



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 марта 2018 г. № 371

МОСКВА

О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

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

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 18, ст. 2167; 2015, № 42, ст. 5790; № 50, ст. 7187; 2016, № 24, ст. 3525; № 33, ст. 5182; № 49, ст. 6926; 2017, № 7, ст. 1060; № 15, ст. 2210; 2018, № 3, ст. 533, 544, 545).

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

Председатель Правительства
Российской Федерации

Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 30 марта 2018 г. № 371

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

1. В паспорте Программы:

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

"Объем бюджетных ассигнований Программы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 104210238 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 22737619,9 тыс. рублей; на 2014 год - 13906465,9 тыс. рублей; на 2015 год - 9118735,9 тыс. рублей; на 2016 год - 9629395 тыс. рублей; на 2017 год - 7808705,1 тыс. рублей; на 2018 год - 12447439,5 тыс. рублей; на 2019 год - 13406896,3 тыс. рублей; на 2020 год - 15154980,4 тыс. рублей";
---	---

б) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации Программы:

в абзаце четвертом цифры "548" заменить цифрами "553";

в абзаце пятом цифры "756,4" заменить цифрами "687,8";

в абзаце шестом цифры "410" заменить цифрами "425".

2. В паспорте подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" Программы:

а) абзац пятый позиции, касающейся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, исключить;

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

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 14157390,1 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 7149781,3 тыс. рублей; на 2014 год - 6397884,5 тыс. рублей; на 2015 год - 273215,7 тыс. рублей; на 2016 год - 73833,2 тыс. рублей; на 2017 год - 63833,2 тыс. рублей; на 2018 год - 65106,4 тыс. рублей; на 2019 год - 65975,1 тыс. рублей; на 2020 год - 67760,7 тыс. рублей";

в) абзац третий позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, исключить.

3. Позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" Программы изложить в следующей редакции:

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 38037861,1 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 4719794 тыс. рублей; на 2014 год - 1500000 тыс. рублей; на 2015 год - 2372957,5 тыс. рублей; на 2016 год - 3121200 тыс. рублей; на 2017 год - 2215554,6 тыс. рублей; на 2018 год - 6759755 тыс. рублей; на 2019 год - 7825050 тыс. рублей; на 2020 год - 9523550 тыс. рублей".

4. В позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие газовой отрасли" Программы:

а) в абзаце пятом слова "35 млн. тонн в год за счет ввода 3 новых заводов" заменить словами "26,5 млн. тонн в год за счет ввода одного нового завода";

б) в абзаце седьмом цифры "9,8" заменить цифрами "7,6".

5. В паспорте подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" Программы:

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

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 29860582,8 тыс. рублей, в том числе:
на 2013 год - 8153759,1 тыс. рублей;
на 2014 год - 3498036,1 тыс. рублей;
на 2015 год - 2588133,8 тыс. рублей;
на 2016 год - 3457024,6 тыс. рублей;
на 2017 год - 3120643,6 тыс. рублей;
на 2018 год - 3103117,5 тыс. рублей;
на 2019 год - 2966871,6 тыс. рублей;
на 2020 год - 2972996,5 тыс. рублей";

б) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы:

в абзаце первом цифры "440" заменить цифрами "455";

в абзаце втором цифры "4500" заменить цифрами "3300";

в абзаце четвертом цифры "55" заменить цифрами "49";

в абзаце пятом слова "138 процентов" заменить словами "132 процента";

в абзаце седьмом цифры "180" заменить цифрами "199";

в абзаце восьмом цифры "1,5" заменить цифрами "1,3".

6. В паспорте подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" Программы:

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

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 169871,8 тыс. рублей, в том числе:
на 2014 год - 95000 тыс. рублей;
на 2015 год - 5694,8 тыс. рублей;
на 2016 год - 15000 тыс. рублей;
на 2017 год - 14100 тыс. рублей;
на 2018 год - 13377 тыс. рублей;
на 2019 год - 13350 тыс. рублей;
на 2020 год - 13350 тыс. рублей";

б) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"увеличение доли установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России до 0,39 процента к 2020 году;"

в абзаце втором цифры "3718,2" заменить цифрами "3418,2".

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

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

<p>"Целевые индикаторы и показатели подпрограммы</p>	<p>- доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса);</p> <p>доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;</p> <p>доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в</p>
--	---

автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса); доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)";

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

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 20684532,2 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 1414285,5 тыс. рублей; на 2014 год - 2415545,3 тыс. рублей; на 2015 год - 3878734,1 тыс. рублей; на 2016 год - 2962337,2 тыс. рублей; на 2017 год - 2394573,7 тыс. рублей; на 2018 год - 2506083,6 тыс. рублей; на 2019 год - 2535649,6 тыс. рублей; на 2020 год - 2577323,2 тыс. рублей".
--	--

8. В Разделе I:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

"Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р;"

б) после абзаца шестидесятого дополнить текстом следующего содержания:

"В ходе работ по созданию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса с учетом изменившихся геополитических факторов, рыночной ситуации, а также изменений нормативно-правового регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса и смежных отраслях, в том числе в части состава субъектов государственной энергетической системы топливно-энергетического комплекса, полномочий федеральных органов исполнительной власти, предоставляемых ими государственных услуг, в целях более эффективной и качественной информационно-аналитической поддержки государственного управления в сфере топливно-энергетического комплекса определены направления доработки в 2018 году форм обязательного предоставления субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, требующие внесения изменений в Федеральный закон "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", а также в нормативные правовые акты Российской Федерации, регулирующие создание, эксплуатацию и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе утверждение форм обязательного предоставления субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса.

После актуализации указанной нормативно-правовой базы предусматривается осуществить мероприятия по доработке программного обеспечения, подготовительные мероприятия к вводу государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в эксплуатацию и ввести указанную государственную информационную систему в эксплуатацию в первой половине 2019 года.

Указанные мероприятия реализуются в пределах утвержденных лимитов бюджетных ассигнований.";

в) абзац десятый подраздела "Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на Дальнем Востоке" изложить в следующей редакции:

"Основными результатами реализации задач Программы на территории Дальнего Востока должны стать увеличение на территории

Дальневосточного федерального округа к 2020 году добычи нефти, включая газовый конденсат, уровня газификации потребителей природным газом, выравнивание цен (тарифов) на электрическую энергию на Дальнем Востоке до среднероссийского уровня, повышение надежности и эффективности энергоснабжения изолированных энергетических систем Дальневосточного федерального округа.";

г) дополнить подразделами следующего содержания:

**"Приоритеты и цели государственной политики в сфере
топливно-энергетического комплекса на территории
Байкальского региона**

Целью реализации Программы на территории Байкальского региона является создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Байкальского региона, повышение надежности обеспечения Байкальского региона топливно-энергетическими ресурсами.

Под энерго-промышленным комплексом подразумевается территориально-производственный комплекс, объединяющий крупных производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов.

Задачей реализации Программы на территории Байкальского региона является создание в Байкальском регионе новых центров угледобычи.

Основным результатом реализации задачи Программы на территории Байкальского региона должно стать увеличение к 2020 году добычи угля.

В целях опережающего развития территории Байкальского региона продолжается освоение Апсатского каменноугольного месторождения в Забайкальском крае. На первом этапе на участке Угольный построен разрез мощностью 100 тыс. тонн в год (2012 год), в настоящее время мощность составляет 500 тыс. тонн в год (с 2013 года), в дальнейшем планируется выход на проектную мощность до 3 млн. тонн в год. Реализация проекта предусматривается без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

**Приоритеты и цели государственной политики в сфере
топливно-энергетического комплекса на территории
Северо-Кавказского федерального округа**

Целью реализации Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа является создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-

экономическое развитие Северо-Кавказского федерального округа, повышение надежности обеспечения Северо-Кавказского федерального округа топливно-энергетическими ресурсами.

Задачами реализации Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа являются:

повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа;

снижение технологических потерь электрической энергии в сетях, расположенных на территории Северо-Кавказского федерального округа;

развитие нефтегазохимии в Северо-Кавказском федеральном округе.

Основными результатами реализации задач Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа являются строительство новых генерирующих и электросетевых объектов, сохранение объемов производства крупнотоннажных полимеров на уровне 425 тыс. тонн в год.

В целях опережающего развития Северо-Кавказского федерального округа предлагается реализовать ряд проектов.

В целях обеспечения надежного энергоснабжения потребителей юго-восточной части объединенной энергосистемы Юга России, включающей энергосистемы Республики Дагестан, Чеченской Республики, Республики Ингушетия, Республики Северная Осетия - Алания, в условиях преобладания в существующей структуре установленной мощности гидроэлектростанций, загрузка и длительность работы которых ограничена запасами гидроресурсов, в 2019 году планируется ввод в эксплуатацию Грозненской тепловой электростанции мощностью 360 МВт.

В части повышения надежности энергоснабжения и снижения технологических потерь электрической энергии в сетях, расположенных на территории Северо-Кавказского федерального округа, запланировано усиление электрической сети объединенной энергосистемы Юга России в восточной и юго-восточной частях и повышение пропускной способности контролируемого сечения "Терек" путем реализации инвестиционного проекта публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" по строительству воздушной линии электропередачи мощностью 500 кВ "Невинномысск - Моздок" с расширением подстанции 500 кВ "Невинномысск" и подстанции 330 кВ "Моздок" (сооружение открытого распределительного устройства 500 кВ) с постановкой объектов под напряжение не позднее 2018 года и вводом в эксплуатацию не позднее 2019 года.

В соответствии с планом развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года в 2018 году в Ставропольском крае (г. Буденновск) завершается реконструкция действующей установки полиэтилена мощностью 300 тыс. тонн в год.

Приоритеты и цели государственной политики в сфере
топливно-энергетического комплекса на территории
Калининградской области

Целью реализации Программы на территории Калининградской области является создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Калининградской области и повышение энергетической безопасности региона.

Задачей реализации Программы на территории Калининградской области является повышение надежности энергообеспечения Калининградской области, в том числе электро- и газоснабжения.

Основным результатом реализации задачи Программы на территории Калининградской области должно стать повышение энергетической безопасности Калининградской области.

Проекты, направленные на надежное энергообеспечение Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России, реализуются в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2014 г. № 1623-р в рамках государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 311 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года".

Приоритеты и цели государственной политики в сфере
топливно-энергетического комплекса на территориях
Республики Крым и г. Севастополя

Целью реализации Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя является создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя, повышение

надежности обеспечения Республики Крым и г. Севастополя топливно-энергетическими ресурсами.

Задачей реализации Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя является повышение надежности и эффективности функционирования электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя, а также повышение доступности энергоресурсов.

Основным результатом реализации задачи Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя должна стать интеграция энергетической системы Республики Крым и г. Севастополя в Единую энергетическую систему России.

В целях опережающего развития территорий Республики Крым и г. Севастополя Министерство энергетики Российской Федерации в качестве государственного заказчика осуществляет мероприятия по развитию энергетического комплекса, а также по комплексу связи и массовых коммуникаций, включенных в федеральную целевую программу "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. № 790 "Об утверждении федеральной целевой программы "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года".

В рамках Программы с 2018 года предусмотрено возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений, за счет средств федерального бюджета.

Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на территории Арктической зоны Российской Федерации

Целью реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации является создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Арктической зоны Российской Федерации, повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами.

Задачами реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации являются:

развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации;

создание и развитие новых центров социально-экономического роста, включая производство сжиженного природного газа;

реализация комплекса мероприятий по замещению мощностей Билибинской атомной электростанции в Чукотском автономном округе.

Основными результатами реализации задач Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации должны стать увеличение мощностей по производству сжиженного природного газа, повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами, в том числе увеличение к 2020 году добычи угля.

В целях опережающего развития территории Арктической зоны Российской Федерации предлагается реализовать ряд проектов.

На территории Ямало-Ненецкого автономного округа реализуется проект по строительству завода по производству сжиженного природного газа на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения, расположенного на северо-востоке полуострова Ямал. Производственный комплекс будет включать 3 технологические линии сжижения газа производительностью 5,5 млн тонн в год каждая.

В Чукотском автономном округе ведется освоение Амаамской и Верхне-Алькатваамской угольных площадей в рамках единого проекта без привлечения бюджетных средств Российской Федерации.

Разработка Верхне-Алькатваамского месторождения планируется в объеме 60 тыс. тонн с увеличением добычи до 0,2 млн. тонн в 2018 году и с последующим доведением добычи до 0,75 млн. тонн в год. Окончание отработки участка планируется к 2032 году.

Разработка Амаамского месторождения будет производиться открытым способом с доведением добычи до 10 млн. тонн угля в год. Планируется сооружение глубоководного порта и строительство угольного терминала мощностью 10 млн. тонн в лагуне Ариной на побережье Берингова моря.

Информация о реализации проектов в Чукотском автономном округе указана в подразделе "Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на Дальнем Востоке" настоящего раздела."

9. Раздел II дополнить абзацами следующего содержания:

"Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетной территории Байкальского региона приведены в приложении № 13.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетной территории Байкальского региона приведены в приложении № 14.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы на приоритетной территории Байкальского региона приведены в приложении № 15.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа приведены в приложении № 16.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа приведены в приложении № 17.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа приведены в приложении № 18.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетной территории Калининградской области приведены в приложении № 19.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетной территории Калининградской области приведены в приложении № 20.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы

на приоритетной территории Калининградской области приведены в приложении № 21.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя приведены в приложении № 22.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя приведены в приложении № 23.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя приведены в приложении № 24.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации приведены в приложении № 25.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации приведены в приложении № 26.

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы на приоритетной территории Арктической зоны Российской Федерации приведены в приложении № 27."

10. Приложения № 1 и 2 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 30 марта 2018 г. № 371)

С В Е Д Е Н И Я

о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", подпрограмм Программы и их значениях

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"														
1. Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году)	процентов	Минэнерго России	4,7	5	6	5,61	5,94	5,94	5,68	7,04	5,71	6,91	8,11	9,41
2. Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	Минэнерго России	71,6	71,4	72,3	72,4	72,6	74,2	75	79	76,6	77,9	79,8	85
3. Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии	процентов	Минэнерго России	11,6	11,6	11,4	11,5	11,1	11	10,7	10,7	10,2	9,7	9,2	8,8
4. Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	Минэнерго России	521,7	523,4	523,4	526,7	523,5	534,1	546,6	547,5	547	547	553	553

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей												
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	
5. Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	Минэнерго России	667,6	667,6	674	642,8	668	635,5	676	640,23	690	669,1	678	687,8	
6. Добыча угля	млн. тонн	Минэнерго России	351,2	353,2	354	357	355	372,1	385	385,7	405	413	420	425	
7. Динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)	процентов	Минэнерго России	-	-	102	105	104,1	102,9	107	102,8	108	108,2	-	-	
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"															
8. Доля профильных отраслевых государственных программ Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также соответствующих программ компаний с государственным участием - крупнейших потребителей энергетических ресурсов в топливно-энергетическом комплексе России, содержащих показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	процентов	Минэнерго России	-	-	20	20	30	38,4	30	50,24	30	35	40	45	
9. Количество субъектов Российской Федерации, создавших юридические лица, наделенные полномочиями по отбору (реализации) и предоставлению финансовой помощи (грантов) на мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, нарастающим итогом	единиц	Минэнерго России	-	-	20	20	25	42	25	42	25	30	35	40	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
10. Количество нормативных правовых актов, разработанных Минэнерго России (в разработке которых Минэнерго России приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом	единиц	Минэнерго России	-	-	5	5	10	10	12	16	15	18	21	24
11. Доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений	процентов	Минэнерго России	-	-	50	50	60	93	67	95,29	77	81	84	86
12. Доля научно-исследовательских работ Минэнерго России в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-	процентов	Минэнерго России	-	-	75	75	75	100	75	100	75	75	75	75

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей												
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	
исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности															
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"															
13.	Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)	МВт	Минэнерго России	2640	2640	6127	5411	5144	3131,75	977	2055	2320	453	360	0
14.	Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	процентов	Минэнерго России	5,2	-	8,5	9,51	11,1	10,39	10,7	11,09	11,3	11,8	12	12,2
15.	Количество аварий в сетях	тыс. штук	Минэнерго России	19,8	19,9	19,2	18,52	18,6	16,6	18	16	17,4	16,9	16,4	15,9
16.	Количество аварий в генерации	тыс. штук	Минэнерго России	4,5	4,4	4,3	4,52	4,1	4,32	3,9	3,9	3,7	3,6	3,4	3,2
17.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод распределения топлива)	г у.т. / кВт·ч	Минэнерго России	322,4	321,3	321,1	319,9	318,6	317,6	315,5	315,4	314,1	312,2	311,1	310
18.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и	кг у. т. / Гкал	Минэнерго России	168,2	168,2	166,6	161,8	165,7	162,4	162,8	162,2	160	158,2	158	157

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей												
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	
тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)															
19. Срок подключения к энергосети	дней	Минэнерго России	276	162	135	135	135	135	135	135	135	135	90	90	90
20. Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	штук	Минэнерго России	8	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	3	3
21. Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564	МВт	Минэнерго России	-	-	-	-	120	-	-	120	193,48	120	120	-	-
22. Компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям,	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей												
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	
за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа															
23. Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	≥1	≥1	≥1
24. Объем выработки электроэнергии на одного занятого в отрасли	млн. кВт·ч / чел. в год	Минэнерго России	0,6	-	0,6	-	0,61	0,74	0,63	0,77	0,64	0,65	0,66	0,67	
25. Соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в Дальневосточном федеральном округе, к среднероссийским ценам (тарифам)	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-	
26. Отношение стоимости технологического присоединения к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном округе к среднероссийскому уровню	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей												
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	
27. Количество случаев привлечения территориальных сетевых организаций по статье 9.21 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение порядка подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям территорий, указанных в пункте 24 статьи 8 Федерального закона "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"															
28. Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства	процентов	Минэнерго России	40,6	45,9	42,2	57,5	44,3	70,9	80,5	81	90,8	90,8	90,8	90,8	
29. Грузооборот нефти по магистральным трубопроводам	млрд.т км	Минэнерго России	-	1152,5	-	1140,5	1151,7	1185,9	1190,2	1218,3	1192,5	1199,7	1231,1	1259,7	
30. Грузооборот нефтепродуктов по магистральным трубопроводам	млрд. т км	Минэнерго России	-	40,97	-	41,68	39,6	41,0	42,1	42,4	50,1	55,5	65,2	67,6	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
31. Темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года	процентов	Минэнерго России	3,1	3,1	19,6	11,9	43,5	25,8	25	35,4	34	34	34	34
32. Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	Минэнерго России	3,76	3,7	3,91	4,21	4,77	4,13	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	4,6
33. Количество модернизированных установок вторичной переработки нефти в год	штук	Минэнерго России	13	-	13	-	27	11	12	12	14	10	9	20
34. Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефти (тыс. т. км) в сопоставимых условиях	кВт·ч	Минэнерго России	11,61	11,39	11,53	11,37	11,16	11,16	11,04	11,03	10,99	10,93	10,88	10,82
35. Удельный расход электроэнергии на транспортировку нефтепродуктов (тыс. т. км) в сопоставимых условиях	кВт·ч	Минэнерго России	18,82	14,96	18,4	17,62	17,59	14,42	14,35	15,45	14,28	14,2	14,13	14,06
36. Объем выработки моторных топлив на одного занятого в отрасли	тыс. тонн / чел. в год	Минэнерго России	1,09	-	1,13	-	1,13	1,1	1,13	1,56	1,22	1,27	1,28	1,44
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"														
37. Эффективное использование эксплуатационного фонда	процентов	Минэнерго России	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
38. Ввод новых месторождений в разработку, нарастающим итогом	единиц	Минэнерго России	1	1	2	2	2	2	3	2	3	3	4	6

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
39. Ввод новых участков линейной части газопроводов, нарастающим итогом	километров	Минэнерго России	375,77	702,85	1295,3	1976,55	2519,4	2749,2	3389,4	3458,77	4289,4	5189,7	5752,4	6315,4
40. Прирост активной емкости подземных хранилищ газа до 2020 года, нарастающим итогом	млрд. куб. метров	Минэнерго России	3,2	2,25	6,1	5,34	6,9	7,8	8,1	9	9,5	10,8	13,1	16,4
41. Доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа	процентов	Минэнерго России	7,1	7,1	7,1	7,8	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	8,5	9,6	10,2
42. Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа, нарастающим итогом	единиц	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1
43. Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года	процентов	Минэнерго России	3,4	2,8	5,4	7,4	6,1	6,5	13,6	10,6	11,4	12,7	29,6	46,4
44. Мощности по производству сжиженного природного газа	млн. тонн	Минэнерго России	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15,5	21	26,5
45. Расход сжатого газа на работу автотранспорта	млрд. куб. метров в год	Минэнерго России	0,44	0,40	0,41	0,45	0,51	0,49	0,54	0,54	0,72	0,91	1,09	1,26
46. Количество автогазонаполнительных станций	штук	Минэнерго России	230	239	235	266	303	269	296	314	408	520	632	743
47. Объем производства крупнотоннажных полимеров	млн. тонн в год	Минэнерго России	5,3	5,3	5,8	5,3	6,5	6,0	6,5	6,2	6,7	6,6	6,6	7,6
48. Объем выработки крупнотоннажных полимеров на одного занятого в отрасли	тонн / чел. в год	Минэнерго России	56	57,1	61,2	56,5	68,4	64,3	69,5	66,4	69,2	66,5	72,2	75,6

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей												
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	
49. Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	процентов	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	13,4	18	19,2
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"															
50. Производственная мощность по добыче угля на конец периода	млн. тонн в год	Минэнерго России	416	418	420	424	423	426	427	436	440	445	450	455	
51. Объем добычи угля на одного занятого в отрасли	тонн / чел. в год	Минэнерго России	2281	2263	2370	2372	2500	2570	2700	2910	3000	3100	3200	3300	
52. Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	Минэнерго России	3,1	3,1	3,1	3,1	3	2,8	3	2,69	3	3	2,9	2,9	
53. Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	процентов	Минэнерго России	34	37	37	41	41	43	42	44,2	45	46	47	49	
54. Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года	процентов	Минэнерго России	92,3	92,3	99,2	93,5	104,5	108,8	120	119,3	124	127	129	132	
55. Суммарный удельный расход топливно-энергетических ресурсов на одну тонну добычи угля	кг усл. топл.	Минэнерго России	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,1	8	8	
56. Поставка угля на внутренний рынок	млн. тонн в год	Минэнерго России	175	183,2	176	171,7	177	178,9	175	168,6	169	171,5	172,6	175,8	
57. Поставка угля на внешний рынок	млн. тонн в год	Минэнерго России	140	140	141	154,8	145	156	167	169,6	189	193	197,8	199	
58. Добыча торфа	млн. тонн в год	Минэнерго России	1,5	1,52	1,6	1,15	1,7	0,97	1,1	1,1	1	1,1	1,2	1,3	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей												
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	
59. Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семей	Минэнерго России	-	-	1 349	1240	747	894	801	729	761	424	412	412	
60. Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	Минэнерго России	22	22	-	-	-	-	0,67	0,67	0,67	7,75	1,5	1,5	
61. Реальная среднемесячная заработная плата одного работника с учетом индекса потребительских цен к 2012 году	процентов	Минэнерго России	100,2	100,6	99	99	93	93,7	95	94,6	97	100	101	102	
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"															
62. Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России	процентов	Минэнерго России	-	-	0,015	0,0022	0,08	0,025	0,1	0,009	0,24	0,34	0,39	0,39	
63. Ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	МВт	Минэнерго России	-	-	35,2	5,198	191	60,2	249	70	574	670	819,8	879,2	

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей											
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"														
64. Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)	процентов	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20	-	-
65. Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	процентов	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25	-	-
66. Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического	процентов	Минэнерго России	-	-	20	0	45	0	75	0	0	20	60	100

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей												
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
			план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	
комплeкса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)															
67. Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	процентов	Минэнерго России	-	-	5	0	25	0	40	0	0	25	80	100	
68. Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)	процентов	Минэнерго России	-	-	-	-	0,36	0,34	0,22	0,24	0,24	0,24	0,25	0,26	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 30 марта 2018 г. № 371)

С В Е Д Е Н И Я
о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики" по субъектам Российской Федерации

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности), МВт

Центральный федеральный округ

Ярославская область	-	-	450	-	-	-	450	-	450	-	-	-
Московская область	-	-	702	482	420	220	-	420	-	-	-	-
Владимирская область	-	-	230	230	-	-	-	-	-	-	-	-
Курская область	-	-	-	-	-	-	107	-	-	-	-	-
Тульская область	190	190	543	214	-	213,75	-	-	115	-	-	-
Рязанская область	-	-	115	-	330	330	-	-	115	-	-	-
Воронежская область	-	-	-	-	223	-	-	-	-	223	-	-

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей											
	2013		2014		2015		2016		2017	2018	2019	2020
	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Северо-Западный федеральный округ												
Ленинградская область	29,5	29,5	-	-	-	-	100	100	-	-	-	-
Новгородская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вологодская область	-	-	530	530	-	-	-	-	-	-	-	-
Южный федеральный округ												
Краснодарский край	180	180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ростовская область	-	-	-	-	330	-	-	330	-	-	-	-
Астраханская область	235	235	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приволжский федеральный округ												
Кировская область	-	-	285	400	115	-	-	-	-	-	-	-
Нижегородская область	-	-	-	-	330	330	-	-	-	-	-	-
Удмуртская Республика	-	-	230	230	-	-	-	-	-	-	-	-
Чувашская Республика	-	-	80	80	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Татарстан	-	-	-	-	230	230	-	-	-	230	-	-
Республика Башкортостан	-	-	-	-	-	-	-	-	420	-	-	-
Самарская область	240	240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пермский край	165	165	-	-	230	-	-	-	800	-	-	-
Уральский федеральный округ												
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	836	836	-	-	418	418	-	-	-	-	-	-
Свердловская область	-	-	-	-	840	880	200	200	420	-	-	-
Тюменская область	-	-	410	410	-	-	-	-	-	-	-	-
Челябинская область	-	-	800	800	1110	225	-	885	-	-	-	-

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей											
	2013		2014		2015		2016		2017	2018	2019	2020
	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Сибирский федеральный округ												
Республика Бурятия	199,5	199,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Омская область	150	150	158	158	98	98	120	120	-	-	-	-
Кемеровская область	-	-	900	900	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Хакасия	-	-	120	120	-	-	-	-	-	-	-	-
Алтайский край	-	-	110	110	-	-	-	-	-	-	-	-
Красноярский край	415	-	-	-	800	800	-	-	-	-	-	-
Северо-Кавказский федеральный округ												
Ставропольский край	-	-	135	-	-	135	-	-	-	-	-	-
Чеченская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360	-
Ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564, МВт												
Дальневосточный федеральный округ												
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	193,48	-	-	-
Амурская область	-	-	-	-	120	-	-	120	-	-	-	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-
Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь												
Южный федеральный округ												
Республика Крым	-	-	-	-	-	-	-	-	-	≥1	≥1	≥1
Город Севастополь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	≥1	≥1	≥1

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей											
	2013		2014		2015		2016		2017	2018	2019	2020
	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа												
Дальневосточный федеральный округ												
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-
Соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в Дальневосточном федеральном округе, к среднероссийским ценам (тарифам), единиц												
Дальневосточный федеральный округ												
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	-
Отношение стоимости технологического присоединения к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном округе к среднероссийскому уровню, единиц												
Дальневосточный федеральный округ												
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей											
	2013		2014		2015		2016		2017	2018	2019	2020
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.

Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1

Количество случаев привлечения территориальных сетевых организаций по статье 9.21 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение порядка подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям территорий, указанных в пункте 24 статьи 8 Федерального закона "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", единиц

Дальневосточный федеральный округ

Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0

Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"

Темп прироста добычи нефти, включая газовый конденсат, в Дальневосточном федеральном округе к уровню 2012 года, процентов

Дальневосточный федеральный округ

Республика Саха (Якутия)	-	-	-	29,5	-	40,3	-	50,1	49	49	49	49
Сахалинская область	-	-	-	3,3	-	18,8	-	28,1	27	27	27	27

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей											
	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн												
Дальневосточный федеральный округ												
Хабаровский край	-	-	3,91	4,21	4,77	4,13	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	4,6
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"												
Объем производства крупнотоннажных полимеров, тыс. тонн в год												
Северо-Кавказский федеральный округ												
Ставропольский край	-	-	425	92	425	212	425	394	425	425	425	425
Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов												
Дальневосточный федеральный округ												
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	58,9	60,1	61,4	61,4	61,4
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,4	0,5	2,2
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	-	32,3	32,9	33,7	48,7	50,1
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	35,9	36,6	37,4	54,1	55,7
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	18,8	19	19,6	28,4	29,2
Темп прироста добычи газа природного и попутного на территории Дальневосточного федерального округа к уровню 2012 года, процентов												
Дальневосточный федеральный округ												
Камчатский край	-	-	-	18,8	-	24,5	-	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	33,2	-	7,7	-	12,6	12,6	12,6	304,1	495,5
Сахалинская область	-	-	-	5,3	-	6,1	-	10,3	11,2	12,7	12,7	12,7
Чукотский автономный округ	-	-	-	1,2	-	-28	-	-27,7	-27,7	-27,7	-27,7	-27,4

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей											
	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Мощности по производству сжиженного природного газа, млн. тонн												
Уральский федеральный округ												
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	10	10	10	10	10	10	10	15,5	21	26,5
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"												
Добыча угля, млн. тонн												
Северо-Западный федеральный округ												
Мурманская область	-	-	-	0,14	-	0,1	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Республика Коми ¹	-	-	-	11,4	-	13,2	-	9,5	9,3	10,1	11,4	11,6
Дальневосточный федеральный округ												
Чукотский автономный округ	-	-	-	0,2	-	0,2	-	0,2	0,4	0,7	0,8	1,2
Сибирский федеральный округ												
Красноярский край ²	-	-	-	0,15	-	0,16	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Забайкальский край	-	-	-	21,1	-	19,5	-	21,5	22	22,5	23	24
Иркутская область	-	-	-	10,2	-	11,2	-	10,8	11,2	11,4	11,6	12
Республика Бурятия	-	-	-	2	-	2,4	-	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6
Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года, процентов												
Дальневосточный федеральный округ												
Амурская область	-	-	-	99,8	-	103,8	-	106,6	107,2	107,2	110,4	113,5
Магаданская область	-	-	-	89,6	-	89,7	-	81,8	77,8	77,8	77,8	77,8
Приморский край	-	-	-	78,2	-	95,8	-	85,5	85,2	85,2	85,2	85,2
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	101,3	-	128,3	-	141,5	147,8	149,9	156,8	170,4
Сахалинская область	-	-	-	110	-	133,1	-	168,8	169,6	172	174,4	176,8

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей											
	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Хабаровский край	-	-	-	105,9	-	110,2	-	108,5	117,1	127,9	137,7	141,7
Чукотский автономный округ	-	-	-	144,7	-	78,2	-	77,4	83,8	134	167,6	201,1

¹ Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

² Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

11. В приложении № 3 к указанной Программе:

а) в позиции 4:

слова "31 декабря 2020 г." заменить словами "31 декабря 2017 г.";

в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" абзац третий исключить;

б) в позиции 8 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" абзац первый исключить;

в) позицию 17 в графе "Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)" дополнить абзацем следующего содержания:

"создание объектов энергоснабжения Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, необходимых для замещения выводимых мощностей Билибинской атомной электростанции, путем осуществления бюджетных инвестиций в уставный капитал публичного акционерного общества "РусГидро" с последующей передачей средств федерального бюджета в дочернее общество, являющееся заказчиком (застройщиком) объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о предоставлении бюджетных инвестиций";

г) в позиции 19 слова "31 декабря 2020 г." заменить словами "31 декабря 2017 г.";

д) в позициях 21 - 29 слова "1 января 2020 г." заменить словами "31 декабря 2020 г.";

е) в позиции 24 цифры "756" заменить цифрами "687,8";

ж) в позиции 39 слова "31 декабря 2019 г." заменить словами "31 декабря 2020 г.";

з) позицию 42 изложить в следующей редакции:

"42.	Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	1 января 2014 г.	1 июля 2019 г.	ввод в эксплуатацию интеграционного и отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; готовность аппаратно-программного комплекса государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса к сбору, обработке информации в целях ее	разработка, создание аппаратно-программного комплекса государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (включая инструменты анализа и прогноза развития топливно-энергетического комплекса), обеспечивающего включение информации в государственную информационную систему топливно-энергетического	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной
------	--	------------------	------------------	----------------	--	--	---

включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, анализу указанной информации (включая готовность инструментов анализа и прогноза развития топливно-энергетического комплекса), хранению такой информации, обеспечению доступа к ней, ее предоставлению и распространению в автоматизированном режиме в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"

комплекса, анализ указанной информации, хранение такой информации, обеспечение доступа к ней, ее предоставление и распространение в автоматизированном режиме в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"; доработка нормативно-правовой базы, регулирующей создание, эксплуатацию и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в целях обеспечения учета потребностей в информационно-аналитической поддержке государственного управления топливно-энергетическим комплексом, а также соответствующие доработка и настройка программного обеспечения государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иные мероприятия, позволяющие осуществить ввод в эксплуатацию интеграционного и отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса); доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса".

12. Приложение № 5 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 30 марта 2018 г. № 371)

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

(тыс. рублей)

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	всего	-	-	-	-	22737619,9	22404708,1	13906465,9	13658610,6	9118735,9	8368194,7	9629395	9895186,7	7808705,1	12447439,5	13406896,3	15154980,4
	в том числе:																
	Минэнерго России	022	-	-	-	22693539,9	22368228,1	13883903,4	13636270,6	9098429,7	8347989,7	9629395	9895186,7	7808705,1	12447439,5	13406896,3	15154980,4
Минпромторг России	020	-	-	-	44080	36480	22562,5	22340	20306,2	20205	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	7149781,3	7083701,1	6397884,5	6324908,9	273215,7	231294,7	73833,2	73763,2	63833,2	65106,4	65975,1	67760,7
	в том числе:																
	Минэнерго России	022	-	-	-	7105701,3	7047221,1	6375322	6302568,9	252909,5	211089,7	73833,2	73763,2	63833,2	65106,4	65975,1	67760,7
Минпромторг России	020	-	-	-	44080	36480	22562,5	22340	20306,2	20205	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 1.1 "Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.2 "Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.3 "Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	183634,5	175034,5	73833,2	73763,2	63833,2	65106,4	65975,1	67760,7
	в том числе:																
	Минэнерго России	022	30	1	03	-	-	-	-	183634,5	175034,5	73833,2	73763,2	63833,2	65106,4	65975,1	67760,7

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 1.4 "Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России	022 30 1 04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.5 "Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	89581,2	56260,2	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
	Минпромторг России	020 30 1 05	-	-	-	-	-	-	-	20306,2	20205	-	-	-	-	-	-
Минэнерго России	022 30 1 05	-	-	-	-	-	-	-	69275	36055,2	-	-	-	-	-	-	
Основное мероприятие 1.6 "Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России	022 30 1 06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.7 "Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	912369,4	896249,1	967620,9	1086488,6	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
	Минпромторг России	020 30 1 07	44080	36480	22562,5	22340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Минэнерго России	022 30 1 07	868289,4	859769,1	945058,4	1064148,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	ПГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 1.8 "Предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	5678000	5678000	4940475	4940475	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России	022 30 1 08	5678000	5678000	4940475	4940475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.9 "Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.10 "Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	186219	186219	171475	14900	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:																	
Минэнерго России	022 30 1 10	186219	186219	171475	14900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 1.11 "Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	236531	206528,8	221112,5	186028,3	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России	022 30 1 11	236531	206528,8	221112,5	186028,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.12 "Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	106261,9	86304,2	65613,6	65429,4	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России	022 30 1 12	106261,9	86304,2	65613,6	65429,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.13 "Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России																	
Основное мероприятие 1.14 "Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России																	

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 1.15 "Оперативное управление подпрограммой"	всего	-	-	-	-	30400	30400	31587,5	31587,5	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России		022	30	1	15	30400	30400	31587,5	31587,5	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"	всего	-	-	-	-	4719794	4719794	1500000	1990000	2372957,5	2372847,5	3121200	3121200	2215554,6	6759755	7825050	9523550
	в том числе:																
Минэнерго России		022	-	-	-	4719794	4719794	1500000	1990000	2372957,5	2372847,5	3121200	3121200	2215554,6	6759755	7825050	9523550
Основное мероприятие 2.1 "Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.2 "Модернизация и новое строительство электросетевых объектов"	всего	-	-	-	-	1290000	1290000	-	-	1472957,5	1472847,5	3121200	3121200	1215554,6	1000000	3000000	6000000
	в том числе:																
Минэнерго России		022	30	2	02	1290000	1290000	-	-	1472957,5	1472847,5	3121200	3121200	1215554,6	1000000	3000000	6000000
Основное мероприятие 2.3 "Повышение доступности энергетической инфраструктуры"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.4 "Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике"	всего	-	-	-	-	929794	929794	-	-	-	-	-	-	1000000	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России		022	30	2	04	929794	929794	-	-	-	-	-	-	1000000	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 2.5 "Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили"	всего	-	-	-	-	2500000	2500000	1500000	1990000	900000	900000	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России	022 30 2 05	2500000	2500000	1500000	1990000	900000	900000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.6 "Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550
	в том числе:																
Минэнерго России	022 30 2 06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"	всего	-	-	-	-	1300000	1300000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
Минэнерго России	022 - - -	1300000	1300000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 3.1 "Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 3.2 "Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 3.3 "Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий"	всего	-	-	-	-	1300000	1300000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе: Минэнерго России	022	30	3	03	1300000	1300000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.1 "Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.2 "Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 4.3 "Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.4 "Создание системы сбыта сжиженного природного газа"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.5 "Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.6 "Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 4.7 "Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
	Минэнерго России	022	30	4	07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	всего	-	-	-	-	8153759,1	7934865	3498036,1	3444692,1	2588133,8	2404694,1	3457024,6	3421489	3120643,6	3103117,5	2966871,6	2972996,5
	в том числе:																
	Минэнерго России	022	-	-	-	8153759,1	7934865	3498036,1	3444692,1	2588133,8	2404694,1	3457024,6	3421489	3120643,6	3103117,5	2966871,6	2972996,5
Основное мероприятие 5.1 "Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.2 "Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.3 "Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда, а также повышение эффективности социального партнерства в угольной промышленности и корпоративной социальной ответственности угольных компаний"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 5.4 "Развитие добычи торфа"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.5 "Развитие внутреннего рынка угольной продукции"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.6 "Укрепление позиций России на мировом рынке угля"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.7 "Реструктуризация угольной промышленности"	всего в том числе:	-	-	-	-	8153759,1	7934865	3498036,1	3444692,1	2588133,8	2404694,1	3457024,6	3421489	3120643,6	3103117,5	2966871,6	2972996,5
	Минэнерго России	022	30	5	07	8153759,1	7934865	3498036,1	3444692,1	2588133,8	2404694,1	3457024,6	3421489	3120643,6	3103117,5	2966871,6	2972996,5
Основное мероприятие 5.8 "Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"	всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	95000	4913,7	5694,8	5694,8	15000	0	14100	13377	13350	13350
	Минэнерго России	022	-	-	-	-	-	95000	4913,7	5694,8	5694,8	15000	0	14100	13377	13350	13350
Основное мероприятие 6.1 "Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р"																	
Основное мероприятие 6.2 "Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии"	всего	-	-	-	-	-	-	95000	4913,7	5694,8	5694,8	15000	0	14100	13377	13350	13350
	в том числе:																
Минэнерго России	Минэнерго России	022	30	6	02	-	-	95000	4913,7	5694,8	5694,8	15000	0	14100	13377	13350	13350
Основное мероприятие 6.3 "Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	ПГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 6.4 "Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	всего в том числе:	-	-	-	-	1414285,5	1366348	2415545,3	1894096	3878734,1	3353663,6	2962337,2	3278734,5	2394573,7	2506083,6	2535649,6	2577323,2
	Минэнерго России	022	-	-	-	1414285,5	1366348	2415545,3	1894096	3878734,1	3353663,6	2962337,2	3278734,5	2394573,7	2506083,6	2535649,6	2577323,2
Основное мероприятие 7.1 "Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса"	всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	519500	519500	448550	448550	-	-	-	143869,3	-	-
	Минэнерго России	022	30	7	01	-	-	519500	519500	448550	448550	-	-	-	143869,3	-	-

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований											
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
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"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10000	156070,6	159408
	в том числе:																
	Минэнерго России	022	30	7	02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10000	156070,6	159408
Основное мероприятие 7.3 "Реализация функций аппарата ответственного исполнителя Программы"	всего	-	-	-	-	1414285,5	1366348	1896045,3	1374596	3311315	2805123,7	2822184,6	3143447,4	2272951	2222758,8	2246615	2282211,7
	в том числе:																
	Минэнерго России	022	30	7	03	1414285,5	1366348	1896045,3	1374596	3311315	2805123,7	2822184,6	3143447,4	2272951	2222758,8	2246615	2282211,7
Основное мероприятие 7.4 "Развитие международного сотрудничества"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	118869,1	99989,9	140152,6	135287,1	121622,7	129455,5	132964	135703,5
	в том числе:																
	Минэнерго России	022	30	7	04	-	-	-	-	118869,1	99989,9	140152,6	135287,1	121622,7	129455,5	132964	135703,5
Основное мероприятие 7.5 "Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса"	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

13. Приложение № 7 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

**"ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 30 марта 2018 г. № 371)**

П Л А Н

**реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"
на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов**

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2018 год				2019 год				2020 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 1.1. Проведен Международный форум "Российская энергетическая неделя" в 2018 году		Минэнерго России	-	-	-	30 октября	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 1.2. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году в рамках Международного форума "Российская энергетическая неделя"	1	Минэнерго России	-	-	-	30 октября	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события												
			2018 год				2019 год				2020 год				
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Контрольное событие 1.3. Проведен Международный форум "Российская энергетическая неделя" в 2019 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	30 октября	-	-	-	-
Контрольное событие 1.4. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2019 году в рамках Международного форума "Российская энергетическая неделя"	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	30 октября	-	-	-	-
Контрольное событие 1.5. Проведен Международный форум "Российская энергетическая неделя" в 2020 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 октября
Контрольное событие 1.6. Проведен федеральный конкурс проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2020 году в рамках Международного форума "Российская энергетическая неделя"	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 октября
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.1. Проведена проверка хода строительства в 2018 году генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.2. Проведена проверка хода строительства в 2019 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события														
			2018 год				2019 год				2020 год						
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
генерирующих станций на Дальнем Востоке и изданы соответствующие акты проверок																	
Контрольное событие 2.3. Направлены в Правительство Российской Федерации предложения об отнесении или неотнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения в рамках реализации Федерального закона от 29 июля 2017 г. № 279-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения"	2	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.4. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2018 году		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.5. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2019 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 2.6. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2020 году		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2018 год				2019 год				2020 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 3.1. Окончены работы по расширению трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" на участке нефтеперекачивающая станция "Сковородино" - специализированный морской нефтеналивной порт "Козьмино" до 50 млн. тонн в год		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	
Контрольное событие 3.2. Окончены работы по расширению трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" на участке головная нефтеперекачивающая станция "Тайшет" - нефтеперекачивающая станция "Сковородино" до 80 млн. тонн в год		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	
Контрольное событие 3.3. Реализация проекта "Юг 2 этап". Обеспечены поставки дизельного топлива трубопроводным транспортом на участке "Волгоград - Тихорецк" в порт Новороссийск и возможность приема нефтепродуктов железнодорожным транспортом		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 3.4. Реализация проекта "Юг 3 этап". Обеспечены поставки дизельного топлива трубопроводным транспортом на участке "Волгоград - Тихорецк" в порт Новороссийск с нефтеперерабатывающих заводов Российской Федерации в объеме до 11 млн. тонн в год		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2018 год				2019 год				2020 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Контрольное событие 3.5. Проект "Север". Завершены работы по развитию системы магистральных трубопроводов для увеличения поставок нефтепродуктов в порт - Приморск до 25 млн. тонн в год		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 4.1. Введена первая очередь завода по производству сжиженного природного газа на полуострове Ямал		Минэнерго России	-	31 мая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 4.2. Введена вторая очередь завода по производству сжиженного природного газа на полуострове Ямал		Минэнерго России	-	-	-	-	-	31 мая	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 4.3. Введена третья очередь завода по производству сжиженного природного газа на полуострове Ямал		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	31 мая	-	-	
Контрольное событие 4.4. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2018 году	1,3	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 4.5. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2019 году	1,3	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2018 год				2019 год				2020 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Контрольное событие 4.6. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2020 году	1,3	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 5.1. Актуализирована и утверждена программа по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 - 2023 годы		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
Контрольное событие 5.2. Направлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации комплекса мер по развитию углехимической промышленности и увеличению объемов производства продуктов углехимии		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
Контрольное событие 5.3. Направлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации комплекса мер по развитию углехимической промышленности и увеличению объемов производства продуктов углехимии		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2018 год				2019 год				2020 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Контрольное событие 5.4. Обеспечены в 2018 бесплатным пайковым углем 27,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 5.5. Обеспечены в 2019 году бесплатным пайковым углем 26,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	
Контрольное событие 5.6. Обеспечены в 2020 году бесплатным пайковым углем 25,1 тыс. человек, относящихся к льготным категориям граждан	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	
Контрольное событие 5.7. Обеспечены в 2018 году 7,75 тыс. человек дополнительными пенсиями	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 5.8. Обеспечены в 2019 году 1,5 тыс. человек дополнительными пенсиями	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	
Контрольное событие 5.9. Обеспечены в 2020 году 1,5 тыс. человек дополнительными пенсиями	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	
Контрольное событие 5.10. Переселены 424 семьи из ветхого жилья в 2018 году	1	Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 5.11. Переселены 412 семей из ветхого жилья в 2019 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	
Контрольное событие 5.12. Переселены 412 семей из ветхого жилья в 2020 году	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события											
			2018 год				2019 год				2020 год			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 6.1. Подведены итоги конкурсного отбора 2018 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии		Минэнерго России	-	30 июня	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 6.2. Подведены итоги конкурсного отбора 2019 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии		Минэнерго России	-	-	-	-	-	30 июня	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 6.3. Подведены итоги конкурсного отбора 2020 года инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	30 июня	-	-	
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Контрольное событие 7.1. Внесены изменения в Федеральный закон от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса"		Минэнерго России	-	1 апреля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события												
			2018 год				2019 год				2020 год				
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Контрольное событие 7.2. Осуществлен ввод информации федеральными органами исполнительной власти через единую систему межведомственного электронного взаимодействия		Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-
Контрольное событие 7.3. Обеспечено интеграционное взаимодействие с отраслевыми информационными системами топливно-энергетического комплекса		Минэнерго России	-	-	-	31 декабря	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.4. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов (в том числе по созданию крупных опытно- промышленных установок) в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2017 год	1	Минэнерго России	-	-	-	31 октября	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.5. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов (в том числе по созданию крупных опытно- промышленных установок) в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2018 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	31 октября	-	-	-	-	-

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус*	Ответственный исполнитель	Срок наступления контрольного события												
			2018 год				2019 год				2020 год				
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Контрольное событие 7.6. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов (в том числе по созданию крупных опытно- промышленных установок) в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2019 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 октября
Контрольное событие 7.7. Проведен мониторинг реализации национальных проектов по внедрению инновационных технологий и новых материалов в отраслях топливно- энергетического комплекса за 2017 год	1	Минэнерго России	-	30 апреля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.8. Проведен мониторинг реализации национальных проектов по внедрению инновационных технологий и новых материалов в отраслях топливно- энергетического комплекса за 2018 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	30 апреля	-	-	-	-	-	-	-
Контрольное событие 7.9. Проведен мониторинг реализации национальных проектов по внедрению инновационных технологий и новых материалов в отраслях топливно- энергетического комплекса за 2019 год	1	Минэнерго России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 апреля	-	-	-

* Статус "1" присвоен контрольному событию, включенному в план деятельности Министерства энергетики Российской Федерации на период 2016 - 2021 годов, утвержденный приказом Минэнерго России от 26 мая 2016 г. № 450, статус "2" присвоен контрольному событию, включенному в план первоочередных мероприятий ("дорожная карта") по внедрению целевой модели рынка тепловой энергии, направленных на реализацию Федерального закона от 29 июля 2017 г. № 279-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения", утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2017 г. № 2655-р, статус "3" присвоен контрольному событию, включенному в план развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года, утвержденный приказом Минэнерго России от 1 марта 2012 г. № 79."

14. В приложении № 9 к указанной Программе:

а) в разделе "Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики":

подраздел "Отношение стоимости технологического присоединения к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном округе к среднероссийскому уровню, единиц" изложить в следующей редакции:

"Отношение стоимости технологического присоединения к электрическим сетям в Дальневосточном федеральном округе к среднероссийскому уровню, единиц

Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Амурская область	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Приморский край	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	≤1	≤1	≤1	≤1";

подраздел "Количество случаев привлечения территориальных сетевых организаций по статье 9.21 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение порядка подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям территорий, указанных в пункте 24 статьи 8 Федерального закона "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", единиц" изложить в следующей редакции:

"Количество случаев привлечения территориальных сетевых организаций по статье 9.21 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение порядка подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям территорий, указанных в пункте 24 статьи 8 Федерального закона "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", единиц

Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Амурская область	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0

Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Приморский край	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0";

б) подраздел "Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года, процентов" раздела "Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" изложить в следующей редакции:

"Темп роста добычи угля в Дальневосточном федеральном округе к уровню добычи 2012 года, процентов

Дальневосточный федеральный округ	99,2	93,5	104,5	108,8	120	120,4	124	127	129	132
Амурская область	-	99,8	-	103,8	-	106,6	107,2	107,2	108,8	110,4
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	89,6	-	89,7	-	81,8	77,8	77,8	77,8	77,8
Приморский край	-	78,2	-	95,8	-	85,5	89,4	85,2	85,2	85,2
Республика Саха (Якутия)	-	101,3	-	128,3	-	141,5	142,5	149,9	151,9	157,5
Сахалинская область	-	110	-	133,1	-	168,8	172	172	173,2	174,4
Хабаровский край	-	105,9	-	110,2	-	108,5	120,4	127,9	133,8	137,7
Чукотский автономный округ	-	144,7	-	78,2	-	77,4	83,8	134	150,8	167,6".

15. Приложения № 10 и 11 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 30 марта 2018 г. № 371)

С В Е Д Е Н И Я
о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий
государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"
на приоритетной территории Дальневосточного федерального округа

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований									
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации	Дальневосточный федеральный округ	022	30	-	-	800714,1	433627,5	203874,8	238501,2	315029,4	311810,8	1170282	1294900,5	3217697,3	6152282,3
"Энергоэффективность и развитие энергетики"	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приморский край	022	30	-	-	500000	147111,7	203874,8	225266,2	315029,4	311810,8	170282	294900,5	217697,3	152282,3
	Республика Саха (Якутия)	022	30	-	-	111653,6	98418,6	-	13235	-	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	022	30	-	-	189060,5	188097,1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	1000000	1000000	3000000	6000000

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 30 марта 2018 г. № 371)

С В Е Д Е Н И Я

о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Дальневосточного федерального округа

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований									
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Дальневосточный федеральный округ	всего	7535539,7	6374395,1	26699796,9	25574385,2	89636491,2	87954140,4	221287210,7	15765490,2	21776969	15886418,8
	в том числе:										
	федеральный бюджет	800714,1	433627,5	203874,8	238501,2	315029,4	311810,8	1170282	1294900,5	3217697,3	6152282,3
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	3451960,7	3228816,1	2178526,4	2104029,9	1466138,1	1466935,8	1191211,1	180518,5	322358	320661,8
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	329872,2	108248,5	332984,7	47930,5	376148,9	90952,7	35268,9	338002,3	378262,1	377680,1

16. Дополнить приложениями № 13 - 27 следующего содержания:

**"ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"**

С В Е Д Е Н И Я

о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Байкальского региона

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей									
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.

Цель: создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Байкальского региона, повышение надежности обеспечения Байкальского региона топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

Задача: создание в Байкальском регионе новых центров угледобычи

Добыча угля, млн. тонн

Байкальский регион	-	33,3	-	33,1	-	34,7	35,6	36,4	37,1	38,6
Забайкальский край	-	21,1	-	19,5	-	21,5	22	22,5	23	24
Иркутская область	-	10,2	-	11,2	-	10,8	11,2	11,4	11,6	12
Республика Бурятия	-	2	-	2,4	-	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6

ПРИЛОЖЕНИЕ № 18
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

С В Е Д Е Н И Я

о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Северо-Кавказского федерального округа

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований									
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Северо-Кавказский федеральный округ	всего	32461709,3	29576697,6	11345521,5	10131432,8	8145307,7	8601372,7	5692638,1	6432734,7	10204647	11176092,2
	в том числе:										
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	338110,5	335560,1	135539,6	115660,9	131150,3	114968,4	231547,5	231391,8	115603	115630,7
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	431835	437287,2	34654,4	71864,7	10639	104677,8	52307,5	51355,1	49144,6	5641
	средства компаний с государственным участием	31691763,8	28803850,4	11175327,5	9943907,2	8003518,4	8381663,6	5408783	6149987,8	10039899,4	11054820,5

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований									
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
	местные бюджеты	-	-	376,4	106,8	109	109	84,5	112,3	109,6	116
	средства компаний с государственным участием	121958,9	175915,3	19677	67179,1	17789,8	91465	349858,6	681093,6	36345,5	17582
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабардино-Балкарская Республика	всего	238901,5	165605,1	169694,6	190375,1	30212,2	87271,1	289169,4	286159,2	337225,6	374733
	в том числе:										
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	238901,5	165605,1	169694,6	190375,1	30212,2	87271,1	289169,4	286159,2	337225,6	374733
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Карачаево-Черкесская Республика	всего	1747598,1	1789927,6	1042254,5	511736,8	2241433,7	2241865,4	315079	245789,7	112130,7	175717,9
	в том числе:										
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	935	935	-	-	-	-	450	1213,1	665	665

ПРИЛОЖЕНИЕ № 19
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

С В Е Д Е Н И Я

о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетной территории Калининградской области

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей									
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.

Цель: создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Калининградской области и повышение энергетической безопасности региона

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: повышение надежности энергообеспечения Калининградской области, в том числе электро- и газоснабжения

Показатели обозначены в рамках государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 311 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года"

ПРИЛОЖЕНИЕ № 22
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

С В Е Д Е Н И Я

о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей									
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.

Цель: создание новых топливно-энергетических и энерго-промышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Республики Крым и г Севастополя, повышение надежности обеспечения Республики Крым и г Севастополя топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задача: повышение надежности и эффективности функционирования электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя, а также повышение доступности энергоресурсов

Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь

Республика Крым и город Севастополь	-	-	-	-	-	-	-	≥1	≥1	≥1
Республика Крым	-	-	-	-	-	-	-	≥1	≥1	≥1
Город Севастополь	-	-	-	-	-	-	-	≥1	≥1	≥1

ПРИЛОЖЕНИЕ № 23
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

С В Е Д Е Н И Я
о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий
государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"
на приоритетных территориях Республики Крым и г. Севастополя

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований									
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550
	Республика Крым	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5221200	4394700	3254700
	город Севастополь	022	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	538555	430350	268850
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	-	-	-	-	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550
	Республика Крым	022	30	2	-	-	-	-	-	-	-	-	5221200	4394700	3254700
	город Севастополь	022	30	2	-	-	-	-	-	-	-	-	538555	430350	268850
Основное мероприятие 2.6 "Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	06	-	-	-	-	-	-	-	5759755	4825050	3523550
	Республика Крым	022	30	2	06	-	-	-	-	-	-	-	5221200	4394700	3254700
	город Севастополь	022	30	2	06	-	-	-	-	-	-	-	538555	430350	268850

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей									
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.

Республика Карелия ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия) ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Красноярский край ⁴	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Архангельская область ⁵	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: создание и развитие новых центров социально-экономического роста, включая производство сжиженного природного газа

Мощности по производству сжиженного природного газа, млн. тонн

Арктическая зона Российской Федерации	10	10	10	10	10	10	10	15,5	21	26,5
Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ямало-Ненецкий автономный округ	10	10	10	10	10	10	10	15,5	21	26,5
Республика Карелия ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия) ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Красноярский край ⁴	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Архангельская область ⁵	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации

Добыча угля, млн. тонн

Арктическая зона Российской Федерации	-	11,89	-	13,66	-	9,9	9,9	11	12,4	13
Мурманская область	-	0,14	-	0,1	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей									
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	0,2	-	0,2	-	0,2	0,4	0,7	0,8	1,2
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Карелия ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми ²	-	11,4	-	13,2	-	9,5	9,3	10,1	11,4	11,6
Республика Саха (Якутия) ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Красноярский край ⁴	-	0,15	-	0,16	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Архангельская область ⁵	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹ Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

² Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

³ Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

⁴ Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

⁵ Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований "Город Архангельск", "Мезенский муниципальный район", "Новая Земля", "Город Новодвинск", "Онежский муниципальный район", "Приморский муниципальный район", "Северодвинск" Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований									
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
						план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Основное мероприятие 2.4 "Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	04	-	-	-	-	-	-	1000000	-	-	-
	Мурманская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	2	04	-	-	-	-	-	-	1000000	-	-	-
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Карелия ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Коми ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия) ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Красноярский край ⁴	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Архангельская область ⁵	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

¹ Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

² Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

³ Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Аллаховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

⁴ Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

⁵ Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований "Город Архангельск", "Мезенский муниципальный район", "Новая Земля", "Город Новодвинск", "Онежский муниципальный район", "Приморский муниципальный район", "Северодвинск" Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований									
		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		план.	факт.	план.	факт.	план.	факт.	план.	план.	план.	план.
Архангельская область ⁵	всего	1653226,2	1599733	554489,2	799558,9	497202	449680,4	882432,4	673444,2	784176,3	650842,4
	в том числе:										
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	5066,9	5066,9	-	-	3449,8	3449,8	-	-	33810,5	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	1163,3	1163,3	-	-	2019,9	2019,9	-	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	1646996	1593502,8	554489,2	799558,9	491732,3	444210,7	882432,4	673444,2	750365,8	650842,4
	иные внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹ Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

² Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

³ Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

⁴ Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

⁵ Под Архангельской областью подразумеваются территории муниципальных образований "Город Архангельск", "Мезенский муниципальный район", "Новая Земля", "Город Новодвинск", "Онежский муниципальный район", "Приморский муниципальный район", "Северодвинск" Архангельской области, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. № 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".