



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 марта 2019 г. № 335

МОСКВА

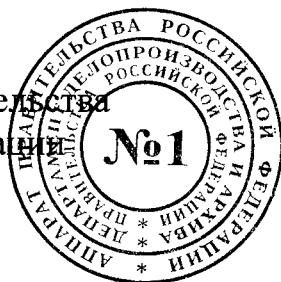
О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321

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

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление 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; № 15, ст. 2138; № 53, ст. 8702).

2. Министерству энергетики Российской Федерации разместить государственную программу Российской Федерации "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 28 марта 2019 г. № 335

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в постановление Правительства
Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321

1. В наименовании и пункте 1 слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики".

2. В государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденной указанным постановлением:

а) в наименовании Программы слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики";

б) паспорт Программы изложить в следующей редакции:

"П А С П О Р Т

государственной программы Российской Федерации
"Развитие энергетики"

Ответственный исполнитель Программы - Министерство энергетики Российской Федерации

Соисполнители Программы - отсутствуют

Участники Программы - Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (до 31 декабря 2018 г.)

Подпрограммы Программы - подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (до 31 декабря 2018 г.);

подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики";
 подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей";
 подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (до 31 декабря 2018 г.);
 подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности";
 подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (до 31 декабря 2018 г.);
 подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"

- Цели Программы - надежное, качественное и экономически обоснованное обеспечение потребностей внутреннего рынка в энергоносителях, энергии и сырье на принципах энергосбережения и энергоэффективности, а также выполнение обязательств по зарубежным контрактам
- Задачи Программы - обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией; повышение эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них; повышение эффективности производства, добычи и переработки угольного сырья для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них; содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса
- Целевые индикаторы и показатели Программы - темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года
- Этапы и сроки реализации Программы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.; второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.

Объемы бюджетных ассигнований Программы - объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 134539207,8 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 - 11230355 тыс. рублей;
- на 2019 год - 15957264,4 тыс. рублей;
- на 2020 год - 16638659,8 тыс. рублей;
- на 2021 год - 8324424,2 тыс. рублей;
- на 2022 год - 6588892,4 тыс. рублей;
- на 2023 год - 6623681,5 тыс. рублей;
- на 2024 год - 5975008,7 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации Программы - прирост инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе по итогам 2024 года составит 153,4 процента к уровню 2018 года";

в) в паспорте подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" Программы:

в наименовании слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики";

в позиции, касающейся этапов и сроков реализации подпрограммы, цифры "2020" заменить цифрами "2018";

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

"Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 14018754,3 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 - 60206,4 тыс. рублей";

в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, слова "24 единицы к 2020 году" заменить словами

"15 единиц к 2017 году", слова "86 процентов к 2020 году" заменить словами "77 процентов к 2017 году";

г) паспорта подпрограмм "Развитие и модернизация электроэнергетики" и "Развитие нефтяной отрасли" Программы изложить в следующей редакции:

" П А С П О Р Т

подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики"
государственной программы Российской Федерации
"Развитие энергетики"

| | |
|--|---|
| Ответственный исполнитель подпрограммы | - Министерство энергетики Российской Федерации |
| Участники подпрограммы | - отсутствуют |
| Программно-целевые инструменты подпрограммы | - отсутствуют |
| Цель подпрограммы | - надежное и максимально эффективное удовлетворение спроса на электрическую энергию и мощность с учетом прогнозируемых потребностей социально-экономического развития Российской Федерации |
| Задачи подпрограммы | - гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей; масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень; развитие отечественной научно-технологической базы и освоение передовых технологий в области использования возобновляемых источников энергии |
| Целевые индикаторы и показатели подпрограммы | - объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; |

объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности;

снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом);

минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом);

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 разделения топлива);

количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года);

доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России;

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

Этапы и сроки реализации подпрограммы

- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.;
- второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.

- Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 19689261,1 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 - 5759755 тыс. рублей;
- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 19566704 тыс. рублей, в том числе:
- на 2019 год - 8825050 тыс. рублей;
 - на 2020 год - 9523550 тыс. рублей;
 - на 2021 год - 1218104 тыс. рублей
- Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - реализован федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"; созданы объекты энергоснабжения Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, необходимые для замещения выводимых мощностей Билибинской атомной электростанции; компенсированы выпадающие доходы компаний электроэнергетики при доведении цен (тарифов) на электрическую энергию до экономически обоснованного уровня в Республике Крым и г. Севастополе;
- увеличена доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России по итогам 2024 года в 11,5 раза к уровню 2017 года

П А С П О Р Т

подпрограммы "Развитие нефтяной и газовой отраслей" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"

| | |
|---|---|
| <p>Ответственный исполнитель подпрограммы</p> | <p>- Министерство энергетики Российской Федерации</p> |
| <p>Участники подпрограммы</p> | <p>- отсутствуют</p> |
| <p>Программно-целевые инструменты подпрограммы</p> | <p>- отсутствуют</p> |
| <p>Цель подпрограммы</p> | <p>- создание благоприятных условий для модернизации и развития нефтяной и газовой отраслей на базе передовых технологий</p> |
| <p>Задачи подпрограммы</p> | <p>- эффективная разработка существующих и ввод новых месторождений; повышение глубины переработки нефтяного сырья и увеличение выпуска топлива, соответствующего техническим регламентам; увеличение протяженности линейной части магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству сжиженного природного газа; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству крупнотоннажных полимеров</p> |
| <p>Целевые индикаторы и показатели подпрограммы</p> | <p>- добыча нефти, включая газовый конденсат; добыча газа природного и попутного; глубина переработки нефтяного сырья; доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива; выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на</p> |

нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа;
 ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов;
 объем производства сжиженного природного газа;
 уровень газификации потребителей
 Дальневосточного федерального округа природным газом;
 объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук

- Этапы и сроки реализации подпрограммы - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.;
 второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.
- Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап - реализация подпрограммы "Развитие нефтяной отрасли") из средств федерального бюджета составляет 1300000 тыс. рублей, в том числе на 2013 год - 1300000 тыс. рублей;
 бюджетные ассигнования на реализацию подпрограммы (второй этап) не требуются
- Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - реализован федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата";
 достигнуты запланированные объемы добычи нефти, включая газовый конденсат, и газа;
 увеличена глубина переработки нефтяного сырья на предприятиях нефтепереработки по итогам 2024 года до 87,1 процента;
 увеличен объем производства сжиженного природного газа по итогам 2024 года в 3,9 раза к уровню 2017 года;
 увеличен объем производства крупнотоннажных полимеров по итогам 2024 года в 1,8 раза к уровню 2017 года";

д) в паспорте подпрограммы "Развитие газовой отрасли" Программы: в наименовании слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики";

в позиции, касающейся этапов и сроков реализации подпрограммы, цифры "2020" заменить цифрами "2018";

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

| | |
|--|--|
| "Ожидаемые результаты реализации подпрограммы" | - ввод в действие 3 новых месторождений до 2018 года; увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков к 2018 году; прирост активной емкости подземных хранилищ газа на 10,8 млрд. куб. метров к 2018 году; увеличение к 2018 году доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа до 8,5 процента; увеличение к 2018 году мощностей по производству сжиженного природного газа до 15,5 млн. тонн в год за счет ввода одного нового завода по производству сжиженного природного газа; увеличение к 2018 году добычи газа на территории Дальневосточного федерального округа на 12,7 процента к уровню 2012 года; доведение к 2018 году объема производства крупнотоннажных полимеров до 6,4 млн. тонн в год; обеспечение газификации Дальнего Востока на уровне 13,2 процента к 2018 году"; |
|--|--|

е) паспорт подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" Программы изложить в следующей редакции:

" П А С П О Р Т

подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"

| | |
|--|--|
| Ответственный исполнитель подпрограммы | - Министерство энергетики Российской Федерации |
|--|--|

| | |
|------------------------|---------------|
| Участники подпрограммы | - отсутствуют |
|------------------------|---------------|

| | |
|--|---|
| Программно-целевые инструменты подпрограммы | - отсутствуют |
| Цель подпрограммы | - создание благоприятных условий для модернизации и развития организаций угольной промышленности, а также для решения социальных вопросов в угледобывающих регионах |
| Задачи подпрограммы | - развитие производственного потенциала по добыче и переработке угля для стабильного обеспечения внутреннего рынка и наращивания экспортного потенциала; развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности; создание благоприятных условий для увеличения объема использования торфа; реализация мероприятий по реструктуризации угольной промышленности |
| Целевые индикаторы и показатели подпрограммы | - добыча угля; темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года; удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи; количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение; количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности; количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для бытовых нужд; количество реализуемых рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ; добыча торфа |
| Этапы и сроки реализации подпрограммы | - первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.; второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г. |

- Объем бюджетных ассигнований подпрограммы - объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 23752110,4 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 - 2934513,2 тыс. рублей;
объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 24496707,5 тыс. рублей, в том числе:
на 2019 год - 4527414,6 тыс. рублей;
на 2020 год - 4469803 тыс. рублей;
на 2021 год - 4417844,2 тыс. рублей;
на 2022 год - 3893842 тыс. рублей;
на 2023 год - 3921793,7 тыс. рублей;
на 2024 год - 3266010 тыс. рублей
- Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - достигнуты запланированные объемы добычи угля и торфа;
снижен удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи;
обеспечена выдача страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение;
обеспечено переселение граждан из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности;
предоставлен бесплатный пайковый уголь для бытовых нужд граждан льготных категорий;
проведены запланированные проекты по ликвидации последствий ведения горных работ";
- ж) в паспорте подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" Программы:
в наименовании слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики";
в позиции, касающейся этапов и сроков реализации подпрограммы цифры "2020" заменить цифрами "2018";
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 143171,8 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";

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

"Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - увеличение доли установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России до 0,34 процента к 2018 году; ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), с 2014 по 2018 год - 1719,2 МВт";

з) паспорт подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" Программы изложить в следующей редакции:

" П А С П О Р Т

подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"
государственной программы Российской Федерации
"Развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы - Министерство энергетики Российской Федерации

Участники подпрограммы - отсутствуют

Программно-целевые инструменты подпрограммы - отсутствуют

- Цели подпрограммы
- организационное и информационно-аналитическое обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации; создание условий для развития инновационных и цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе
- Задачи подпрограммы
- развитие сегмента национальной инновационной системы в сфере топливно-энергетического комплекса; стимулирование развития цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе; обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации как ответственного исполнителя Программы; создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса
- Целевые индикаторы и показатели подпрограммы
- 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); 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; доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в 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);
 количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом);
 доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии

Этапы и сроки реализации подпрограммы

- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.;
- второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 15398925,5 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 - 2462503,4 тыс. рублей;
- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 16044519,5 тыс. рублей, в том числе:
 на 2019 год - 2604799,8 тыс. рублей;
 на 2020 год - 2645306,8 тыс. рублей;
 на 2021 год - 2688476 тыс. рублей;
 на 2022 год - 2695050,4 тыс. рублей;

на 2023 год - 2701887,8 тыс. рублей;
на 2024 год - 2708998,7 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы - реализован ведомственный проект "Цифровая энергетика";
введены в эксплуатацию интеграционный и отраслевые сегменты государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;
одобрено к реализации не менее 23 проектов Национальной технологической инициативы "Энерджинет";

и) раздел I изложить в следующей редакции:

**"I. Приоритеты и цели государственной политики,
в том числе общие требования к государственной политике
субъектов Российской Федерации**

Приоритеты и цели государственной политики, а также общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации в сфере топливно-энергетического комплекса отражены в документах стратегического планирования топливно-энергетического комплекса.

Целями государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" (далее - Программа) являются надежное, качественное и экономически обоснованное обеспечение потребностей внутреннего рынка в энергоносителях, энергии и сырье на принципах энергосбережения и энергоэффективности, а также выполнение обязательств по зарубежным контрактам.

Цели Программы находятся в непосредственной компетенции Министерства энергетики Российской Федерации и соответствуют положениям Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 г. № 204 "О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года", комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р (далее - комплексный план), Основных направлений деятельности Правительства Российской Федерации на период до 2024 года, утвержденных Председателем Правительства Российской Федерации Д.А.Медведевым 29 сентября

2018 г. № 8028п-П13, а также отраслевых документов стратегического планирования.

Достижение целей Программы обеспечивается решением следующих задач, соответствующих сфере деятельности и функциям ответственного исполнителя Программы:

обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией;

повышение эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;

повышение эффективности производства, добычи и переработки угольного сырья для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;

содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса.

В рамках реализации задачи по обеспечению потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией планируется:

гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей;

масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень;

развитие отечественной научно-технологической базы и освоение передовых технологий в области использования возобновляемых источников энергии.

При рассмотрении перспектив развития электроэнергетики необходимо учитывать следующие тенденции:

изменение географии электропотребления в стране, проявляющееся в смещении центров электропотребления в восточные регионы страны и города европейской части России;

рост сезонных и суточных пиковых нагрузок в Единой энергетической системе России.

К числу основных проблем электроэнергетики относятся:

неоптимальная структура генерирующих мощностей;

снижение надежности электроснабжения, обусловленное высоким износом основных производственных фондов и отсутствием необходимых инвестиций для их масштабного и своевременного обновления;

недостаточность в отдельных регионах инвестиционных ресурсов для развития электросетевой инфраструктуры в целях обеспечения выдачи мощности новых генерирующих объектов и обеспечения технологического присоединения потребителей к электрическим сетям;

наличие перекрестного субсидирования между группами потребителей электроэнергии и между электрической и тепловой энергией на внутреннем рынке.

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

обеспечение энергетической безопасности страны и регионов, включая работу системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;

удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику.

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

сбалансированное развитие генерирующих и сетевых мощностей, обеспечивающих необходимый уровень надежности снабжения электроэнергией как страны в целом, так и отдельных ее регионов;

дальнейшее развитие Единой энергетической системы России, в том числе за счет присоединения и объединения изолированных энергосистем;

модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) в соответствии с потребностями социально-экономического развития;

развитие конкурентных отношений на розничных рынках электроэнергии, обеспечение экономической обоснованности цен и тарифов на соответствующие товары и услуги;

опережающее развитие возобновляемой энергетики (включая гидроэнергетику), направленное на диверсификацию топливно-энергетического баланса страны;

обеспечение режимной надежности, безопасности и управляемости электроэнергетических систем, а также необходимого качества электроэнергии;

развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства и сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов.

В рамках реализации задач по повышению эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов и угольного сырья планируется обеспечить:

стабильную добычу нефти и производства нефтепродуктов в объемах, достаточных для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них;

рост добычи и экспорта природного газа;

развитие глубокой переработки углеводородов;

решение социальных вопросов в угледобывающих регионах.

При рассмотрении перспектив развития нефтяной, газовой и угольной отраслей необходимо учитывать следующие тенденции:

истощение основных нефтяных месторождений Западной Сибири, увеличение доли трудноизвлекаемых запасов;

смещение центров газодобычи на месторождения полуострова Ямал, в Восточную Сибирь и на Дальний Восток;

стагнация потребления угля на внутреннем рынке при устойчивом росте объемов экспорта угля.

К числу основных проблем нефтяной и газовой отраслей относится ухудшение состояния сырьевой базы нефти в количественном отношении, что выражается в сокращении объемов запасов нефти, и в качественном отношении, что связано с ростом доли трудноизвлекаемых запасов нефти.

Стратегической целью развития нефтяной и газовой отраслей является создание благоприятных условий для модернизации и развития нефтяной и газовой отраслей на базе передовых технологий.

К числу основных проблем угольной промышленности относятся:

вытеснение углеводородного топлива газом на внутреннем рынке в ходе газификации регионов;

недостаточные провозные возможности железных дорог и мощности портовых терминалов в экспортных направлениях;

большая доля железнодорожных тарифов в цене угольной продукции.

Стратегической целью развития угольной промышленности является создание благоприятных условий для модернизации и развития организаций угольной промышленности, а также для решения социальных вопросов.

Для достижения стратегических целей развития нефтяной, газовой и угольной отраслей необходимо решить следующие ключевые вопросы:

реализация мероприятий по модернизации и развитию нефтяной и газовой отраслей на базе передовых технологий;

повышение энергоэффективности объектов добычи газа, направленное на эффективное использование эксплуатационного фонда газовых скважин газодобывающими предприятиями за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий;

строительство новых газотранспортных мощностей, в том числе в новых газоносных регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока, полуострова Ямал в целях обеспечения надежности поставок газа потребителям России, повышения промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, а также диверсификации поставок российского газа на экспорт;

развитие мощностей по производству сжиженного природного газа; увеличение пропускной способности Восточного полигона железных дорог, в том числе железнодорожных подходов к портам;

реализация проектов строительства и модернизации объектов угольной генерации в Сибири и на Дальнем Востоке;

повышение фондоотдачи и производительности труда в угольной промышленности.

В рамках реализации задачи по содействию инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса планируется обеспечить:

создание условий для разработки, развития и внедрения платформенных решений, цифровых сервисов и технологий в отраслях топливно-энергетического комплекса в рамках ведомственного проекта "Цифровая энергетика";

совершенствование действующих и разработку новых механизмов государственной поддержки создания и внедрения инноваций в отраслях топливно-энергетического комплекса на основе лучших практик отечественного и мирового опыта;

реализацию мероприятий по развитию интеллектуальной электроэнергетики в рамках плана мероприятий ("дорожной карты") "Энерджинет" Национальной технологической инициативы и плана мероприятий ("дорожной карты") по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет".

При рассмотрении перспектив инновационного и цифрового развития топливно-энергетического комплекса необходимо учитывать следующие тенденции:

множественность платформенных решений в организациях топливно-энергетического комплекса при разработке и внедрении цифровых технологий;

трансформация традиционных энергетических рынков под влиянием инноваций, в том числе снижение спроса на энергию и энергоносители как следствие повышения эффективности энергопотребления;

децентрализация и новые возможности автономного энергоснабжения;

увеличение спроса на технологические инновации в топливно-энергетическом комплексе, связанное с процессами импортозамещения.

К числу основных проблем инновационного и цифрового развития топливно-энергетического комплекса относятся:

несогласованность мер государственной политики, направленных на поддержку различных элементов инновационной деятельности;

дефицит системных мер по стимулированию коммерциализации инноваций в компаниях топливно-энергетического комплекса;

недостаточность российского рынка сбыта для окупаемости высокотехнологичных инноваций;

отсутствие эффективных механизмов координации между научно-исследовательскими институтами и организациями реального сектора экономики.

Стратегическими целями инновационного и цифрового развития топливно-энергетического комплекса являются:

преобразование энергетической инфраструктуры посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений;

создание эффективной системы поддержки инноваций в отраслях топливно-энергетического комплекса в соответствии с национальными целями развития Российской Федерации;

создание условий для реализации комплексных пилотных проектов с участием крупных организаций топливно-энергетического комплекса.

Для достижения стратегических целей инновационного и цифрового развития топливно-энергетического комплекса необходимо решить следующие ключевые вопросы:

создание системы координации цифровой трансформации отраслей топливно-энергетического комплекса и энергетики в целом;

создание единой доверенной среды энергетики в целях определения правил и требований к платформенным решениям, цифровым сервисам и технологиям в отраслях топливно-энергетического комплекса;

разработка и реализация плана мероприятий ("дорожной карты") по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике на период до 2024 года;

разработка механизмов отбора приоритетных инновационных и комплексных пилотных проектов, а также мер поддержки их реализации.

Для содействия инновационному развитию топливно-энергетического комплекса, включая цифровую трансформацию энергетики, необходима соответствующая информационно-аналитическая поддержка принятия решений в сфере топливно-энергетического комплекса во взаимосвязи с другими отраслями экономики, а также организация эффективного стандартизованного информационного обмена между субъектами топливно-энергетического комплекса. Такую поддержку должна обеспечивать государственная информационная система топливно-энергетического комплекса, предназначенная для автоматизации процессов сбора, обработки информации в целях включения ее в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, хранения такой информации, обеспечения доступа к ней, ее предоставления и распространения, а также повышения эффективности обмена информацией о состоянии и прогнозе развития топливно-энергетического комплекса. Государственная информационная система топливно-энергетического комплекса призвана быть ключевым элементом информационно-аналитического базиса системы государственного управления, обеспечивающим всесторонний анализ ситуации и тенденций развития в энергетике с учетом максимального массива доступных данных и максимального полного учета факторов влияния.

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 целях обеспечения более эффективной и качественной информационно-аналитической поддержки государственного управления в сфере топливно-энергетического комплекса определены направления доработки в 2018 году - начале 2019 года нормативно-правовой базы, регулирующей создание,

эксплуатацию и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, а также комплекс мероприятий по доработке программного обеспечения и подготовительных мероприятий, обеспечивающих готовность государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса к эксплуатации к 1 июля 2019 г.

Указанные мероприятия реализуются в пределах утвержденных лимитов бюджетных ассигнований.

Приоритеты и цели государственной политики в сфере
топливно-энергетического комплекса на территориях
Дальнего Востока и Байкальского региона

Целями реализации Программы на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона являются гарантированное обеспечение доступной электрической энергией потребителей Дальнего Востока и Байкальского региона, а также повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов Дальнего Востока и Байкальского региона.

Задачами реализации Программы на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона являются:

развитие магистральной электрической сети, обоснованное в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность;

согласованное развитие единой национальной (общероссийской) электрической сети, включая развитие электроэнергетических систем субъектов Российской Федерации (в том числе технологически изолированных);

обеспечение устойчивого энергоснабжения потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;

продолжение планомерной социально и экономически обоснованной газификации Дальнего Востока;

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

реализация инвестиционных проектов в новых районах угледобычи с благоприятными горно-геологическими условиями.

Основными результатами реализации задач Программы на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона к 2024 году

должны стать увеличение выработки моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей), уровня газификации потребителей природным газом, а также исполнение мероприятий комплексного плана.

В целях опережающего развития Дальневосточного федерального округа и Байкальского региона в соответствии с комплексным планом в части развития электроэнергетики предлагается:

реализовать 9 мероприятий по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность;

реализовать 6 мероприятий для обеспечения устойчивого энергоснабжения потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и Байкальского региона;

реализовать 4 мероприятия по развитию магистральной электрической сети, необходимых для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей;

в части развития транспортировки нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата предлагается:

строительство и ввод в эксплуатацию магистрального газопровода "Сила Сибири";

увеличение действующих мощностей магистрального нефтепровода (транспортной системы Восточная Сибирь - Тихий океан);

введение в эксплуатацию магистрального конденсатопровода (УКП-2 - терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский).

Также организациями топливно-энергетического комплекса планируется реализация на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и Байкальского региона, следующих проектов в нефтяной, газовой и угольной отраслях без привлечения бюджетных средств:

проект "Восточный нефтехимический комплекс" мощностью до 15,4 млн. тонн в год по углеводородному сырью (I и II очереди проекта);

ввод в разработку газовых залежей Чаяндынского нефтегазоконденсатного месторождения;

строительство газоперерабатывающего комплекса мощностью переработки до 49 млрд. куб. метров в год "жирного" природного газа, поставляемого по магистральному газопроводу "Сила Сибири" с Чаяндинского и Ковыктинского месторождений и их сателлитов;

освоение Эльгинского угольного месторождения с объемом добычи и переработки угля 27 млн. тонн в год к 2030 году;

строительство угольного комплекса "Инаглинский" (производственная мощность 12 млн. тонн в год к 2025 году);

строительство горно-обоганительного комплекса шахты "Денисовская" (производственная мощность 7 млн. тонн в год к 2025 году);

освоение Кабактинского месторождения коксующихся углей производственной мощностью 2,5 млн. тонн угля в год к 2025 году;

модернизация и наращивание производства на Ургальском месторождении с доведением объемов добычи каменного угля до 12,7 млн. тонн в год;

проект по увеличению к 2020 году объемов добычи угля на Солнцевском месторождении до 10 млн. тонн в год;

создание угольного кластера в Магаданской области на базе Омсукчанского угольного бассейна, включающего в себя строительство разреза производственной мощностью 3 млн. тонн угля в год, автомобильной дороги и портового терминала. В настоящее время проводятся геологоразведочные работы.

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

Задачей реализации Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа является повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа.

Основным результатом реализации задач Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа является сохранение объемов производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук.

В целях опережающего развития территории Северо-Кавказского федерального округа в соответствии с комплексным планом в части развития электроэнергетики предлагается реализовать одно мероприятие по развитию магистральной электрической сети, обоснованное в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность.

Также в целях обеспечения надежного энергоснабжения потребителей юго-восточной части объединенной энергосистемы Юга России, включающей энергосистемы Республики Дагестан, Чеченской Республики, Республики Ингушетия и 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.

Кроме того, в 2022 году планируется ввести в эксплуатацию газохимический комплекс по переработке газа с месторождений Северного Каспия в целях создания нового высокотехнологичного производства продукции с высокой добавленной стоимостью.

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 энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Калининградской области и повышение энергетической безопасности региона.

Под энергопромышленным комплексом в Программе понимается территориально-производственный комплекс, объединяющий крупных производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов.

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 (мероприятия по строительству новых тепловых электростанций), включены в состав комплексного плана.

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

Целями реализации Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя являются создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя, а также повышение надежности обеспечения Республики Крым и г. Севастополя топливно-энергетическими ресурсами.

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

Основным результатом реализации задач Программы на территориях Республики Крым и г. Севастополя должно стать формирование развитого энергетического комплекса, обеспечивающего надежное, качественное и доступное энергоснабжение потребителей, направленное на дальнейшее повышение социально-экономического развития Республики Крым и г. Севастополя.

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 комплекса связи и массовых коммуникаций, включенные 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 по 2021 год 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

Целями реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации являются создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Арктической зоны Российской Федерации, а также повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами.

Задачами реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации являются:

создание и развитие новых центров добычи углеводородов, включая производство сжиженного природного газа;

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

развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации.

Основными результатами реализации задач Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации должны стать:

развитие и освоение ресурсной базы для реализации перспективных проектов в сфере производства, транспортировки, хранения и использования сжиженного природного газа на основе применения современных отечественных технологий;

освоение новых участков недр угольных месторождений.

В целях опережающего развития территории Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с комплексным планом в части развития электроэнергетики предлагается:

реализовать 3 мероприятия по развитию магистральной электрической сети, обоснованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность;

реализовать 4 мероприятия для обеспечения устойчивого энергоснабжения потребителей на территории Арктической зоны Российской Федерации;

реализовать одно мероприятие по развитию магистральной электрической сети, необходимое для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей.

Также организациями топливно-энергетического комплекса планируется реализация на территории Арктической зоны Российской Федерации следующих проектов в нефтяной, газовой и угольной отраслях без привлечения бюджетных средств:

строительство завода по производству сжиженного природного газа на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения (4 технологические линии);

строительство 3 очередей по производству сжиженного природного газа на ресурсной базе Утреннего месторождения (проект "Арктик СПГ 2");

освоение Амаамской и Верхне-Алькатваамской угольных площадей; продолжение добычи угля на Верхне-Алькатваамском месторождении (проект Фандюшкинское поле) с производственной мощностью 0,75 млн. тонн в год;

разработка Амаамского месторождения открытым способом с доведением добычи до 10 млн. тонн угля в год к 2030 году.";

к) в разделе II:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"совершенствование взаимодействия на основе законодательного разграничения полномочий в сфере обеспечения надежности и безопасности, регулирования и развития энергетического сектора между федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления;"

абзац двенадцатый изложить в следующей редакции:

"разработка и реализация документов стратегического планирования субъектов Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом "О стратегическом планировании в Российской Федерации", максимизация экономически эффективного использования местных источников топливно-энергетических ресурсов, а также развитие экономически эффективных децентрализованных и индивидуальных систем электроснабжения.";

абзац девятнадцатый изложить в следующей редакции:

"План реализации Программы на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов приведен в приложении № 7.";

после абзаца девятнадцатого дополнить абзацами следующего содержания:

"Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетных территориях Российской Федерации приведены в приложении № 7¹.

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетных территориях Российской Федерации приведены в приложении № 7².

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 Российской Федерации приведены в приложении № 7³."

абзацы двадцатый - двадцать третий и двадцать пятый - тридцать девятый признать утратившими силу;

л) приложения № 1 - 5 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 28 марта 2019 г. № 335)

С В Е Д Е Н И Я
о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации
"Развитие энергетики", ее подпрограммах и их значениях

| Наименование показателя (индикатора) | Единица измерения | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | |
|---|----------------------|---|------------------------------------|-------|----------|-------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| | | | план. | факт. | план. | факт. | год | год | год | год | год | год | год |

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"

| | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|---|---|---|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1. Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 108,9 | 117,8 | 126,7 | 135,6 | 144,5 | 153,4 |
| 2. Объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности | млрд. рублей | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | - | - | - | 111,6 | 152,8 | 156,9 |

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

| Наименование показателя (индикатора) | Единица измерения | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|---|------------------------------------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности | МВт | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. Снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом) | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 1 | 2 | 4 | 6 | 8 | 10 | 12 | | | | | | | |
| 5. Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом) | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 1 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | | | | | | |
| 6. 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 разделения топлива) | г у.т. / кВт·ч | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 315,5 | 314,1 | 311,2 | 310,1 | 306,4 | 303 | 299,7 | 292,9 | 289,6 | 285,4 | | | | | | | | |
| 7. Количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года) | штук | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | - | 10 | 25 | 45 | 60 | 70 | | | | | | | | |

| Наименование показателя (индикатора) | Единица измерения | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|--|------------------------------------|--------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. |
| 8. Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 0,1 | 0,009 | 0,24 | 0,28 | 0,34 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 9. 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, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 10. Добыча нефти, включая газовый конденсат | млн. тонн | Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей" Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 546,6 | 547,5 | 547 | 546,8 | 549 | 555 | 555 | 560 | 560 | 558 | 558 | 560 | 560 | 558 | 556 | 556 | 555 | 555 |
| 11. Добыча газа природного и попутного | млрд. куб. метров | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 676 | 640,23 | 690 | 691,1 | 708,7 | 689 | 689 | 699 | 699 | 724,5 | 724,5 | 709,2 | 709,2 | 724,5 | 741,3 | 741,3 | 756,6 | 756,6 |

| Наименование показателя (индикатора) | Единица измерения | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|---|------------------------------------|-------|----------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|
| | | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | |
| | | | план. | факт. | план. | факт. | год | план. | год | план. | год | план. | год | план. | год | план. | год | план. | год | план. |
| 12. Глубина переработки нефтяного сырья | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 75 | 79 | 76,6 | 81,3 | 82 | 84,2 | 85,2 | 86,3 | 86,4 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | 87,1 | |
| 13. Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 80,5 | 81 | 90,8 | 89,2 | 92,4 | 94,5 | 93,7 | 94,7 | 95 | 95,1 | 95,1 | 95,1 | 95,1 | 95,1 | 95,1 | 95,1 | 95,1 | |
| 14. Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа | млн. тонн | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 4,1 | 4,2 | 4,3 | 4,45 | 4,2 | 4 | 3,7 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | |
| 15. Ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15.1. нефтепроводов | километров | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 293 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

| Наименование показателя (индикатора) | Единица измерения | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------|---|------------------------------------|-------|----------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|---|---|
| | | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | |
| | | | план. | факт. | план. | факт. | год | год | год | год | год | год | год | | |
| 15.2. нефтепродуктопроводов | километров | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | - | 55 | - | - | - | - | - | - | - |
| 15.3. газопроводов | километров | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 399,1 | 2727 | 973 | 369 | - | 1913 | - | - | - |
| 15.4. конденсаторопроводов | километров | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 167 | - | - | - |
| 16. Объем производства сжиженного природного газа | млн. тонн | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 18,05 | 21 | 25 | 27 | 33 | 38,8 | 45,5 | - | - |
| 17. Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | 13 | 13 | 10,5 | 10,8 | 10,9 | 10,9 | 11 | 11,1 | 11,3 | - | - |

| Наименование показателя (индикатора) | Единица измерения | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|---|------------------------------------|-------|----------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|
| | | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | |
| | | | план. | факт. | план. | факт. | год | план. | год | план. | год | план. | год | план. |
| 18. Объем производства крупногабаритных полимеров, включая каучук | млн. тонн в год | Минэнерго России Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 6,4 | 6,8 | 7,9 | 9,1 | 9,4 | 10,2 | 11,8 | |
| Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" | | | | | | | | | | | | | | |
| 19. Добыча угля | млн. тонн | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 385 | 385,7 | 405 | 408,9 | 433 | 436 | 451 | 462 | 467 | 472 | 484 | |
| 20. Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 106 | 110 | 113 | 117 | 121 | 124 | 129 | |
| 21. Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи | килограммов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 3 | 2,69 | 3 | 2,61 | 2,9 | 2,8 | 2,7 | 2,65 | 2,6 | 2,55 | 2,5 | |
| 22. Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение | штук в год | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 5,6 | 20,4 | 19,2 | 17,8 | - | - | - | |

| Наименование показателя (индикатора) | Единица измерения | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|--|------------------------------------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. |
| 23. Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности | семей в год | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 801 | 729 | 761 | 923 | 461 | 887 | 918 | 898 | 971 | 960 | 1156 | | | | | | | |
| 24. Количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для бытовых нужд | тыс. человек | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | 29,7 | - | 25,5 | 21,8 | 19 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | | | | | | | |
| 25. Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ | штук в год | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | 15 | - | 14 | 16 | 15 | 18 | 15 | 23 | 17 | 9 | | | | | | | |
| 26. Добыча торфа | млн. тонн в год | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1,1 | 1,1 | 1 | 0,92 | 0,95 | 1 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | | | | | | | |
| 27. Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического | процентов | Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 20 | 25 | - | - | - | - | - | | | | | | | |

| Наименование показателя (индикатора) | Единица измерения | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|---|------------------------------------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. |
| 28. 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, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 25 | 30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 29. Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса) | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 75 | 0 | 0 | 0 | 20 | 60 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 30. 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, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 40 | 0 | 0 | 0 | 25 | 80 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

| Наименование показателя (индикатора) | Единица измерения | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|---|------------------------------------|-------|----------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|
| | | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | |
| | | | план. | факт. | план. | факт. | год | план. | год | план. | год | план. | год | план. | год | план. | год | план. | год | план. |
| информационной системы топливно-энергетического комплекса | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31. Объем внутренних затрат на исследование 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, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 32. Количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом) | штук | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 5 | 10 | 10 | 15 | 15 | 17 | 17 | 19 | 19 | 21 | 21 | 23 | 23 | 23 |
| 33. Доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии | процентов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | - | - | - | - | 7,3 | 7,4 | 7,4 | 7,7 | 7,7 | 8 | 8 | 9 | 9 | 10 | 10 | 14 | 14 | 14 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 28 марта 2019 г. № 335)

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

| | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------------------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|
| | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации) | | | | | | | | | | | | | | |
| <p style="text-align: center;">Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"</p> <p>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</p> | | | | | | | | | | | | | | |
| Республика Крым | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | - | | - | |
| Город Севастополь | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | - | | - | |
| <p style="text-align: center;">Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"</p> <p>Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн</p> | | | | | | | | | | | | | | |
| Хабаровский край | 4,2 | | 4 | | 3,7 | | 5 | | 5 | | 5 | | 5 | |

| Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------------------|------|----------|------|----------|------|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|
| | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов | | | | | | | | | | | | | | |
| Дальневосточный федеральный округ | | | | | | | | | | | | | | |
| Республика Саха (Якутия) | 33,8 | 34,6 | 34,8 | 34,8 | 35 | 35,2 | 35,4 | | | | | | | |
| Камчатский край | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,5 | | | | | | | |
| Приморский край | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 0,6 | 0,8 | 1,2 | | | | | | | |
| Хабаровский край | 19,7 | 20,1 | 20,4 | 20,4 | 20,5 | 20,6 | 20,6 | | | | | | | |
| Амурская область | - | - | 0,1 | 0,2 | 0,9 | 1,6 | 2,2 | | | | | | | |
| Сахалинская область | 37,8 | 38,7 | 39 | 39,1 | 39,2 | 39,4 | 39,6 | | | | | | | |
| Объем производства крупнотоннажных полимеров, млн. тонн в год | | | | | | | | | | | | | | |
| Северо-Кавказский федеральный округ | | | | | | | | | | | | | | |
| Ставропольский край | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | | | | | | | |
| Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" | | | | | | | | | | | | | | |
| Добыча угля, млн. тонн | | | | | | | | | | | | | | |
| Северо-Западный федеральный округ | | | | | | | | | | | | | | |
| Республика Коми ¹ | 9,7 | 9,5 | 9,5 | 11 | 12 | 12,5 | 11,7 | | | | | | | |
| Мурманская область | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | | | | | | | |
| Сибирский федеральный округ | | | | | | | | | | | | | | |
| Красноярский край ² | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,5 | 2,5 | 3,5 | 4,5 | | | | | | | |
| Иркутская область | 12,5 | 12,8 | 13 | 13 | 13,5 | 13,8 | 14 | | | | | | | |
| Дальневосточный федеральный округ | | | | | | | | | | | | | | |
| Республика Бурятия | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 3 | | | | | | | |
| Республика Саха (Якутия) | 18 | 19 | 20 | 23 | 25 | 27 | 30 | | | | | | | |

| Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------------------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|
| | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| Забайкальский край | 23 | | 24 | | 25 | | 25 | | 25,5 | | 26 | | 27 | |
| Приморский край | 8,6 | | 8,8 | | 9 | | 8,7 | | 8,5 | | 8,3 | | 8 | |
| Хабаровский край | 5,8 | | 6 | | 6,5 | | 7 | | 7,5 | | 8 | | 8,5 | |
| Амурская область | 3,5 | | 4 | | 4,7 | | 5 | | 5,5 | | 6 | | 6,5 | |
| Магаданская область | 0,4 | | 0,45 | | 0,5 | | 0,6 | | 0,7 | | 0,8 | | 0,9 | |
| Сахалинская область | 10,8 | | 11 | | 11,3 | | 11,5 | | 11,8 | | 11,9 | | 12 | |
| Чукотский автономный округ | 0,7 | | 0,8 | | 1 | | 1,2 | | 1,3 | | 1,5 | | 1,5 | |

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 28 марта 2019 г. № 335)

П Е Р Е Ч Е Н Ь
основных мероприятий государственной программы Российской Федерации
"Развитие энергетики"

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|----------------------|-------------------------|---|---|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 1. Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности | Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (до 31 декабря 2018 г.) Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2015 г. | 31 декабря 2018 г. | совершенствование системы управления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на уровне федеральных органов исполнительной власти, крупнейших компаний топливно-энергетического комплекса России с государственным участием, субъектов Российской Федерации; формирование системного подхода к реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической | содействие формированию и включению в число показателей государственных программ Российской Федерации показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, с учетом лучших международных практик; содействие формированию и включению в число ключевых показателей эффективности для высших управленческих кадров крупнейших организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием показателя (показателей) | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|---|-------------------|----------------------|--|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| | | | | <p>эффективности в субъектах Российской Федерации;</p> <p>создание региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации</p> | <p>в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;</p> <p>разработка и внедрение в деятельность Минэнерго России системы рейтингования субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, учитывающей создание и функционирование современной системы управления в рассматриваемой области;</p> <p>корректировка правил предоставления субсидий на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целях формирования системного подхода, создания региональных институтов развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлечения внебюджетных инвестиций в эту область</p> | |
| 2. Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2015 г. | 31 декабря 2018 г. | <p>внесение в установленном порядке нормативно-правовых актов, направленных на совершенствование условий ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения</p> | <p>участие в разработке и разработка нормативных правовых и правовых актов в области стимулирования внедрения наилучших доступных технологий;</p> <p>корректировка правил</p> | |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|---|-------------------|----------------------|--|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| и повышения энергетической эффективности | | | | <p>энергетической эффективности; снижение административных барьеров для ведения бизнеса в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; организация ключевых российских форумов, семинаров и конференций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; содействие привлечению инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, а также улучшение инвестиционного климата для инвесторов; взаимодействие с российскими и иностранными компаниями, органами власти зарубежных государств в части активизации двустороннего инвестиционного сотрудничества</p> | <p>предоставления субсидий на реализацию государственных программ субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целях привлечения внебюджетных инвестиций</p> | |
| 3. Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2015 г. | 31 декабря 2018 г. | <p>обеспечение осведомленности населения, организаций - крупных потребителей энергетических ресурсов, федеральных и региональных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления об изменениях в государственной политике в</p> | <p>сопровождение, эксплуатация и совершенствование государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; подготовка и распространение ежегодного государственного доклада о состоянии</p> | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|---|-------------------|----------------------|---|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 4. Основное мероприятие 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2015 г. | 31 декабря 2017 г. | области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о результатах ее реализации; получение информации о лучших мировых практиках в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | энергосбережения и повышения энергетической эффективности; международное сотрудничество в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; поддержка проведения Международного форума по энергоэффективности и энергосбережению; проведение Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности | - |
| 5. Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2015 г. | 31 декабря 2018 г. | реализация мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; стимулирование привлечения внебюджетных денежных средств хозяйствующими субъектами в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на софинансирование расходов с обязательств, связанных с реализацией мероприятий (проектов) региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|---|-------------------|----------------------|--|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 6. Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2015 г. | 31 декабря 2015 г. | подготовка управленческих кадров в образовательных учреждениях по утверждаемым в рамках ежегодной реализации мероприятиям образовательным программам | обучение по форме профессиональной переподготовки и повышения квалификации в образовательных учреждениях с применением современных образовательных технологий, основанных на активных методах обучения | - |
| 7. Основное мероприятие 1.7. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | подготовлена необходимая нормативно-правовая база для реализации мер административно-правового регулирования; разработано методическое обеспечение реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения; | разработка нормативно-правовой базы для реализации мер административно-правового регулирования, методического обеспечения реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения | - |
| 8. Основное мероприятие 1.8. Предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | привлечение внебюджетных инвестиций в мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | выделение субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию государственных программ регионов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|----------------------|-------------------------|---|---|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| повышения энергетической эффективности | | | | | | |
| 9. Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | обеспечена осведомленность общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения; не менее 15 процентов населения осведомлены о технологиях и принципах энергосбережения (по данным социологических опросов) | обеспечение осведомленности общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения | - |
| 10. Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровожде- ние и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетичес- кой эффективности | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; количество пользователей информационной системы - не менее 100000 единиц к 2020 году | обеспечение оперативности сбора и наглядности предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | - |
| 11. Основное мероприятие 1.11. Реализация образователь- ных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и энергоэффективности, количество подготовленных специалистов - не менее 200 тыс. человек | подготовка специалистов в области энергосбережения и энергоэффективности | - |
| 12. Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области | Минэнерго России, Министр энергетики | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической | участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|-------------------|----------------------|---|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Российской Федерации Новак А.В. | | | эффективности с основными торговыми партнерами | эффективности | |
| 13. Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | положительная динамика привлечения внебюджетных средств на реализацию проектов в регионах России в области энергосбережения и повышения энергоэффективности | разработка нормативно-правовой базы, привлечение внебюджетных инвестиций для активизации реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения | - |
| 14. Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | объем заключенных энергосервисных контрактов - не менее 30 млрд. рублей; количество предприятий, охваченных целевыми соглашениями - не менее 250 предприятий из числа крупнейших предприятий российской экономики; количество регионов, в которых ресурсоснабжающие организации принимают участие в повышении энергоэффективности у конечных потребителей - не менее 50 процентов; объем экономии за счет реализации программ "Белых сертификатов" - не менее 3,5 млн. т.у.т. | заключение энергосервисных контрактов, целевых соглашений, внедрение иных механизмов в рассматриваемой области | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|-------------------|----------------------|---|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 15. Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы в полном объеме | выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы | - |
| 16. Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2012 г. | 31 декабря 2018 г. | рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации; | снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации | - |
| | | | | снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей; ввод генерирующих мощностей на территории Дальневосточного федерального округа; | | |
| | | | | Сахалинская государственная районная электростанция - 2 (1-я очередь); теплоэлектротранс в г. Советская Гавань | | |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|----------------------|-------------------------|---|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 17. Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2024 г. | рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности | модернизация и новое строитель- ство электросетевых объектов; создание объектов энергоснаб- жения 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 | 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 разделения топлива) |
| 18. Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р | уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени прохождения всех этапов для получения доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|---|-------------------|----------------------|--|--|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 19. Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2017 г. | ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике | компенсация межтарифной разницы между ценами розничного рынка, рассчитанными в соответствии со сценарными условиями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, и экономически обоснованными расходами на приобретение электроэнергии на рынке у поставщиков | - |
| 20. Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили" | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2016 г. | недопущение резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для потребителей | возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили" и ограничения роста цен (тарифов) для конечных потребителей | - |
| 21. Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2018 г. | 31 декабря 2021 г. | доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для потребителей до экономически обоснованного уровня | возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в связи с ограничением роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для конечных потребителей | 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 |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|-------------------|----------------------|--|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 22. Основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией" | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2019 г. | 31 декабря 2024 г. | разработаны и утверждены документы перспективного развития электроэнергетики; усовершенствована система перспективного планирования в электроэнергетике; внедрен новый механизм конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; | развитие централизованных энергосистем, включая модернизацию генерирующих мощностей в соответствии с потребностями социально-экономического развития; электрификация транспортных коридоров "Запад - Восток" и "Север - Юг", включая Байкало-Амурскую и Транссибирскую железнодорожные магистрали, во взаимосвязи с развитием транспортной инфраструктуры; устойчивое энергоснабжение потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, прежде всего Республики Крым, Калининградской области, а также субъектов, входящих в состав Дальневосточного федерального округа; | объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; снижение изытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом); минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом); количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года) |
| | | | | обеспечено строительство и модернизация генерирующих мощностей в Дальневосточном федеральном округе с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности; | развитие распределенной генерации на основе возобновляемых источников энергии в удаленных и изолированных энергорайонах; внедрение интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством на базе цифровых технологий | |
| | | | | реализованы 17 мероприятий по развитию магистральной электрической сети, обособованных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность; | | |
| | | | | реализованы 15 мероприятий для обеспечения устойчивого энергоснабжения потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, прежде всего Республики Крым, | | |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, Ф.И.О.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|----------------------|-------------------------|--|------------------------------------|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| | | | | <p>г. Севастополя, Калининградской области, а также субъектов, входящих в состав Дальневосточного Федерального округа; реализованы 8 мероприятий по развитию магистральной электрической сети, необходимых для реализации заключенных в установленном порядке договоров на технологическое присоединение крупных потребителей; внедрен механизм поддержки использования распределенной генерации на основе возобновляемых источников энергии в удаленных и изолированных энергорайонах; реализованы мероприятия по сооружению объектов распределенной генерации, в том числе на основе возобновляемых источников энергии, с использованием механизма поддержки развития распределенной генерации в удаленных и изолированных энергорайонах субъектов Российской Федерации; создана на основе цифровых технологий единая среда взаимодействия как основа внедрения риск- ориентированного управления;</p> | | |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|---|-------------------|----------------------|---|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 23. Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2019 г. | 31 декабря 2024 г. | внедрено риск-ориентированное управление (новые модели управления; повышен уровень надежности энергоснабжения потребителей создание высокоэффективной и конкурентоспособной отрасли возобновляемой энергетики, способной оказывать положительное влияние на уровень надежности снабжения электрической энергией широкого круга потребителей | снижение административных барьеров для развития возобновляемой энергетики: ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности на оптовом рынке; реализация мер поддержки возобновляемой энергетики на розничных рынках | доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России |
| 24. Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровня добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2024 г. | Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей" вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разработка месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры | вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разработка месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры | добыча нефти, включая газовый конденсат |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|----------------------|-------------------------|--|---|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 25. Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и нефтепродуктов; увеличение поставок нефти на нефтеперерабатывающих заводах с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранения мощности по основным экспортным направлениям | строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок | - |
| 26. Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | увеличение глубины переработки нефтяного сырья на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышение экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств; введение в эксплуатацию установок вторичной переработки нефти на Хабаровском нефтеперерабатывающем заводе и на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе | строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий | - |
| 27. Основное мероприятие 3.4. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2019 г. | 31 декабря 2024 г. | повышение энергоэффективности объектов добычи газа, направленное на эффективное использование эксплуатационного фонда газовых скважин газодобывающими предприятиями за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий | проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий | добыча газа природного и попутного |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|---|-------------------|----------------------|---|--|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 28. Основное мероприятие 3.5. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2019 г. | 31 декабря 2024 г. | разработаны и внесены в Правительство Российской Федерации генеральная схема развития нефтяной отрасли на период до 2035 года и генеральная схема развития газовой отрасли на период до 2035 года; введены в эксплуатацию магистральные газопроводы, проведены реконструкции и расширение действующих мощностей магистральных газопроводов; введены в эксплуатацию компрессорные станции и газораспределительные станции; введены в эксплуатацию магистральные нефтепроводы и нефтепродуктопроводы, проведены реконструкции и расширение действующих мощностей магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов; введен в эксплуатацию магистральный конденсатопровод, проведены реконструкция и расширение действующих мощностей магистрального конденсатопровода | увеличение протяженности линейной части пропускной способности магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов | ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов; уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|-------------------|----------------------|--|--|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 29. Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2019 г. | 31 декабря 2024 г. | увеличение глубины переработки нефтяного сырья на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышение экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств | строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий | выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа; доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива; глубина переработки нефтяного сырья |
| 30. Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2019 г. | 31 декабря 2024 г. | увеличение объема производства сжиженного природного газа к 2024 году; ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа | строительство новых заводов по производству сжиженного природного газа | объем производства сжиженного природного газа |
| 31. Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2019 г. | 31 декабря 2024 г. | увеличение доли переработки углеводородного сырья в нефтегазохимическую продукцию | строительство, модернизация и реконструкция нефтегазохимических производств | объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|----------------------|-------------------------|--|--|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (до 31 декабря 2018 г.) | | | | | | |
| 32. Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического переворужения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия потребности в газе (к 2018 г. обеспечение добычи газа в объеме 708,7 млрд. куб. метров в год); сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92 процентов, ввод новых месторождений, в том числе освоение месторождений на территории Дальневосточного федерального округа на шельфе острова Сахалин и в Республике Саха (Якутия) | проведение технологического переворужения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий | - |
| 33. Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортной системы | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части | ввод новых участков линейной части газопроводов | - |
| 34. Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | увеличение прироста активной мощности подземных хранилищ газа к 2018 году на 10,8 млрд. куб. метров | расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в уязвке с развитием единой системы газоснабжения | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|-------------------|----------------------|---|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 35. Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | увеличение доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа к 2018 году и достижение уровня - 8,5 процента; ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа | создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота | - |
| 36. Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа | строительство новых заводов по производству сжиженного природного газа | - |
| 37. Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2015 г. | 31 декабря 2018 г. | увеличение доли переработки углеводородного сырья в нефтегазохимическую продукцию; улучшение качества нефтегазохимической продукции; повышение экологической безопасности нефтегазохимических производств | строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий | - |
| 38. Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2017 г. | 31 декабря 2018 г. | расширение использования природного газа в качестве моторного топлива; увеличение количества автотранспортных станций; увеличение расхода сжатого газа на работу автотранспорта | выделение субсидии на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с осуществлением мероприятий по оказанию содействия муниципальным образованиям, расположенным на территории | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|----------------------|-------------------------|---|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" | | | | | | |
| 39. Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно- геологическими условиями | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2024 г. | инновационное развитие действующих предприятий; повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работ; создание новых центров угледобычи в Республике Саха (Якутия) (Эльгинское и другие месторождения), в Республике Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсатское месторождение) | указанных субъектов Российской Федерации, и (или) организациям, осуществляющим свою деятельность на территории указанных субъектов Российской Федерации, в целях развития сети автозаправочных станций, осуществляющих заправку транспортных средств природным газом | добыча угля; темп роста добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года |
| 40. Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горногеологическими условиями | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | создание новых центров угледобычи в Республике Саха (Якутия) (Эльгинское и другие месторождения), в Республике Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсатское месторождение) | создание новых центров угледобычи | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|-------------------|----------------------|--|--|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 41. Основное мероприятие 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2024 г. | подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовка предложений по ее улучшению в соответствии с решениями рабочей группы; повышение заработной платы персонала отрасли как следствие оптимизации численности и повышения производительности труда | подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности; разработка и реализация социальных программ угольных компаний, заключение ежегодных (или долговременных) соглашений о социально-экономическом партнерстве между угольными компаниями и администрациями субъектов угледобывающих регионов и муниципальных образований | удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи |
| 42. Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2015 г. | 31 декабря 2024 г. | развитие действующих и строительство новых предприятий по добыче торфа | оказание организационной поддержки в реализации мероприятий по использованию торфа в сфере производства тепловой и электрической энергии | добыча торфа |
| 43. Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологичного комплексного использования ресурсов угольных месторождений | создание самостоятельных или взаимосвязанных производств | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|----------------------|-------------------------|---|---|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 44. Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | расширение торгово- экономического и научно- технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленности | расширение торгово- экономического и научно- технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами | - |
| 45. Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2024 г. | завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников | завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов; переселение граждан из ветхого жилья; обеспечение льготных категорий граждан бесплатным пайковым углем; дополнительное пенсионное обеспечение | количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение; количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности; количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для бытовых нужд; количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ |
| 46. Основное мероприятие 5.8. Создание системы планового выбытия неэффективных мощностей | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2014 г. | создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов | создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|----------------------|-------------------------|--|--|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (до 31 декабря 2018 г.) | | | | | | |
| 47. Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимули- рования производства электрической энергии генерирующими объектами, функциональными объектами на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2016 г. | определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функциональных объектов на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобре- таемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов, функциональных на возобновляемых источниках | определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функциональных объектов на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретае- мую в локально изолированных районах гарантирующим постав- щиком в целях компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов, функциональных на основе использования возобновляемых источников | |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|----------------------|-------------------------|--|---|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| | | | | основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и максимальных) уровней цен (или) максимальной и минимальной уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях | энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (или) максимальной и минимальной уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях | |
| 48. Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования | ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников | - |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|----------------------|-------------------------|--|---|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| | | | | возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании | энергии | |
| 49. Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2016 г. | определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе, приоритетные направления повышения энергетической эффективности экономики регионов на основе использования возобновляемых источников энергии | определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации в территориальном разрезе | |
| 50. Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2018 г. | ежегодное проведение конкурсных отборных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования | ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых | |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|----------------------|-------------------------|--|---|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| | | | | <p>возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности;</p> <p>создание промышленного производства оборудования возобновляемых источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства и оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предоставляемого к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанциям для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов;</p> <p>проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии</p> | <p>источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности;</p> <p>создание промышленного производства оборудования возобновляемых источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предоставляемого к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанциям для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов;</p> <p>проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии</p> | |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|---|--|----------------------|-------------------------|--|--|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" | | | | | | |
| 51. 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, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 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 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"; | 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 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-энергетичес- кого комплекса, в целях обеспечения учета потребностей в информационно-аналитической поддержке государственного управления топливно- | 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); 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 |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|----------------------|-------------------------|--|--|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 52. Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно- технологическое сопровождение функционалирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2016 г. | 31 декабря 2024 г. | развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно- энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях; поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического | 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 развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно- энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государст- венными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях; поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно- энергетического комплекса; поддержание и развитие средств | доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполни- тельной власти (субъектов государственной информацион- ной системы топливно- энергетического комплекса); доля субъектов государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса, предоставляющих информацию в |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|-------------------|----------------------|--|---|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 53. Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2013 г. | 31 декабря 2024 г. | комплекс; поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса | сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса | государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса |
| 54. Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2015 г. | 31 декабря 2024 г. | эффективное использование энергетического потенциала России для полноценной интеграции в мировой энергетический рынок, укрепления позиций на нем и получения наибольшей выгоды для национальной экономики | отражение национальных интересов России в формируемой системе функционирования мировых энергетических рынков; диверсификация экспортных энергетических рынков и товарной структуры экспорта; укрепление позиций ведущих российских энергетических компаний за рубежом | объем производства сжиженного природного газа |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|---|-------------------|----------------------|---|--|--|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 55. Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2016 г. | 31 декабря 2024 г. | создание условий для обеспечения российских топливно-энергетических организаций высокотехнологичным инновационным оборудованием, соответствующей нормативной и методической базой, современными научно-техническими разработками и решениями для обеспечения энергетической безопасности страны | комплекс мероприятий, направленных на внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса, поддержку научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок по приоритетным направлениям энергетических технологий | 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) |
| 56. Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет" | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 января 2019 г. | 31 декабря 2024 г. | проведен комплекс мероприятий по поддержке интеллектуальной электроэнергетики в рамках дорожной карты "Энерджинет" Национальной технологической инициативы | участие в отборе и экспертизе проектов, предусмотренных дорожной картой "Энерджинет" Национальной технологической инициативы; содействие продвижению технологий, продукции и услуг в сфере надежных и гибких распределительных сетей, распределенной энергетики, потребительских сервисов; корректировка нормативной правовой базы, в том числе разработка стандартов в сфере интеллектуальной энергетики с учетом "целевых" рынков; привлечение экспертного и делового сообщества к продвигаемым технологиям и решениям "Энерджинет", мониторинг программ | количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом) |

| Номер и наименование основного мероприятия | Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.) | Срок | | Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание) | Основные направления реализации | Связь с показателями Программы (подпрограммы) |
|--|--|----------------------|-------------------------|---|--|---|
| | | начала реализации | окончания реализации | | | |
| 57. Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика" | Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В. | 1 августа 2018 г. | 31 декабря 2024 г. | преобразование энергетической инфраструктуры Российской Федерации посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений | инновационного развития организаций топливно- энергетического комплекса с государственным участием и внесение предложений о корректировке, в том числе в части реализации проектов Национальной технологической инициативы | доля организаций топливно- энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 28 марта 2019 г. № 335)

С В Е Д Е Н И Я

**об основных планируемых мерах правового регулирования в сфере реализации
государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"**

| Наименование проекта правового акта | Основные положения проекта правового акта | Срок внесения в Правительство Российской Федерации | Основания разработки (статус) | Реквизиты документа | Ответственный за разработку проекта правового акта | Связь с основным мероприятием |
|--|--|---|-------------------------------------|------------------------|--|----------------------------------|
|--|--|---|-------------------------------------|------------------------|--|----------------------------------|

2019 год

Постановления Правительства Российской Федерации

| | | | | | |
|--|---|------|---|------------------|--|
| 1. О внесении изменений в Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики | совершенствование системы перспективного планирования в электроэнергетике, в рамках которой: создан институт генерального проектировщика документов перспективного развития электроэнергетики; утверждены требования к проектировщикам документов перспективного развития электроэнергетики | июнь | I | Минэнерго России | основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией" |
|--|---|------|---|------------------|--|

| Наименование проекта правового акта | Основные положения проекта правового акта | Срок внесения в Правительство Российской Федерации | Основания разработки (статус*) | Реквизиты документа | Ответственный за разработку проекта правового акта | Связь с основным мероприятием |
|--|--|--|--------------------------------|---------------------|--|---|
| 2. О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии | совершенствование порядка включения в схему и программы развития энергетики субъектов Российской Федерации объектов на базе возобновляемых источников энергии, прежде всего в изолированных и труднодоступных регионах страны; обеспечение возможности применения итогов процедуры энергетического аудита к квалификации и сертификации объектов на базе возобновляемых источников энергии; улучшение правового регулирования порядка проведения конкурсных отборов объектов на базе возобновляемых источников энергии для их включения в соответствующие разделы документов перспективного планирования энергетики субъектов Российской Федерации | декабрь | 1 | | Минэнерго России | основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии |
| 3. О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (в части продления мер поддержки возобновляемых источников энергии на оптовом рынке после 2024 года) | оказание мер поддержки производителям электрической энергии на базе возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности | декабрь | 1 | | Минэнерго России | основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии |

* Если основанием для разработки является поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации, присваивается статус "1"; если разработка правового акта является инициативой ответственного исполнителя, соисполнителя и участников государственной программы, присваивается статус "2".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 28 марта 2019 г. № 335)

РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"
за счет средств федерального бюджета

(тыс. рублей)

| Статус и наименование Программы, подпрограммы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|----|-----|-------------------------------|----------|-----------|-----------|-----------|----------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | | ГРБС | ГП | п/П | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. |
| Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики" | всего в том числе Минэнерго России | - | 30 | - | - | 9629395 | 9895186,7 | 7808705,1 | 7939530,7 | 11230355 | 15957264,4 | 16638659,8 | 8324424,2 | 6588892,4 | 6623681,5 | 5975008,7 | | | | | | | |
| Подпрограмма "Энергобережение и повышение энергетической эффективности" (завершена 31 декабря 2018 г.) | всего в том числе Минэнерго России | - | 30 | 1 | - | 73833,2 | 73763,2 | 63833,2 | 63713,2 | 60206,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергобережению и повышению энергетической | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|----|-------------------------------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------|-------|
| | | ГРБС | ГП | пПП | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | | |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | | | | | | | | план. | план. |
| эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | 30 | 1 | 03 | 73833,2 | 73763,2 | 63833,2 | 63713,2 | 60206,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Минэнерго России | | 022 | 30 | 1 | 03 | 73833,2 | 73763,2 | 63713,2 | 60206,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации (завершено 31 декабря 2017 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|----|-------------------------------|----|----------|-------|----------|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | ГРБС | ГП | пПП | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | | | | | | | |
| эффективности (завершено 31 декабря 2015 г.) | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 1.7. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 1.8. Предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|----|-----|----|-------------------------------|---------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------|
| | | ГРБС | ГП | пПП | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | | | | | | | | план. |
| Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики" | всего | - | 30 | 2 | - | 3121200 | 3121200 | 2215554,6 | 2172254,6 | 5759755 | 8825050 | 9523550 | 1218104 | - | - | - | |
| в том числе Минэнерго России | в том числе | 022 | 30 | 2 | - | 3121200 | 3121200 | 2215554,6 | 2172254,6 | 5759755 | 8825050 | 9523550 | 1218104 | - | - | - | |
| Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------------------|----|-------|-------|-------------------------------|---------|-----------|-----------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | | ГРБС | | ОМ | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | ГРБС | ОМ | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. |
| Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов | всего в том числе Минэнерго России | - | 30 | 2 | 02 | 3121200 | 3121200 | 1215554,6 | 1215554,6 | - | - | 4000000 | 4000000 | 6000000 | 6000000 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | 022 | 30 | 2 | 02 | 3121200 | 3121200 | 1215554,6 | 1215554,6 | - | - | 4000000 | 4000000 | 6000000 | 6000000 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике (завершено 31 декабря 2017 г.) | всего в том числе Минэнерго России | - | 30 | 2 | 04 | - | - | 1000000 | 956700 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили" (завершено 31 декабря 2016 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений | всего в том числе Минэнерго России | - | 30 | 2 | 06 | - | - | - | - | 5759755 | 4825050 | 4825050 | 4825050 | 3523550 | 3523550 | 1218104 | 1218104 | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией" | всего | 022 | 30 | 2 | 06 | - | - | - | - | 5759755 | 4825050 | 4825050 | 4825050 | 3523550 | 3523550 | 1218104 | 1218104 | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------------------|----|-----|-------------------------------|----------|-------|----------|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | ГРБС | ГП | пПП | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | | | | | | | |
| Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей" | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровня добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 3.4. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергоэффективных и энергоэффективных технологий | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 3.5. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|----|-----|----|-------------------------------|-------|----------|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | ГРБС | ГП | лПГ | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | | | | | | | |
| Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (завершена 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------------------|----|-----|-------------------------------|-----------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|----------|
| | | ГРБС | ГП | пГП | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | | | | | | | |
| технологий производства сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.) | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" России | всего в том числе Минэнерго России | - | 30 | 5 | - | 3457024,6 | 3421489 | 3120643,6 | 3143956,1 | 2934513,2 | 4527414,6 | 4469803 | 4417844,2 | 3893842 | 3921793,7 | 3266010 |
| Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------------------|----|-----|----|-------------------------------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|-----------|---------|-----------|---------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | | ГРБС | ГП | пПП | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | факт. | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. |
| снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности | всего | - | 30 | 5 | 07 | 3457024,6 | 3421489 | 3120643,6 | 3143956,1 | 2934513,2 | 4527414,6 | 4469803 | 4417844,2 | 3893842 | 3921793,7 | 3266010 | | | | | | | | |
| | в том числе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Минэнерго России | 022 | 30 | 5 | 07 | 3457024,6 | 3421489 | 3120643,6 | 3143956,1 | 2934513,2 | 4527414,6 | 4469803 | 4417844,2 | 3893842 | 3921793,7 | 3266010 | | | | | | | | |
| Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей (завершено 31 декабря 2014 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | 30 | 6 | - | 15000 | 0 | 14100 | 0 | 13377 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в том числе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Минэнерго России | 022 | 30 | 6 | - | 15000 | 0 | 14100 | 0 | 13377 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------------------|----|-------|-------|-------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | ГРБС | | ОМ | | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | ГРБС | ОМ | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. | план. | факт. |
| основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р (завершено 31 декабря 2016 г.) | всего в том числе | - | 30 | 6 | 02 | 15000 | 0 | 14100 | 0 | 13377 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (завершено 31 декабря 2018 г.) | Минэнерго России | 022 | 30 | 6 | 02 | 15000 | 0 | 14100 | 0 | 13377 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации (завершено 31 декабря 2016 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 (завершено 31 декабря 2018 г.) | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" | всего в том числе | - | 30 | 7 | - | 2962337,2 | 3278734,5 | 2394573,7 | 2559606,8 | 2462503,4 | 2604799,8 | 2645306,8 | 2688476 | 2701887,8 | 2695050,4 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 |
| государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" | Минэнерго России | 022 | 30 | 7 | - | 2962337,2 | 3278734,5 | 2394573,7 | 2559606,8 | 2462503,4 | 2604799,8 | 2645306,8 | 2688476 | 2701887,8 | 2695050,4 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 | 2701887,8 |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------------------|----|----|----|-------------------------------|-----------|----------|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | ГРБС | ГП | пП | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год план. | 2019 год план. | 2020 год план. | 2021 год план. | 2022 год план. | 2023 год план. | 2024 год план. |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | | | | | | | |
| 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 Минэнерго России | - | 30 | 7 | 01 | - | - | - | - | 143869,3 | - | - | - | - | - | - |
| 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 в том числе Минэнерго России | - | 30 | 7 | 02 | - | - | - | - | 156157,8 | 159696,5 | 164360,4 | 170934,8 | 177772,2 | 184883,1 | |
| Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы | всего в том числе Минэнерго России | - | 30 | 7 | 03 | 2822184,6 | 3143447,4 | 2272951 | 2437030,1 | 2188178,6 | 2310486,1 | 2383732,4 | 2383732,4 | 2383732,4 | 2383732,4 | 2383732,4 |
| Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества | всего в том числе Минэнерго России | - | 30 | 7 | 04 | 140152,6 | 135287,1 | 121622,7 | 122576,7 | 130455,5 | 138155,9 | 140383,2 | 140383,2 | 140383,2 | 140383,2 | 140383,2 |
| Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно-энергетического комплекса | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы | Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник | Код бюджетной классификации | | | | Объемы бюджетных ассигнований | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|----|----|----|-------------------------------|-------|----------|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|
| | | ГРБС | ГП | пП | ОМ | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | план. | факт. | план. | факт. | | | | | | | |
| Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет" | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика" | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Итого: - 5 |

м) приложение № 7 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 28 марта 2019 г. № 335)

ПЛАН РЕАЛИЗАЦИИ

государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------|------------------------------|---------------------------------------|---------------|----------------|---------------|--------------|---------------|----------------|---------------|--------------|---------------|----------------|---------------|---|---|---|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 "Развитие и модернизация электроэнергетики" | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 2.1. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2019 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства № 1) | 1 | Минэнерго России | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------|---------------------------|---------------------------------------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|---|---|---|------------|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 2.2. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2020 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства № 1) | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря |
| Контрольное событие 2.3. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2021 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства № 1) | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря |
| Контрольное событие 2.4. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2019 году | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 2.5. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2020 году | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря |
| Контрольное событие 2.6. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---------------------------|---------------------------------------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|---|---|---|---|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 | | | | |
| предусмотренные мероприятием, в 2021 году | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Контрольное событие 2.7. Проведена проверка хода строительства в 2019 году 1-ой очереди Сахалинской государственной районной электростанции - 2 и теплоэлектростанции в г. Советская Гавань | 1 | Минэнерго России | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 2.8. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы | | Минэнерго России | - | - | 1 августа | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 2.9. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности с их победителями в 2019 году | 1 | Минэнерго России | - | - | - | 1 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 2.10. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности с их победителями в 2020 году | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 декабря | - | - | - | - | - |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------|------------------------------|---------------------------------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|--------------|---------------|----------------|---------------|---|---|---------------|--------------|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 2.1.1. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности с их победителями в 2021 году | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 декабря |
| Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей" | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 3.1. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2019 год и предложения по их дальнейшей реализации | | Минэнерго России | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 3.2. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2020 год и предложения по их дальнейшей реализации | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 3.3. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря | - |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------|---------------------------|---------------------------------------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|---|---|---|---|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 | | | | |
| Российской Федерации за 2021 год и предложения по их дальнейшей реализации | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Контрольное событие 3.4. 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 | 1 | Минэнерго России | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 3.5. 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 | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 3.6. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2019 году | 1,2 | Минэнерго России | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---------------------------|---------------------------------------|------------|-------------|-----------|------------|-------------|-----------|------------|-------------|------------|-------------|------------|-----------|---|---|------------|---|---|---|------------|---|------------|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 год | | | IV квартал | III квартал | II квартал | I квартал | | | | | | | | | |
| | | | I квартал | II квартал | III квартал | I квартал | II квартал | III квартал | I квартал | II квартал | III квартал | | | | | | | | | | | | | |
| Контрольное событие 3.7. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазовых предприятий в 2020 году | 1,2 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | | | |
| Контрольное событие 3.8. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазовых предприятий в 2021 году | 1,2 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря | | |
| Подпрограмма "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 боеспособности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2020 - 2022 годы | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---------------------------|---------------------------------------|------------|-------------|------------|------------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|---|---|------------|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 5.2. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2019 году | 1 | Минэнерго России | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 5.3. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2020 году | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 5.4. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря |
| Контрольное событие 5.5. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2019 году | 1 | Минэнерго России | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 5.6. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2020 году | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------|------------------------------|---------------------------------------|---------------|----------------|---------------|--------------|---------------|----------------|---------------|--------------|---------------|----------------|---------------|---|---|---------------|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 5.7. Обеспечена индексация дополни- тельных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря |
| Контрольное событие 5.8. Оказано содействие переселе- мым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2019 году в рамках выделенных средств федерального бюджета | 1 | Минэнерго России | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 5.9. Оказано содействие переселе- мым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2020 году в рамках выделенных средств федерального бюджета | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - |
| Контрольное событие 5.10. Оказано содействие переселя- емым из ветхого жилья гражда- нам в приобретении (строитель- стве) жилья взамен сносимого в 2021 году в рамках выделенных средств федерального бюджета | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря |
| Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------|---------------------------|---------------------------------------|------------|-------------|------------|------------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|---|------------|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 7.1. Утвержден приказ Минэнерго России о вводе государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в эксплуатацию | 1 | Минэнерго России | - | 1 июля | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 7.2. Осуществлен ввод информации федеральными органами исполнительной власти через единую систему межведомственного электронного взаимодействия | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | 1 марта | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 7.3. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2019 году | | Минэнерго России | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 7.4. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2020 году | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря | - | - | - |
| Контрольное событие 7.5. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31 декабря |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---------------------------|---------------------------------------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 |

организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2021 году

1 Минэнерго России 31 октября

Контрольное событие 7.6. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2018 год

1 Минэнерго России 31 октября

Контрольное событие 7.7. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2019 год

1 Минэнерго России 31 октября

Контрольное событие 7.8. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---------------------------|---------------------------------------|---------------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|--------------|------------|-------------|------------|---|--------------|---|---|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 | | | | |
| инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Контрольное событие 7.9. Представлен в Правительство Российской Федерации итоговый доклад о реализации дорожной карты "Внедрение инновационных технологий и современных материалов в энергетике" на период до 2018 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2014 г. № 1217-р | 1 | Минэнерго России | - | I квартал апреля | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 7.10. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации плана по стимулированию внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2019 год | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | 30 апреля | - | - | - | - | - | - | - |
| Контрольное событие 7.11. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации плана | 1 | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 30 апреля | - | - |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------|---------------------------|---------------------------------------|--------------------|-------------|------------|------------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|--|--|--|--|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 | | | | |
| по стимулированию внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Контрольное событие 7.12. Одобрен Правительственной комиссией по использованию информационных технологий для улучшения качества жизни и условий ведения предпринимательской деятельности к реализации ведомственный проект "Цифровая энергетика" | | Минэнерго России | | I квартал марта | | | | | | | | | | | | | | |
| Контрольное событие 7.13. Разработаны методики по измерению эффектов цифровой трансформации энергетической инфраструктуры | | Минэнерго России | | | | | 31 октября | | | | | | | | | | | |
| Контрольное событие 7.14. Разработана концепция цифровой трансформации топливно-энергетического комплекса | | Минэнерго России | | | | | 28 декабря | | | | | | | | | | | |
| Контрольное событие 7.15. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2020 году | | Минэнерго России | | | | | | | 30 июня | | | | | | | | | |

| Наименование подпрограммы, контрольного события Программы | Статус* | Ответственный исполнитель | Срок наступления контрольного события | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---------------------------|---------------------------------------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|-----------|------------|-------------|------------|---------|---|---|
| | | | 2019 год | | | 2020 год | | | 2021 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 7.16. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году | | Минэнерго России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 30 июня | - | - |

* Статус "1" присвоен контрольному событию, включенному в план деятельности Министерства энергетики Российской Федерации на период 2019 - 2024 годов, утвержденный приказом Минэнерго России от 28 января 2019 г. № 45, статус "2" присвоен контрольным событиям, включенным в план развития газовой и нефтехимии России на период до 2030 года, утвержденный приказом Минэнерго России от 1 марта 2012 г. № 79. "

н) дополнить приложениями № 7¹ - 7³ следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 7¹
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

С В Е Д Е Н И Я

о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" на приоритетных территориях Российской Федерации

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | |
|---|------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 2018 год план. | 2019 год план. | 2020 год план. | 2021 год план. | 2022 год план. | 2024 год план. |
| | | | | | | |

Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский регион

Цель: гарантированное обеспечение доступной электрической энергией потребителей Дальнего Востока и Байкальского региона, повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов Дальнего Востока и Байкальского региона

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задачи: развитие магистральной электрической сети, обособленное в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, для покрытия перспективного спроса на электрическую энергию и мощность; согласованное развитие единой национальной (общероссийской) электрической сети, включая развитие электроэнергетических систем субъектов Российской Федерации (в том числе технологически изолированных); обеспечение устойчивого энергоснабжения потребителей на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа

Цель и задачи достигаются за счет реализации мероприятий комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | |
|---|------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------|
| | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | |
| | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. |

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

Задача: обеспечение стабильной выработки моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа

Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн

| | | | | | | | | |
|-----------------------------------|-----|---|-----|---|---|---|---|--|
| Дальневосточный федеральный округ | 4,2 | 4 | 3,7 | 5 | 5 | 5 | 5 | |
| Амурская область | - | - | - | - | - | - | - | |
| Еврейская автономная область | - | - | - | - | - | - | - | |
| Забайкальский край | - | - | - | - | - | - | - | |
| Камчатский край | - | - | - | - | - | - | - | |
| Магаданская область | - | - | - | - | - | - | - | |
| Приморский край | - | - | - | - | - | - | - | |
| Республика Бурятия | - | - | - | - | - | - | - | |
| Республика Саха (Якутия) | - | - | - | - | - | - | - | |
| Сахалинская область | - | - | - | - | - | - | - | |
| Хабаровский край | 4,2 | 4 | 3,7 | 5 | 5 | 5 | 5 | |
| Чукотский автономный округ | - | - | - | - | - | - | - | |

Задача: продолжение планомерной социально и экономически обоснованной газификации Дальнего Востока

Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов

| | | | | | | | | |
|-----------------------------------|------|------|------|------|-----|------|------|--|
| Российская Федерация | - | - | - | - | - | - | - | |
| Дальневосточный федеральный округ | 10,5 | 10,8 | 10,9 | 10,9 | 11 | 11,1 | 11,3 | |
| Амурская область | - | - | 0,1 | 0,2 | 0,9 | 1,6 | 2,2 | |

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------------------|------|----------|------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| Еврейская автономная область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Забайкальский край | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Камчатский край | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,1 | 60,5 | |
| Магаданская область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Приморский край | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 0,6 | 0,8 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | |
| Республика Бурятия | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Республика Саха (Якутия) | 33,8 | 34,6 | 34,8 | 34,8 | 35 | 35,2 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | |
| Сахалинская область | 37,8 | 38,7 | 39 | 39,1 | 39,2 | 39,4 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | |
| Хабаровский край | 19,7 | 20,1 | 20,4 | 20,4 | 20,5 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | |
| Чукотский автономный округ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" | | | | | | | | | | | | | | |
| Задача: реализация инвестиционных проектов в новых районах угледобычи с благоприятными горно-геологическими условиями | | | | | | | | | | | | | | |
| Добыча угля, млн тонн | | | | | | | | | | | | | | |
| Дальний Восток и Байкальский регион | 85,9 | 89,6 | 93,7 | 97,8 | 102,1 | 106,2 | 111,4 | 111,4 | 111,4 | 111,4 | 111,4 | 111,4 | 111,4 | 111,4 |
| Амурская область | 3,5 | 4 | 4,7 | 5 | 5,5 | 6 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| Еврейская автономная область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Забайкальский край | 23 | 24 | 25 | 25 | 25,5 | 26 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | |
| Камчатский край | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Магаданская область | 0,4 | 0,45 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | |
| Приморский край | 8,6 | 8,8 | 9 | 8,7 | 8,5 | 8,3 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | |
| Республика Бурятия | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | |
| Республика Саха (Якутия) | 18 | 19 | 20 | 23 | 25 | 27 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | |

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------------------|------|----------|------|----------|------|----------|------|----------|------|----------|------|----------|-----|
| | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| Сахалинская область | 10,8 | 11 | 11,3 | 11,5 | 11,8 | 11,9 | 11,8 | 11,9 | 11,9 | 11,8 | 11,9 | 11,9 | 12 | 12 |
| Хабаровский край | 5,8 | 6 | 6,5 | 7 | 7,5 | 8 | 7,5 | 8 | 8 | 7,5 | 8 | 8 | 8,5 | 8,5 |
| Чукотский автономный округ | 0,7 | 0,8 | 1 | 1,2 | 1,3 | 1,5 | 1,3 | 1,5 | 1,5 | 1,3 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Иркутская область | 12,5 | 12,8 | 13 | 13 | 13,5 | 13,8 | 13,5 | 13,8 | 13,8 | 13,5 | 13,8 | 13,8 | 14 | 14 |
| <p>Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ</p> <p>Цель: повышение надежности обеспечения Северо-Кавказского федерального округа топливно-энергетическими ресурсами</p> <p>Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"</p> <p>Задача: повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа</p> <p>Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук, млн. тонн в год</p> | | | | | | | | | | | | | | |
| Северо-Кавказский федеральный округ | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Республика Дагестан | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Республика Ингушетия | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Кабардино-Балкарская Республика | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Карачаево-Черкесская Республика | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Республика Северная Осетия - Алания | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставропольский край | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Чеченская Республика | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приоритетная территория: Калининградская область

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

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------------------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|
| | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |

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"

Приоритетная территория: Республика Крым и г. Севастополь

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

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задача: повышение экономической эффективности и надежности 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, единиц

| | | | | | | | | |
|-------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Республика Крым | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - |
| Город Севастополь | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - |

Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации

Цель: создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-экономическое развитие Арктической зоны Российской Федерации, повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

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

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

Задача: создание и развитие новых центров добычи углеводородов, включая производство сжиженного природного газа

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Значения показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------------------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|
| | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |

Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации

| | Добыча угля, млн. тонн | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|------------------------|------|------|------|------|------|------|--|--|--|--|--|--|--|
| Арктическая зона Российской Федерации | 10,6 | 10,5 | 10,8 | 13,8 | 15,9 | 17,6 | 17,8 | | | | | | | |
| Мурманская область | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | | | | | | | |
| Ненецкий автономный округ | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | |
| Чукотский автономный округ | 0,7 | 0,8 | 1 | 1,2 | 1,3 | 1,5 | 1,5 | | | | | | | |
| Ямало-Ненецкий автономный округ | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | |
| Республика Карелия ¹ | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | |
| Республика Коми ² | 9,7 | 9,5 | 9,5 | 11 | 12 | 12,5 | 11,7 | | | | | | | |
| Республика Саха (Якутия) ³ | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | |
| Красноярский край ⁴ | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,5 | 2,5 | 3,5 | 4,5 | | | | | | | |
| 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 подразумеваются 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 улуса (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 Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального образования 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".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7²
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

С В Е Д Е Н И Я

**о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий
государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"
на приоритетных территориях Российской Федерации**

(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 | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | план. | план. | план. | план. | план. | план. |
| Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский регион | | | | | | | | | | | |
| Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики" | Дальний Восток и Байкальский регион | 022 | 30 | - | - | 4085625,2 | 6061748,8 | 34707,2 | 28457,4 | - | 19101 |
| | Амурская область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Еврейская автономная область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Забайкальский край | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Камчатский край | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Магаданская область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Приморский край | 022 | 30 | - | - | 79622,9 | 54946,3 | 26904,2 | 28457,4 | - | 19101 |
| | Республика Бурятия | 022 | 30 | - | - | 6002,3 | 6802,6 | 7803 | - | - | - |
| | Республика Саха (Якутия) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| 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 | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | |
| | | | | | | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | |
| | Сахалинская область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Хабаровский край | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Чукотский автономный округ | 022 | 30 | - | - | 4000000 | - | 6000000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Иркутская область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Дальний Восток и Байкальский регион | 022 | 30 | 2 | - | 4000000 | - | 6000000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Чукотский автономный округ | 022 | 30 | 2 | - | 4000000 | - | 6000000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Дальний Восток и Байкальский регион | 022 | 30 | 2 | 02 | 4000000 | - | 6000000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Чукотский автономный округ | 022 | 30 | 2 | 02 | 4000000 | - | 6000000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Дальний Восток и Байкальский регион | 022 | 30 | 5 | - | 85625,2 | - | 61748,8 | - | 34707,2 | - | 28457,4 | - | - | - | - | - | 19101 |
| | Приморский край | 022 | 30 | 5 | - | 79622,9 | - | 54946,3 | - | 26904,2 | - | 28457,4 | - | - | - | - | - | 19101 |
| | Республика Бурятия | 022 | 30 | 5 | - | 6002,3 | - | 7803 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Дальний Восток и Байкальский регион | 022 | 30 | 5 | 07 | 85625,2 | - | 61748,8 | - | 34707,2 | - | 28457,4 | - | - | - | - | - | 19101 |
| | Приморский край | 022 | 30 | 5 | 07 | 79622,9 | - | 54946,3 | - | 26904,2 | - | 28457,4 | - | - | - | - | - | 19101 |
| | Республика Бурятия | 022 | 30 | 5 | 07 | 6002,3 | - | 7803 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | | | | | Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ | | | | | | | | | | | | |
| | Северо-Кавказский федеральный округ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Республика Дагестан | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Республика Ингушетия | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Кабардино-Балкарская Республика | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Карачаево-Черкесская Республика | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Республика Северная Осетия - Алания | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| 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 | лГП | ОМ | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | план. | план. | план. | план. | план. | план. |
| | Ставропольский край | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Чеченская Республика | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Калининградская область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики" | Приоритетная территория: Калининградская область | | | | | | | | | | |
| | Приоритетная территория: Республика Крым и г. Севастополь | | | | | | | | | | |
| Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики" | Республика Крым и г. Севастополь | 022 | 30 | - | - | 4825050 | 3523550 | 1218104 | - | - | - |
| | Республика Крым | 022 | 30 | - | - | 4544886 | 3523550 | 1218104 | - | - | - |
| | Город Севастополь | 022 | 30 | - | - | 280164 | - | - | - | - | - |
| Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики" | Республика Крым и г. Севастополь | 022 | 30 | 2 | - | 4825050 | 3523550 | 1218104 | - | - | - |
| | Республика Крым | 022 | 30 | 2 | - | 4544886 | 3523550 | 1218104 | - | - | - |
| | Город Севастополь | 022 | 30 | 2 | - | 280164 | - | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически обоснованных тарифных решений | Республика Крым и г. Севастополь | 022 | 30 | 2 | 06 | 4825050 | 3523550 | 1218104 | - | - | - |
| | Республика Крым | 022 | 30 | 2 | 06 | 4544886 | 3523550 | 1218104 | - | - | - |
| | Город Севастополь | 022 | 30 | 2 | 06 | 280164 | - | - | - | - | - |
| | Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации | | | | | | | | | | |
| Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики" | Арктическая зона Российской Федерации | 022 | 30 | - | - | 4000000 | 6000000 | - | - | - | - |
| | Мурманская область | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Ненецкий автономный округ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Чукотский автономный округ | 022 | 30 | - | - | 4000000 | 6000000 | - | - | - | - |
| | Ямало-Ненецкий автономный округ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Республика Карелия ¹ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| 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 | пПП | ОМ | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | план. | план. | план. | план. | план. | план. |
| | Республика Коми ² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Республика Саха (Якутия) ³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Красноярский край ⁴ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Архангельская область ⁵ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Подпрограмма | Арктическая зона Российской Федерации | 022 | 30 | 2 | - | 4000000 | 6000000 | - | - | - | - |
| "Развитие и модернизация электроэнергетики" | Чукотский автономный округ | 022 | 30 | 2 | - | 4000000 | 6000000 | - | - | - | - |
| Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов | Арктическая зона Российской Федерации | 022 | 30 | 2 | 02 | 4000000 | 6000000 | - | - | - | - |
| | Чукотский автономный округ | 022 | 30 | 2 | 02 | 4000000 | 6000000 | - | - | - | - |

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 подразумеваются 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 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 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".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7³
к государственной программе
Российской Федерации
"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 внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных государственных источников на реализацию мероприятий государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" на приоритетных территориях Российской Федерации

(тыс. рублей)

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Источник финансирования | Оценка расходов | | | | | |
|---|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | 2019 год план. | 2020 год план. | 2021 год план. | 2022 год план. | 2023 год план. | 2024 год план. |
| Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский регион | | | | | | | |
| Дальний Восток и Байкальский регион | всего | 171033829,3 | 109287450 | 51269231,2 | 42865410 | 43017708,6 | 19101 |
| | в том числе: | | | | | | |
| | федеральный бюджет | 4085625,2 | 6061748,9 | 34707,2 | 28457,4 | - | 19101 |
| | государственные внебюджетные фонды Российской Федерации | - | - | - | - | - | - |
| | бюджеты субъектов Российской Федерации | 352194 | 260370 | - | 500000 | 180000 | - |
| | территориальные государственные внебюджетные фонды | - | - | - | - | - | - |
| | местные бюджеты | 23569,2 | 20040 | - | - | - | - |

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Источник финансирования | Оценка расходов | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------|--|-------------|--|-----------|--|------------|--|------------|--|----------|--|
| | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| Амурская область | компании с государственным участием иные внебюджетные источники | 166572440,9 | | 102945291,1 | | 51234524 | | 42336952,6 | | 42837708,6 | | | |
| | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Амурская область | всего в том числе | 23450225,3 | | 10709327,5 | | 7605270 | | 8424730 | | 3007060 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Еврейская автономная область | средства компаний с государственным участием | 23450225,3 | | 10709327,5 | | 7605270 | | 8424730 | | 3007060 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Еврейская автономная область | всего в том числе | 4028916,5 | | 2059870 | | 1721410 | | 2606500 | | 2147150 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Забайкальский край | средства компаний с государственным участием | 4028916,5 | | 2059870 | | 1721410 | | 2606500 | | 2147150 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Забайкальский край | всего в том числе | 4444421,1 | | 1175048,2 | | 982963,6 | | 764982,3 | | 813603,9 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Камчатский край | средства компаний с государственным участием | 4444421,1 | | 1175048,2 | | 982963,6 | | 764982,3 | | 813603,9 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Камчатский край | всего в том числе: | 3261610 | | 2727880 | | 1615530 | | 2016730 | | 1560680 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Магаданская область | бюджеты субъектов Российской Федерации | - | | - | | - | | 500000 | | 180000 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Магаданская область | средства компаний с государственным участием | 3261610 | | 2727880 | | 1615530 | | 1516730 | | 1380680 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Магаданская область | всего в том числе | 10362960 | | 10759200 | | 13587870 | | 8852710 | | 13246790 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Приморский край | средства компаний с государственным участием | 10362960 | | 10759200 | | 13587870 | | 8852710 | | 13246790 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Приморский край | всего в том числе: | 10892789,7 | | 15189695,8 | | 4041394,2 | | 7284717,4 | | 9136680 | | 19101 | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Приморский край | федеральный бюджет | 79622,9 | | 54946,3 | | 26904,2 | | 28457,4 | | - | | 19101 | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| Приморский край | средства компаний с государственным участием | 10813166,8 | | 15134749,5 | | 4014490 | | 7256260 | | 9136680 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Источник финансирования | Оценка расходов | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------|------------|----------|----------|----------|---|----------|---|----------|---|----------|--|
| | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| Республика Бурятия | всего | 788507,8 | 843437,9 | 833133,4 | 777640,3 | 515974,7 | - | - | - | - | - | - | |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| Республика Саха (Якутия) | федеральный бюджет | 6002,3 | 6802,6 | 7803 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | средства компаний с государственным участием | 782505,5 | 836635,3 | 825330,4 | 777640,3 | 515974,7 | - | - | - | - | - | - | |
| Сахалинская область | всего | 13593047,7 | 12663266,8 | 5019230 | 4383550 | 5060330 | - | - | - | - | - | - | |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| Хабаровский край | средства компаний с государственным участием | 13593047,7 | 12663266,8 | 5019230 | 4383550 | 5060330 | - | - | - | - | - | - | |
| | всего | 12369503,2 | 2700300 | 2687530 | 2493910 | 2678690 | - | - | - | - | - | - | |
| Чукотский автономный округ | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| | бюджеты субъектов Российской Федерации | 352194 | 260370 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Иркутская область | местные бюджеты | 23569,2 | 20040 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | средства компаний с государственным участием | 11993740 | 2419890 | 2687530 | 2493910 | 2678690 | - | - | - | - | - | - | |
| Хабаровский край | всего | 34778478,4 | 12785410 | 8641780 | 5136990 | 4715240 | - | - | - | - | - | - | |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| Чукотский автономный округ | средства компаний с государственным участием | 34778478,4 | 12785410 | 8641780 | 5136990 | 4715240 | - | - | - | - | - | - | |
| | всего | 11040710 | 10705380 | 4533120 | 122950 | 135510 | - | - | - | - | - | - | |
| Иркутская область | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| | федеральный бюджет | 4000000 | 6000000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Иркутская область | средства компаний с государственным участием | 7040710 | 4705380 | 4533120 | 122950 | 135510 | - | - | - | - | - | - | |
| | всего | 42022659,6 | 26968633,7 | 7227700 | 7491500 | 6971700 | - | - | - | - | - | - | |
| Иркутская область | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| | средства компаний с государственным участием | 42022659,6 | 26968633,7 | 7227700 | 7491500 | 6971700 | - | - | - | - | - | - | |

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Источник финансирования | Оценка расходов | | | |
|---|-------------------------|-----------------|----------|----------|----------|
| | | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| | | план. | план. | план. | план. |

Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ

Северо-Кавказский федеральный округ
 всего 27209070,2 18464832,7 8669949,5 8266169,8 7001340 4162929,8

в том числе:

федеральный бюджет - - - - -
 государственные внебюджетные фонды Российской Федерации - - - - -
 бюджеты субъектов Российской Федерации 9000 - - - - 4162929,8
 территориальные государственные внебюджетные фонды - - - - -
 местные бюджеты - - - - -
 средства компаний с государственным участием 27200070,2 18464832,7 8669949,5 8266169,8 7001340

иные внебюджетные источники - - - - -

Республика Дагестан
 всего 3409253,3 5967573,9 1837573,1 2056633,9 2561000
 в том числе
 средства компаний с государственным участием 3409253,3 5967573,9 1837573,1 2056633,9 2561000

Республика Ингушетия
 всего 259082,9 1062 1062 1062 - -
 в том числе
 средства компаний с государственным участием 259082,9 1062 1062 1062 - -

Кабардино-Балкарская Республика
 всего 800672,1 642941,2 426295,2 613635,6 358620
 в том числе
 средства компаний с государственным участием 800672,1 642941,2 426295,2 613635,6 358620

Карачаево-Черкесская Республика
 всего 4545340,8 3955682,9 2533345,4 1440399,1 162520
 в том числе

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Источник финансирования | Оценка расходов | | | | | | | | | | | |
|---|---|-----------------|--|-----------|--|-----------|--|-----------|--|----------|--|-----------|--|
| | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| Республика Северная Осетия - Алания | средства компаний с государственным участием | 4545340,8 | | 3955682,9 | | 2533345,4 | | 1440399,1 | | 162520 | | - | |
| | всего в том числе | 15018033,2 | | 4907415,4 | | 1593930 | | 1394030 | | 1319970 | | - | |
| Ставропольский край | средства компаний с государственным участием | 15018033,2 | | 4907415,4 | | 1593930 | | 1394030 | | 1319970 | | - | |
| | всего в том числе | 2985887,9 | | 2568913,4 | | 2277743,7 | | 2760409,2 | | 2599230 | | - | |
| Чеченская Республика | средства компаний с государственным участием | 2985887,9 | | 2568913,4 | | 2277743,7 | | 2760409,2 | | 2599230 | | - | |
| | всего в том числе: | 190800 | | 421244 | | - | | - | | - | | 4162929,8 | |
| | бюджеты субъектов Российской Федерации | 9000 | | - | | - | | - | | - | | 4162929,8 | |
| | средства компаний с государственным участием | 181800 | | 421244 | | - | | - | | - | | - | |
| Калининградская область | всего в том числе: | 15996775,3 | | 5558596,7 | | 77210 | | - | | - | | - | |
| | Приоритетная территория: Калининградская область | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| | федеральный бюджет | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| | государственные внебюджетные фонды Российской Федерации | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| | бюджеты субъектов Российской Федерации | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| | территориальные государственные внебюджетные фонды | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| | местные бюджеты | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| | средства компаний с государственным участием | 15996775,3 | | 5558596,7 | | 77210 | | - | | - | | - | |

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Источник финансирования | Оценка расходов | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------|---|------------|---|------------|---|------------|---|------------|---|------------|---|
| | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| | иные внебюджетные источники | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Приоритетная территория: Республика Крым и г. Севастополь | | | | | | | | | | | | |
| Республика Крым и город Севастополь | всего | 5077524,5 | | 3709000 | | 1282214,7 | | | | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| | федеральный бюджет | 4825050 | | 3523550 | | 1218104 | | | | | | | |
| | государственные внебюджетные фонды Российской Федерации | - | | - | | - | | | | | | | |
| | бюджеты субъектов Российской Федерации | 252474,5 | | 185450 | | 64110,7 | | | | | | | |
| | территориальные государственные внебюджетные фонды | - | | - | | - | | | | | | | |
| | местные бюджеты | - | | - | | - | | | | | | | |
| | средства компаний с государственным участием | - | | - | | - | | | | | | | |
| | иные внебюджетные источники | - | | - | | - | | | | | | | |
| Республика Крым | всего | 4797360,5 | | 3709000 | | 1282214,7 | | | | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| | федеральный бюджет | 4544886 | | 3523550 | | 1218104 | | | | | | | |
| | бюджеты субъектов Российской Федерации | 252474,5 | | 185450 | | 64110,7 | | | | | | | |
| Город Севастополь | всего | 280164 | | - | | - | | | | | | | |
| | в том числе | | | | | | | | | | | | |
| | федеральный бюджет | 280164 | | - | | - | | | | | | | |
| | Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации | | | | | | | | | | | | |
| Арктическая зона Российской Федерации | всего | 84984430,3 | | 30849001,6 | | 22001025,5 | | 18226377,2 | | 24875713,2 | | 15990136,9 | |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| | федеральный бюджет | 4000000 | | 6000000 | | - | | - | | - | | - | |

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Источник финансирования | Оценка расходов | | | | | | | | | | | |
|---|---|-----------------|------------|------------|------------|------------|------------|----------|---|----------|---|----------|-------|
| | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | | план. | |
| | государственные внебюджетные фонды Российской Федерации | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | бюджеты субъектов Российской Федерации | 27900 | - | - | - | - | - | - | - | 30000 | - | - | 70000 |
| | территориальные государственные внебюджетные фонды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | местные бюджеты | 10017,7 | - | - | 40000 | 66500 | 4500 | 7000 | | | | | |
| | средства компаний с государственным участием | 80946512,6 | 24849001,6 | 21961025,5 | 18159877,2 | 24841213,2 | 15913136,9 | | | | | | |
| | иные внебюджетные источники | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Мурманская область | всего в том числе | 1100644 | 416019,8 | 338347,6 | 359088,4 | 515476,6 | 528051 | | | | | | |
| | средства компаний с государственным участием | 1100644 | 416019,8 | 338347,6 | 359088,4 | 515476,6 | 528051 | | | | | | |
| Ненецкий автономный округ | всего в том числе: | 19536332,7 | 12721322 | 10505682 | 6151921 | 5555046 | 4717695 | | | | | | |
| | бюджеты субъектов Российской Федерации | - | - | - | - | 30000 | 70000 | | | | | | |
| | местные бюджеты | 8517,7 | - | 40000 | 66500 | 4500 | 7000 | | | | | | |
| | средства компаний с государственным участием | 19527815 | 12721322 | 10465682 | 6085421 | 5520546 | 4640695 | | | | | | |
| Чукотский автономный округ | всего в том числе: | 11040710 | 10705380 | 4533120 | 122950 | 135510 | - | | | | | | |
| | федеральный бюджет | 4000000 | 6000000 | - | - | - | - | | | | | | |
| | средства компаний с государственным участием | 7040710 | 4705380 | 4533120 | 122950 | 135510 | - | | | | | | |
| Ямало-Ненецкий автономный округ | всего в том числе | 51250813,2 | 6341918,9 | 6017557,8 | 11120766,7 | 17885743 | 10040481 | | | | | | |

| Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории) | Источник финансирования | Оценка расходов | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------|-----------|-----------|------------|----------|----------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| | | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. | план. |
| средства компаний с государственным участием | | 51250813,2 | 6341918,9 | 6017557,8 | 11120766,7 | 17885743 | 10040481 | | | | | | |
| Республика Карелия ¹ | всего | 1549797,3 | 217994,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в том числе | | | | | | | | | | | | |
| | средства компаний с государственным участием | 1549797,3 | 217994,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Республика Коми ² | всего | 269053,5 | 144694 | 140328,8 | 44512,3 | 98190 | 57780 | | | | | | |
| | в том числе | | | | | | | | | | | | |
| | средства компаний с государственным участием | 269053,5 | 144694 | 140328,8 | 44512,3 | 98190 | 57780 | | | | | | |
| Республика Саха (Якутия) ³ | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Красноярский край ⁴ | всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Архангельская область ⁵ | всего | 237079,6 | 301672,6 | 465989,4 | 427138,8 | 685747,6 | 646129,9 | | | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| | бюджеты субъектов Российской Федерации | 27900 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | местные бюджеты | 1500 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | средства компаний с государственным участием | 207679,6 | 301672,6 | 465989,4 | 427138,8 | 685747,6 | 646129,9 | | | | | | |

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 подразумеваются территории 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 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" ⁴ ;

о) в приложении № 12 к указанной Программе слова "Энергоэффективность и развитие энергетики" заменить словами "Развитие энергетики".
