

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 2 марта 2020 г. N 221

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ГОСУДАРСТВЕННУЮ ПРОГРАММУ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. N 321 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 18, ст. 2167; 2015, N 42, ст. 5790; N 50, ст. 7187; 2016, N 24, ст. 3525; N 33, ст. 5182; N 49, ст. 6926; 2017, N 7, ст. 1060; N 15, ст. 2210; 2018, N 3, ст. 533, 544, 545; N 15, ст. 2138; N 53, ст. 8702; 2019, N 11, ст. 1120; N 15, ст. 1738; N 51, ст. 7612; N 52, ст. 8014).
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
М.МИШУСТИН

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 2 марта 2020 г. N 221

ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ГОСУДАРСТВЕННУЮ ПРОГРАММУ

РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

1. В паспорте Программы:

а) позицию, касающуюся участников Программы, дополнить абзацем следующего содержания:

"Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (с 1 января 2020 г.)";

б) позицию, касающуюся подпрограмм Программы, дополнить абзацем следующего содержания:

"подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива";

в) позицию, касающуюся задач Программы, дополнить абзацем следующего содержания:

"содействие развитию внутреннего рынка природного газа как моторного топлива";

г) в позиции, касающейся объемов бюджетных ассигнований Программы, цифры "134539207,8" заменить цифрами "157690251,6", цифры "15957264,4" заменить цифрами "15948686,2", цифры "16638659,8" заменить цифрами "22725326,3", цифры "8324424,2" заменить цифрами "14042539", цифры "6588892,4" заменить цифрами "13593733,1", цифры "6623681,5" заменить цифрами "8423681,5", цифры "5975008,7" заменить цифрами "8525008,7".

2. В позиции, касающейся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" Программы:

а) цифры "19566704" заменить цифрами "20784808";

б) дополнить абзацем следующего содержания:

"на 2022 год - 1218104 тыс. рублей".

3. В абзаце четвертом позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие нефтяной и газовой отраслей" Программы цифры "3,9" заменить

цифрами "4,1".

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

а) в позиции, касающейся целевых индикаторов и показателей подпрограммы:

абзац шестой изложить в следующей редакции:

"численность граждан льготных категорий, имеющих право на бесплатный пайковый уголь";

в абзаце седьмом слово "реализуемых" заменить словом "реализованных";

б) в позиции, касающейся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, цифры "24496707,5" заменить цифрами "25802882,5", цифры "4527414,6" заменить цифрами "4595779,6", цифры "4469803" заменить цифрами "4721099,9", цифры "4417844,2" заменить цифрами "4654877,4", цифры "3893842" заменить цифрами "4643321,9".

5. В позиции, касающейся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, паспорта подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" Программы цифры "15398925,5" заменить цифрами "15527979,2", цифры "16044519,5" заменить цифрами "17381284,3", цифры "2604799,8" заменить цифрами "2527856,6", цифры "2645306,8" заменить цифрами "3500676,4", цифры "2688476" заменить цифрами "3189557,6", цифры "2695050,4" заменить цифрами "2752307,2".

6. Дополнить паспортом подпрограммы "Развитие рынка газомоторного топлива" следующего содержания:

"ПАСПОРТ

**подпрограммы "Развитие рынка газомоторного топлива"
государственной программы Российской Федерации
"Развитие энергетики"**

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цель подпрограммы	-	стимулирование развития рынка природного газа как моторного топлива, выражающегося в увеличении потребления такого топлива, расширении инфраструктуры и распространении транспорта на природном газе
Задачи подпрограммы	-	стимулирование расширения инфраструктуры заправки транспортных средств природным газом; стимулирование распространения транспортных средств на природном газе; стимулирование увеличения потребления природного газа как моторного топлива
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	-	объем потребления природного газа в качестве моторного топлива; количество стационарных объектов заправки природным газом; количество произведенных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива
Этапы и сроки реализации подпрограммы	-	первый этап - 1 января 2020 г. - 31 декабря 2024 г.

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 19290000 тыс. рублей, в том числе: на 2020 год - 4980000 тыс. рублей; на 2021 год - 4980000 тыс. рублей; на 2022 год - 4980000 тыс. рублей; на 2023 год - 1800000 тыс. рублей; на 2024 год - 2550000 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	- увеличен объем потребления природного газа в качестве моторного топлива до 2720 млн. куб. метров по итогам 2024 года; увеличено количество стационарных объектов газозаправочной инфраструктуры до 1273 единиц по итогам 2024 года; увеличена численность транспортных средств и техники специального назначения, использующих газомоторное топливо, в том числе за счет произведенных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива".

7. В разделе I:

а) абзац шестьдесят восьмой исключить;

б) абзац семьдесят седьмой изложить в следующей редакции:

"реализация мероприятий по стимулированию разработки и внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике;"

в) в абзаце семьдесят восьмом слово "отбора" заменить словом "поддержки";

г) в абзаце восьмидесятом слова "1 июля" заменить словами "15 октября";

д) после абзаца восемьдесят первого дополнить абзацами следующего

содержания:

"В рамках реализации задачи по содействию развитию внутреннего рынка природного газа как моторного топлива планируется обеспечить:

развитие газозаправочной инфраструктуры компримированного и сжиженного природного газа;

повышение спроса на транспортную технику, использующую природный газ как моторное топливо;

расширение ассортимента доступной на рынке транспортной техники на природном газе, а также заправочного оборудования;

нормативное и информационное обеспечение развития рынка газомоторного топлива, включая популяризацию природного газа как моторного топлива, и иные меры, направленные на стимулирование спроса.

Указанные направления относятся к рынку как компримированного, так и сжиженного природного газа на всех основных видах транспорта, к которым они применимы.

При рассмотрении перспектив развития газомоторного топлива необходимо учитывать следующие тенденции:

нестабильный, сравнительно медленный и неоднородный по разным регионам мира экономический рост, неизбежность новых геополитических и глобальных экономических кризисов;

высокая вероятность новой технологической революции и перехода лидеров мирового развития на технологическую платформу, базирующуюся на развитии неуглеродных источников энергии;

появление новых производителей энергоресурсов, а также значительный рост добычи нетрадиционных углеводородов.

К числу основных проблем развития рынка газомоторного топлива относится отсутствие:

серийных образцов техники, использующей природный газ в качестве

моторного топлива, в некоторых рассматриваемых сегментах;
соответствующей топливозаправочной инфраструктуры;
квалифицированного персонала.

Стратегической целью развития рынка газомоторного топлива является стимулирование развития рынка природного газа как моторного топлива, выражающегося в увеличении потребления такого топлива, расширении инфраструктуры и распространении транспорта на природном газе.

Для достижения стратегической цели развития рынка газомоторного топлива необходимо решить следующие ключевые вопросы:

кратное увеличение количества объектов заправки транспортных средств природным газом и транспортных средств на природном газе;

увеличение доступного ассортимента транспортных средств на природном газе, сравнимого по цене с аналогами на жидком моторном топливе.";

е) в подразделе "Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона":

в наименовании слова "территориях Дальнего Востока и Байкальского региона" заменить словами "территории Дальнего Востока";

абзац первый изложить в следующей редакции:

"Целями реализации Программы на территории Дальнего Востока являются гарантированное обеспечение доступной электрической энергией потребителей Дальнего Востока, а также повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов Дальнего Востока.";

в абзацах втором и девятом слова "территориях Дальнего Востока и Байкальского региона" заменить словами "территории Дальнего Востока";

в абзаце десятом слова "и Байкальского региона" исключить;

в абзаце одиннадцатом цифру "9" заменить цифрой "8";

в абзаце двенадцатом слова ", и Байкальского региона" исключить;

абзац семнадцатый исключить;

после абзаца семнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"Кроме того, в соответствии с комплексным планом и планом мероприятий по модернизации неэффективной дизельной (мазутной, угольной) генерации в изолированных и труднодоступных территориях предусмотрена реализация комплекса мероприятий, направленных на привлечение инвестиций в проекты строительства (реконструкции) объектов по производству электрической энергии в удаленных и изолированных энергорайонах Дальнего Востока, в том числе с использованием модели распределенной генерации и расширения области применения возобновляемых источников энергии.";

в абзаце восемнадцатом слова "и Байкальского региона," исключить;

абзац двадцатый исключить;

дополнить абзацами следующего содержания:

"В части использования газомоторного топлива в качестве приоритетов предусмотрено стимулирование:

создания бункеровочной инфраструктуры сжиженного природного газа в ключевых морских портах Дальневосточного и Арктического бассейнов для обеспечения северного завоза судами, работающими на сжиженном природном газе, и повышения привлекательности морских маршрутов, проходящих по Азиатско-Тихоокеанскому транспортному коридору и Северному морскому пути;

строительства новых паромов, использующих сжиженный природный газ, для организации паромного сообщения на линии Петропавловск-Камчатский - Владивосток с возможностью захода в г. Магадан и на остров Сахалин;

создания производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного

природного газа для обеспечения работы газомоторных магистральных и маневровых локомотивов на Северной железной дороге." ;

ж) подраздел "Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на территории Северо-Кавказского федерального округа" дополнить абзацем следующего содержания:

"В части использования газомоторного топлива в качестве приоритетов предусмотрена поддержка создания сети автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и криогенных автозаправочных станций по наиболее загруженным направлениям автомобильных дорог общего пользования, перехода на использование природного газа транспортных средств, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации, входящих в состав Северо-Кавказского федерального округа, и муниципальных образований, а также осуществляющих перевозки по маршрутам регулярных перевозок." ;

з) подраздел "Приоритеты и цели государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса на территории Калининградской области" дополнить абзацем следующего содержания:

"В части использования газомоторного топлива в качестве приоритетов предусмотрены стимулирование строительства автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и создания производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного природного газа по наиболее загруженным направлениям автомобильных дорог общего пользования, создание инфраструктуры бункеровки сжиженного природного газа в крупных морских портах." ;

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

в абзаце пятом цифры "2021" заменить цифрами "2022";

дополнить абзацем следующего содержания:

"В части использования газомоторного топлива в качестве

приоритетов предусмотрены стимулирование строительства автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и создания производственно-бытовой инфраструктуры сжиженного природного газа по наиболее загруженным направлениям автомобильных дорог общего пользования, создание инфраструктуры bunkеровки сжиженного природного газа в крупных морских портах."

8. В разделе II:

а) в предложении первом абзаца восьмого слово "достижения" заменить словом "достижение";

б) в абзаце девятнадцатом слова "на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов" заменить словами "на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов".

9. Приложения N 1 и 2 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"Приложение N 1
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 марта 2020 г. N 221)

СВЕДЕНИЯ

О ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ) ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ", ЕЕ ПОДПРОГРАММ И ИХ ЗНАЧЕНИЯХ

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственные и исполнитель (должность, ф.и.о.)	Зн: 20: пл:
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергет			

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.	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"				
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.	-
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.	-
5.	Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
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.	31%

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.	-
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

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.	-
----	---	--------	---	---

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

10.	Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	546
-----	---	-----------	---	-----

11.	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	676
12.	Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	75
13.	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	80,
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

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.	-
15.2.	нефтепродуктопроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
15.3.	газопроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-

15.4.	конденсаторпроводов	километров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
16.	Объем производства сжиженного природного газа	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
17.	Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
18.	Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук	млн. тонн	Минэнерго России Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной пр

19.	Добыча угля	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	38,4
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.	-
21.	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	3
22.	Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	0,6

23.	Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семья	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	80
24.	Численность граждан льготных категорий, имеющих право на бесплатный пайковый уголь	тыс. человек	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
25.	Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ	штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
26.	Добыча торфа	млн. тонн	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1,1

Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы

27.	Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
-----	--	-----------	---	---

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.	-
-----	--	-----------	---	---

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
-----	--	-----------	---	----

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
31.	Объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок)	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	0,2

32.	Количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом)	штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
33.	Доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии	процентов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"				
34.	Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива	млн. куб. метров	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-
35.	Количество стационарных объектов заправки природным газом	штук	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	-

36.	Количество произведенных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива <*>	единиц	Минпромторг России, заместитель Министра промышленности и торговли Российской Федерации Морозов А.Н.	-
-----	--	--------	--	---

<*> Бюджетные ассигнования на стимулирование производства определяются в государственной программе Российской Федерации "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. N 328 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности".

Приложение N 2
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 марта 2020 г. N 221)

СВЕДЕНИЯ

О ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ) ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" ПО СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей (индикаторов)					
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год

Федерации)	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.
------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой 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

Южный федеральный округ

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

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

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

Дальневосточный федеральный округ

Хабаровский край	4,2	4,2	4	3,7	5	5	5
------------------	-----	-----	---	-----	---	---	---

Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов

Дальневосточный федеральный округ

Республика Саха (Якутия)	33,8	33,8	-	-	-	-	-
Камчатский край	60,1	60,1	-	-	-	-	-

Приморский край	0,1	0,1	-	-	-	-	-
Хабаровский край	19,7	19,7	-	-	-	-	-
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-
Сахалинская область	37,8	37,8	-	-	-	-	-

Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук, м. тонн

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	10,1	9	9	9	9	9
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	0,1	0,8	1,5	2,5	3,5
-----------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Дальневосточный федеральный округ

Республика Бурятия	2,6	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3
--------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---

Республика Саха (Якутия)	18	18	18	19	20	21	22
Забайкальский край	23	23,3	24	24	25	26	27
Камчатский край	-	-	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06
Приморский край	8,6	8,7	8,8	9	9	9	9
Хабаровский край	5,8	6,1	6	6,5	7	7,5	7,7
Амурская область	3,5	3,5	4	4,7	5	5,5	6
Магаданская область	0,4	0,4	0,45	0,5	0,6	0,7	0,8
Сахалинская область	10,8	10,8	11	11	11	11	11
Чукотский автономный округ	0,7	0,7	0,8	1	1,2	1,3	1,5

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, мл куб. метров

Центральный федеральный округ

Белгородская область	-	9,48	12,61	44,64	59,43	78,84	83,08
Брянская область	-	1,96	2,02	2,11	2,29	2,41	2,54
Владимирская область	-	10,61	10,89	11,4	19,67	26,81	42,14

Воронежская область	-	9,51	15,52	22,87	28,49	32	36,03
Ивановская область	-	3,54	3,63,	3,8	4,13	4,34	4,57
Калужская область	-	5,55	5,69	5,96	6,48	6,81	7,17
Костромская область	-	1,64	3,12	3,27	3,55	3,73	3,93
Курская область	-	10,26	10,54	11,03	15,62	22,56	33,03
Липецкая область	-	3,74	3,84	4,02	8,01	12,51	17,81
Московская область	-	7,08	8,71	9,12	28,13	58,19	86,78
Орловская область	-	5,91	6,07	6,35	10,55	13,13	27,73
Рязанская область	-	8,25	8,46	8,86	13,27	16	19,17
Смоленская область	-	0,98	1,01	1,05	4,79	7,08	9,78
Тамбовская область	-	2,18	2,24	2,34	2,55	2,68	5,13
Тверская область	-	4,96	5,09	5,32	9,43	14	19,38
Тульская область	-	8,07	8,29	8,67	16,71	27,79	40,86
Ярославская область	-	4,45	4,57	4,78	5,2	5,46	5,76
Город Москва	-	9,36	9,6	10,05	32,79	59	89,95

Северо-Западный федеральный округ

Республика Карелия	-	0,64	2,09	2,19	2,38	2,5	2,64
Республика Коми	-	4,55	4,67	4,89	5,32	5,59	8,2
Архангельская область	-	0,26	0,27	0,28	0,3	0,32	0,34
Вологодская область	-	3,51	3,6	3,77	4,09	4,3	4,53
Калининградская область	-	2,35	2,41	2,52	10,03	22,81	30,98
Ленинградская область	-	4,59	9,04	9,46	21,21	32,52	45,84
Новгородская область	-	4,06	4,17	4,36	8,38	10,86	20,7
Псковская область	-	8,11	8,32	8,71	13,11	15,83	21,31
Город Санкт-Петербург	-	12,67	13,01	18,58	42,05	60,57	84,65

Южный федеральный округ

Республика Адыгея	-	8,63	8,86	12,58	17,31	18,2	21,5
Республика Калмыкия	-	-	-	-	-	-	-
Республика Крым	-	9,13	9,37	9,81	14,3	17,08	20,31
Краснодарский край	-	49,93	54,13	61,63	85,17	105,91	132,44

Астраханская область	-	4,92	5,05	5,28	16,67	19,57	20,63
Волгоградская область	-	27,47	28,2	29,52	39,36	45,47	57,17
Ростовская область	-	39,03	45,83	79,42	111,78	146,15	174,84
Город Севастополь	-	0,64	2,09	2,19	2,38	2,5	2,64

Северо-Кавказский федеральный округ

Республика Дагестан	-	18,53	20,46	21,42	26,91	30,34	34,28
Республика Ингушетия	-	3,81	3,91	10,72	11,64	12,24	12,9
Кабардино-Балкарская Республика	-	20,95	21,51	22,51	31,74	35,42	37,33
Карачаево-Черкесская Республика	-	3,38	3,47	3,63	3,94	4,15	4,37
Республика Северная Осетия - Алания	-	9,91	11,61	12,15	13,2	13,88	16,94
Чеченская Республика	-	0,92	6,7	7,01	11,26	15,93	21,42
Ставропольский край	-	42,09	53,29	64,06	73,23	81,09	90,08

Приволжский федеральный округ

Республика Башкортостан	-	29,38	31,59	33,07	54,15	69,2	86,81
Республика Марий Эл	-	0,61	0,63	0,66	0,72	0,75	0,79
Республика Мордовия	-	1,27	1,3	1,37	5,13	9,48	12,3
Республика Татарстан	-	35,43	37,8	49,5	64,71	76,21	89,57
Удмуртская Республика	-	6,66	8,27	8,66	13,05	15,77	18,93
Чувашская Республика	-	5,6	7,18	7,52	11,81	14,47	19,87
Пермский край	-	16,16	18,03	18,87	24,15	27,43	33,54
Кировская область	-	2,83	2,9	3,04	6,95	7,3	7,7
Нижегородская область	-	17,69	18,16	23,98	33,34	41,18	52,66
Оренбургская область	-	12,52	12,85	13,45	18,26	21,24	24,7
Пензенская область	-	4,43	4,55	4,76	5,17	5,43	12,67
Самарская область	-	15,85	16,27	17,03	33,08	45	56,68
Саратовская область	-	13,17	19,27	30,11	32,7	34,39	40,87
Ульяновская область	-	7,22	8,85	15,89	20,9	26,07	29,79

Уральский федеральный округ

Курганская область	-	13,06	13,41	14,04	15,25	16,03	19,21
Свердловская область	-	30,44	31,24	32,7	39,17	43,23	54,81
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	7,12	7,3	7,65	8,31	8,73	9,2
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	3,47	3,56	3,73	4,05	4,26	6,8
Тюменская область	-	3,77	3,87	4,05	11,69	12,29	15,26
Челябинская область	-	14,88	15,28	20,96	26,41	31,86	45,14
Сибирский федеральный округ							
Республика Алтай	-	1,89	1,94	2,03	2,21	2,32	2,44
Алтайский край	-	1,05	1,07	1,12	1,22	1,28	8,3
Иркутская область	-	0,37	0,38	0,39	0,43	4,54	4,78
Кемеровская область - Кузбасс	-	15,61	16,02	21,73	27,26	28,66	34,83
Новосибирская область	-	12,13	13,89	19,51	21,19	22,28	23,48
Омская область	-	2,52	2,58	2,7	6,58	6,92	14,24
Томская область	-	12,9	13,24	13,86	15,06	15,83	19

Дальневосточный федеральный округ

Республика Саха (Якутия)	-	1,27	9,94	10,41	11,31	11,89	12,53
Камчатский край	-	1,03	1,06	1,11	1,21	1,27	1,34
Хабаровский край	-	0,23	1,68	1,75	5,55	5,84	8,46
Сахалинская область	-	1,87	1,92	2,01	2,18	2,29	2,41

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Центральный федеральный округ

Белгородская область	-	8	27	30	38	38	38
Брянская область	-	3	3	3	3	3	3
Владимирская область	-	7	7	9	12	18	24
Воронежская область	-	12	16	17	18	19	20
Ивановская область	-	1	1	1	1	1	1
Калужская область	-	2	2	2	2	2	3
Костромская область	-	2	2	2	2	2	2
Курская область	-	5	5	6	9	13	17
Липецкая область	-	1	1	2	4	6	8

Московская область	-	8	8	13	27	38	51
Орловская область	-	2	2	3	4	10	16
Рязанская область	-	6	6	7	8	9	10
Смоленская область	-	3	3	4	5	6	8
Тамбовская область	-	2	2	2	2	3	3
Тверская область	-	1	1	2	4	6	8
Тульская область	-	5	5	7	12	17	22
Ярославская область	-	4	4	4	4	4	4
Город Москва	-	7	7	13	25	37	50

Северо-Западный федеральный округ

Республика Карелия	-	1	1	1	1	1	2
Республика Коми	-	5	5	5	5	6	6
Вологодская область	-	4	4	4	4	4	4
Калининградская область	-	1	1	3	9	12	18
Ленинградская область	-	9	9	12	17	22	27
Новгородская область	-	2	2	3	4	8	13

Псковская область	-	1	1	2	3	5	7
Город Санкт-Петербург	-	6	9	15	23	32	41

Южный федеральный округ

Республика Адыгея	-	2	4	5	5	6	7
Республика Калмыкия	-	-	-	-	-	-	1
Республика Крым	-	15	15	16	17	18	19
Краснодарский край	-	18	21	26	34	43	57
Астраханская область	-	3	3	6	7	7	7
Волгоградская область	-	11	11	13	15	19	25
Ростовская область	-	16	35	42	56	65	77
Город Севастополь	-	2	2	2	2	2	2

Северо-Кавказский федеральный округ

Республика Дагестан	-	16	16	17	18	19	20
Республика Ингушетия	-	2	6	6	6	6	6

Кабардино-Балкарская Республика	-	7	7	9	10	10	11
Карачаево-Черкесская Республика	-	1	1	1	1	1	1
Республика Северная Осетия - Алания	-	8	8	8	8	9	9
Чеченская Республика	-	4	4	5	7	9	11
Ставропольский край	-	25	30	31	33	35	39
Приволжский федеральный округ							
Республика Башкортостан	-	16	16	21	27	33	40
Республика Марий Эл	-	3	3	3	3	3	3
Республика Мордовия	-	1	1	2	4	5	7
Республика Татарстан	-	19	25	28	32	36	43
Удмуртская Республика	-	9	9	10	11	12	14
Чувашская Республика	-	2	2	3	4	6	8
Пермский край	-	9	9	10	11	13	14

Кировская область	-	2	2	3	3	3	3
Нижегородская область	-	6	9	11	14	18	22
Оренбургская область	-	10	10	11	12	13	14
Пензенская область	-	1	1	1	1	4	4
Самарская область	-	7	7	11	16	20	24
Саратовская область	-	11	17	17	17	19	21
Ульяновская область	-	4	8	9	11	12	14
Уральский федеральный округ							
Курганская область	-	5	5	5	5	6	6
Свердловская область	-	17	17	18	19	23	29
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	8	8	8	8	8	8
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	5	5	5	5	6	6
Тюменская область	-	2	2	4	4	5	5

Челябинская область	-	10	13	14	16	21	26
Сибирский федеральный округ							
Республика Алтай	-	1	1	1	1	1	1
Алтайский край	-	1	1	1	1	4	4
Иркутская область	-	1	1	1	3	3	3
Кемеровская область - Кузбасс	-	8	11	12	12	14	14
Новосибирская область	-	7	10	10	10	10	11
Омская область	-	1	1	2	2	5	6
Томская область	-	5	5	5	5	6	7
Дальневосточный федеральный округ							
Республика Саха (Якутия)	-	6	6	6	6	6	6
Камчатский край	-	1	1	1	1	1	1
Хабаровский край	-	1	1	2	2	3	5
Сахалинская область	-	2	2	2	2	2	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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа г. 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

10. В приложении N 3 к указанной Программе:

а) в позиции 21 цифры "2021" заменить цифрами "2022";

б) в позиции 22:

слова "Основное мероприятие 2.7." заменить словами "Основное мероприятие 2.VA.";

цифры "17" заменить цифрами "15";

в) в позиции 28 слова "Основное мероприятие 3.5." заменить словами "Основное мероприятие 3.VB.";

г) в позиции 45 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" абзац третий изложить в следующей редакции:

"численность граждан льготных категорий, имеющих право на бесплатный пайковый уголь";

д) в позиции 51 слова "1 июля" заменить словами "15 октября";

е) в позиции 52 графу "Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)" изложить в следующей редакции:

"развитие нормативно-технической и нормативно-правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных о состоянии и прогнозе развития топливно-энергетического комплекса;

развитие средств интеграции с иными информационными системами;

интеграция с новыми государственными 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 сбора данных от организаций топливно-энергетического комплекса;

подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

повышение оперативности, полноты и точности данных;

обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса";

ж) в позиции 53 цифры "2017" заменить цифрами "2018";

з) дополнить подразделом следующего содержания:

"Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"
--

58.	Основное мероприятие 8.1. Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2020 г.	31 декабря 2024 г.	развитие газозаинфраструктуры, опережающими темпами мониторинга загрузки коммерческих эффективных уровней.
59.	Основное мероприятие 8.3. Поддержка приобретения техники, использующей природный газ как моторное топливо	Минпромторг России, Министр промышленности и торговли Российской Федерации Мантуров Д.В.	1 января 2020 г.	31 декабря 2024 г.	увеличение ассортимента автотехники, исполняющей природного качества топлив.

60.	Основное мероприятие 8.4. Поддержка переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2020 г.	31 декабря 2024 г.	увелич трансл средст испол приро качест топли наход экспл
61.	Основное мероприятие 8.8. Развитие производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 января 2020 г.	31 декабря 2024 г.	разви газоза инфра сжиже приро опере: темпа монит загруз комме эффек уровн: созда мобил сбыта числе едини

созда
экипи
газом
локом
сжиже
приро
созда
бунке
пункт
приро
крупн
порта
Федер

--	--	--	--	--	--

11. Приложения N 4 и 5 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"Приложение N 4
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 марта 2020 г. N 221)

СВЕДЕНИЯ

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	Осно разра (стату <*>)
2019 год			
Постановления Правительства Российской Федерации			
1. О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования	совершенствование порядка включения в схему и программы развития энергетики субъектов Российской Федерации объектов	декабрь	1

использования
возобновляемых
источников энергии

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

2.	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
----	---	---	---------	---

2020 год

Постановления Правительства Российской Федерации

3.	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	1
----	---	---	------	---

4.	<p>Об утверждении правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на компенсацию части затрат на реализацию комплексных инвестиционных проектов, предусматривающих производство, доставку и реализацию сжиженного природного газа</p>	<p>правила предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на компенсацию части затрат на реализацию комплексных инвестиционных проектов, предусматривающих производство, доставку и реализацию сжиженного природного газа</p>	март	
----	--	--	------	--

Распоряжение Правительства Российской Федерации

5.	Об утверждении плана мероприятий ("дорожной карты") совершенствования нормативно-правовой и нормативно-технической базы, направленной на актуализацию требований к производственной, заправочной и сервисной инфраструктуре, транспортным средствам и связанным объектам и работам в части использования природного газа как моторного топлива	совершенствование нормативно-правовой и нормативно-технической базы в области развития газомоторного топлива	август	2
----	--	--	--------	---

<*> Если основанием для разработки является поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации, присваивается статус "1";

если разработка правового акта является инициативой ответственного исполнителя, соисполнителей и участников государственной программы, присваивается статус "2".

Приложение N 5
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации)

от 2 марта 2020 г. N 221)

**РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ" ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА**

(тыс. рублей)

Статус и наименование Программы, подпрограммы Программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Код бюджетной классификации				Объём
		ГРБС	ГП	пПП	ОМ	
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	всего	-	30	-	-	9629
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	-	-	9629
Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (завершена 31 декабря 2018 г.)	всего	-	30	1	-	7383
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	1	-	7383

<p>Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря</p>	<p>всего</p>	-	30	1	03	7383
	<p>в том числе</p>					

2018 г.)	Минэнерго России	022	30	1	03	7383
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	-	-	-	-	-

<p>Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2015 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.7. Научно- исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>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.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-

<p>Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-

<p>Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой (завершено 31 декабря 2014 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	всего	-	30	2	-	3121
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	2	-	3121
Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	всего	-	30	2	02	3121
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	2	02	3121
Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике (завершено 31 декабря 2017 г.)	всего	-	30	2	04	-
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	2	04	-

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	-	30	2	06	-
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	2	06	-
Основное мероприятие 2.VA. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"	всего	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	всего	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"	всего	-	-	-	-	-

Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней 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 первооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	всего	-	-	-	-	-

Основное мероприятие 3.5Б. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"	всего	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	всего	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-

<p>Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического перевооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-
<p>Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	-	-	-	-	-

Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-
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"	всего	-	30	5	-	3457
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	5	-	3457

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, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности	всего	-	-	-	-	-
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	3457
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	5	07	3457
Основное мероприятие 5.8. Создание системы планового выбытия неэффективных мощностей (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие использования возобновляемых источников энергии" (завершена 31 декабря 2018 г.)	всего	-	30	6	-	1500
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	6	-	1500

<p>Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. N 1839-р (завершено 31 декабря 2016 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>	<p>30</p>	<p>6</p>	<p>02</p>	<p>1500</p>
	<p>в том числе</p>					
	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>	<p>30</p>	<p>6</p>	<p>02</p>	<p>1500</p>

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. N 449 (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"	всего	-	30	7	-	2962
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	7	-	2962
Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора,	всего	-	30	7	01	-
	в том числе					

<p>обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>	<p>30</p>	<p>7</p>	<p>01</p>	<p>-</p>
<p>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</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>	<p>30</p>	<p>7</p>	<p>02</p>	<p>-</p>
	<p>в том числе</p>					
	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>	<p>30</p>	<p>7</p>	<p>02</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>	<p>30</p>	<p>7</p>	<p>03</p>	<p>2822</p>
	<p>в том числе</p>					
	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>	<p>30</p>	<p>7</p>	<p>03</p>	<p>2822</p>

Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	всего	-	30	7	04	1401
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	7	04	1401
Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно- энергетического комплекса	всего	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "ЭнерджиНет"	всего	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	всего	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"	всего	-	30	8	-	-
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	8	-	-
	Минпромторг России	020	30	8	-	-
Основное мероприятие 8.1. Развитие заправочной инфраструктуры	всего	-	30	8	01	-
	в том числе					

сжатого природного газа	Минэнерго России	-	30	8	01	-
Основное мероприятие 8.3. Поддержка приобретения техники, использующей природный газ как моторное топливо	всего	-	30	8	03	-
	в том числе					
	Минпромторг России	020	30	8	03	-
Основное мероприятие 8.4. Поддержка переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива	всего	-	30	8	04	-
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	8	04	-
Основное мероприятие 8.8 Развитие производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа	всего	-	30	8	08	-
	в том числе					
	Минэнерго России	022	30	8	08	-

<*> Бюджетные ассигнования сформированы в соответствии с предельными объемами, закрепленными в Бюджетном прогнозе Российской Федерации на период до 2036 года, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 г. N 558-р. Целевые показатели подпрограммы установлены исходя из потребности в бюджетных ассигнованиях по мероприятиям:

8.1 - 3,5 млрд. рублей; 8.4 - 700 млн. рублей; 8.8 - 800 млн. рублей.".

12. Приложения N 7 - 7(3) к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"Приложение N 7
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 марта 2020 г. N 221)

**ПЛАН
РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ
"РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА 2020 ГОД И НА ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД
2021 И 2022 ГОДОВ**

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус <*>	Ответственный исполнитель	Срок наступления	
			2020 год	
			I квартал	II квартал
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"		Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 2.1. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2020 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)	1	Минэнерго России	-	-

<p>Контрольное событие 2.2. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2021 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Контрольное событие 2.3. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2022 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Контрольное событие 2.4. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2020 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

<p>Контрольное событие 2.5. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2021 году</p>	-	Минэнерго России	-	-
<p>Контрольное событие 2.6. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2022 году</p>	-	Минэнерго России	-	-
<p>Контрольное событие 2.7. Проведены мониторинг и контроль хода строительства в 2020 году генерирующих станций на территории Калининградской области и представлен соответствующий доклад в Правительство Российской Федерации</p>	1	Минэнерго России	-	-

Контрольное событие 2.8. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2020 - 2026 годы	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 2.9. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021 - 2027 годы	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 2.10. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 2.11. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями в 2020 году	1	Минэнерго России	-	-

<p>Контрольное событие 2.12. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями в 2021 году</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Контрольное событие 2.13. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями в 2022 году</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Контрольное событие 2.14. Приняты изменения в нормативные правовые акты, направленные на поддержку реализации инвестиционных проектов, связанных со строительством и эксплуатацией объектов возобновляемой энергетики в изолированных энергосистемах</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

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 2020 год и предложения по их дальнейшей реализации	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 3.2. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2021 год и предложения по их дальнейшей реализации	-	Минэнерго России	-	-

<p>Контрольное событие 3.3. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2022 год и предложения по их дальнейшей реализации</p>	-	Минэнерго России	-	-
<p>Контрольное событие 3.4. Введены в 2019 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"</p>	-	Минэнерго России	-	14 мая
<p>Контрольное событие 3.5. Введены в 2020 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"</p>	-	Минэнерго России	-	-

Контрольное событие 3.6. Введены в 2021 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 3.7. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2020 году	1, 2	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 3.8. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2021 году	1, 2	Минэнерго России	-	-

Контрольное событие 3.9. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2022 году	1, 2	Минэнерго России	-	-
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 5.1. Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2020 году	1	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 5.2. Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году	1	Минэнерго России	-	-

Контрольное событие 5.3. Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2022 году	1	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 5.4. Обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2020 году	1	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 5.5. Обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году	1	Минэнерго России	-	-

Контрольное событие 5.6. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2020 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	1	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 5.7. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2021 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	1	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 5.8. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2022 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	1	Минэнерго России	-	-

Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 7.1. Осуществлен ввод информации федеральными органами исполнительной власти через единую систему межведомственного электронного взаимодействия	-	Минэнерго России	1 марта	-
Контрольное событие 7.2. Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2019 году топливно-энергетического комплекса России	-	Минэнерго России	-	30 апреля
Контрольное событие 7.3. Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2020 году топливно-энергетического комплекса России	-	Минэнерго России	-	-

<p>Контрольное событие 7.4. Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2021 году топливно-энергетического комплекса России</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Контрольное событие 7.5. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2020 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Контрольное событие 7.6. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2021 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

<p>Контрольное событие 7.7. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2022 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Контрольное событие 7.8. 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</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

Контрольное событие 7.9. 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 2020 год	1	Минэнерго России	-	-
--	---	---------------------	---	---

Контрольное событие 7.10. 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 2021 год	1	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 7.11. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2019 год	1	Минэнерго России	-	30 апреля

<p>Контрольное событие 7.12. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2020 год</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Контрольное событие 7.13. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2021 год</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
<p>Контрольное событие 7.14. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2020 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>-</p>	<p>30 июня</p>

Контрольное событие 7.15. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 7.16. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2022 году	-	Минэнерго России	-	-
Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 8.1. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2021 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	-	Минэнерго России	-	-

Контрольное событие 8.2. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 8.3. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2023 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	-	Минэнерго России	-	-

<p>Контрольное событие 8.4. Подготовлены и направлены в Правительство Российской Федерации предложения по совершенствованию нормативно-правовой базы по вопросу дальнейшего снижения класса опасности объектов заправки природным газом на основе сравнительного анализа аварийности по итогам снижения класса опасности автогазонаполнительных компрессорных станций до IV</p>	-	Минэнерго России	-	-
<p>Контрольное событие 8.5. Заключены соглашения о предоставлении поддержки в 2020 году на приобретение техники, использующей природный газ как моторное топливо</p>	-	Минпромторг России	31 марта	-

Контрольное событие 8.6. Заключены соглашения о предоставлении поддержки в 2021 году на приобретение техники, использующей природный газ как моторное топливо	-	Минпромторг России	-	-
Контрольное событие 8.7. Заключены соглашения о предоставлении поддержки в 2022 году на приобретение техники, использующей природный газ как моторное топливо	-	Минпромторг России	-	-
Контрольное событие 8.8. Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2021 году	-	Минэнерго России	-	-

Контрольное событие 8.9. Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2022 году	-	Минэнерго России	-	-
Контрольное событие 8.10. Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2023 году	-	Минэнерго России	-	-

<p>Контрольное событие 8.11. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о необходимости совершенствования нормативно-правового регулирования вопросов отнесения автотранспортных средств, работающих на природном газе, к категориям автотранспортных средств, на которые не распространяются ограничения на въезд в соответствующие зоны в зависимости от экологического класса</p>	-	Минэнерго России	-	-
<p>Контрольное событие 8.12. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации с предложениями о совершенствовании процедур учета автомобильного транспорта с целью обеспечения мониторинга развития рынка газомоторного топлива</p>	-	Минэнерго России	-	30 июня

<p>Контрольное событие 8.13. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2020 году на поддержку мероприятий по развитию производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа</p>	-	Минэнерго России	-	30 июня
<p>Контрольное событие 8.14. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2021 году на поддержку мероприятий по развитию производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа</p>	-	Минэнерго России	-	-
<p>Контрольное событие 8.15. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа</p>	-	Минэнерго России	-	-

Контрольное событие 8.16. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации с предложениями о льготных налоговых и инвестиционных режимах для создания объектов бункеровочной инфраструктуры сжиженного природного газа для водного транспорта	-	Минэнерго России	-	-
---	---	------------------	---	---

<*> 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. N 45, статус "2" присвоен контрольным событиям, включенным в план развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года, утвержденный приказом Минэнерго России от 1 марта 2012 г. N 79.

Приложение N 7(1)
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 марта 2020 г. N 221)

**СВЕДЕНИЯ
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		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	план.	факт.	план.	план.	план.	план.	план.

Приоритетная территория: Дальневосточный федеральный округ

Цель: гарантированное обеспечение доступной электрической энергии потребителей Дальнего Востока, а также повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов Дальнего Востока

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Задачи: развитие магистральной электрической сети, обоснованное в 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 в 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, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. N 2101-р

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 для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ	4,2	4,2	4	3,7	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	4,2	4	3,7	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	-	68,6	-	-	-	-	-
Дальневосточный федеральный округ	10,5	10,5	-	-	-	-	-
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	60,1	60,1	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	0,1	0,1	-	-	-	-	-
Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	33,8	33,8	-	-	-	-	-
Сахалинская область	37,8	37,8	-	-	-	-	-

Хабаровский край	19,7	19,7	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"							
Задача: реализация инвестиционных проектов в новых районах угледе- благоприятными горно-геологическими условиями							
Добыча угля, млн. тонн							
Дальневосточный федеральный округ	73,4	74	75,6	78,4	81,6	84,9	88
Амурская область	3,5	3,5	4	4,7	5	5,5	6
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	23	23,3	24	24	25	26	27
Камчатский край	-	-	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06
Магаданская область	0,4	0,4	0,45	0,5	0,6	0,7	0,8
Приморский край	8,6	8,7	8,8	9	9	9	9
Республика Бурятия	2,6	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3
Республика Саха (Якутия)	18	18	18	19	20	21	22

Сахалинская область	10,8	10,8	11	11	11	11	11
Хабаровский край	5,8	6,1	6	6,5	7	7,5	7,7
Чукотский автономный округ	0,7	0,7	0,8	1	1,2	1,3	1,5

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: стимулирование создания бункеровочной инфраструктуры сжиженного природного газа в ключевых морских портах Дальневосто Арктического бассейнов для обеспечения северного завоза судами, работающими на сжиженном природном газе, и повышения привлекательности морских маршрутов, проходящих по Азиатско-Тихоокеанскому транспортному коридору и Северному морскому пути; стимулирование строительства новых паромов, использующих сжижен природный газ, для организации паромного сообщения на линии Петропавловск-Камчатский - Владивосток с возможностью захода в г. Магадан и на о. Сахалин; стимулирование создания производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного природного газа для обеспечения работы газомоторных магистральных и маневровых локомотивов на Северной железной дороге

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, мл метров

Дальневосточный федеральный округ	-	4,4	14,6	15,28	20,25	21,29	24,74
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-

Камчатский край	-	1,03	1,06	1,11	1,21	1,27	1,34
Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-
Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	1,27	9,94	10,41	11,31	11,89	12,53
Сахалинская область	-	1,87	1,92	2,01	2,18	2,29	2,41
Хабаровский край	-	0,23	1,68	1,75	5,55	5,84	8,46
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-
Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук							
Дальневосточный федеральный округ	-	10	10	11	11	12	17
Амурская область	-	-	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	1	1	1	1	1	1

Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-	-	-
Республика Бурятия	-	-	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	6	6	6	6	6	6
Сахалинская область	-	2	2	2	2	2	5
Хабаровский край	-	1	1	2	2	3	5
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-

Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ

Цель: повышение надежности обеспечения Северо-Кавказского федерального округа топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

Задача: повышение надежности энергоснабжения Северо-Кавказского федерального округа

Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук, м тонн

Северо-Кавказский федеральный округ	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
Чеченская Республика	-	-	-	-	-	-	-

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: поддержка создания сети автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и криогенных автозаправочных станций по наиболее загруженным направлениям автомобильных дорог общего пользования, переходя на использование природного газа транспортных средств, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации, входящих в состав Северо-Кавказского федерального округа, и муниципальных образований, а также осуществляющих перевозки по маршрутам регулярных перевозок

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн метров

Северо-Кавказский федеральный округ	-	99,59	120,95	141,5	171,92	193,05	217,32
-------------------------------------	---	-------	--------	-------	--------	--------	--------

Республика Дагестан	-	18,53	20,46	21,42	26,91	30,34	34,28
Республика Ингушетия	-	3,81	3,91	10,72	11,64	12,24	12,9
Кабардино-Балкарская Республика	-	20,95	21,51	22,51	31,74	35,42	37,33
Карачаево-Черкесская Республика	-	3,38	3,47	3,63	3,94	4,15	4,37
Республика Северная Осетия - Алания	-	9,91	11,61	12,15	13,2	13,88	16,94
Ставропольский край	-	42,09	53,29	64,06	73,23	81,09	90,08
Чеченская Республика	-	0,92	6,7	7,01	11,26	15,93	21,42

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Северо-Кавказский федеральный округ	-	63	72	77	83	89	97
Республика Дагестан	-	16	16	17	18	19	20
Республика Ингушетия	-	2	6	6	6	6	6
Кабардино-Балкарская Республика	-	7	7	9	10	10	11

Карачаево-Черкесская Республика	-	1	1	1	1	1	1
Республика Северная Осетия - Алания	-	8	8	8	8	9	9
Ставропольский край	-	25	30	31	33	35	39
Чеченская Республика	-	4	4	5	7	9	11

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"

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" утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации апреля 2014 г. N 311 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области"

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: стимулирование строительства автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и создания производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного природного газа по наиболее загруженным направлениям автомобильных дорог общего пользования, создание буферных емкостей сжиженного природного газа в крупных морских портах

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, млн куб. метров

Калининградская область	-	2,35	2,41	2,52	10,03	22,81	30,98
-------------------------	---	------	------	------	-------	-------	-------

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Калининградская область	-	1	1	3	9	12	18
-------------------------	---	---	---	---	---	----	----

Приоритетные территории: 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, также повышение доступности энергоресурсов

Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой 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	1	1	-
Город Севастополь	1	1	1	1	1	1	-

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: стимулирование строительства автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и создания производственно-сбытовой инфраструктуры сжиженного природного газа по наиболее загруженным направлениям автомобильных дорог общего пользования, создание бу сжиженного природного газа в крупных морских портах

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива, мл метров

Республика Крым и город Севастополь	-	9,77	11,46	12	16,68	19,58	22,95
Республика Крым	-	9,13	9,37	9,81	14,3	17,08	20,31
Город Севастополь	-	0,64	2,09	2,19	2,38	2,5	2,64

Количество стационарных объектов заправки природным газом, штук

Республика Крым и город Севастополь	-	17	17	18	19	20	21
Республика Крым	-	15	15	16	17	18	19
Город Севастополь	-	2	2	2	2	2	2

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 мощности 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"

Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации

Добыча угля, млн. тонн

Арктическая зона Российской Федерации	10,6	11	10,2	11,1	12	13,1	14,3
Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	0,7	0,7	0,8	1	1,2	1,3	1,5
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	9,7	10,1	9	9	9	9	9

Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Красноярский край <4>	0,1	0,1	0,1	0,8	1,5	2,5	3,5
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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<3> Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского

округа г. 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. N 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 7(2)
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 марта 2020 г. N 221)

СВЕДЕНИЯ

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,	Код бюджетной классификации				Объем 2019 го
		ГРБС	ГП	пГП	ОМ	

	входящий в состав приоритетной территории)					план.
Приоритетная территория: Дальневосточный федеральный округ						
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Дальневосточный федеральный округ	022	30	-	-	412656
	Амурская область	-	-	-	-	-
	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
	Забайкальский край	-	-	-	-	-
	Камчатский край	-	-	-	-	-
	Магаданская область	-	-	-	-	-
	Приморский край	022	30	-	-	120732
	Республика Бурятия	022	30	-	-	5830,2
	Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
	Сахалинская область	-	-	-	-	-
	Хабаровский край	-	-	-	-	-

	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	400000
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Дальневосточный федеральный округ	022	30	2	-	400000
	Чукотский автономный округ	022	30	2	-	400000
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Дальневосточный федеральный округ	022	30	2	02	400000
	Чукотский автономный округ	022	30	2	02	400000
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	Дальневосточный федеральный округ	022	30	5	-	126562
	Приморский край	022	30	5	-	120732
	Республика Бурятия	022	30	5	-	5830,2
Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Дальневосточный федеральный округ	022	30	5	07	126562
	Приморский край	022	30	5	07	120732
	Республика Бурятия	022	30	5	07	5830,2

Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Северо-Кавказский федеральный округ	022	30	-	-	-
	Республика Дагестан	-	-	-	-	-
	Республика Ингушетия	-	-	-	-	-
	Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-
	Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-
	Ставропольский край	022	30	-	-	-
	Чеченская Республика	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"	Северо-Кавказский федеральный округ	022	30	8	-	-
	Ставропольский край	022	30	8	-	-

Основное мероприятие 8.1. Развитие заправочной	Северо-Кавказский федеральный округ	022	30	8	01	-
инфраструктуры компримированного природного газа	Ставропольский край	022	30	8	01	-
Приоритетная территория: Калининградская область						
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Калининградская область	-	-	-	-	-
Приоритетные территории: Республика Крым и г. Севастополь						
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	-	-	482505
	Республика Крым	022	30	-	-	454488
	город Севастополь	022	30	-	-	280164
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	-	482505
	Республика Крым	022	30	2	-	454488
	город Севастополь	022	30	2	-	280164
Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым	Республика Крым и г. Севастополь	022	30	2	06	482505
	Республика Крым	022	30	2	06	454488

организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений	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	-	-	400000
	Мурманская область	-	-	-	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30	-	-	400000
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
	Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-
	Республика Коми <2>	-	-	-	-	-
	Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-
Красноярский край <4>	-	-	-	-	-	

	Архангельская область <5>	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	-	400000
	Чукотский автономный округ	022	30	2	-	400000
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Арктическая зона Российской Федерации	022	30	2	02	400000
	Чукотский автономный округ	022	30	2	02	400000

<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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<3> Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского

района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа г. 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. N 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 7(3)
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 марта 2020 г. N 221)

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 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	2020 год	2021 го
		план.	план.	план.
Приоритетная территория: Дальневосточный федеральный округ				
Дальневосточный федеральный округ	всего	97314378,1	53095844	606141.
	в том числе:			
	федеральный бюджет	4126562,6	6276366,7	101968
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-

	бюджеты субъектов Российской Федерации	64930,9	18894,3	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-
	местные бюджеты	1325,1	385,6	-
	компании с государственным участием	93121559,5	46800197,4	605121
	иные внебюджетные источники	-	-	-
Амурская область	всего	15645453,2	5654481,6	136257
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	15645453,2	5654481,6	136257
Еврейская автономная область	всего	5728675,1	3393134	266483
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	5728675,1	3393134	266483
Забайкальский	всего	1906874,2	2061180,6	142453

край	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	1906874,2	2061180,6	142453
Камчатский край	всего	2722663,7	1741219,5	627667
	в том числе:			
	бюджеты субъектов Российской Федерации	64930,9	18894,3	-
	местные бюджеты	1325,1	385,6	-
	средства компаний с государственным участием	2656407,7	1721939,6	627667
Магаданская область	всего	486803,1	425668,5	500125
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	486803,1	425668,5	500125
Приморский край	всего	6115261,4	4457537,8	683658
	в том числе:			
	федеральный бюджет	120732,4	269564,1	94165,8

	средства компаний с государственным участием	5994529	4187973,7	674242
Республика Бурятия	всего	1138153	3666935,9	473865
	в том числе:			
	федеральный бюджет	5830,2	6802,6	7803
	средства компаний с государственным участием	1132322,8	3660133,3	473085
Республика Саха (Якутия)	всего	11009270,8	6783942,3	912127
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	11009270,8	6783942,3	912127
Сахалинская область	всего	9066554,3	2193725,6	296521
	в том числе:			
	средства компаний с государственным участием	9066554,3	2193725,6	296521
Хабаровский край	всего	27323808,5	11691824	591316
	в том числе			

	средства компаний с государственным участием	27323808,5	11691824	591316
Чукотский автономный округ	всего	16170860,8	11026194,2	121963
	в том числе:			
	федеральный бюджет	4000000	6000000	-
	средства компаний с государственным участием	12170860,8	5026194,2	121963

Приоритетная территория: Северо-Кавказский федеральный округ

Северо-Кавказский федеральный округ	всего	17306880,8	12289938,8	104917
	в том числе:			
	федеральный бюджет	-	96000	96000
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-

	местные бюджеты	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	17306880,8	12193938,8	103957
	иные внебюджетные источники	-	-	-
Республика Дагестан	всего	1810260,9	1873540	167686
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	1810260,9	1873540	167686
Республика Ингушетия	всего	404251,2	1062	1062
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	404251,2	1062	1062
Кабардино-Балкарская Республика	всего	1743694,5	525178	186485
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	1743694,5	525178	186485
Карачаево-Черкесская	всего	2276137,2	6082454,9	225598
	в том числе			

Республика	средства компаний с государственным участием	2276137,2	6082454,9	225598
Республика Северная Осетия - Алания	всего	8647751	2475294	532396
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	8647751	2475294	532396
Ставропольский край	всего	2099634,3	1279335,8	103137
	в том числе:			
	федеральный бюджет	-	96000	96000
	средства компаний с государственным участием	2099634,3	1183335,8	935375
Чеченская Республика	всего	325151,7	53074,1	15995,3
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	325151,7	53074,1	15995,3
Приоритетная территория: Калининградская область				
Калининградская область	всего	16681276,5	6031859,5	706568
	в том числе:			

федеральный бюджет	-	-	-
государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-
бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-	-
территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-
местные бюджеты	-	-	-
средства компаний с государственным участием	16681276,5	6031859,5	706568
иные внебюджетные источники	-	-	-

Приоритетные территории: Республика Крым и г. Севастополь

Республика Крым и город Севастополь	всего	5045340	3733424,2	130537
	в том числе:			
	федеральный бюджет	4825050	3523550	121810

	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	220290	209874,2	87268,8
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-
	средства компаний с государственным участием	-	-	-
	иные внебюджетные источники	-	-	-
Республика Крым	всего	4750430,5	3307110,1	128221
	в том числе:			
	федеральный бюджет	4544886	3121660,1	121810
	бюджеты субъектов Российской Федерации	205544,5	185450	64110,7

Город Севастополь	всего	294909,5	426314,1	23158,1
	в том числе:			
	федеральный бюджет	280164	401889,9	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	14745,5	24424,2	23158,1

Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации

Арктическая зона Российской Федерации	всего	86899741	29927144,8	312003
	в том числе:			
	федеральный бюджет	4000000	6000000	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	4706	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-	-
	местные бюджеты	124	-	-

	средства компаний с государственным участием	82894911	23927144,8	312003
	иные внебюджетные источники	-	-	-
Мурманская область	всего	1374477,6	334405,4	338347
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	1374477,6	334405,4	338347
Ненецкий автономный округ	всего	19511582	12852278	106626
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	19511582	12852278	106626
Чукотский автономный округ	всего	16170860,8	11026194,2	121963
	в том числе:			
	федеральный бюджет	4000000	6000000	-
	средства компаний с государственным участием	12170860,8	5026194,2	121963
Ямало-Ненецкий автономный	всего			

округ	в том числе:	48023279,3	4833139,6	689801
	бюджеты субъектов Российской Федерации	4706	-	-
	местные бюджеты	124	-	-
	средства компаний с государственным участием	48018449,3	4833139,6	689801
Республика Карелия <1>	всего	1424430	278804,2	545525
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	1424430	278804,2	545525
Республика Коми <2>	всего	254540,9	136334	132328
	в том числе			
	средства компаний с государственным участием	254540,9	136334	132328
Республика Саха (Якутия) <3>	всего	-	-	-
Красноярский край <4>	всего	-	-	-
Архангельская область <5>	всего	140570,4	465989,4	427138

	в том числе:			
	средства компаний с государственным участием	140570,4	465989,4	427138

<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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<2> Под Республикой Коми подразумевается территория муниципального образования городского округа "Воркута" Республики Коми, входящая в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<3> Под Республикой Саха (Якутия) подразумеваются территории Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа г. 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. N 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. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".