря 2015 г. № 1339)

### С В Е Д Е Н И Я

**о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики" по субъектам Российской Федерации**

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год

**Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"**

Отношение объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии в текущем финансовом году, заключенным между Минэнерго России и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году, единиц

Крымский федеральный округ

Город Севастополь	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Крым	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2

Центральный федеральный округ

Смоленская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Тверская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Ярославская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Костромская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Брянская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Калужская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Московская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Владимирская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Ивановская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Курская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Орловская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Тульская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Рязанская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Белгородская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Липецкая область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Тамбовская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Воронежская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Город Москва	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Северо-Западный федеральный округ									
Калининградская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Псковская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Ленинградская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Карелия	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Мурманская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Архангельская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Ненецкий автономный округ	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Новгородская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Вологодская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Коми	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Город Санкт-Петербург	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Южный федеральный округ									
Краснодарский край	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Ростовская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Волгоградская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Адыгея	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Калмыкия	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Астраханская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Приволжский федеральный округ									
Кировская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Нижегородская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Марий Эл	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Удмуртская Республика	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Башкортостан	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Мордовия	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Чувашская Республика	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Татарстан	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2



Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Оренбургская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Пензенская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Ульяновская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Самарская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Саратовская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Пермский край	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Уральский федеральный округ									
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Свердловская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Тюменская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Челябинская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Курганская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Сибирский федеральный округ									
Республика Бурятия	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Омская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Томская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Кемеровская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Хакасия	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Тыва	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Новосибирская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Алтайский край	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Алтай	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Красноярский край	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Иркутская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Забайкальский край	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Дальневосточный федеральный округ									
Республика Саха (Якутия)	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Чукотский автономный округ	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Амурская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Хабаровский край	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Магаданская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Еврейская автономная область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Приморский край	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Сахалинская область	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Камчатский край	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Северо-Кавказский федеральный округ									
Карачаево-Черкесская Республика	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Ставропольский край	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Кабардино-Балкарская Республика	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Северная Осетия - Алания	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Ингушетия	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Чеченская Республика	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Республика Дагестан	-	-	1	-	-	-	1,8	2	2,2
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"									
Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности), МВт									
Центральный федеральный округ									
Ярославская область	-	-	450	-	-	-	-	-	-
Московская область	-	-	702	420	-	-	-	-	-
Владимирская область	-	-	230	-	-	-	-	-	-
Ивановская область	325	-	-	-	-	-	-	-	-
Курская область	-	-	-	-	107	-	-	-	-
Орловская область	30	-	-	-	-	-	-	-	-
Тульская область	-	190	543	-	-	-	-	-	-
Рязанская область	-	-	115	330	-	-	-	-	-
Воронежская область	-	-	-	223	-	-	-	-	-
Ленинградская область	1520,5	29,5	-	-	100	-	-	-	-
Новгородская область	210	-	-	-	-	-	-	-	-
Вологодская область	-	-	530	-	-	-	-	-	-
Южный федеральный округ									
Краснодарский край	770	180	-	-	-	-	-	-	-
Ростовская область	300	-	-	330	-	-	-	-	-
Астраханская область	-	235	-	-	-	-	-	-	-

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Приволжский федеральный округ									
Кировская область	-	-	285	115	-	-	-	-	-
Нижегородская область	-	-	-	330	-	-	-	-	-
Удмуртская Республика	-	-	230	-	-	-	-	-	-
Чувашская Республика	-	-	80	-	-	-	-	-	-
Республика Татарстан	-	-	-	230	-	-	-	-	-
Самарская область	225	240	-	-	-	-	-	-	-
Пермский край	124	165	-	230	800	-	-	-	-
Уральский федеральный округ									
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	836	-	418	-	-	-	-	-
Свердловская область	-	-	-	840	660	420	-	-	-
Тюменская область	450	-	410	-	-	-	-	-	-
Челябинская область	-	-	800	1 110	-	-	-	-	-
Сибирский федеральный округ									
Республика Бурятия	-	199,5	-	-	-	-	-	-	-
Омская область	-	150	158	98	120	-	-	-	-
Томская область	16	-	-	-	-	-	-	-	-
Кемеровская область	-	-	900	-	-	-	-	-	-
Республика Хакасия	-	-	120	-	-	-	-	-	-
Алтайский край	-	-	110	-	-	-	-	-	-
Красноярский край	985	415	-	800	-	-	-	-	-

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Забайкальский край	213,75	-	-	-	-	-	-	-	-
	Дальневосточный федеральный округ								
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	193,48	-	-	-	-
Амурская область	-	-	-	120	-	-	-	-	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-	120	-	-	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	120	-	-	-
	Северо-Кавказский федеральный округ								
Ставропольский край	-	-	135	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 7 декабря 2015 г. № 1339)

**П Е Р Е Ч Е Н Ь**  
**основных мероприятий государственной программы Российской Федерации**  
**"Энергоэффективность и развитие энергетики"**

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"						
1. Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	совершенствование системы управления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на уровне федеральных органов исполнительной власти, крупнейших компаний топливно- энергетического	содействие формированию и включению в число показателей государственных программ Российской Федерации показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности,	доля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				<p>комплекса России с государственным участием, субъектов Российской Федерации; формирование системного подхода к реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации; создание региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации</p>	<p>с учетом лучших международных практик; содействие формированию и включению в число ключевых показателей эффективности для высших управленческих кадров крупнейших организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием показателя (показателей) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; разработка и внедрение в деятельность Минэнерго России системы рейтингования субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности,</p>	<p>энергетических ресурсов в топливно-энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; количество субъектов Российской Федерации, создавших юридические лица, наделенные полномочиями по отбору (реализации) и предоставлению финансовой помощи (грантов) на мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, нарастающим итогом; количество нормативных правовых, правовых актов,</p>

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
					<p>учитывающей создание и функционирование современной системы управления в рассматриваемой области;</p> <p>корректировка правил предоставления субсидий на реализацию региональных программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности в целях формирования системного подхода, создания региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлечения внебюджетных инвестиций в эту область</p>	<p>разработанных Минэнерго России (в разработке которых приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом</p>



Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
2. Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	внесение в установленном порядке нормативно-правовых актов, направленных на совершенствование условий ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; снижение административных барьеров для ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; организация ключевых российских форумов, семинаров и конференций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;	участие в разработке и разработка нормативных правовых и правовых актов в области стимулирования внедрения наилучших доступных технологий; корректировка правил предоставления субсидий на реализацию государственных программ субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целях привлечения внебюджетных инвестиций	количество нормативных правовых, правовых актов, разработанных Минэнерго России (в разработке которых Минэнерго России приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
3. Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	содействие привлечению инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, а также улучшение инвестиционного климата для инвесторов; взаимодействие с российскими и иностранными компаниями, органами власти зарубежных государств в части активизации двустороннего инвестиционного сотрудничества	сопровождение, эксплуатация и совершенствование государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетичес- кой эффективности;	доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				самоуправления об изменениях в государственной политике в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о результатах ее реализации; получение информации о лучших мировых практиках в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	подготовка и распространение ежегодного государственного доклада о состоянии энергосбережения и повышения энергетической эффективности; международное сотрудничество в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; поддержка проведения Международного форума по энергоэффективности и энергосбережению; проведение Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбереже- ния и повышения энергоэффективности	государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
4. Основное мероприятие 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	реализация мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; стимулирование привлечения внебюджетных денежных средств хозяйствующими субъектами в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходных обязательств, связанных с реализацией мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году); количество субъектов Российской Федерации, создавших юридические лица, наделенные полномочиями по отбору (реализации) и предоставлению финансовой помощи (грантов) на мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, нарастающим итогом; отношение объема внебюджетных

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			

денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии в текущем финансовом году, заключенным между Минэнерго России и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году; доля профильных отраслевых государственных

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
5. Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно- исследовательских работ в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	научно- исследовательское обеспечение реализации подпрограммы	проведение научно- исследовательских работ по направлениям совершенствования государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей энергетических ресурсов в топливно-энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности  доля научно- исследовательских работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
6. Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	подготовка управленческих кадров в образовательных учреждениях по утверждаемым в рамках ежегодной реализации мероприятия образовательным программам	обучение по форме профессиональной переподготовки и повышения квалификации в образовательных учреждениях с применением современных образовательных технологий, основанных на активных методах обучения	количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом
7. Основное мероприятие 1.7. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	подготовлена необходимая нормативно-правовая база для реализации мер административно-правового регулирования; разработано методическое обеспечение реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения; проанализированы наилучшие доступные технологии в области энергоэффективности и энергосбережения на	разработка нормативно-правовой базы для реализации мер административно-правового регулирования, методического обеспечения реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения	доля научно-исследовательских работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
8. Основное мероприятие 1.8. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических последствий  привлечение внебюджетных инвестиций в мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	выделение субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию государственных программ регионов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	отношение объема внебюджетных денежных средств, фактически израсходованных хозяйствующими субъектами на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии в текущем финансовом году, заключенным между Минэнерго России и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации



Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
9. Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	обеспечена осведомленность общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения; не менее 15 процентов населения осведомлены о технологиях и принципах энергосбережения (по данным социологических опросов)	обеспечение осведомленности общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения	Федерации, к объему субсидии, предоставленной в текущем финансовом году  снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)
10. Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; количество пользователей	обеспечение оперативности сбора и наглядности предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
повышения энергетической эффективности				информационной системы - не менее 100000 единиц к 2020 году		информацию в государственную информационную систему топливно- энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государ- ственной инфор- мационной системы топливно-энергетичес- кого комплекса); доля субъектов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно- энергетического комплекса, в общем

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
11. Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и энергоэффективности, количество подготовленных специалистов - не менее 200 тыс. человек	подготовка специалистов в области энергосбережения и энергоэффективности	количество субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса  количество прошедших обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, нарастающим итогом
12. Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с основными торговыми партнерами	участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-
13. Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	положительная динамика привлечения внебюджетных средств на реализацию проектов в	разработка нормативно-правовой базы, привлечение внебюджетных	-

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности				регионах России в области энергосбережения и повышения энергоэффективности	инвестиций для активизации реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения	
14. Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	объем заключенных энергосервисных контрактов - не менее 30 млрд. рублей; количество предприятий, охваченных целевыми соглашениями - не менее 250 предприятий из числа крупнейших предприятий российской экономики; количество регионов, в которых ресурсоснабжающие организации принимают участие в повышении энергоэффективности у конечных потребителей - не менее 50 процентов; объем экономии за счет реализации программ "белых сертификатов" - не менее 3,5 млн. т.у.т.	заключение энергосервисных контрактов, целевых соглашений, внедрение иных механизмов в рассматриваемой области	снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
15. Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы в полном объеме	выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы	снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"						
16. Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Минэнерго России	1 января 2012 г.	31 декабря 2020 г.	рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологи- ческой безопасности, диверсификация топливной корзины генерации; снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих	снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации	вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности); количество аварий в генерации; объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли; количество аварий в сетях; удельный расход

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				<p>мощностей; ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа: Якутская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь); Сахалинская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь); Благовещенская теплоэлектроцентраль (2-я очередь); теплоэлектроцентраль в г. Советская Гавань</p>		<p>условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональ- ный метод разделения топлива); удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональ- ный метод разделения топлива)</p>
17. Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	рост эффективности транспорта и распределения	модернизация и новое строительство	модернизация системы коммерческого учета электроэнергии

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
строительство электросетевых объектов				электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности; снижение потерь в электрических сетях; создание надежной инфраструктуры энергоснабжения, обеспечивающей проведение в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, путем осуществления бюджетных инвестиций в уставный капитал публичного акционерного общества "Российские сети" с возможной последующей передачей средств федерального бюджета в дочерние общества, являющиеся заказчиками (застройщиками) объектов, в соответствии	электросетевых объектов	(внедрение интеллектуального учета электроэнергии); вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности); потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии; вводы генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
18. Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	с решением Правительства Российской Федерации о предоставлении бюджетных инвестиций  уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р	уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети	срок подключения к энергосети; количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети
19. Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике	компенсация межтарифной разницы между ценами розничного рынка, рассчитанными в соответствии со сценарными условиями прогноза социально- экономического	соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в регионе, к ценам (тарифам), установленным в соглашении с субъектом Российской Федерации



Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
20. Основное мероприятие 2.5. Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	недопущение резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для потребителей	развития Российской Федерации, и экономически обоснованными расходами на приобретение электроэнергии на рынке у поставщиков  возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили" и ограничения роста цен (тарифов) для конечных потребителей	о поэтапном доведении цен (тарифов) до экономически обоснованного уровня  соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в регионе, к ценам (тарифам), установленным в соглашении с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) до экономически обоснованного уровня

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"						
21. Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры; развитие в Дальневосточном федеральном округе добычи нефти, включая газовый конденсат, в рамках реализации проектов СРП "Сахалин-1", "Сахалин-2" (на континентальном шельфе Охотского моря), а также освоение нефтегазовых месторождений в Республике Саха (Якутия)	вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры	темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года; добыча нефти, включая газовый конденсат

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
22. Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и нефтепродуктов; увеличение поставок нефти на нефтеперерабатывающих заводах с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранения мощности по основным экспортным направлениям	строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т.км) в сопоставимых условиях; удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т.км) в сопоставимых условиях; мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям; коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита); коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов
23. Основное мероприятие 3.3. Строительство, модерни- зация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение глубины переработки нефтяного сырья на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышение экологической	строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтепере- рабатывающих заводах

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				безопасности нефтеперерабатывающих производств; введение в эксплуатацию установок вторичной переработки нефти на Хабаровском нефтеперерабатывающем заводе и на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе		Дальневосточного федерального округа; доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства; объем выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли; количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год; глубина переработки нефтяного сырья
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"						
24. Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического первооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия потребности в газе (к 2020 г. обеспечение добычи газа в объеме 756 млрд. куб. метров в год); сохранение процента действующих скважин от	проведение технологического первооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	темп прироста добычи газа природного и попутного в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года; эффективное использование эксплуатационного фонда;

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант				эксплуатационного фонда на уровне 92 процентов, ввод новых месторождений, в том числе освоение месторождений на территории Дальневосточного федерального округа на шельфе острова Сахалин и в Республике Саха (Якутия)		добыча газа природного и попутного; ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом
25. Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, а также по повышению надежности, экономической эффективности транспортировки газа,	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части	ввод новых участков линейной части газопроводов	ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
включая энергосбережение и использование инновационных технологий						
26. Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения, оптимизация режимов работы подземных хранилищ газа и магистрального транспорта газа	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение прироста активной мощности подземных хранилищ газа к 2020 году на 16,4 млрд. куб. метров	расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения	прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом
27. Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа к 2020 году и достижение уровня - 10,2 процента; ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота	доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа; расход сжатого газа на работу автотранспорта; количество автогазо-наполнительных станций

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
реализации газа на рынках конечных потребителей сжиженного природного газа						
28. Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	строительство новых заводов по производству сжиженного природного газа	ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом; мощности по производству сжиженного природного газа
29. Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	Минэнерго России	1 января 2015 г.	1 января 2020 г.	увеличение доли переработки угле- водородного сырья в нефтегазохимическую продукцию; улучшение качества нефтегазохимической продукции; повышение экологичес- кой безопасности нефтегазохимических производств	строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	объем производства крупнотоннажных полимеров; объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"						
30. Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	инновационное развитие действующих предприятий; повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работ	модернизация действующих предприятий	производственная мощность по добыче угля на конец периода; объем добычи угля на одного занятого в отрасли; доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи; суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на 1 тонну добычи угля
31. Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	создание новых центров угледобычи в Республике Саха (Якутия) (Эльгинское и другие месторождения), в Республике Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсатское месторождение)	создание новых центров угледобычи	объем добычи угля на одного занятого в отрасли; производственная мощность по добыче угля на конец периода; темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года



Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
32. Основное мероприятие 5.3. Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовка предложений по ее улучшению, в соответствии с решениями рабочей группы	подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности	удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи
33. Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	развитие действующих и строительство новых предприятий по добыче торфа	разработка нормативной правовой базы для реализации государственной политики в части создания условий по использованию торфа в сфере производства тепловой и электрической энергии	добыча торфа
34. Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств	поставка угля на внутренний рынок

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
35. Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	расширение торгового-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленности	расширение торгового-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами	поставка угля на внешний рынок
36. Основное мероприятие 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников	завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов	количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение; количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности
37. Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2014 г.	создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов	создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ	производственная мощность по добыче угля на конец периода; добыча угля

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
<b>Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"</b>						
38. Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов,	определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов,	ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт); доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых	подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых	

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
39. Основное мероприятие 6.2. Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2017 г.	источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях	источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях	ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектро- станций установленной мощностью свыше 25 МВт); доля производства электрической энергии

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании	функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии	генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектро- станций установленной мощностью свыше 25 МВт)
40. Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе, приоритетные направления повышения энергетической эффективности экономики регионов на основе использования возобновляемых источников энергии	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе	доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектро- станций установленной мощностью свыше 25 МВт);

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
41. Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования	ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования	ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)  доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт); ввод установленной мощности

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного оборудования возобновляемых источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемого к ветряным электростанциям, солнечным	развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного оборудования возобновляемых источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемого к ветряным электростанциям, солнечным	генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)



Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				электростанциям и малым гидроэлектростанциям для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов; проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии	электростанциям и малым гидроэлектростанциям для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов; проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии	
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"						
42. Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-	Минэнерго России	1 января 2014 г.	31 декабря 2015 г.	разработка интеграционного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и развитие	разработка интеграционного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и развитие	доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса				либо создание отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса, включая государственную информационную систему "Энергоэффективность"; организация предоставления и обработки в государственной информационной системе топливно- энергетического комплекса оперативной и достоверной информации в сфере топливно- энергетического комплекса в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетичес- кого комплекса", инструментов анализа и	либо создание отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса, включая государственную информационную систему "Энергоэффективность"; организация предоставления и обработки в государственной информационной системе топливно- энергетического комплекса оперативной и достоверной информации в сфере топливно- энергетического комплекса в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-	государственную информационную систему топливно- энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса; доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно- энергетического комплекса в

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				<p>прогноза развития топливно-энергетического комплекса; формирование целостной информации по цепочке операций над различными видами энергоресурсов в пределах полномочий государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, учет деятельности предприятий и объектов отраслей и предоставление целостной информации по всей цепочке операций над энергоресурсами отраслей от добычи до потребления на внутреннем рынке или экспорта за границы России</p>	<p>энергетического комплекса", инструментов анализа и прогноза развития топливно-энергетического комплекса</p>	<p>автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)</p>

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
43. Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях; поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса;	развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях; поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса;	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса); доля субъектов государственной информационной

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
44. Основное мероприятие 7.3. Обеспечение деятельности Минэнерго России	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса	поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса	системы топливно- энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно- энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса
				обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России, в том числе технического и оперативного сопровождения	выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России	добыча газа природного и попутного; удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"		организаций промышленного производства; добыча угля; потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии; динамика производительности труда в топливно- энергетическом комплексе (к предыду- щему году); добыча нефти, включая газовый конденсат; глубина переработки нефтяного сырья; снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году)

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
45. Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	эффективное использование энергетического потенциала России для полноценной интеграции в мировой энергетический рынок, укрепления позиций на нем и получения наибольшей выгоды для национальной экономики	отражение национальных интересов России в формируемой системе функционирования мировых энергетических рынков; диверсификация экспортных энергетических рынков и товарной структуры экспорта; укрепление позиций ведущих российских энергетических компаний за рубежом	добыча нефти, включая газовый конденсат; добыча газа природного и попутного; добыча угля; динамика производительности труда в топливно- энергетическом комплексе (к предыдущему году); глубина переработки нефтяного сырья; снижение энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (к 2007 году); потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии;

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			

удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производства



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 7 декабря 2015 г. № 1339)

**С В Е Д Е Н И Я**

**о нормативных правовых актах, направленных на достижение цели и (или) ожидаемых результатов государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"**

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"			
1. Постановление Правительства Российской Федерации	об изменении правил предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	2014 год
2. Бюджетный кодекс Российской Федерации и иные федеральные законы	об участии (совместно с Минэкономразвития России, Минфином России) в корректировке положений о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных или муниципальных	Минэнерго России	2014 год

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
	<p>нужд с целью реализации энергосервисных контрактов на объектах сектора государственного управления путем предоставления права заключения долгосрочных контрактов государственным и муниципальным автономным учреждениям (в рамках протокола заседания президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации и инновационному развитию экономики России от 22 ноября 2013 г., протокол № 4)</p>		
<p>3. Постановление Правительства Российской Федерации</p>	<p>о порядке функционирования механизма целевых соглашений по повышению энергоэффективности для крупнейших предприятий промышленности, энергетического и транспортного сектора</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>2016 год</p>
	<p>Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"</p>		
<p>4. Постановление Правительства Российской Федерации</p>	<p>о повышении эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, устанавливающей количественные показатели инвестиционной программы, правовые основы проведения технологического и ценового аудита инвестиционных программ сетевых организаций и отчетов об их выполнении, предусматривающей обеспечение доступа к инвестиционным программам через официальные сайты уполномоченных органов исполнительной власти;</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>2015 год</p>

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
	об утверждении критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченными федеральными органами исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации		
5. Постановление Правительства Российской Федерации	об определении критериев для территориальных сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, а также об изменении порядка оплаты их услуг	Минэнерго России	2014 год
6. Постановление Правительства Российской Федерации	об оптимизации сетевых мощностей, приобретенных, но не используемых потребителями, о совершенствовании системы ценообразования по оплате услуг по передаче электрической энергии и введении системы ответственности потребителей за превышение максимальной мощности	Минэнерго России	2016 год
7. Федеральный закон	о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам развития интеллектуальной системы учета электроэнергии в Российской Федерации	Минэнерго России	2015 год

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
8. Федеральный закон	<p>о внесении изменений в Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" и иные федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения, направленных на реализацию новой модели регулирования сферы теплоснабжения, основанной на изменении роли единой теплоснабжающей организации и установлении новых принципов и правил ценообразования в сфере теплоснабжения посредством определения единой справедливой цены для потребителей тепловой энергии не выше стоимости альтернативного теплоснабжения (цена альтернативной котельной)</p>	Минэнерго России	2015 год
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"			
9. Постановление Правительства Российской Федерации	<p>о реализации положений Федерального закона от 30 ноября 2013 г. № 318-ФЗ "О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона "Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности" и статьи 1 и 3 Федерального закона "Об экспорте газа"</p>	Минэнерго России	2014 год

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"			
10. Федеральный закон	о создании угледобывающими предприятиями ликвидационных фондов для финансирования работ по ликвидации, консервации горных предприятий	Минприроды России	2014 год
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"			
11. Постановление Правительства Российской Федерации	о внесении изменений в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии", в части установления требований о согласовании в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, а также уточнения перечня документов, прилагаемых собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, к заявлению о квалификации такого генерирующего объекта	Минэнерго России	2014 год

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
12. Приказ ФСТ России	<p>об утверждении порядка расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях</p> <p>Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"</p>	ФАС России	2015 год
13. Приказ Минэнерго России	о формах представления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требованиях к заполнению этих форм	Минэнерго России	2015 год
14. Приказ Минэнерго России	о формах представления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по добыче, производству, переработке, обогащению, преобразованию, хранению, передаче, распределению, транспортировке, поставкам, перевалке, перегрузке, отгрузке,	Минэнерго России	2015 год

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
15. Приказ Минэнерго России	<p>реализации энергетических ресурсов, снабжению ими и (или) обеспечению функционирования коммерческой и технологической инфраструктур оптового рынка электрической энергии и мощности, информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требованиях к заполнению этих форм</p> <p>о требованиях к технологиям информационного взаимодействия в интеграционном сегменте государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе к форматам представления информации в рамках этого сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса</p>	Минэнерго России	2015 год

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 5**  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"  
(в редакции постановления  
Правительства Российской Федерации  
от 7 декабря 2015 г. № 1339)

**ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ**  
государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"  
за счет средств федерального бюджета

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Государственная программа	Энергоэффективность и развитие энергетики	всего	X	X	X	X	22737619,9	13906465,9	9282717,1	10464406,5	6574183,1	7819303,5	7844772,2	7869678,7
		Минэнерго России	022	X	X	X	22693539,9	13883903,4	9262410,9	10442295,3	6553215,4	7797919,3	7823388,5	7848295,2
		Минпромторг России	020	X	X	X	44080	22562,5	20306,2	22111,2	20967,7	21384,2	21383,7	21383,5
Подпрограмма I	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	7149781,3	6397884,5	273215,7	529192,2	475926,2	5637333,1	5623332,4	5607935,1
		Минэнерго России	022	X	X	X	7105701,3	6375322	252909,5	507081	454958,5	5615948,9	5601948,7	5586551,6
		Минпромторг России	020	X	X	X	44080	22562,5	20306,2	22111,2	20967,7	21384,2	21383,7	21383,5





Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)								
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
ОМ 1.3	Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	-	-	183634,5	198336,6	198032,2	171072,6	171070,2	171068,3	
		в том числе													
		Минэнерго России	022	04 11	3010059	612	-	-	153634,5	168336,6	168032,2	-	-	-	
			022	04 12	3019999	244	-	-	30000	30000	30000	171072,6	171070,2	171068,3	
ОМ 1.4	Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	5161256	5156265,8	5149877,3	
		Минэнерго России	022	14 03	3015013	521	-	-	-	-	-	5161256	5156265,8	5149877,3	
ОМ 1.5	Выполнение научно-исследовательских работ в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	-	-	89581,2	89400,7	88081,2	120426,2	120424,3	120423	
		в том числе:													
		Минпромторг России	020	04 11	3019999	241	-	-	20306,2	22111,2	20967,7	21384,2	21383,7	21383,5	
			022	04 12	3019999	244	-	-	69275	67289,5	67113,5	99042	99040,6	99039,5	

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ОМ 1.6	Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	-	-	-	241454,9	189812,8	184578,3	175572,1	166566,5
		в том числе Минэнерго России	022	0412	3019999	244	-	-	-	241454,9	189812,8	184578,3	175572,1	166566,5
ОМ 1.7	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	912369,4	967620,9	-	-	-	-	-	-
		в том числе:												
		Минпромторг России	020	04 11	3019999	241	44080	22562,5	-	-	-	-	-	-
		Минэнерго России	022	04 11	3010059	611	656789,4	644371,1	-	-	-	-	-	-
		022	04 11	3010059	612	50000	201412,3	-	-	-	-	-	-	
		022	04 12	3019999	244	161500	99275	-	-	-	-	-	-	
ОМ 1.8	Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и	всего	X	X	X	X	5678000	4940475	-	-	-	-	-	
		в том числе Минэнерго России	022	14 03	3015013	521	5678000	4940475	-	-	-	-	-	

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ОМ 1.9	повышения энергетической эффективности Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 1.10	Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	186219	171475	-	-	-	-	-	-
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 11	3010059	611	-	120000	-	-	-	-	-	-
			022	04 12	3019999	244	186219	51475	-	-	-	-	-	-
ОМ 1.11	Реализация образовательных мероприятий в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	236531	221112,5	-	-	-	-	-	-
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 12	3019999	244	236531	221112,5	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ОМ 1.12	Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	106261,9	65613,6	-	-	-	-	-	-
		в том числе												
		Минэнерго России	022	01 08	3019999	862	76261,9	35613,6	-	-	-	-	-	-
			022	04 02	3019999	861	30000	30000	-	-	-	-	-	-
ОМ 1.13	Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 1.14	Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 1.15	Оперативное управление подпрограммой	всего	X	X	X	X	30400	31587,5	-	-	-	-	-	-
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 12	3019999	244	30400	-	-	-	-	-	-	-
			022	04 12	3019999	612	-	31587,5	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего	X	X	X	X	4719794	1500000	2372957,5	3575900	1998315,6	-	-	-
		в том числе Минэнерго России	022	X	X	X	4719794	1500000	2372957,5	3575900	1998315,6	-	-	-
ОМ 2.1	Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 2.2	Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	всего	X	X	X	X	1290000	-	1472957,5	3575900	1998315,6	-	-	-
		в том числе Минэнерго России	022	04 02	3026792	450	790000	-	-	-	-	-	-	-
			022	04 02	3026794	451	-	-	1472957,5	3575900	1998315,6	-	-	-
			022	04 12	3400206	450	500000	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 2.3	Повышение доступности энергетической инфраструктуры	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 2.4	Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	всего	X	X	X	X	929794	-	-	-	-	-	-	-
		в том числе Минэнерго России	022	14 03	3400600	521	929794	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 2.5	Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных	всего	X	X	X	X	2500000	1500000	900000	-	-	-	-	-
		в том числе Минэнерго России	022	14 03	3025388	521	2500000	1500000	900000	-	-	-	-	-













Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда													
ОМ 5.3	Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 5.4	Развитие добычи торфа	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 5.5	Развитие внутреннего рынка угольной продукции	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 5.6	Укрепление позиций России на мировом рынке угля	всего	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 5.7	Завершение реструктуризации угольной промышленности	всего	X	X	X	X	8153759,1	3498036,1	2588133,8	3049574,5	1548762,6	999349,6	999335,7	999324,4
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 02	3050019	244	3274877,9	884740,4	834413,5	1033333	943447,3	999349,6	999335,7	999324,4
			022	04 02	3050059	611	200000	218339,8	227278,5	204252,9	200000	-	-	-
			022	10 03	3053597	323	668750	-	-	196000	-	-	-	-
			022	14 03	3055156	540	4010131,2	2394955,9	1526441,8	1615988,6	405315,3	-	-	-





Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы	всего	X	X	X	X	1414285,5	2415545,3	3962910,1	3309739,8	2551178,7	1182620,8	1222104,1	1262419,2
		в том числе Минэнерго России	022	X	X	X	1414285,5	2415545,3	3962910,1	3309739,8	2551178,7	1182620,8	1222104,1	1262419,2
ОМ 7.1	Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	всего	X	X	X	X	-	519500	448550	-	-	-	-	-
		в том числе Минэнерго России	022	04 11	3070059	612	-	519500	448550	-	-	-	-	-
ОМ 7.2	Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной	всего	X	X	X	X	-	-	80824,2	290854,2	303612,3	330170,1	351549,3	374639,5
		в том числе Минэнерго России	022	04 11	3070059	612	-	-	80824,2	290854,2	303612,3	330170,1	351549,3	374639,5

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	информационной системы топливно-энергетического комплекса													
ОМ 7.3	Обеспечение деятельности Минэнерго России	всего	X	X	X	X	1414285,5	1896045,3	3314666,8	2931311,8	2158774,9	784830,7	801630,6	817752
		в том числе												
		Минэнерго России	022	04 02	3070011	121	428993,1	354705,9	319996,2	367308,3	334924,5	356324,3	356324,3	356324,3
			022	04 02	3070019	122	51777,6	50924,9	51438,9	56763,9	60855,3	35924,9	35924,9	35924,9
			022	04 02	3070019	240	499423,3	488526,8	645818,3	727625,2	625555,1	375112,2	388870,3	401949,3
			022	04 02	3070019	831	554	-	-	-	-	-	-	-
			022	04 02	3070019	850	2190,2	897,5	807,7	879,6	816,1	857,3	883	909,5
			022	04 02	3070059	611	-	-	118383,3	122691,5	122691,5	-	-	-
			022	04 02	3073969	122	-	-	10,8	12	12	-	-	-
			022	04 02	3074009	414	-	600000	1039500	575452	-	-	-	-
			022	04 11	3070019	241	431347,3	400990,2	315000	350000	400000	-	-	-
			022	04 11	3070059	611	-	-	669381,4	707864	600000	-	-	-
			022	04 11	3070059	612	-	-	154330,2	22715,3	13920,4	16612	19628,1	22644
ОМ 7.4	Развитие международного сотрудничества	всего	X	X	X	X	-	-	118869,1	87573,8	88791,5	67620	68924,2	70027,7
		в том числе												
		Минэнерго России	022	01 08	3072794	862	-	-	88869,1	58173,8	59376,4	37620	38924,2	40027,7
			022	04 02	3072794	861	-	-	30000	29400	29415,10	30000	30000	30000".



12. Дополнить приложением № 7 следующего содержания:

**"ПРИЛОЖЕНИЕ № 7**  
к государственной программе  
Российской Федерации  
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

**П Л А Н**

**реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"  
на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов**

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2014 год				2015 год				2016 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1. Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1. Контрольное событие 1.1. Направлены в Правительство Российской Федерации предложения по установлению запрета использования устаревших и энергонеэффективных технологий, в том числе в топливно-энергетическом комплексе	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события												
			2014 год				2015 год				2016 год				
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1.2. Контрольное событие 1.2. Разработаны научно обоснованные предложения по совершенствованию системы мониторинга и анализа реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части оценки эффективности государственных программ субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	I	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 июня	-	-
1.3. Контрольное событие 1.3. Проработана целесообразность внедрения (с оценкой рисков и экономических эффектов) на территории Российской Федерации систем gebate, "белых сертификатов" и аналогичных схем по возложению на отдельные категории организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергетики, обязательств по частичному возмещению	I	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	I июля	-	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события															
			2014 год				2015 год				2016 год							
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал				
конечным потребителям энергии затрат на осуществление мероприятий по снижению мощности присоединенного оборудования за счет тарифных и (или) бюджетных источников, и представлен доклад в Правительство Российской Федерации																		
1.4. Контрольное событие 1.4. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2015 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	30 ноября	-	-	-	-			
1.5. Контрольное событие 1.5. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2016 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 ноября	
1.6. Контрольное событие 1.6. Реализован автоматизированный сбор и обработка информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности организаций бюджетной сферы	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 июня	-	-			





Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2014 год				2015 год				2016 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2. Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1. Контрольное событие 2.1. Разработаны и внесены в Правительство Российской Федерации проекты нормативных правовых актов, направленные на совершенствование модели функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности	2, 1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 июля	-
2.2. Контрольное событие 2.2. Проверена комиссиями Минэнерго России готовность субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2015 - 2016 годов	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	15 ноября	-	-	-	-
2.3. Контрольное событие 2.3. Проверена комиссиями Минэнерго России готовность субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2016 - 2017 годов	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 ноября	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события												
			2014 год				2015 год				2016 год				
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.4. Контрольное событие 2.4. Принят Федеральный закон "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" и иные федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения", направленный на реализацию новой модели регулирования сферы теплоснабжения, основанной на изменении роли единой теплоснабжающей организации и установлении новых принципов и правил ценообразования в сфере теплоснабжения посредством определения единой справедливой цены для потребителей тепловой энергии не выше стоимости альтернативного теплоснабжения (цена альтернативной котельной)	2, 1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 июня	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2014 год				2015 год				2016 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2.5. Контрольное событие 2.5. Проведена открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" аттестация мощности объектов по договорам поставки мощности по итогам первого полугодия 2014 года	1	Минэнерго России	-	-	I августа	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6. Контрольное событие 2.6. Проведена открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" аттестация мощности объектов по договорам поставки мощности по итогам 2014 года	1	Минэнерго России	-	-	-	-	I марта	-	-	-	-	-	-	-
2.7. Контрольное событие 2.7. Получено подтверждение открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" об аттестации мощности генерирующих объектов по договорам поставки мощности по итогам первого полугодия 2015 года	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	I августа	-	-	-	-	-



Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события												
			2014 год				2015 год				2016 год				
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.8. Контрольное событие 2.8. Получено подтверждение открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" об аттестации мощности генерирующих объектов по договорам поставки мощности по итогам 2015 года	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 марта	-	-	-
2.9. Контрольное событие 2.9. Получено подтверждение открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" об аттестации мощности генерирующих объектов по договорам поставки мощности по итогам первого полугодия 2016 года	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 августа	-
2.10. Контрольное событие 2.10. Разработаны и внесены в Правительство Российской Федерации нормативные правовые акты в соответствии с мероприятиями "дорожной карты" "Повышение доступности энергетической инфраструктуры"	1, 3	Минэнерго России	-	-	-	-	-	30 апреля	-	-	-	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2014 год				2015 год				2016 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2.11. Контрольное событие 2.11. Предоставлены субсидии субъектам Российской Федерации в целях недопущения резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по передаче) для потребителей в 2014 году	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
2.12. Контрольное событие 2.12. Предоставлены субсидии субъектам Российской Федерации в целях недопущения резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по передаче) для потребителей в 2015 году	1	Минэнерго России								31 декабря				
3. Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1. Контрольное событие 3.1. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2014 год и предложения по их дальнейшей реализации	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события													
			2014 год				2015 год				2016 год					
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
3.2. Контрольное событие 3.2. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2015 год и предложения по их дальнейшей реализации	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
3.3. Контрольное событие 3.3. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2016 год и предложения по их дальнейшей реализации	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
3.4. Контрольное событие 3.4. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного мониторинга реализации проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти, за 2014 год и предложения по их дальнейшей реализации	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	1 апреля	-	-	-	-	-	-	-





Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2014 год				2015 год				2016 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
5. Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.1. Контрольное событие 5.1. Введены в эксплуатацию производственные мощности обогащительной фабрики шахтоуправления "Карагайлинское" в Кузнецком угольном бассейне	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	
5.2. Контрольное событие 5.2. Введена в эксплуатацию I-я очередь участка открытых горных работ на Элегестском месторождении с годовой производственной мощностью 600 тыс. тонн в Республике Тыва (инвестор - общество с ограниченной ответственностью "Тувинская энергетическая промышленная корпорация")	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	
5.3. Контрольное событие 5.3. Введена в эксплуатацию I-я очередь угольной шахты на Межегейском месторождении с годовой добычей 1,3 млн. тонн	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события													
			2014 год				2015 год				2016 год					
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
5.4. Контрольное событие 5.4. Разработан комплекс мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной промышленности	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
5.5. Контрольное событие 5.5. Утверждена комплексная программа поэтапной ликвидации убыточных шахт, расположенных на территории гг. Прокопьевск, Киселевск, Анжеро- Судженск, и переселения жителей с подработанных территорий	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
5.6. Контрольное событие 5.6. Обеспечена социальная защита граждан (обеспечено бесплатным пайковым углем 42,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям)	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.7. Контрольное событие 5.7. Обеспечена социальная защита граждан в 2015 году (обеспечено бесплатным пайковым углем льготных категорий граждан 37,1 тыс. чел.)	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	







Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус *	Ответствен- ный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2014 год				2015 год				2016 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
7.1. Контрольное событие 7.1. Запущена в опытную эксплуатацию государственная информационная система топливно-энергетического комплекса	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 июля	-	-	-	-
7.2. Контрольное событие 7.2. Запущена в промышленную эксплуатацию государственная информационная система топливно-энергетического комплекса	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-

\* Статус "1" присвоен контрольным событиям, включенным в план реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики". Статус "2" присвоен контрольным событиям, включенным в ведомственный план. Статус "3" присвоен контрольным событиям, включенным в поэтапный план выполнения мероприятий, содержащий ежегодные индикаторы, обеспечивающий достижение установленных Указами Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 г. № 596 - 606 важнейших целевых показателей."