

УТВЕРЖДАЮ

(подпись)

(ФИО)

« » _____ 20 г.

Государственная программа
«Энергоэффективность и развитие энергетики»

Ответственный исполнитель: Министерство энергетики
Российской Федерации

Дата составления: _ 17 января 2014 г.

—

Исполнитель: Заместитель директора
Департамента государственной
энергетической политики,
Туманова Екатерина Владимировна

телефон: 8-495-631-99-01
адрес
электронной TumanovaEV@minenergo.gov.ru
почты:

П А С П О Р Т
государственной программы Российской Федерации
«Энергоэффективность и развитие энергетики»

Ответственный исполнитель программы	Министерство энергетики Российской Федерации
Соисполнители программы	
Участники программы	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации
Подпрограммы программы, в том числе федеральные целевые программы	1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, 2. Развитие и модернизация электроэнергетики, 3. Развитие нефтяной отрасли, 4. Развитие газовой отрасли, 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности, 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии, 7. Обеспечение реализации государственной программы
Цели программы	Надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия ТЭК на окружающую среду
Задачи программы	Задача 1. Развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности Задача 2. Обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом Задача 3. Развитие нефтегазовой и угольной отраслей топливно-энергетического комплекса для эффективного обеспечения углеводородным и угольным сырьем потребностей внутреннего рынка и выполнения обязательств по зарубежным контрактам Задача 4. Содействие инновационному развитию топливно-энергетического комплекса
Целевые индикаторы и показатели программы	1. Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации (к 2007 году) , %; 2. Доля затрат на технологические инновации в общем объеме затрат на производство отгруженных товаров, выполнение работ и оказание услуг, %; 3. Глубина переработки нефти , %; 4. Проектный коэффициент извлечения нефти, ед.; 5. Потери электроэнергии в электрических сетях, % от общего объема отпуска электроэнергии; 6. Добыча нефти и конденсата , млн. тонн; 7. Добыча газа, млрд. куб. м.; 8. Добыча угля, млн. тонн.
Этапы и сроки реализации программы	Этап 1: 01.01.2013 — 31.12.2020
Объемы бюджетных ассигнований программы	Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной программы из средств федерального бюджета составляет - 96 209 945,10 тыс. руб.; Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограмм и ФЦП из средств федерального бюджета составляет: - Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности - 53 990 874,70 тыс. руб., - Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики - 7 719 794,00 тыс. руб., - Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли - 1 300 000,00 тыс. руб., - Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли - 0,00 тыс. руб., - Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной

	<p>промышленности - 19 633 127,80 тыс. руб., - Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии - 190 000,00 тыс. руб., - Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы - 13 376 148,60 тыс. руб., Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной программы по годам составляет (тыс. руб.):</p>																		
	<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="587 365 1040 398">Год</th> <th data-bbox="1040 365 1495 398">Федеральный бюджет</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="587 398 1040 432">2013</td> <td data-bbox="1040 398 1495 432">22 737 619,9</td> </tr> <tr> <td data-bbox="587 432 1040 465">2014</td> <td data-bbox="1040 432 1495 465">13 994 359,2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="587 465 1040 499">2015</td> <td data-bbox="1040 465 1495 499">11 942 013</td> </tr> <tr> <td data-bbox="587 499 1040 533">2016</td> <td data-bbox="1040 499 1495 533">10 677 903,1</td> </tr> <tr> <td data-bbox="587 533 1040 566">2017</td> <td data-bbox="1040 533 1495 566">9 170 140</td> </tr> <tr> <td data-bbox="587 566 1040 600">2018</td> <td data-bbox="1040 566 1495 600">9 200 203,9</td> </tr> <tr> <td data-bbox="587 600 1040 633">2019</td> <td data-bbox="1040 600 1495 633">9 229 519</td> </tr> <tr> <td data-bbox="587 633 1040 651">2020</td> <td data-bbox="1040 633 1495 651">9 258 187</td> </tr> </tbody> </table>	Год	Федеральный бюджет	2013	22 737 619,9	2014	13 994 359,2	2015	11 942 013	2016	10 677 903,1	2017	9 170 140	2018	9 200 203,9	2019	9 229 519	2020	9 258 187
Год	Федеральный бюджет																		
2013	22 737 619,9																		
2014	13 994 359,2																		
2015	11 942 013																		
2016	10 677 903,1																		
2017	9 170 140																		
2018	9 200 203,9																		
2019	9 229 519																		
2020	9 258 187																		
<p>Ожидаемые результаты реализации программы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Снижение энергоемкости ВВП в 2020 году на 13,5%, к 2007 году 2. Доля затрат на технологические инновации в общем объеме затрат на производство отгруженных товаров, выполненных работ, оказанных услуг к 2020 году - 2,5% 3. Глубина переработки нефти к 2020 году - 85,0% 4. Стабилизация ежегодной добычи нефти и конденсата в период до 2020 года на уровне не менее 510 млн. тонн 5. Доведение объема добычи угля до 826 млрд. куб. м. 6. Доведение объема добычи угля до 380 млн.т. в год 																		

П А С П О Р Т

подпрограммы государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

Ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель программы)	Министерство энергетики Российской Федерации																	
Участники подпрограммы	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации																	
Программно-целевые инструменты подпрограммы	В сфере реализации подпрограммы не применяются федеральные целевые программы и ведомственные целевые программы, подпрограмма состоит из основных мероприятий																	
Цели подпрограммы	Формирование эффективной системы, стимулирующей и поддерживающей повышение энергетической эффективности, обеспечивающей снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации																	
Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Стимулирование привлечения инвестиций в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; 2. Создание правовых, организационно-управленческих, финансовых и материально-технических условий, способствующих созданию и реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; 3. Повышение информированности общества о состоянии и деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также уровня знаний граждан, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности. 																	
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта , тнэ/млн.руб.; 2. Количество обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в год , тыс.человек; 3. Объем ежегодного объема инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности к объему бюджетных ассигнований, предусмотренных на реализацию подпрограммы , ед.; 4. Внедрение результатов НИОКР в практическую деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, % 																	
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Этап 1: 01.01.2013 — 31.12.2020																	
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	<p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет - 53 990 874,70 тыс. руб.;</p> <p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной подпрограммы по годам составляет (тыс. руб.):</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Год</th> <th style="text-align: center;">Федеральный бюджет</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2013</td> <td style="text-align: right;">7 149 781,3</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2014</td> <td style="text-align: right;">6 395 777,8</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2015</td> <td style="text-align: right;">6 707 004,8</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2016</td> <td style="text-align: right;">7 177 725,6</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2017</td> <td style="text-align: right;">6 674 363,3</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2018</td> <td style="text-align: right;">6 652 820</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2019</td> <td style="text-align: right;">6 629 474,2</td> </tr> </tbody> </table>		Год	Федеральный бюджет	2013	7 149 781,3	2014	6 395 777,8	2015	6 707 004,8	2016	7 177 725,6	2017	6 674 363,3	2018	6 652 820	2019	6 629 474,2
Год	Федеральный бюджет																	
2013	7 149 781,3																	
2014	6 395 777,8																	
2015	6 707 004,8																	
2016	7 177 725,6																	
2017	6 674 363,3																	
2018	6 652 820																	
2019	6 629 474,2																	

	2020	6 603 927,7
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Снижение энергоемкости валового регионального продукта в 2020 году 2. Увеличение объема инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в текущем финансовом году 3. Количество обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности в год, 15 тыс. чел. 4. Повышение практической значимости результатов НИОКР в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. 	

П А С П О Р Т
подпрограммы государственной программы Российской Федерации
«Развитие и модернизация электроэнергетики»

Ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель программы)	Министерство энергетики Российской Федерации																			
Участники подпрограммы																				
Программно-целевые инструменты подпрограммы	В сфере реализации подпрограммы не применяются федеральные целевые программы и ведомственные целевые программы, подпрограмма состоит из основных мероприятий																			
Цели подпрограммы	Инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи и распределения и потребления электрической энергии																			
Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень. 2. Повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики. 3. Повышение надежности функционирования электроэнергетики. 4. Ограничение негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду 																			
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ), ГВт; 2. Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии), %; 3. Количество аварий в сетях, тыс. шт.; 4. Количество аварий в генерации, тыс. шт.; 5. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Нуст 25МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива), г у.т./кВт. ч.; 6. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с Нуст 25МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива), кг/Гкал; 7. Срок подключения к энергосети, дней; 8. Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети, шт.; 9. Доля использования ЗШО текущего (годового) выхода, % 																			
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Этап 1: 01.01.2012 — 31.12.2020																			
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	<p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет - 7 719 794,00 тыс. руб.;</p> <p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной подпрограммы по годам составляет (тыс. руб.):</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Год</th> <th style="text-align: center;">Федеральный бюджет</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2013</td> <td style="text-align: right;">4 719 794</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2014</td> <td style="text-align: right;">1 500 000</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2015</td> <td style="text-align: right;">1 000 000</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2016</td> <td style="text-align: right;">500 000</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2017</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2018</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2019</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2020</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> </tbody> </table>		Год	Федеральный бюджет	2013	4 719 794	2014	1 500 000	2015	1 000 000	2016	500 000	2017	0	2018	0	2019	0	2020	0
Год	Федеральный бюджет																			
2013	4 719 794																			
2014	1 500 000																			
2015	1 000 000																			
2016	500 000																			
2017	0																			
2018	0																			
2019	0																			
2020	0																			
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	1. Обновление производственной базы электроэнергетики на базе отечественных (или лицензионных) передовых энергетических																			

	<p>технологий с увеличением таких электростанций в структуре генерирующих мощностей и ввод более 14 ГВт новых ТЭС (объекты ДПМ).</p> <p>2. 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 потерь электроэнергии при передаче до 8,8 % к 2020 году.</p> <p>3. Повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущение крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения.</p> <p>4. Снижение рисков вывода угольных электростанций из энергобаланса вследствие переполнения золошлакоотвалов на основе обеспечения в 2020 году использования ЗШО текущего (годового) выхода на уровне 40 %.</p> <p>5. Повышение доступности энергетической инфраструктуры: уменьшение количества этапов, необходимых для получения доступа к энергосети (с 8 до 5), сокращение срока подключения к энергосети (с 276 до 40 дней).</p> <p>6. Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии и замена приборов учета не соответствующих современным требованиям на интеллектуальные счетчики электроэнергии до 18,9 % к 2020 году.</p>
--	---

П А С П О Р Т
подпрограммы государственной программы Российской Федерации
«Развитие нефтяной отрасли»

Ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель программы)	Министерство энергетики Российской Федерации																			
Участники подпрограммы																				
Программно-целевые инструменты подпрограммы	В сфере реализации подпрограммы не применяются федеральные целевые программы и ведомственные целевые программы, подпрограмма состоит из основных мероприятий																			
Цели подпрограммы	Создание условий, обеспечивающих максимизацию бюджетного и экономического эффектов функционирования отрасли																			
Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Эффективная разработка существующих и ввод новых месторождений. 2. Модернизация и диверсификация существующей системы транспорта нефти и нефтепродуктов и строительство новых магистральных трубопроводов. 3. Повышение глубины нефтеперерабатывающей промышленности и увеличение выпуска топлива, соответствующего техническим регламентам. 4. Повышение эффективности рационального использования попутного нефтяного газа 																			
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства, %; 2. Коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита), %; 3. Коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов, %; 4. Мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям, млн. т. 																			
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма "Развитие нефтяной отрасли" реализуется в 2013 - 2020 годы в один этап: 01.01.2013 — 31.12.2020																			
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	<p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет - 1 300 000,00 тыс. руб.;</p> <p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной подпрограммы по годам составляет (тыс. руб.):</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Год</th> <th style="text-align: center;">Федеральный бюджет</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2013</td> <td style="text-align: right;">1 300 000</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2014</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2015</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2016</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2017</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2018</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2019</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2020</td> <td style="text-align: right;">0</td> </tr> </tbody> </table>		Год	Федеральный бюджет	2013	1 300 000	2014	0	2015	0	2016	0	2017	0	2018	0	2019	0	2020	0
Год	Федеральный бюджет																			
2013	1 300 000																			
2014	0																			
2015	0																			
2016	0																			
2017	0																			
2018	0																			
2019	0																			
2020	0																			
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Рост доли моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства, не ниже 90,8 % 2. Достижение коэффициента загруженности нефтепроводов (с учетом транзита) до 81 % к 2020 году. 3. Достижение коэффициента загруженности нефтепродуктопроводов до 96 % к 2020 году. 4. Увеличение мощности нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям до 316 млн. т в год. 																			

П А С П О Р Т
подпрограммы государственной программы Российской Федерации
«Развитие газовой отрасли»

Ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель программы)	Министерство энергетики Российской Федерации																			
Участники подпрограммы																				
Программно-целевые инструменты подпрограммы	В сфере реализации подпрограммы не применяются федеральные целевые программы и ведомственные целевые программы, подпрограмма состоит из основных мероприятий																			
Цели подпрограммы	Создание глобально-конкурентоспособной газовой отрасли для максимизации природной ренты для государства и эффективного обеспечения газом потребностей внутреннего рынка и выполнение обязательств по межправительственным соглашениям и заключенным контрактам на поставки природного газа в зарубежные страны																			
Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Рациональное использование ресурсного потенциала страны. 2. Эффективная разработка существующих газовых месторождений. 3. Ввод в разработку новых месторождений. 4. Модернизация и расширение газотранспортной системы, объектов ПХГ Единой системы газоснабжения. 5. Расширение действующих и строительство новых мощностей по производству СПГ, включая диверсификацию поставок и увеличение рынка сбыта СПГ. 6. Создание условий для выхода на новые технологические рубежи добычи газа 																			
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Эффективное использование эксплуатационного фонда, %; 2. Ввод новых месторождений в разработку, Ед; 3. Ввод новых участков линейной части газопроводов, км; 4. Прирост активной емкости ПХГ, млрд. кубических метров; 5. Доля объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа, %; 6. Ввод новых заводов по производству СПГ, ед. 																			
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" реализуется в 2013 - 2020 годы в один этап: 01.01.2013 — 01.01.2020																			
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	<p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет - 0,00 тыс. руб.;</p> <p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной подпрограммы по годам составляет (тыс. руб.):</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 60%;">Год</th> <th style="width: 40%;">Федеральный бюджет</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>2013</td><td style="text-align: right;">0</td></tr> <tr><td>2014</td><td style="text-align: right;">0</td></tr> <tr><td>2015</td><td style="text-align: right;">0</td></tr> <tr><td>2016</td><td style="text-align: right;">0</td></tr> <tr><td>2017</td><td style="text-align: right;">0</td></tr> <tr><td>2018</td><td style="text-align: right;">0</td></tr> <tr><td>2019</td><td style="text-align: right;">0</td></tr> <tr><td>2020</td><td style="text-align: right;">0</td></tr> </tbody> </table>		Год	Федеральный бюджет	2013	0	2014	0	2015	0	2016	0	2017	0	2018	0	2019	0	2020	0
Год	Федеральный бюджет																			
2013	0																			
2014	0																			
2015	0																			
2016	0																			
2017	0																			
2018	0																			
2019	0																			
2020	0																			
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92 %. 2. Ввод в действие к 2020 году 6 новых месторождений. 3. Увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков за период с 2013 года по 2020 год на 3967 - 8271 км. 4. Увеличение прироста активной емкости ПХГ к 2020 году на 18,4 млрд. м3. 																			

	<p>5. Увеличение доли объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа к 2020 году и достижения уровня - 10,2 %.</p> <p>6. Ввод к 2020 году 3 новых заводов по производству СПГ с суммарной производительностью СПГ порядка 35 млн. т в год.</p>
--	--

П А С П О Р Т
подпрограммы государственной программы Российской Федерации
«Реструктуризация и развитие угольной промышленности»

Ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель программы)	Министерство энергетики Российской Федерации																			
Участники подпрограммы																				
Программно-целевые инструменты подпрограммы	В сфере реализации подпрограммы не применяются федеральные целевые программы и ведомственные целевые программы, подпрограмма состоит из основных мероприятий																			
Цели подпрограммы	Стабильное обеспечение внутреннего рынка углем и продуктами его переработки и развитие экспортного потенциала																			
Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Развитие производственного потенциала мощностей по добыче и переработке угля. 2. Развитие рынка угольной продукции. 3. Завершение реструктуризации угольной промышленности 																			
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Производственная мощность по добыче угля на конец периода, млн. тонн в год; 2. Объем добычи в год на одного занятого в отрасли, тонн/чел; 3. Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи, кг; 4. Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи, % 																			
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности" реализуется в 2013 - 2020 годы в один этап: 01.01.2013 — 31.12.2020																			
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	<p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет - 38 863 095,70 тыс. руб.;</p> <p>Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной подпрограммы по годам составляет (тыс. руб.):</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Год</th> <th style="text-align: center;">Федеральный бюджет</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2013</td> <td style="text-align: right;">8 153 759,1</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2014</td> <td style="text-align: right;">3 588 036,1</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2015</td> <td style="text-align: right;">1 197 242</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2016</td> <td style="text-align: right;">1 454 421,4</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2017</td> <td style="text-align: right;">1 309 917,3</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2018</td> <td style="text-align: right;">1 309 917,3</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2019</td> <td style="text-align: right;">1 309 917,3</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2020</td> <td style="text-align: right;">1 309 917,3</td> </tr> </tbody> </table>		Год	Федеральный бюджет	2013	8 153 759,1	2014	3 588 036,1	2015	1 197 242	2016	1 454 421,4	2017	1 309 917,3	2018	1 309 917,3	2019	1 309 917,3	2020	1 309 917,3
Год	Федеральный бюджет																			
2013	8 153 759,1																			
2014	3 588 036,1																			
2015	1 197 242																			
2016	1 454 421,4																			
2017	1 309 917,3																			
2018	1 309 917,3																			
2019	1 309 917,3																			
2020	1 309 917,3																			
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Доведение производственных мощностей по добыче угля до 440 млн. тонн в год. 2. Объем добычи угля в год на одного занятого в отрасли 4500 т на чел. в год. 3. Доведение величины удельного выброса загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи до 2,9 кг/т. 4. Доведение доли экспорта в поставках угольной продукции до 42,9 %. 5. Доведение доли обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи до 55 %. 																			

П А С П О Р Т
подпрограммы государственной программы Российской Федерации
«Развитие использования возобновляемых источников энергии»

Ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель программы)	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	
Программно-целевые инструменты подпрограммы	В сфере реализации подпрограммы не применяются федеральные целевые программы и ведомственные целевые программы, подпрограмма состоит из основных мероприятий
Цели подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совершенствование нормативной правовой базы для развития и поддержки использования ВИЭ. 2. Создание промышленного производства оборудования ВИЭ за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемое к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым ГЭС для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов. 3. Увеличение объема ввода установленной мощности генерирующих объектов на основе энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт). 4. Диверсификация структуры топливно-энергетического баланса в изолированных от ЕЭС территориях путем использования местных топливных ресурсов и ВИЭ и экономия бюджетных расходов за счет замещения части привозного топлива. 5. Оценка технологического и экономического потенциала ВИЭ в Российской Федерации для осуществления сбалансированной государственной политики в сфере повышения эффективности использования возобновляемых источников энергии
Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реализация комплекса мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 04.10.2012 № 1839-р. 2. Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения. 3. 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. 4. Проведение оценки технологического и экономического потенциала ВИЭ в Российской Федерации для осуществления сбалансированной государственной политики в сфере повышения эффективности использования возобновляемых источников энергии
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 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), %; 2. Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), Мегаватт;
Этапы и сроки реализации	Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых

подпрограммы	источников энергии" реализуется в 2013 - 2020 годы в один этап: 01.01.2013 — 31.12.2020	
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет - 190 000,00 тыс. руб.;	
	Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной подпрограммы по годам составляет (тыс. руб.):	
	Год	Федеральный бюджет
	2013	0
	2014	95 000
	2015	95 000
	2016	0
	2017	0
	2018	0
2019	0	
2020	0	
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<p>1. 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 процентов к 2020 году</p> <p>2. Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт) всего за период с 2013 по 2012 гг. – 5871 МВт</p>	

П А С П О Р Т
подпрограммы государственной программы Российской Федерации
«Обеспечение реализации государственной программы»

Ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель программы)	Министерство энергетики Российской Федерации	
Участники подпрограммы		
Программно-целевые инструменты подпрограммы	В сфере реализации подпрограммы не применяются федеральные целевые программы и ведомственные целевые программы, подпрограмма состоит из основных мероприятий	
Цели подпрограммы	Формирование государственного информационного пространства в сфере топливно-энергетического комплекса для информационно-аналитического обеспечения создания инновационного и эффективного энергетического сектора страны	
Задачи подпрограммы	1. Развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	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, %; 2. Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, %	
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы" реализуется в один этап: 01.01.2013 — 31.12.2020	
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет - 13 376 148,60 тыс. руб.;	
	Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной подпрограммы по годам составляет (тыс. руб.):	
	Год	Федеральный бюджет
	2013	1 414 285,5
	2014	2 415 545,3
	2015	2 942 766,2
	2016	1 545 756,1
	2017	1 185 859,4
	2018	1 237 466,6
2019	1 290 127,5	
2020	1 344 342	
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	1. Повышение качества и доступности государственных услуг в сфере топливно-энергетического комплекса. 2. Создание условий для достижения целей, задач государственной программы и подпрограмм, входящих в состав государственной программы.	

1. Описание приоритетов и целей государственной политики, в том числе общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации в соответствующей сфере

Приоритеты и цели государственной политики, а также общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации в сфере топливно-энергетического комплекса, отражены в следующих стратегических программных документах долгосрочного развития топливно-энергетического комплекса:

1. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 г. № 1715-Р (далее – Энергетическая стратегия);

2. Генеральная схема развития нефтяной отрасли Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.06.2011 г. № 212 (далее – Генеральная схема развития нефтяной отрасли);

3. Генеральная схема развития газовой отрасли Российской Федерации на период до 2030 года, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.06.2011 г. № 213 (далее – Генеральная схема развития газовой отрасли);

4. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года и с учетом перспективы до 2030 года (далее – Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики), одобренная Правительством Российской Федерации (протокол заседания Правительства Российской Федерации от 03 июня 2010 г. № 24);

5. Долгосрочная программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 января 2012 г. № 14-Р (далее – Долгосрочная программа развития угольной промышленности).

Цель государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики» – надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами повышение эффективности их использования.

Данная цель находится в непосредственной компетенции Минэнерго России и соответствует цели Энергетической стратегии России на период до 2030 года (ЭС-2030) (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 г. № 1715-р), - создание инновационного и эффективного энергетического сектора страны, адекватного, как потребностям в энергоресурсах растущей экономики, так и внешнеэкономическим интересам России, обеспечивающего необходимый вклад в социально ориентированное инновационное развитие страны.

Достижение цели государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики» обеспечивается решением следующих задач, соответствующих сфере деятельности и функциям ответственного исполнителя и соисполнителей государственной программы.

Задача 1. Развитие энергосбережения и повышение энерго-эффективности.

Энерго- и ресурсосбережение является одним из важнейших факторов, обеспечивающих эффективность функционирования отраслей и экономики в целом. Оно достигается посредством реализации мероприятий по энергосбережению; своевременным переходом к новым техническим решениям, технологическим процессам и оптимизационным формам управления; повышением качества продукции; использованием международного опыта и другими мерами. Внедрение энергосберегающих технологий не только приводит к снижению издержек и повышению конкурентоспособности продукции, но и способствует повышению устойчивости ТЭК и улучшению экологической ситуации, снижению затрат на введение дополнительных мощностей, а также способствует снятию барьеров экономического развития за счет снижения технологических ограничений.

Задача 2. Обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом.

Перспективные уровни производства электро и тепло энергии определяются ожидаемой динамикой внутреннего спроса на нее, которая будет существенно опережать рост спроса на первичные топливно-энергетические ресурсы. При этом темпы увеличения потребления электроэнергии определяются региональными стратегиями социально-экономического развития, в результате чего в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке они будут существенно выше, чем средние темпы по России.

При рассмотрении перспектив развития электроэнергетики необходимо учитывать следующие тенденции:

- изменение географии электропотребления в стране, проявляющееся в смещении центров электропотребления в восточные регионы страны и в города европейской части России;
- рост сезонных и суточных пиковых нагрузок в Единой энергетической системе России.
К числу основных проблем в указанной сфере относятся:
- дефицит генерирующих и сетевых мощностей в ряде регионов страны;
- неоптимальная структура генерирующих мощностей, обусловленная недостатком полупиковых и пиковых маневренных электростанций;

- снижение надежности электроснабжения, обусловленное высоким износом основных производственных фондов и отсутствием необходимых инвестиций для их масштабного и своевременного обновления;
- длительное технологическое отставание в создании и освоении современных парогазовых, экологически чистых угольных и электросетевых технологий;
- низкая энергетическая и экономическая эффективность отрасли (низкий коэффициент полезного действия большинства тепловых электростанций, высокие потери в электрических сетях, неоптимальная загрузка генерирующих мощностей в Единой энергетической системе России, в том числе наличие "запертых" мощностей);
- крайне высокая зависимость электроэнергетики от природного газа;
- отсутствие полноценного конкурентного рынка электроэнергии и мощности;
- недостаточность инвестиционных ресурсов для развития электросетевой инфраструктуры с целью обеспечения выдачи мощности новых генерирующих объектов и обеспечения технологического присоединения потребителей к электрическим сетям;
- наличие перекрестного субсидирования между группами потребителей электроэнергии и между электрической и тепловой энергией на внутреннем рынке.
- Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:
- обеспечение энергетической безопасности страны и регионов;
- удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику;
- обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;
- Для достижения стратегических целей развития электроэнергетики необходимо решить следующие ключевые вопросы:
- сбалансированное развитие генерирующих и сетевых мощностей, обеспечивающих необходимый уровень надежности снабжения электроэнергией как страны в целом, так и отдельных ее регионов;
- дальнейшее развитие Единой энергетической системы России, в том числе за счет присоединения и объединения изолированных энергосистем;
- расширенное строительство и модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) для обеспечения потребностей экономики и общества в электроэнергии;
- развитие конкурентных отношений на розничных рынках электроэнергии, обеспечение экономической обоснованности цен и тарифов на соответствующие товары и услуги;
- опережающее развитие атомной, угольной и возобновляемой энергетики (включая гидроэнергетику), направленное на снижение зависимости отрасли от природного газа, а также на диверсификацию топливно-энергетического баланса страны;
- расширенное внедрение новых экологически чистых и высокоэффективных технологий сжигания угля, парогазовых установок с высокими коэффициентами полезного действия, управляемых электрических сетей нового поколения и других новых технологий для повышения эффективности отрасли;
- обеспечение живучести, режимной надежности, безопасности и управляемости электроэнергетических систем, а также необходимого качества электроэнергии;
- развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства, сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов;
- разработка и реализация механизма сдерживания цен за счет технологического инновационного развития отрасли, снижения затрат на строительство генерирующих и сетевых мощностей, развития конкуренции в электроэнергетике и смежных отраслях, а также за счет создания государственной системы управления развитием электроэнергетики;
- снижение негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду на основе применения наилучших технологий;
- синхронизация модели рынка электроэнергии и модели рынка теплоснабжения в целях обеспечения приоритета комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и создания условий для повышения энергоэффективности сферы теплоснабжения.

Задача 3. Развитие нефтегазовой и угольной отраслей топливно-энергетического комплекса для эффективного обеспечения углеводородным и угольным сырьем потребностей внутреннего рынка и выполнения обязательств по зарубежным контрактам.

Недостаточная степень технической перевооруженности мощностей по переработке углеводородных ресурсов ведет к невозможности достижения глубины переработки нефти, при которой произведенные нефтепродукты смогут успешно продаваться на мировых рынках.

В части обеспечения выпуска качественных нефтепродуктов определены требования на уровне мировых стандартов к качеству продукции, что вынуждает российских производителей значительно повысить глубину переработки нефти и стимулирует выйти на новый качественный уровень в производстве топлива.

Задача 4. Содействие инновационному развитию топливно-энергетического комплекса.

Поддержка разработки и внедрения конкурентоспособной техники и технологий, обновления, модернизации и ввода новых мощностей в топливно-энергетическом комплексе рассматривается Министерством энергетики Российской Федерации в качестве одной из важнейших задач, ключевыми направлениями решения которой служат усиление инвестиционной активности в части инноваций.

Первоочередное внимание при реализации инновационной политики уделяется созданию и внедрению энергоэффективных технологий, направленных на решение первоочередных проблем ускоренного развития ТЭК и учитывающих приоритетные направления развития науки, технологий и техники в Российской Федерации и перечень критических технологий Российской Федерации, утвержденных Указом Президента Российской Федерации от 7 июля 2011 г. № 899.

Инновационное развитие ТЭК базируется на создании и совершенствовании инновационной инфраструктуры, позволяющей довести инновацию до конечного пользователя, в рамках устойчивой национальной инновационной системы (ЭС-2030).

Важнейшими инструментами решения задач модернизации и перспективного развития секторов топливно-энергетического комплекса и создания инновационной энергетики являются технологические платформы в энергетической сфере, основанные на принципах частно-государственного партнерства, и программы инновационного развития акционерных обществ с государственным участием.

Для содействия инновационному развитию ТЭК необходима адекватная информационно-аналитическая поддержка. Такую поддержку должна обеспечить государственная информационная система топливно-энергетического комплекса, создание которой предусмотрено на первом этапе реализации ЭС-2030. Помимо информационно-аналитической поддержки решения задач государственной программы, ГИС ТЭК предназначена для информационного обеспечения реализации государственной энергетической политики, и, в частности, для решения задач государственного управления функционированием и развитием ТЭК России, направленных на достижение следующих целей:

- сбалансированное развитие современной инфраструктуры ТЭК, обеспечивающей снижение топливных издержек в экономике;
- повышение бюджетной эффективности ТЭК;
- повышение доступности услуг ТЭК для населения;
- повышение конкурентоспособности ТЭК России и дальнейшая интеграция российской энергетики в мировую энергетическую систему;
- повышение комплексной безопасности и устойчивости ТЭК;
- обеспечение мероприятий в сфере экологической безопасности;
- улучшение инвестиционного климата и развитие рыночных отношений.

2. Общая характеристика участия субъектов Российской Федерации в реализации государственной программы (в том числе обоснование состава и значений целевых показателей и индикаторов, характеризующих достижение ожидаемых результатов) – если сфера реализации государственной программы полностью либо частично отнесена к предметам совместного ведения Российской Федерации и субъектов Российской Федерации

Стратегической целью региональной энергетической политики в Российской Федерации является создание устойчивой и способной к саморегулированию системы обеспечения региональной энергетической безопасности с учетом оптимизации территориальной структуры производства и потребления топливно-энергетических ресурсов.

Проведение региональной энергетической политики на территории Российской Федерации (с различными природно-климатическими и социально-экономическими условиями), должно учитывать специфику регионов страны и осуществляться во взаимосвязке с решением стратегических общегосударственных задач перспективного развития экономики и энергетики.

Для достижения стратегической цели региональной энергетической политики необходимо решение следующих задач:

- совершенствование взаимодействия на основе законодательного разграничения полномочий в сфере реализации энергосберегающей политики, обеспечения надежности и безопасности, регулирования и развития энергетического сектора между федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления;
- государственная поддержка развития меж- и внутрирегиональной энергетической инфраструктуры;
- реализация крупных региональных стратегических инициатив государства и бизнеса (энергетическое освоение Восточной Сибири и Дальнего Востока, полуострова Ямал, Арктики);
- стимулирование комплексного развития региональной энергетики.

Необходимо отметить, что цель государственной программы — надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия ТЭК на окружающую среду относится к предмету совместного ведения Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. В рамках достижения цели государственной программы, субъекты Российской Федерации во взаимодействии с федеральным уровнем власти выполняют мероприятия по:

- обеспечению согласованности региональных и федеральных стратегических программ развития энергетики и отдельных ее отраслей и секторов, законодательного разграничения полномочий и зон ответственности властей разного уровня, совершенствованию и повышению прозрачности системы распределения доходов от добычи и производства энергоресурсов;
- ликвидации перекрестного субсидирования в электроэнергетике;
- развитию необходимых меж- и внутрирегиональных энерготранспортных коммуникаций, созданию разных видов энергетической инфраструктуры для региональных территориально-производственных кластеров энергоемкого (ресурсного) и энергоэффективного (инновационного) типов развития;
- разработке и реализации региональных энергетических программ, региональных программ энергосбережения, максимизации экономически эффективного использования местных источников топливно-энергетических ресурсов, развитию экономически эффективных децентрализованных и индивидуальных систем теплоснабжения.

Сведения о показателях (индикаторах) государственной программы, подпрограмм государственной программы, федеральных целевых программ (подпрограмм федеральных целевых программ) и их значениях

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Ед. измерения	Значения показателей								
			2012 — отчетный год	2013 — текущий год	2014 — очередной год	2015 — первый год планового периода	2016 — второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики»											
1	Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации (к 2007 году)	%		4,7	6	7,2	8,5	9,7	11	12,2	13,5
2	Доля затрат на технологические инновации в общем объеме затрат на производство отгруженных товаров, выполнение работ и оказание услуг	%		1,95	1,96	1,98	2	2,12	2,25	2,37	2,5
3	Глубина переработки нефти	%	71,2	71,5	72,3	72,6	75,1	76,1	77,5	80,1	85
4	Проектный коэффициент извлечения нефти	ед.		0,392	0,403	0,414	0,426	0,437	0,448	0,459	0,47
5	Потери электроэнергии в электрических сетях	% от общего объема отпуска электроэнергии		11,6	11,4	11,1	10,7	10,2	9,7	9,2	8,8
6	Добыча нефти и конденсата	млн. тонн	516,8	523,2	510	510	510	510	510	510	510
7	Добыча газа	млрд. куб. м.	652,6	667	674	682	706	729	760	798	826
8	Добыча угля	млн. тонн.	354,9	352	354	355	360	365	370	375	380
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности											

1	Среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта ¹	тнэ/млн.руб.		29,06	28,75	28,7	18,72	17,92	17,16	16,86	30
2	Количество обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в год	тыс.человек		15	15	15	15	15	15	15	15
3	Объем ежегодного объема инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности к объему бюджетных ассигнований, предусмотренных на реализацию подпрограммы	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Внедрение результатов НИОКР в практическую деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики											
1	Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ)	ГВт		2,6	5,8	5,5	2	0,2	0	0	0
2	Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	%		5,2	8,5	11,1	12,9	14,4	15,9	17,4	18,9
3	Количество аварий в сетях	тыс. шт.		19,8	19,2	18,6	18	17,4	16,9	16,4	15,9

¹ Значение целевого показателя «Среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта» будет уточнено и скорректировано в виду проводимых Минэнерго России в настоящее время работ по совершенствованию системы управления государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъекте Российской Федерации, обусловленных протоколом Правительства Российской Федерации от 22 ноября 2013 года №4

4	Количество аварий в генерации	тыс. шт.		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 Нуст 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 Нуст 25МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	кг/Гкал		168,2	166,6	165,7	162,8	160	158,2	158	157
7	Срок подключения к энергосети	дней		276	167	45	45	45	40	40	40
8	Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	шт.		8	5	5	5	5	5	5	5
9	Доля использования ЗШО текущего (годового) выхода	%		10	10	11	12	14	20	30	40
Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли											
1	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства	%		42,1	42,2	44,3	80,5	90,8	90,8	90,8	90,8
2	Коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита)	%		80	80	81	81	81	81	81	81
3	Коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов	%		64	69	81	82	85	88	91	96
4	Мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям	млн. т.		301	301	306	306	306	316	316	316
Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли											
1	Эффективное использование эксплуатационного фонда	%		92	92	92	92	92	92	92	92
2	Ввод новых месторождений в разработку	Ед		0	1	0	2	1	1	0	0

3	Ввод новых участков линейной части газопроводов	км		375,77	919,5	919,5	563	563	563	563	563	
4	Прирост активной емкости ПХГ	млрд. кубических метров		3,2	2,7	6,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	
5	Доля объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа	%		7,1	7,1	7,1	7,1	7,5	8,5	9,6	10,2	
6	Ввод новых заводов по производству СПГ	ед.		0	0	0	1	0	1	0	1	
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности												
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 в год на одного занятого в отрасли	тонн/чел		2 150	2 240	2 370	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100	4 500
3	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи	кг		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	%		34	34,5	37	41	42	46	49	52	55
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)	%			1,1	1,3	1,5	1,7	1,9	2,1	2,3	2,5
2	Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью	Мегаватт;				238	416	574	874	1 161	1 179	1 429

	свыше 25 МВт)										
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	%			15	40	75	100	100	100	100
2	Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса	%				5	20	40	100	100	100

Сведения о показателях (индикаторах) государственной программы в разрезе субъектов Российской Федерации

11

№ п/п	Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
		2012 — отчетный год	2013 — текущий год	2014 — очередной год	2015 — первый год планового периода	2016 — второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики»										
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности										
Среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта , тнэ/млн.руб.										
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ										
1	Смоленская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Тверская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Ярославская область	0	33,89	32,47	31,04	29,61	28,18	26,75	25,33	23,88
4	Костромская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Брянская область	0	46,1	43,64	42	40,09	38,05	35,06	31	29,45
6	Калужская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Московская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Владимирская область	0	0,05	0	0	0	0	0	0	0,04
9	Ивановская область	0	43,82	43,64	42,96	42,11	41,18	40,2	39,18	38,13
10	Курская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Орловская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тульская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Рязанская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Белгородская область	0	8,79	8,66	8,53	8,41	7,96	7,84	7,73	7,61
15	Липецкая область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Тамбовская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Воронежская область	0	123,42	118,3	115,35	105,24	100,3	95,24	109,62	88,2
18	г. Москва	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ										

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ										
19	Калининградская область	0	17,43	17,01	16,32	0	0	0	0	11,32
20	Псковская область	0	0,3	0	0,27	0	0	0	0	0,19
21	Ленинградская область	0	28,24	26,88	25,59	24,43	23,36	22,43	21,59	20,77
22	Республика Карелия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Мурманская область	0	30,44	29,22	28,05	27,47	26,9	26,32	25,75	25,17
24	Архангельская область	0	26,93	25,94	24,71	23,53	22,16	20,86	19,64	18,28
25	Ненецкий автономный округ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Новгородская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Вологодская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Республика Коми	0	1,26	1,12	1,12	1,12	0,98	0,98	0,91	0,84
29	г. Санкт-Петербург	0	12,53	12,26	11,71	11,29	10,93	10,39	9,38	8,45
ЮЖНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ										
30	Краснодарский край	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Ростовская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Волгоградская область	0	70,6	69	67,4	65,8	64,2	62,6	61	59,4
33	Республика Адыгея	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Республика Калмыкия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Астраханская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПРИВОЛЖСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ										
36	Кировская область	0	23,8	23,7	23,6	23,5	23,1	22,7	21	19,1
37	Нижегородская область	0	24,08	23,24	22,4	21,56	20,72	19,88	19,04	18,2
38	Республика Марий Эл	0	1,2	1,2	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3
39	Удмуртская Республика	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Республика Башкортостан	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Республика Мордовия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Чувашская Республика - Чувашия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Республика Татарстан - Татарстан	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Оренбургская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Пензенская область	0	13,6	13,1	12,6	12,2	11,8	11,4	11	10,6
46	Ульяновская область	0	39,44	37,47	35,49	34,06	32,63	31,19	29,76	28,32
47	Самарская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Саратовская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Пермский край	0	50,3	49,97	48,64	0	0	0	0	0
УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ										

50	Ямало-Ненецкий автономный округ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	0	17,86	17,44	17,06	0	0	0	0	12,2
52	Свердловская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Тюменская область	0	16,7	16,2	15,5	14,8	14	13,3	12,5	11,7
54	Челябинская область	0	78	69,28	65,68	63	60,28	57,57	54,86	51,86
55	Курганская область	0	28,3	27,7	26,9	28,4	23,6	22,4	20,9	20,1
СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ										
56	Республика Бурятия	0	18,41	17,64	16,87	16,1	15,89	15,33	14,56	13,79
57	Омская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Томская область	0	22,8	21,6	20,5	19,3	18,2	17,1	15,9	15,5
59	Кемеровская область	0	51	50,5	50	49,5	49,3	48,7	48,4	48
60	Республика Хакасия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Республика Тыва	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Новосибирская область	0	16,1	15,82	15,54	14,84	14,42	14,07	13,65	13,3
63	Алтайский край	0	38,98	37,39	35,8	34,2	32,61	31,01	29,42	27,82
64	Республика Алтай	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Красноярский край	0	0,07	0,05	0,5	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
66	Иркутская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Забайкальский край	0	2,24	1,24	2,24	0,76	1,72	0,76	1,88	1,17
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ										
68	Республика Саха (Якутия)	0	1,54	0,47	1,83	1,41	0	0	0	0
69	Чукотский автономный округ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	Амурская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Хабаровский край	0	13,5	13,6	13,2	10,6	9,9	9,2	8,6	7,9
72	Магаданская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Еврейская автономная область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Приморский край	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Сахалинская область	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Камчатский край	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ										
77	Карачаево-Черкесская Республика	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Ставропольский край	0	32,1	30,6	29,5	28,9	28,7	27,9	27,9	27,4
79	Кабардино-Балкарская	0	25,9	24,8	23,6	22,6	21,4	20,3	19,2	18,2

	Республика									
80	Республика Северная Осетия-Алания	0	2,01	2,01	1,9	1,8	1,6	1,6	1,6	1,5
81	Республика Ингушетия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	Чеченская Республика	0	0,2	0,19	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15
83	Республика Дагестан	0	245,21	272,92	300,63	0	0	0	0	575,2
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики										
Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли										
Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли										
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности										
Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии										
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы										

Перечень ведомственных целевых программ и основных мероприятий государственной программы

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
1	2	3	4	5	6	7	8
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							
1	Основное мероприятие 1.1. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Подготовлена необходимая нормативная правовая база для реализации мер административно-правового регулирования, разработано методическое обеспечение реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения, проработаны новые технологии в области энергоэффективности и энергосбережения на предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических последствий.	Разработка нормативной правовой базы для реализации мер административно-правового регулирования, методического обеспечения реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения	Внедрение результатов НИОКР в практическую деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
2	Основное мероприятие 1.2. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Выделение не менее 53 млрд. рублей субсидий из федерального бюджета на реализацию в субъектах Российской Федерации программ в	Выделение субсидий из федерального бюджета на реализацию в субъектах Российской Федерации программ в	Объем ежегодного объема инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на

	Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности				Федерации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; В субъектах Российской Федерации подготовлены и реализованы (реализуются) программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на сумму не менее 161 млрд. рублей	области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности к объему бюджетных ассигнований, предусмотренных на реализацию подпрограммы
3	Основное мероприятие 1.3. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Обеспечена осведомленность общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения. Не менее 15% 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	Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации (к 2007 году) ; Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации Программы (к 2007 г.)
4	Основное мероприятие 1.4. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и	Обеспечение оперативности сбора и наглядности предоставления информации в области энергосбережения и	

	системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности				повышения энергетической эффективности. Количество пользователей информационной системы – не менее 100 000 единиц.	повышения энергетической эффективности	
5	Основное мероприятие 1.5. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и энергоэффективности, количество подготовленных специалистов – не менее 200 тыс. чел.	Подготовка специалистов в области энергосбережения и энергоэффективности	
6	Основное мероприятие 1.6. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	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	
7	Основное мероприятие 1.7. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Общий объем внебюджетного финансирования, привлеченного для реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения в 2013-2020 гг. составляет не менее 5,6 трлн. рублей	Привлечение внебюджетного финансирования для реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения	
8	Основное мероприятие 1.8. Развитие институциональных	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Объем заключенных энергосервисных контрактов составит не	Заключение энергосервисных контрактов, целевых	Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта

	механизмов стимулирования энергосбережения	Федерации			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%. Объем экономии за счет реализации программ «белых сертификатов» - не менее 3,5 млн. т.у.т.	соглашений	Российской Федерации за счет реализации Программы (к 2007 г.)
9	Основное мероприятие 1.9. Оперативное управление подпрограммой	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Выполнение плана мероприятий по реализации подпрограммы в полном объеме	Выполнение плана мероприятий по реализации подпрограммы	
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики							
1	Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2012	31.12.2020	Рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации. Снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для	Снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации	Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ)

					модернизации генерирующих мощностей.		
2	Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2012	31.12.2020	Рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности. Снижение потерь в электрических сетях	Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Вводы генерации ТЭС (объекты ДПМ)
3	Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2012	31.12.2020	Уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени на прохождение всех этапов по получению доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети. Мероприятие выполняется в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р	Уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени на прохождение всех этапов по получению доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети.	Срок подключения к энергосети
4	Основное мероприятие 2.4. Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Обеспечение расширения использования ЗШО до 70% от объема их текущего (годового) выхода. Повышение надежности работы угольных электростанций (вследствие устранения рисков переполнения	Устранение рисков переполнения золошлакоотвалов, снижение затрат энергокомпаний на содержание золошлакоотвалов, снижение тарифной нагрузки на потребителей энергии	

					золошлакоотвалов), снижение затрат энергокомпаний на содержание золошлакоотвалов, снижение тарифной нагрузки на потребителей энергии		
5	Основное мероприятие 2.5. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2013	Ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике в части компенсации последствий в связи с прекращением передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети	Компенсация последствий в связи с прекращением передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети	
6	Основное мероприятие 2.6. Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2013	Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"	Возмещение недополученных доходов сетевых организаций	
Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли							
1	Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	01.01.2020	Вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых	Вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых	Добыча нефти и конденсата

	эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи				месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры. Поддержание стабильного уровня добычи нефти	месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры.	
2	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	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	01.01.2020	Увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и нефтепродуктов; поставок нефти на НПЗ 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	Мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям; Коэффициент загрузки нефтепроводов (с учетом транзита); Коэффициент загрузки нефтепродуктопроводов
3	Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	01.01.2020	Увеличение глубины переработки нефти на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышения экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств	Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства; Глубина переработки нефти
Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли							
1	Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	01.01.2020	Обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия	Проведение технологического перевооружения за счет	Эффективное использование эксплуатационного

	<p>первооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант</p>	Федерации			<p>потребности в газе (к 2020 г. обеспечение добычи газа в объеме 826 млрд. куб. метров), сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92%, ввод новых месторождений</p>	<p>внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий</p>	<p>фонда; Добыча газа; Ввод новых месторождений в разработку</p>
2	<p>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, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической</p>	<p>Министерство энергетики Российской Федерации</p>	02.01.2013	01.01.2020	<p>Увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части за период 2013-2020 гг. на 3967-8271 км</p>	<p>Ввод новых участков линейной части газопроводов</p>	<p>Ввод новых участков линейной части газопроводов</p>

	безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий						
3	Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	01.01.2020	Увеличение прироста активной мощности ПХГ к 2020 г. на 18,4 млрд. м3	Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ	Прирост активной емкости ПХГ
4	Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	01.01.2020	Увеличение доли объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа к 2020 г. и достижение уровня - 10,2% Ввод новых заводов по производству СПГ	Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота	Доля объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа
5	Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	01.01.2020	Ввод новых заводов по производству СПГ	Строительство новых заводов по производству СПГ	Ввод новых заводов по производству СПГ

Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности							
1	Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Инновационное развитие действующих предприятий, повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работ	Модернизация действующих предприятий	
2	Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Создание новых центров угледобычи в Республике Саха-Якутия (Эльгинское и др. месторождения), Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсадское месторождение)	Создание новых центров угледобычи	
3	Основное мероприятие 5.3. Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	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	
4	Основное мероприятие 5.4. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения	Создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения	

					горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов	горных работ	
5	Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений	Создание самостоятельных или взаимосвязанных производств	
6	Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленности	Расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами	
7	Основное мероприятие 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников	Завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов	
Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии							
1	Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию	Определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию	

	<p>основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 года №1839-р</p>			<p>(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, 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 ВИЭ; Утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),</p>	<p>(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, 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 ВИЭ; Утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),</p>	
--	--	--	--	---	---	--

					<p>произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых 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.</p>	<p>произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых 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.</p>	
2	<p>Основное мероприятие 6.2. Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения</p>	<p>Министерство энергетики Российской Федерации</p>	01.01.2013	31.12.2015	<p>Ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном</p>	<p>Ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии</p>	

					основании.		
3	Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников 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 в Российской Федерации в территориальном разрезе	
4	Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 №449	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	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 развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на	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 развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на	

					<p>оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного производства оборудования ВИЭ за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемое к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым ГЭС 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</p>	<p>оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного производства оборудования ВИЭ за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемое к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым ГЭС 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</p>	
--	--	--	--	--	---	---	--

					использования возобновляемых источников энергии.	использования возобновляемых источников энергии.	
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы							
1	Основное мероприятие 7.1. Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2014	31.12.2015	Разработка интеграционного сегмента ГИС ТЭК и развитие либо создание отраслевых сегментов ГИС ТЭК, включая ГИС "Энергоэффективность". Организация предоставления и обработки в ГИС ТЭК оперативной и достоверной информации, в сфере ТЭК, в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", инструментов анализа и прогноза развития ТЭК. Формирование целостной информации по цепочке операций над различными видами энергоресурсов. В пределах полномочий ГИС ТЭК учет деятельности предприятий и объектов отраслей и предоставление целостной информации по всей цепочке	Разработка интеграционного сегмента ГИС ТЭК и развитие либо создание отраслевых сегментов ГИС ТЭК, включая ГИС "Энергоэффективность". Организация предоставления и обработки в ГИС ТЭК оперативной и достоверной информации, в сфере ТЭК, в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", инструментов анализа и прогноза развития ТЭК.	

					операций над энергоресурсами отраслей от добычи до потребления на внутреннем рынке или экспорта за границы России		
2	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	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2015	31.12.2020	Развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям ТЭК. 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 ТЭК. Поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли. Подключение новых субъектов ГИС ТЭК. Повышение оперативности, полноты и точности данных. Обеспечение	Развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям ТЭК. 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 ТЭК. Поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли. Подключение новых субъектов ГИС ТЭК. Повышение оперативности, полноты и точности данных. Обеспечение	

					функционирования ГИС ТЭК	функционирования ГИС ТЭК	
3	Основное мероприятие 7.3. Обеспечение деятельности Минэнерго России	Министерство энергетики Российской Федерации	01.01.2013	31.12.2020	Обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России	Выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России	

Сведения об основных мерах правового регулирования в сфере реализации государственной программы

№ п/п	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия
1	2	3	4	5
Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики»				
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				
1	Постановление Правительства Российской Федерации	Изменение правил предоставления из федерального бюджета субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	01.03.2014
2	Бюджетный кодекс Российской Федерации и иные федеральные законы	Корректировка положений о размещении заказов на поставки товаров, выполнении работ, оказании услуг для государственных или муниципальных нужд с целью реализации энергосервисных контрактов на объектах сектора государственного управления путем предоставления права заключения долгосрочных контрактов государственным и муниципальным автономным учреждениям	Министерство энергетики Российской Федерации	01.07.2014
3	Постановление Правительства Российской Федерации	Введение нормативных требований к энергопотреблению и используемому оборудованию в различных отраслях промышленности, энергетическом и транспортном секторе на основе наилучших доступных технологий	Министерство энергетики Российской Федерации	18.04.2014
4	Постановление Правительства Российской Федерации	Правила предоставления субсидий на возмещение за счет средств федерального бюджета части затрат на уплату процентов по кредитам,	Министерство энергетики Российской Федерации	04.04.2014

		займам, полученным в российских кредитных организациях крупными потребителями энергетических ресурсов на осуществление инвестиционной деятельности, реализацию инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
5	Постановление Правительства Российской Федерации	Описание порядка функционирования механизма целевых соглашений по повышению энергоэффективности для крупнейших предприятий промышленности, энергетического и транспортного сектора	Министерство энергетики Российской Федерации	31.07.2015
6	Федеральный закон	Внедрение инструмента «белых сертификатов» для стимулирования деятельности по повышению энергоэффективности и энергосбережению	Министерство энергетики Российской Федерации	31.07.2015
7	Федеральный закон	Создание модели представления и включения информации в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности путем сбора данной информации субъектами Российской Федерации у находящимися на их территории муниципальных образований, а затем последующее ее представление информации (в целом по субъекту Российской Федерации) в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Министерство энергетики Российской Федерации	01.07.2014
8	Федеральный закон	Приведение федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о	Министерство энергетики Российской Федерации	01.07.2014

		внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в соответствии с требованиями бюджетного законодательства Российской Федерации в части перехода с 01.01.2014 на программно-целевой метод бюджетного планирования, а также установления единых требований по формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики				
1	Федеральный закон	Внесение изменений в федеральное законодательство с целью установления национальных стандартов, сводов правил по использованию ЗШО; разработка нормативно-правовых актов и стандартов по обращению с ЗШО; разработка и реализация пилотных региональных программ по обращению с отходами, в т.ч. обязывающих собственников и потребителей ЗШО использовать их для получения вторичного сырья, для рекультивации земель, строительства дорог и др.	Министерство энергетики Российской Федерации	02.11.2015
2	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект направлен на перенос срока оплаты услуг по передаче электрической энергии исходя из заявленной мощности для потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС». Кроме того, проектом предусматривается уточнение порядка определения	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год

		<p>максимальной мощности потребителей в отношении совокупности энергопринимающих устройств, для прозрачного и понятного для всех критерия отнесения потребителей к категории «крупных», а также для целей расчета обязательств на розничных рынках</p>		
3	<p>Постановление Правительства Российской Федерации</p>	<p>Проект разработан с целью повышения эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, устанавливаются количественные показатели инвестиционной программы, правовые основы проведения технологического и ценового аудита инвестиционных программ сетевых организаций и отчетов об их выполнении, предусматривается обеспечение доступа к инвестиционным программам через официальные сайты уполномоченных органов исполнительной власти. Утверждаются доработанные критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным ФОИВ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ</p>	<p>Министерство энергетики Российской Федерации</p>	<p>2014 год</p>
4	<p>Постановление Правительства Российской Федерации</p>	<p>Проекты предусматривают определение критериев для территориальных сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, а также изменение порядка оплаты их услуг</p>	<p>Министерство энергетики Российской Федерации</p>	<p>2014 год</p>

5	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект нацелен на оптимизацию сетевых мощностей, которые содержатся у потребителей, но ими не используются. Проектом предлагается совершенствование системы ценообразования по оплате услуг по передаче электрической энергии, введение системы ответственности потребителей за превышение максимальной мощности	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год
6	Приказ Минэнерго России	Проектом приказа Минэнерго России утверждаются укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики. В соответствии с пунктом 3.1. статьи 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, не должен превышать объем таких потребностей, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год

7	Комплекс нормативных правовых актов	1. Устанавливает понятие «интеллектуальной» системы учета электроэнергии и вносит изменения в НПА направленные на стимулирование внедрения интеллектуальных систем учета электроэнергии2. Направлен на возможность проведения комплексной модернизации систем учета электроэнергии на всей территории Российской Федерации	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год - 2015 год
8	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект постановления направлен на внедрение системы оценки эффективности деятельности электросетевых компаний на основе сравнительного анализа (в части учета бенчмаркинга операционных затрат)Ведомственный акт устанавливает методику определения базового уровня операционных затрат при тарифном регулировании	Федеральная служба по тарифам	2014 год
9	Федеральный закон	Проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и иные Федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения» направлен 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).	Министерство энергетики Российской Федерации	31.12.2014
10	Постановление Правительства	Проект предусматривает внедрение	Федеральная служба по тарифам	2014 год

	Российской Федерации	процедуры публичного рассмотрения тарифных заявок		
11	Федеральный закон	Проекты нормативных правовых актов направлены на ограничение деятельности неквалифицированных территориальных сетевых организаций	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год
12	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект постановления направлен на обеспечение привлечения частных инвесторов в компании, входящие в ОАО «Российские сети».	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год - 2015 год
Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли				
1	Комплекс нормативных правовых актов	Направлены на реализацию положений Федерального закона о 30 ноября 2013 г. № 318 «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»	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности				
1	Федеральный закон	О создании угледобывающими предприятиями ликвидационных фондов для финансирования работ по ликвидации, консервации горных предприятий	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	31.12.2014
Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии				
1	Постановление Правительства Российской Федерации	Внесение изменений в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 426, в части установления требований о согласовании в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год

		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		
2	Приказ ФСТ России	Утверждение 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	Федеральная служба по тарифам	2014 год
Подпрограмма 7. Обеспечение реализации государственной программы				
1	Приказ Минэнерго России	Формы предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год
2	Приказ Минэнерго России	Формы предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год

		<p>юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по добыче, производству, переработке, обогащению, преобразованию, хранению, передаче, распределению, транспортировке, поставкам, перевалке, перегрузке, отгрузке, реализации энергетических ресурсов, снабжению ими и (или) обеспечению функционирования коммерческой и технологической инфра-структур оптового рынка электрической энергии и мощности, информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм</p>		
3	Приказ Минэнерго России	<p>Требования к технологиям информационного взаимодействия в интеграционном сегменте государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе к форматам представления информации в рамках данного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса</p>	Министерство энергетики Российской Федерации	2014 год

Ресурсное обеспечение реализации государственной программы за счет средств федерального бюджета (тыс. руб.)

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик-координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований (тыс. руб.), годы							
			ГР БС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 — текущий год	2014 — очередной год	2015 — первый год планового периода	2016 — второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Государственная программа 30	Энергоэффективность и развитие энергетики	всего, в том числе	X	X	X	X	22 737 619,90	13 994 359,20	11 942 013,00	10 677 903,10	9 170 140,00	9 200 203,90	9 229 519,00	9 258 187,00
		ответственный исполнитель государственной программы, всего, в том числе:	X	X	X	X	22 693 539,90	13 971 796,70	11 919 450,50	10 655 340,60	9 146 390,00	9 176 453,90	9 205 769,00	9 234 437,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	22 693 539,90	13 971 796,70	11 919 450,50	10 655 340,60	9 146 390,00	9 176 453,90	9 205 769,00	9 234 437,00
		соисполнитель, всего, в том числе:	X	X	X	X								

		числе:												
		участник, всего, в том числе:	X	X	X	X	44 080,0 0	22 562,5 0	22 562,5 0	22 562,5 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0
		Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	020	X	X	X	44 080,0 0	22 562,5 0	22 562,5 0	22 562,5 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0
Подпрограмма 1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	всего, в том числе	X	X	X	X	7 149 78 1,30	6 395 77 7,80	6 707 00 4,80	7 177 72 5,60	6 674 36 3,30	6 652 82 0,00	6 629 47 4,20	6 603 92 7,70
		ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы), всего, в том числе:	X	X	X	X	7 105 70 1,30	6 373 21 5,30	6 684 44 2,30	7 155 16 3,10	6 650 61 3,30	6 629 07 0,00	6 605 72 4,20	6 580 17 7,70
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	7 105 70 1,30	6 373 21 5,30	6 684 44 2,30	7 155 16 3,10	6 650 61 3,30	6 629 07 0,00	6 605 72 4,20	6 580 17 7,70
		участник, всего, в том числе:	X	X	X	X	44 080,0 0	22 562,5 0	22 562,5 0	22 562,5 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0
		Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	020	X	X	X	44 080,0 0	22 562,5 0	22 562,5 0	22 562,5 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	7 105 70 1,30	6 373 21 5,30	6 684 44 2,30	7 155 16 3,10	6 650 61 3,30	6 629 07 0,00	6 605 72 4,20	6 580 17 7,70
ОМ 1.1	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего, в том числе:	X	X	X	X	912 369, 40	967 620, 90	921 837, 50	921 837, 50	133 750, 00	133 750, 00	133 750, 00	133 750, 00
		Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	020	04 11	3019 999	241	44 080,0 0	22 562,5 0	22 562,5 0	22 562,5 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0	23 750,0 0
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 11	3010 059	611	656 789, 40	644 371, 10	669 174, 50	697 643, 80	0,00	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 11	3010 059	612	50 000,0 0	201 412, 30	130 825, 50	102 356, 20		0,00	0,00	0,00

			022	04 12	3019 999	244	161 500, 00	99 275,0 0	99 275,0 0	99 275,0 0	110 000, 00	110 000, 00	110 000, 00	110 000, 00
ОМ 1.2	Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего, в том числе:	X	X	X	X	5 678 00 0,00	4 940 47 5,00	5 302 90 0,00	5 765 55 0,00	6 055 00 0,00	6 038 00 0,00	6 020 00 0,00	6 000 00 0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	14 03	3015 013	521	5 678 00 0,00	4 940 47 5,00	5 302 90 0,00	5 765 55 0,00	6 055 00 0,00	6 038 00 0,00	6 020 00 0,00	6 000 00 0,00
ОМ 1.3	Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 1.4	Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической	всего, в том числе:	X	X	X	X	186 219, 00	171 475, 00	171 475, 00	171 475, 00	190 000, 00	190 000, 00	190 000, 00	190 000, 00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 12	3019 999	244	186 219, 00	171 475, 00	171 475, 00	171 475, 00	190 000, 00	190 000, 00	190 000, 00	190 000, 00

	эффективности													
ОМ 1.5	Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего, в том числе:	X	X	X	X	236 531,00	221 112,50	212 087,50	246 382,50	215 000,00	205 000,00	195 000,00	185 000,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 12	3019 999	244	236 531,00	221 112,50	212 087,50	246 382,50	215 000,00	205 000,00	195 000,00	185 000,00
ОМ 1.6	Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего, в том числе:	X	X	X	X	106 261,90	63 506,90	64 409,80	65 011,70	65 513,30	67 620,00	68 924,20	70 027,70
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	01 08	3019 999	862	76 261,90	33 506,90	34 409,80	35 011,70	35 513,30	37 620,00	38 924,20	40 027,70
			022	04 02	3019 999	861	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
ОМ 1.7	Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 1.8	Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 1.9	Оперативное управление подпрограммой	всего, в том числе:	X	X	X	X	30 400,00	31 587,50	34 295,00	7 468,90	15 100,00	18 450,00	21 800,00	25 150,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 12	3019 999	244	30 400,00			7 468,90	0,00	0,00	0,00	0,00
			022	04 12	3019 999	612	0,00	31 587,50	34 295,00	0,00	15 100,00	18 450,00	21 800,00	25 150,00

Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего, в том числе	X	X	X	X	4 719 794,00	1 500 000,00	1 000 000,00	500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы), всего, в том числе:	X	X	X	X	4 719 794,00	1 500 000,00	1 000 000,00	500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	4 719 794,00	1 500 000,00	1 000 000,00	500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		участник, всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 2.1	Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 2.2	Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	всего, в том числе:	X	X	X	X	1 290 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 02	3026 792	450	790 000,00						0,00	0,00
			022	04 12	3400 206	450	500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОМ 2.3	Повышение доступности энергетической инфраструктуры	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 2.4	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 2.5	Ликвидация межтерриториального перекрестного	всего, в том числе:	X	X	X	X	929 794,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики	022	14 03	3400 600	521	929 794,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	субсидирования в электроэнергетике	Российской Федерации												
ОМ 2.6	Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"	всего, в том числе:	X	X	X	X	2 500 000,00	1 500 000,00	1 000 000,00	500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	14 03	3025 388	521	2 500 000,00	1 500 000,00	1 000 000,00	500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 3	Развитие нефтяной отрасли	всего, в том числе:	X	X	X	X	1 300 000,00						0,00	0,00
		ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы), всего, в том числе:	X	X	X	X	1 300 000,00						0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	1 300 000,00						0,00	0,00
		участник, всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 3.1	Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии	всего, в том числе:	X	X	X	X								

	эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи													
ОМ 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	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 3.3	Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	всего, в том числе:	X	X	X	X	1 300 000,00						0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 02	3036 795	450	1 300 000,00						0,00	0,00
Подпрограмма 4	Развитие газовой отрасли	всего, в том числе	X	X	X	X								
		ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы), всего, в том числе:	X	X	X	X								
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X								

		Федерации												
		участник, всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 4.1	Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 4.2	Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных	всего, в том числе:	X	X	X	X								

	направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки и газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки и газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий													
ОМ 4.3	Расширение действующих	всего, в том числе:	X	X	X	X								

	ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа													
ОМ 4.4	Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 4.5	Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	всего, в том числе:	X	X	X	X								
Подпрограмма 5	Реструктуризация и развитие угольной	всего, в том числе	X	X	X	X	8 153 759,10	3 588 036,10	1 197 242,00	1 454 421,40	1 309 917,30	1 309 917,30	1 309 917,30	1 309 917,30
		ответственный	X	X	X	X	8 153 759,10	3 588 036,10	1 197 242,00	1 454 421,40	1 309 917,30	1 309 917,30	1 309 917,30	1 309 917,30

	промышленность и	исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы), всего, в том числе:					9,10	6,10	2,00	1,40	7,30	7,30	7,30	7,30
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	8 153 759,10	3 588 036,10	1 197 242,00	1 454 421,40	1 309 917,30	1 309 917,30	1 309 917,30	1 309 917,30
		участник, всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 5.1	Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 5.2	Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 5.3	Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	всего, в том числе:	X	X	X	X								

ОМ 5.4	Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 5.5	Развитие внутреннего рынка угольной продукции	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 5.6	Укрепление позиций России на мировом рынке угля	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 5.7	Завершение реструктуризации и угольной промышленности и	всего, в том числе:	X	X	X	X	8 153 759,10	3 588 036,10	1 197 242,00	1 454 421,40	1 309 917,30	1 309 917,30	1 309 917,30	1 309 917,30
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 02	3050 059	611	200 000,00	218 339,80	227 278,80	200 000,00	200 000,00	200 000,00	200 000,00	200 000,00
			022	04 11	3050 019	244	3 274 877,90	974 740,40	969 963,20	1 054 421,40	1 109 917,30	1 109 917,30	1 109 917,30	1 109 917,30
			022	10 03	3053 597	323	668 750,00	0,00	0,00	200 000,00			0,00	0,00
		022	14 03	3055 156	540	4 010 131,20	2 394 955,90	0,00	0,00				0,00	
Подпрограмма 6	Развитие использования возобновляемых источников энергии	всего, в том числе:	X	X	X	X		95 000,00	95 000,00				0,00	0,00
		ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы), всего, в том числе:	X	X	X	X		95 000,00	95 000,00				0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X		95 000,00	95 000,00				0,00	0,00
		участник, всего, в том числе:	X	X	X	X								

ОМ 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 года №1839-р	всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 6.2	Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения	всего, в том числе:	X	X	X	X		95 000,0 0	95 000,0 0				0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 12	3069 999	810		95 000,0 0	95 000,0 0				0,00	0,00
ОМ 6.3	Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации	всего, в том числе:	X	X	X	X								

	Федерации													
ОМ 6.4	Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 №449	всего, в том числе:	X	X	X	X								
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы	всего, в том числе	X	X	X	X	1 414 285,50	2 415 545,30	2 942 766,20	1 545 756,10	1 185 859,40	1 237 466,60	1 290 127,50	1 344 342,00
		ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы), всего, в том числе:	X	X	X	X	1 414 285,50	2 415 545,30	2 942 766,20	1 545 756,10	1 185 859,40	1 237 466,60	1 290 127,50	1 344 342,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	X	X	X	1 414 285,50	2 415 545,30	2 942 766,20	1 545 756,10	1 185 859,40	1 237 466,60	1 290 127,50	1 344 342,00
		участник, всего, в том числе:	X	X	X	X								
ОМ 7.1	Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных	всего, в том числе:	X	X	X	X		519 500,00	448 550,00				0,00	0,00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 12	3079 999	244		519 500,00	448 550,00				0,00	0,00

	на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса													
ОМ 7.2	Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	всего, в том числе:	X	X	X	X			90 250,0 0	296 790, 00	343 900, 00	366 700, 00	390 450, 00	416 100, 00
		Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 12	3079 999	244			90 250,0 0	296 790, 00	343 900, 00	366 700, 00	390 450, 00	416 100, 00
ОМ 7.3	Обеспечение	всего, в том	X	X	X	X	1 414 28	1 896 04	2 403 96	1 248 96	841 959,	870 766,	899 677,	928 242,

деятельности Минэнерго России	числе:					5,50	5,30	6,20	6,10	40	60	50	00
	Министерство энергетики Российской Федерации	022	04 02	3070 011	100	480 770, 70	390 630, 80	392 249, 20	392 249, 20	440 000, 00	453 200, 00	466 796, 00	480 799, 80
		022	04 02	3070 019	240	499 423, 30	403 526, 80	355 819, 50	355 819, 40	401 035, 00	416 614, 50	431 900, 80	446 432, 10
		022	04 02	3070 019	831	554,00						0,00	0,00
		022	04 02	3070 019	850	2 190,20	897,50	897,50	897,50	924,40	952,10	980,70	1 010,10
		022	04 11	3070 019	241	431 347, 30	500 990, 20	500 000, 00	500 000, 00			0,00	0,00
022	04 11	3070 059	612		600 000, 00	1 155 00 0,00				0,00	0,00		