

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 31 марта 2021 г. N 501

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; 2020, N 10, ст. 1346; N 18, ст. 2887; N 23, ст. 3675; N 26, ст. 4114; N 35, ст.

5578; N 47, ст. 7525; N 49, ст. 7937; N 50, ст. 8245; 2021, N 5, ст. 817).

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 31 марта 2021 г. N 501

ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ГОСУДАРСТВЕННУЮ
ПРОГРАММУ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

1. В паспорте Программы:

а) в абзаце пятом позиции, касающейся подпрограмм Программы, слова "и торфяной" исключить;

б) в позиции, касающейся объемов бюджетных ассигнований Программы, цифры "157690251,6" заменить цифрами "168233980,5", цифры "14042539" заменить цифрами "15242249", цифры "13593733,1" заменить цифрами "17253779,9", цифры "8423681,5" заменить цифрами "14107653,6".

2. В паспорте подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" Программы:

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

"рост привлеченных инвестиций в системы теплоснабжения с комбинированными источниками электрической и тепловой энергии, обеспечивающий эффективность производства энергии при одновременном снижении негативного воздействия тепловых электрических станций на окружающую среду";

б) позицию, касающуюся целевых индикаторов и

показателей подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"количество муниципальных образований, поселений, городских округов, муниципальных округов, внедривших модель "альтернативной котельной" (нарастающим итогом);

доля выработки электрической энергии тепловыми электрическими станциями в теплофикационном цикле;

выбросы загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу тепловыми электрическими станциями, в процентах от базового значения 2019 года;

объем золошлаковых отходов (золошлаковой смеси), образующихся на тепловых электрических станциях, вовлеченных в хозяйственный оборот;

уровень потерь электрической энергии в электрических сетях;

уровень загрузки электросетевого оборудования;

коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов в централизованных энергосистемах";

в) в позиции, касающейся объема бюджетных ассигнований подпрограммы:

цифры "20784808" заменить цифрами "23247693,2", цифры "1218104" заменить цифрами "1094012,5", цифры "1218104" заменить цифрами "3689013,6";

дополнить абзацем следующего содержания:

"на 2023 год - 116067,1 тыс. рублей";

г) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, дополнить абзацами следующего содержания:

"осуществлен переход субъектов Российской Федерации на целевую модель рынка тепловой энергии;

повышена энергетическая эффективность производства электрической энергии, в том числе путем повышения доли выработки электрической энергии в теплофикационном цикле;

снижены выбросы загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу;

снижен уровень потерь электрической энергии в электрических сетях по итогам 2024 года до 9,8

процента;

повышена эффективность функционирования действующих генерирующих объектов в Единой энергетической системе Российской Федерации за счет повышения коэффициента использования их мощности".

3. В паспорте подпрограммы "Развитие нефтяной и газовой отраслей" Программы:

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

"уровень газификации субъектов Российской Федерации";

б) позицию, касающуюся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, дополнить абзацем следующего содержания:

"достигнут уровень газификации субъектов Российской Федерации по итогам 2024 года - 74,7 процента".

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

а) в наименовании слова "и торфяной" исключить;

б) в позиции, касающейся задач подпрограммы, абзац третий исключить;

в) в позиции, касающейся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, абзац восьмой исключить;

г) в позиции, касающейся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, цифры "25802882,5" заменить цифрами "31739734,8", цифры "4654877,4" заменить цифрами "6323775,5", цифры "4643321,9" заменить цифрами "6228258,8", цифры "3921793,7" заменить цифрами "6604811";

д) в позиции, касающейся ожидаемых результатов реализации подпрограммы, в абзаце первом слова "и торфа" исключить.

5. В позиции, касающейся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, паспорта подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики" Программы цифры "17381284,3" заменить цифрами "17912031,4", цифры "3189557,6" заменить цифрами "3353014,4", цифры "2752307,2" заменить

цифрами "2885547,6", цифры "2701887,8" заменить цифрами "2935937,7".

6. Позицию, касающуюся объема бюджетных ассигнований подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие рынка газомоторного топлива" Программы изложить в следующей редакции:

"объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 20903244,3 тыс. рублей, в том числе:

на 2020 год - 4980000 тыс. рублей;

на 2021 год - 4471446,6 тыс. рублей;

на 2022 год - 4450959,9 тыс. рублей;

на 2023 год - 4450837,8 тыс. рублей;

на 2024 год - 2550000 тыс. рублей".

7. Раздел I дополнить текстом следующего содержания:

"Для обеспечения достижения целей и реализации задач Программы Министерство энергетики Российской Федерации может привлекать подведомственные организации.

Министерство энергетики Российской Федерации утверждает перечень мероприятий (услуг, работ), направленных на достижение целей и реализацию задач государственной программы, проведение (оказание, выполнение) которых осуществляется федеральными бюджетными или автономными учреждениями, в отношении которых Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет функции и полномочия учредителя, и регламенты проведения (оказания, выполнения) указанных мероприятий (услуг, работ) подведомственными учреждениями."

8. В абзаце девятнадцатом раздела II слова "на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов" заменить словами "на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 31 марта 2021 г. N 501)

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

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	С и (ф
---	----------------------	------------------

Государственная программа Российской Федерации

1.	Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно- энергетическом комплексе к уровню 2018 года	процентов	М Р М э Р Ф Ц
----	---	-----------	---------------------------------

Подпрограмма "Развитие и модернизация электр

2.	<p>Объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности</p>	млрд. рублей	М Р М Э Р Ф Ц
3.	<p>Объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности</p>	МВт	М Р М Э Р Ф Ц

4.	Снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом)	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
5.	Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом)	процентов	М Р М Э Р Ф Ц

6.	<p>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)</p>	г у.т./кВт·ч	М Р М Э Р Ф Ц
7.	<p>Количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года)</p>	штук	М Р М Э Р Ф Ц

8.	Доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
----	---	-----------	---------------------------------

9.	<p>Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь</p>	единиц	М Р М Э Р Ф Ц
----	--	--------	---------------------------------

10.	Количество муниципальных образований, поселений, городских округов, муниципальных округов, внедривших модель "альтернативной котельной" (нарастающим итогом)	штук	М Р М Э Р Ф Ц
11.	Доля выработки электрической энергии тепловыми электрическими станциями в теплофикационном цикле	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
12.	Выбросы загрязняющих веществ (парниковых газов) в атмосферу тепловыми электрическими станциями, в процентах от базового значения 2019 года	процентов	М Р М Э Р Ф Ц

13.	Объем золошлаковых отходов (золошлаковой смеси), образующихся на тепловых электрических станциях, вовлеченных в хозяйственный оборот	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Ц
14.	Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
15.	Уровень загрузки электросетевого оборудования	процентов	М Р М Э Р Ф Ц

16.	Коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов в централизованных энергосистемах	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
-----	--	-----------	---------------------------------

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

17.	Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Ц
-----	---	-----------	---------------------------------

18.	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	М Р М Э Р Ф Ц
-----	------------------------------------	-------------------	---------------------------------

19.	Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
20.	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
21.	Выработка моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и топлива для реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточного федерального округа	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Ц

22.	Ввод за счет реализации федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата" новых участков линейной части магистральных:		
22.1.	нефтепроводов	километров	М Р М Э Р Ф Ц
22.2.	нефтепродуктопроводов	километров	М Р М Э Р Ф Ц

22.3.	газопроводов	километров	М Р М Э Р Ф Ц
22.4.	конденсатопроводов	километров	М Р М Э Р Ф Ц
23.	Объем производства сжиженного природного газа	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Ц

24.	Уровень газификации субъектов Российской Федерации	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
25.	Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
26.	Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Ц

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие уго.

27.	Добыча угля	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Ц
28.	Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
29.	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	М Р М Э Р Ф Ц

30.	Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	тыс. штук	М Р М Э Р Ф Ц
31.	Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семья	М Р М Э Р Ф Ц
32.	Численность граждан льготных категорий, имеющих право на бесплатный пайковый уголь	тыс. человек	М Р М Э Р Ф Ц

33.	Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ	штук	М Р М Э Р Ф Ц
34.	Добыча торфа	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Ц
Подпрограмма "Обеспечение реализации государ			

35.	<p>Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)</p>	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
-----	---	-----------	---------------------------------

36.	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	М Р М Э Р Ф Ц
-----	--	-----------	---------------------------------

37.	<p>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)</p>	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
-----	---	-----------	---------------------------------

38.	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	М Р М Э Р Ф Ц
-----	--	-----------	---------------------------------

39.	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	М Р М Э Р Ф Ц
40.	Количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом)	штук	М Р М Э Р Ф Ц

41.	Доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные технологии	процентов	М Р М Э Р Ф Ц
-----	---	-----------	---------------------------------

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

42.	Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива	млн. куб. метров	М Р М Э Р Ф Ц
-----	--	------------------	---------------------------------

43.	Количество стационарных объектов заправки природным газом	штук	М Р М Э Р Ф Ц
-----	---	------	---------------------------------

44.	Количество произведенных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива <*>	единиц	М Р з М п и Р Ф М
-----	--	--------	---

<*> 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 31 марта 2021 г. N 501)

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, (план)
	план.	факт.	план.	факт.	

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроснабжения"

Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь, ед

Южный федеральный округ

Республика Крым	1	1	1	1	1
--------------------	---	---	---	---	---

Город Севастополь	1	1	1	1	1
----------------------	---	---	---	---	---

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

Выработка моторных топлив (автомобильного бен
для реактивных двигателей) на нефтеперерабаты
федерального округа, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ

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

Уровень газификации потребителей Дальневосто
природным газом, процентов

Дальневосточный федеральный округ

Республика Саха (Якутия)	33,8	33,8	-	34,3	-
-----------------------------	------	------	---	------	---

Камчатский край	60,1	60,1	-	58,9	-
-----------------	------	------	---	------	---

Приморский край	0,1	0,1	-	0,7	-
Хабаровский край	19,7	19,7	-	19,5	-
Амурская область	-	-	-	-	-
Сахалинская область	37,8	37,8	-	38	-
Объем производства крупнотоннажных полимерс					
Северо-Кавказский федеральный округ					
Ставропольский край	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие уго.					
Добыча угля, млн. тонн					
Северо-Западный федеральный округ					
Республика Коми <1>	9,7	10,1	9	10,2	9
Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Сибирский федеральный округ					
Красноярский край <2>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Дальневосточный федеральный округ					
Республика Бурятия	2,6	2,5	2,6	2,7	2
Республика Саха (Якутия)	18	18	18	18,6	16
Забайкальский край	23	23,3	24	23,8	23
Камчатский край	-	-	0,02	0,02	0,0
Приморский край	8,6	8,7	8,8	8,2	7,5
Хабаровский край	5,8	6,1	6	6,3	6
Амурская область	3,5	3,5	4	3,5	3
Магаданская область	0,4	0,4	0,45	0,45	0,2

Сахалинская область	10,8	10,8	11	13,1	11
Чукотский автономный округ	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива

Центральный федеральный округ

Белгородская область	-	9,48	12,61	-	44
Брянская область	-	1,96	2,02	-	2,1
Владимирская область	-	10,61	10,89	-	11
Воронежская область	-	9,51	15,52	-	22
Ивановская область	-	3,54	3,63	-	3,8
Калужская область	-	5,55	5,69	-	5,9

Костромская область	-	1,64	3,12	-	3,2
Курская область	-	10,26	10,54	-	11
Липецкая область	-	3,74	3,84	-	4,0
Московская область	-	7,08	8,71	-	9,1
Орловская область	-	5,91	6,07	-	6,3
Рязанская область	-	8,25	8,46	-	8,8
Смоленская область	-	0,98	1,01	-	1,0
Тамбовская область	-	2,18	2,24	-	2,3
Тверская область	-	4,96	5,09	-	5,3
Тульская область	-	8,07	8,29	-	8,6
Ярославская область	-	4,45	4,57	-	4,7

Город Москва	-	9,36	9,6	-	10
Северо-Западный федеральный округ					
Республика Карелия	-	0,64	2,09	-	2,1
Республика Коми	-	4,55	4,67	-	4,8
Архангельская область	-	0,26	0,27	-	0,2
Вологодская область	-	3,51	3,6	-	3,5
Калининградская область	-	2,35	2,41	-	2,5
Ленинградская область	-	4,59	9,04	-	9,4
Новгородская область	-	4,06	4,17	-	4,5
Псковская область	-	8,11	8,32	-	8,5
Город Санкт-Петербург	-	12,67	13,01	-	18

Южный федеральный округ					
Республика Адыгея	-	8,63	8,86	-	12
Республика Калмыкия	-	-	-	-	-
Республика Крым	-	9,13	9,37	-	9,8
Краснодарский край	-	49,93	54,13	-	61
Астраханская область	-	4,92	5,05	-	5,2
Волгоградская область	-	27,47	28,2	-	29
Ростовская область	-	39,03	45,83	-	79
Город Севастополь	-	0,64	2,09	-	2,1
Северо-Кавказский федеральный округ					

Республика Дагестан	-	18,53	20,46	-	21
Республика Ингушетия	-	3,81	3,91	-	10
Кабардино-Балкарская Республика	-	20,95	21,51	-	22
Карачаево-Черкесская Республика	-	3,38	3,47	-	3,6
Республика Северная Осетия - Алания	-	9,91	11,61	-	12
Чеченская Республика	-	0,92	6,7	-	7,0
Ставропольский край	-	42,09	53,29	-	64
Приволжский федеральный округ					
Республика Башкортостан	-	29,38	31,59	-	33

Республика Марий Эл	-	0,61	0,63	-	0,6
Республика Мордовия	-	1,27	1,3	-	1,3
Республика Татарстан	-	35,43	37,8	-	49
Удмуртская Республика	-	6,66	8,27	-	8,6
Чувашская Республика	-	5,6	7,18	-	7,5
Пермский край	-	16,16	18,03	-	18
Кировская область	-	2,83	2,9	-	3,0
Нижегородская область	-	17,69	18,16	-	23
Оренбургская область	-	12,52	12,85	-	13
Пензенская область	-	4,43	4,55	-	4,7

Самарская область	-	15,85	16,27	-	17
Саратовская область	-	13,17	19,27	-	30
Ульяновская область	-	7,22	8,85	-	15
Уральский федеральный округ					
Курганская область	-	13,06	13,41	-	14
Свердловская область	-	30,44	31,24	-	32
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	7,12	7,3	-	7,6
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	3,47	3,56	-	3,7
Тюменская область	-	3,77	3,87	-	4,0

Челябинская область	-	14,88	15,28	-	20
Сибирский федеральный округ					
Республика Алтай	-	1,89	1,94	-	2,0
Алтайский край	-	1,05	1,07	-	1,1
Иркутская область	-	0,37	0,38	-	0,3
Кемеровская область - Кузбасс	-	15,61	16,02	-	21
Новосибирская область	-	12,13	13,89	-	19
Омская область	-	2,52	2,58	-	2,5
Томская область	-	12,9	13,24	-	13
Дальневосточный федеральный округ					
Республика Саха (Якутия)	-	1,27	9,94	-	10
Камчатский край	-	1,03	1,06	-	1,1

Хабаровский край	-	0,23	1,68	-	1,7
Сахалинская область	-	1,87	1,92	-	2,0

Количество стационарных объектов заправки при

Центральный федеральный округ

Белгородская область	-	8	27	-	30
Брянская область	-	3	3	-	3
Владимирская область	-	7	7	-	9
Воронежская область	-	12	16	-	17
Ивановская область	-	1	1	-	1
Калужская область	-	2	2	-	2
Костромская область	-	2	2	-	2

Курская область	-	5	5	-	6
Липецкая область	-	1	1	-	2
Московская область	-	8	8	-	13
Орловская область	-	2	2	-	3
Рязанская область	-	6	6	-	7
Смоленская область	-	3	3	-	4
Тамбовская область	-	2	2	-	2
Тверская область	-	1	1	-	2
Тульская область	-	5	5	-	7
Ярославская область	-	4	4	-	4
Город Москва	-	7	7	-	13
Северо-Западный федеральный округ					

Республика Карелия	-	1	1	-	1
Республика Коми	-	5	5	-	5
Вологодская область	-	4	4	-	4
Калининградская область	-	1	1	-	3
Ленинградская область	-	9	9	-	12
Новгородская область	-	2	2	-	3
Псковская область	-	1	1	-	2
Город Санкт-Петербург	-	6	9	-	15
Южный федеральный округ					
Республика Адыгея	-	2	4	-	5
Республика Калмыкия	-	-	-	-	-

Республика Крым	-	15	15	-	16
Краснодарский край	-	18	21	-	26
Астраханская область	-	3	3	-	6
Волгоградская область	-	11	11	-	13
Ростовская область	-	16	35	-	42
Город Севастополь	-	2	2	-	2
Северо-Кавказский федеральный округ					
Республика Дагестан	-	16	16	-	17
Республика Ингушетия	-	2	6	-	6
Кабардино- Балкарская Республика	-	7	7	-	9

Карачаево-Черкесская Республика	-	1	1	-	1
Республика Северная Осетия - Алания	-	8	8	-	8
Чеченская Республика	-	4	4	-	5
Ставропольский край	-	25	30	-	31
Приволжский федеральный округ					
Республика Башкортостан	-	16	16	-	21
Республика Марий Эл	-	3	3	-	3
Республика Мордовия	-	1	1	-	2
Республика Татарстан	-	19	25	-	28

Удмуртская Республика	-	9	9	-	10
Чувашская Республика	-	2	2	-	3
Пермский край	-	9	9	-	10
Кировская область	-	2	2	-	3
Нижегородская область	-	6	9	-	11
Оренбургская область	-	10	10	-	11
Пензенская область	-	1	1	-	1
Самарская область	-	7	7	-	11
Саратовская область	-	11	17	-	17
Ульяновская область	-	4	8	-	9

Уральский федеральный округ					
Курганская область	-	5	5	-	5
Свердловская область	-	17	17	-	18
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	8	8	-	8
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	5	5	-	5
Тюменская область	-	2	2	-	4
Челябинская область	-	10	13	-	14
Сибирский федеральный округ					
Республика Алтай	-	1	1	-	1
Алтайский край	-	1	1	-	1

Иркутская область	-	1	1	-	1
Кемеровская область - Кузбасс	-	8	11	-	12
Новосибирская область	-	7	10	-	10
Омская область	-	1	1	-	2
Томская область	-	5	5	-	5
Дальневосточный федеральный округ					
Республика Саха (Якутия)	-	6	6	-	6
Камчатский край	-	1	1	-	1
Хабаровский край	-	1	1	-	2
Сахалинская область	-	2	2	-	2

<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 графе "Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)" слова "Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В." заменить словами "Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.";

б) позицию 17 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" дополнить

абзацами следующего содержания:

"уровень потерь электрической энергии в электрических сетях;

уровень загрузки электросетевого оборудования;

коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов в централизованных энергосистемах";

в) в позиции 21 цифры "2022" заменить цифрами "2023";

г) дополнить позицией 23(1) следующего содержания:

"23(1).	Основное мероприятие 2.9. Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Шульгинов Н.Г.	1 января 2021 г.	31 де 20
---------	---	--	------------------	----------



--	--	--	--	--

д) позицию 28 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" дополнить абзацем следующего содержания:

"уровень газификации субъектов Российской Федерации";

е) в наименовании подраздела "Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности" слова "и торфяной" исключить;

ж) в позиции 42 цифры "2024" заменить цифрами "2020";

з) в позиции 52 в графе "Связь с показателями Программы (подпрограммы)" слово

"автоматическом" заменить словом
"автоматизированном";

и) позицию 59 изложить в следующей редакции:

"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.
------	---	--	------------------

11. В приложении N 4 к указанной Программе:

а) позицию 3 исключить;

б) дополнить позициями 6 - 8 следующего содержания:

"6.	<p>Об утверждении Комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива (золошлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образуемые в результате сжигания твердого топлива, состоящего из горючего полезного ископаемого) на угольных тепловых электростанциях и котельных</p>	<p>совершенствование нормативно- правовой базы и нормативно- технической базы в области утилизации золошлаковых отходов угольных электростанций и котельных</p>	дек
-----	--	---	-----

2021 год

Постановления Правительства Российской Федерации

7.	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	маг
----	---	--	-----

8.	О внесении изменений в требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения	совершенствование нормативно-правовой базы в области разработки и утверждения схем теплоснабжения, направленное на обеспечение экологической безопасности теплоснабжения муниципальных образований	дек
----	--	--	-----

12. Приложение N 5 к указанной Программе изложить в следующей редакции:

"Приложение N 5
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 31 марта 2021 г. N 501)

**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 б класс
		ГРБС
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	всего	-
	в том числе	
	Минэнерго России	022
Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (завершена 31 декабря 2018 г.)	всего	-
	в том числе	
	Минэнерго России	022

<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>-</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>-</p>
<p>Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего в том числе</p>	
	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>

<p>Основное мероприятие 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации (завершено 31 декабря 2017 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно- исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>

<p>Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2015 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</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>-</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>-</p>
---	--------------	----------

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

Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-
Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2014 г.)	всего	-

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

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	всего в том числе	-
	Минэнерго России	022
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 в том числе	-
	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-
Основное мероприятие 2.4. Ликвидация	всего в том числе	-

<p>межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике (завершено 31 декабря 2017 г.)</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>
<p>Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили" (завершено 31 декабря 2016 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений</p>	<p>всего в том числе</p>	<p>-</p>
	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>

Основное мероприятие 2.VA. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"	всего	-
Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	всего	-
Основное мероприятие 2.9. Создание условий для формирования эффективных, надежных и экологичных систем теплоснабжения с приоритетом когенерации	всего	-
Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"	всего	-

<p>Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>

<p>Основное мероприятие 3.4. Проведение технологического первооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 3.VБ. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>

Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	всего	-
Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии	всего	-
Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (завершена 31 декабря 2018 г.)	всего	-
Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического первооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-

<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>-</p>
<p>Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>

<p>Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Подпрограмма "Реструктуризация и</p>	<p>всего в том числе</p>	<p>-</p>

развитие угольной промышленности"	Минэнерго России	022
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	-

<p>Основное мероприятие 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа (завершено 31 декабря 2020 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>

Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	всего в том числе	-
	Минэнерго России	022
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 в том числе	-
	Минэнерго России	022

<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>Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического</p>	<p>всего в том числе</p>	<p>-</p>

<p>присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>
<p>Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации (завершено 31 декабря 2016 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>

<p>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.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"</p>	<p>всего в том числе</p>	<p>-</p>
	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>
<p>Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и</p>	<p>всего в том числе</p>	<p>-</p>

<p>использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса</p>	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>
<p>Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной</p>	<p>всего в том числе</p>	<p>-</p>

системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	всего в том числе	-
	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 7.4. Развитие международного	всего в том числе	-

сотрудничества	Минэнерго России	022
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 в том числе	-
	Минэнерго России	022

	Минпромторг России	020
Основное мероприятие 8.1. Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	всего в том числе	-
	Минэнерго России	-
Основное мероприятие 8.3. Поддержка приобретения техники, использующей природный газ как моторное топливо	всего в том числе	-
	Минпромторг России	020
Основное мероприятие 8.4. Поддержка переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику,	всего в том числе	-

для использования природного газа в качестве топлива	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 8.8. Развитие производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа	всего в том числе	-
	Минэнерго России	022

<*> Бюджетные ассигнования сформированы в соответствии с предельными объемами, закрепленными в долгосрочном бюджетном прогнозе, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 г. N 558-р. Целевые показатели подпрограммы установлены исходя из потребности в бюджетных ассигнованиях по

мероприятию 8.1 - в размере 3,5 млрд. рублей, по мероприятию 8.4 - в размере 700 млн. рублей, по мероприятию 8.8 - в размере 800 млн. рублей.".

13. 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 31 марта 2021 г. N 501)

ПЛАН

РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА 2021 ГОД И НА ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД 2022 И 2023 ГОДОВ

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус <*>	Ответственный исполнитель

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	-	Минэнерго России
Контрольное событие 2.1. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2021 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 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>Контрольное событие 2.3. Предоставлена субсидия на возмещение фактически понесенных затрат, связанных с погашением кредитов (заемных средств) и уплатой процентов, привлеченных АО "Чукотэнерго" на осуществление капитальных вложений в объект капитального строительства "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)</p>	-	Минэнерго России
---	---	---------------------

<p>Контрольное событие 2.4. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2023 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)</p>	1	Минэнерго России
<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

Контрольное событие 2.6. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2022 году	-	Минэнерго России
Контрольное событие 2.7. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2023 году	-	Минэнерго России

Контрольное событие 2.8. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021 - 2027 годы	-	Минэнерго России
Контрольное событие 2.9. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы	-	Минэнерго России

Контрольное событие 2.10. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2023 - 2029 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 2021 году	1	Минэнерго России

Контрольное событие 2.12. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями в 2022 году	1	Минэнерго России
Контрольное событие 2.13. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии мощности с их победителями в 2023 году	1	Минэнерго России

<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>	-	Минэнерго России
---	---	------------------

<p>Контрольное событие 2.15. Направлены в Правительство Российской Федерации предложения о необходимости принятия мер, направленных на совершенствование условий функционирования ценовых зон теплоснабжения, в том числе включающих предложения по совершенствованию методологии определения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) по методу "альтернативной котельной"</p>	-	Минэнерго России
---	---	------------------

<p>Контрольное событие 2.16. Внесен в Правительство Российской Федерации проект постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающий внесение изменений в требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154</p>	-	Минэнерго России
---	---	------------------

<p>Контрольное событие 2.17. Внесен в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении комплексного плана по повышению объемов утилизации продуктов сжигания твердого топлива (золошлаковые смеси, золы-уноса, шлаки, образующиеся в результате сжигания твердого топлива, состоящего из горючего полезного ископаемого) на угольных тепловых электростанциях и котельных</p>	-	Минэнерго России
---	---	------------------

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 2021 год и предложения по их дальнейшей реализации	-	Минэнерго России

<p>Контрольное событие 3.2. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2022 год и предложения по их дальнейшей реализации</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>
--	----------	-----------------------------

<p>Контрольное событие 3.3. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2023 год и предложения по их дальнейшей реализации</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>
--	----------	-----------------------------

<p>Контрольное событие 3.4. Введены в 2020 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"</p>	-	Минэнерго России
<p>Контрольное событие 3.5. Введены в 2021 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"</p>	-	Минэнерго России

<p>Контрольное событие 3.6. Введены в 2022 году новые газотранспортные мощности в рамках Федерального проекта "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>
--	----------	-----------------------------

<p>Контрольное событие 3.7. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2021 году</p>	<p>1,2</p>	<p>Минэнерго России</p>
--	------------	-------------------------

<p>Контрольное событие 3.8. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2022 году</p>	<p>1,2</p>	<p>Минэнерго России</p>
--	------------	-------------------------

Контрольное событие 3.9. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2023 году	1,2	Минэнерго России
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"	-	Минэнерго России

Контрольное событие 5.1. Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году	1	Минэнерго России
Контрольное событие 5.2. Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2022 году	1	Минэнерго России

Контрольное событие 5.3. Включены в списки получателей все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2023 году	1	Минэнерго России
Контрольное событие 5.4. Обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году	1	Минэнерго России

Контрольное событие 5.5. Обеспечены дополнительные выплаты дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2022 году	1	Минэнерго России
Контрольное событие 5.6. 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

<p>Контрольное событие 5.7. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2022 году в рамках выделенных средств федерального бюджета</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>
---	----------	-----------------------------

<p>Контрольное событие 5.8. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2023 году в рамках выделенных средств федерального бюджета</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>
<p>Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>

Контрольное событие 7.1. Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2020 году топливно- энергетического комплекса России	-	Минэнерго России
Контрольное событие 7.2. Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2021 году топливно- энергетического комплекса России	-	Минэнерго России

Контрольное событие 7.3. Проведена Коллегия Министерства энергетики Российской Федерации по итогам работы в 2022 году топливно-энергетического комплекса России	-	Минэнерго России
Контрольное событие 7.4. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2021 году	-	Минэнерго России

<p>Контрольное событие 7.5. 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>Контрольное событие 7.6. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2023 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>

<p>Контрольное событие 7.7. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием за 2020 год</p>	1	Минэнерго России
---	---	------------------

<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 2021 год</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</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 2022 год</p>	1	Минэнерго России
---	---	------------------

<p>Контрольное событие 7.10. 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>Контрольное событие 7.11. 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>Контрольное событие 7.12. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о стимулировании внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2022 год</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>
<p>Контрольное событие 7.13. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</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 2022 году</p>	-	Минэнерго России
<p>Контрольное событие 7.15. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2023 году</p>	-	Минэнерго России

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"	-	Минэнерго России
Контрольное событие 8.1. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	-	Минэнерго России

<p>Контрольное событие 8.2. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2023 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>
<p>Контрольное событие 8.3. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2024 году на поддержку мероприятий по развитию заправочной инфраструктуры компримированного природного газа</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>

Контрольное событие 8.4. Заключены соглашения о предоставлении в 2021 году субсидии производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива	-	Минпромторг России
Контрольное событие 8.5. Заключены соглашения о предоставлении в 2022 году субсидии производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива	-	Минпромторг России

<p>Контрольное событие 8.6. Заключены соглашения о предоставлении в 2023 году субсидии производителям техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива</p>	<p>-</p>	<p>Минпромторг России</p>
<p>Контрольное событие 8.7. Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2022 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>

<p>Контрольное событие 8.8. Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2023 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>
<p>Контрольное событие 8.9. Заключены соглашения о предоставлении субсидий на компенсацию части затрат на переоборудование существующей автомобильной техники в 2024 году</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>

<p>Контрольное событие 8.10. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2022 году на поддержку мероприятий по развитию производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>
---	----------	-------------------------

<p>Контрольное событие 8.11. Заключены соглашения о предоставлении субсидий в 2023 году на поддержку мероприятий по развитию производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа</p>	<p>-</p>	<p>Минэнерго России</p>
---	----------	-----------------------------

<*> 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.

к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 31 марта 2021 г. N 501)

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
	план.	факт.	план.	факт.	
Приоритетная территория: Дальневосточный фед					

Цель: гарантированное обеспечение доступной эл
Дальнего Востока, а также повышение эффективн
энергетических ресурсов Дальнего Востока

Подпрограмма "Развитие и модернизация электр

Задачи: развитие магистральной электрической с
развития Единой энергетической системы России
на электрическую энергию и мощность; согласо
(общероссийской) электрической сети, включая р
субъектов Российской Федерации (в том числе те
обеспечение устойчивого энергоснабжения потре
Российской Федерации, входящих в состав Дальне

Цель и задачи достигаются за счет реализации ме
модернизации и расширения магистральной инф
утвержденного распоряжением Правительства Ро
2018 г. N 2101-р

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

Задача: обеспечение стабильной выработки мото
дизельного топлива и топлива для реактивных дв
заводах Дальневосточного федерального округа

Выработка моторных топлив (автомобильного бен
для реактивных двигателей) на нефтеперерабаты
федерального округа, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ	4,2	4,2	4	4,3	3
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	4,3	3
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-

Задача: продолжение планомерной социально и э
газификации Дальнего Востока

Уровень газификации потребителей Дальневосто
газом, процентов

Российская Федерация	-	68,6	-	70,1	-
Дальневосточный федеральный округ	10,5	10,5	-	10,8	-
Амурская область	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-

Камчатский край	60,1	60,1	-	58,9	-
Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	0,1	0,1	-	0,7	-
Республика Бурятия	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	33,8	33,8	-	34,3	-
Сахалинская область	37,8	37,8	-	38	-
Хабаровский край	19,7	19,7	-	19,5	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

Задача: реализация инвестиционных проектов в благоприятными горно-геологическими условиями

Добыча угля, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ	73,4	74	75,6	77,37	7
Амурская область	3,5	3,5	4	3,5	3
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Забайкальский край	23	23,3	24	23,8	2
Камчатский край	-	-	0,02	0,02	0
Магаданская область	0,4	0,4	0,45	0,45	0
Приморский край	8,6	8,7	8,8	8,2	7
Республика Бурятия	2,6	2,5	2,6	2,7	2
Республика Саха (Якутия)	18	18	18	18,6	1
Сахалинская область	10,8	10,8	11	13,1	1

Хабаровский край	5,8	6,1	6	6,3	6
Чукотский автономный округ	0,7	0,7	0,8	0,7	0

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: стимулирование создания бункеровочной инфраструктуры для обеспечения северного завоза судов природным газом, и повышения привлекательности Азиатско-Тихоокеанскому транспортному коридору стимулирование строительства новых паромов, и газ, для организации паромного сообщения на линии Владивосток с возможностью захода в г. Магадан создания производственно-сбытовой инфраструктуры обеспечения работы газомоторных магистральных газопроводов Северной железной дороге

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива

Дальневосточный федеральный округ	-	4,4	14,6	-	1
Амурская область	-	-	-	-	-

Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	1,03	1,06	-	1
Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-
Республика Бурятия	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	1,27	9,94	-	1
Сахалинская область	-	1,87	1,92	-	2
Хабаровский край	-	0,23	1,68	-	1
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-

Количество стационарных объектов заправки при

Дальневосточный федеральный округ	-	10	10	-	1
Амурская область	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	1	1	-	1
Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-
Республика Бурятия	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	6	6	-	6
Сахалинская область	-	2	2	-	2

Хабаровский край	-	1	1	-	2
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-

Приоритетная территория: Северо-Кавказский фе

Цель: повышение надежности обеспечения Север топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

Задача: повышение надежности энергоснабжения округа

Объем производства крупнотоннажных полимерс

Северо-Кавказский федеральный округ	0,4	0,4	0,4	0,4	0
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
Чеченская Республика	-	-	-	-	-

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного тс

Задача: поддержка создания сети автомобильных станций и криогенных автозаправочных станций направлениям автомобильных дорог общего пользования природного газа транспортных средств, находящи Российской Федерации, входящих в состав Северс муниципальных образований, а также осуществля регулярных перевозок

Объем потребления природного газа в качестве м

Северо-Кавказский федеральный округ	-	99,59	120,95	-	1
Республика Дагестан	-	18,53	20,46	-	2
Республика Ингушетия	-	3,81	3,91	-	1
Кабардино-Балкарская Республика	-	20,95	21,51	-	2
Карачаево-Черкесская Республика	-	3,38	3,47	-	3
Республика Северная Осетия - Алания	-	9,91	11,61	-	1
Ставропольский край	-	42,09	53,29	-	6
Чеченская Республика	-	0,92	6,7	-	7

Количество стационарных объектов заправки при

Северо-Кавказский федеральный округ	-	63	72	-	7
Республика Дагестан	-	16	16	-	1
Республика Ингушетия	-	2	6	-	6
Кабардино-Балкарская Республика	-	7	7	-	9
Карачаево-Черкесская Республика	-	1	1	-	1
Республика Северная Осетия - Алания	-	8	8	-	8
Ставропольский край	-	25	30	-	3

Чеченская Республика	-	4	4	-	5
----------------------	---	---	---	---	---

Приоритетная территория: Калининградская область

Цель: создание новых топливно-энергетических и стимулирующих социально-экономическое развитие повышение энергетической безопасности региона

Подпрограмма "Развитие и модернизация электротранспорта"

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"

Задача: повышение надежности энергообеспечения в числе электро- и газоснабжения

Показатели обозначены в рамках государственной программы "Социально-экономическое развитие Калининградской области" постановлением Правительства Российской Федерации от 14.02.2012 № 100 утверждения государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области"

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного транспорта"

Задача: стимулирование строительства автомобильных компрессорных станций и создания производств сжиженного природного газа по наиболее загруженным дорогам общего пользования, создание бункера сжиженного природного газа в морских портах

Объем потребления природного газа в качестве м

Калининградская область	-	2,35	2,41	-	2
-------------------------	---	------	------	---	---

Количество стационарных объектов заправки при

Калининградская область	-	1	1	-	3
-------------------------	---	---	---	---	---

Приоритетные территории: Республика Крым и г.

Цель: создание новых топливно-энергетических и стимулирующих социально-экономическое развитие повышение надежности обеспечения Республики энергетическими ресурсами

Подпрограмма "Развитие и модернизация электр

Задача: повышение экономической эффективности электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя энергоресурсов

Соотношение необходимой валовой выручки от оказания электрической энергии, оказываемых потребителям по тарифам без учета расходов на покупку потерь и с необходимостью валовой выручке от оказания услуг по передаче электроэнергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам на возмещение потерь, единиц

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

Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"

Задача: стимулирование строительства автомобилей с газовыми двигателями, компрессорных станций и создания производств по сжижению природного газа по наиболее загруженным дорогам общего пользования, создание бункера сжиженного природного газа в морских портах

Объем потребления природного газа в качестве моторного топлива

Республика Крым и город Севастополь	-	9,77	11,46	-	1
Республика Крым	-	9,13	9,37	-	9
Город Севастополь	-	0,64	2,09	-	2

Количество стационарных объектов заправки природным газом

Республика Крым и город Севастополь	-	17	17	-	1
---	---	----	----	---	---

Республика Крым	-	15	15	-	1
Город Севастополь	-	2	2	-	2

Приоритетная территория: Арктическая зона Рос

Цель: создание новых топливно-энергетических и стимулирующих социально-экономическое разви Федерации, повышение надежности обеспечения Федерации топливно-энергетическими ресурсами

Подпрограмма "Развитие и модернизация электр

Задача: реализация комплекса мероприятий по за атомной электростанции в Чукотском автономно

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

Задача: создание и развитие новых центров добыч производство сжиженного природного газа

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие уго

Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне

Добыча угля, млн. тонн

Арктическая зона Российской Федерации	10,6	11	10,2	11,4	1
---	------	----	------	------	---

Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	0,7	0,7	0,8	0,8	0
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	9,7	10,1	9	10,2	9
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	0,2	0,2	0

Красноярский край <4>	0,1	0,1	0,1	0,1	0
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 31 марта 2021 г. N 501)

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, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюд классиф	
		ГРБС	Г
Приоритетная территория: Дальневосточный фед			
Государственная программа Российской Федерации "Развитие	Дальневосточный федеральный округ	022	3
	Амурская область	-	-

энергетики"

Еврейская автономная область	-	-
Забайкальский край	-	-
Камчатский край	-	-
Магаданская область	-	-
Приморский край	022	3
Республика Бурятия	022	3
Республика Саха (Якутия)	-	-
Сахалинская область	-	-
Хабаровский край	-	-
Чукотский автономный округ	022	3

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Дальневосточный федеральный округ	022	3
	Чукотский автономный округ	022	3
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Дальневосточный федеральный округ	022	3
	Чукотский автономный округ	022	3
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	Дальневосточный федеральный округ	022	3
	Приморский край	022	3
	Республика Бурятия	022	3
Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация	Дальневосточный федеральный округ	022	3

угольной промышленности	Приморский край	022	3
	Республика Бурятия	022	3
Приоритетная территория: Северо-Кавказский фе			
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Северо-Кавказский федеральный округ	022	3
	Республика Дагестан	-	-
	Республика Ингушетия	-	-
	Кабардино-Балкарская Республика	-	-
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Карачаево-Черкесская Республика	-	-
	Республика Северная Осетия - Алания	-	-

	Ставропольский край	022	3
	Чеченская Республика	-	-
Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива"	Северо-Кавказский федеральный округ	022	3
	Ставропольский край	022	3
Основное мероприятие 8.1. Развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	Северо-Кавказский федеральный округ	022	3
	Ставропольский край	022	3
Приоритетная территория: Калининградская область			

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Калининградская область	-	-
Приоритетные территории: Республика Крым и г.			
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	3
	Республика Крым	022	3
	г. Севастополь	022	3
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	3
	Республика Крым	022	3
	г. Севастополь	022	3
Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям	Республика Крым и г. Севастополь	022	3
	Республика Крым	022	3

недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений	г. Севастополь	022	3
--	----------------	-----	---

Приоритетная территория: Арктическая зона Рос

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	3
	Мурманская область	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-
	Чукотский автономный округ	022	3
	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	3
	Чукотский автономный округ	022	3
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Арктическая зона Российской Федерации	022	3

	Чукотский автономный округ	022	3
--	----------------------------	-----	---

<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 31 марта 2021 г. N 501)

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 рас
		2019 год

		план.
Приоритетная территория: Дальневосточный фед		
Дальневосточный федеральный округ	всего в том числе:	97314378,1
	федеральный бюджет	4126562,6
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	64930,9

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	1325,1
	компании с государственным участием	93121559,5
	иные внебюджетные источники	-
Амурская область	всего в том числе	15645453,2
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	средства компаний с государственным участием	15645453,2

Еврейская автономная область	всего в том числе	5728675,1
	средства компаний с государственным участием	5728675,1
Забайкальский край	всего в том числе	1906874,2
	средства компаний с государственным участием	1906874,2
Камчатский край	всего в том числе:	2722663,7
	бюджеты субъектов Российской Федерации	64930,9
	местные бюджеты	1325,1

	средства компаний с государственным участием	2656407,7
Магаданская область	всего в том числе	486803,1
	средства компаний с государственным участием	486803,1
Приморский край	всего в том числе:	6115261,4
	федеральный бюджет	120732,4
	средства компаний с государственным участием	5994529
Республика Бурятия	всего в том числе:	1138153
	федеральный бюджет	5830,2

	средства компаний с государственным участием	1132322,8
Республика Саха (Якутия)	всего в том числе	11009270,8
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	средства компаний с государственным участием	11009270,8
Сахалинская область	всего в том числе:	9066554,3
	средства компаний с государственным участием	9066554,3
Хабаровский край	всего в том числе	27323808,5

	средства компаний с государственным участием	27323808,5
Чукотский автономный округ	всего в том числе:	16170860,8
	федеральный бюджет	4000000
	средства компаний с государственным участием	12170860,8
Приоритетная территория: Северо-Кавказский фе		
Северо-Кавказский федеральный округ	всего в том числе:	17306880,8
	федеральный бюджет	-

	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	17306880,8
	иные внебюджетные источники	-

Республика Дагестан	всего в том числе	1810260,9
	средства компаний с государственным участием	1810260,9
Республика Ингушетия	всего в том числе	404251,2
	средства компаний с государственным участием	404251,2
Кабардино-Балкарская Республика	всего в том числе	1743694,5
	средства компаний с государственным участием	1743694,5
Карачаево-Черкесская Республика	всего в том числе	2276137,2

	средства компаний с государственным участием	2276137,2
Республика Северная Осетия - Алания	всего в том числе	8647751
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	средства компаний с государственным участием	8647751
Ставропольский край	всего в том числе:	2099634,3
	федеральный бюджет	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-

	средства компаний с государственным участием	2099634,3
Чеченская Республика	всего в том числе	325151,7
	средства компаний с государственным участием	325151,7
Приоритетная территория: Калининградская область		
Калининградская область	всего в том числе:	16681276,5
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-

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

Приоритетные территории: Республика Крым и г.

Республика Крым и г. Севастополь	всего в том числе:	5045340
	федеральный бюджет	4825050

	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	220290
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	-
	иные внебюджетные источники	-

Республика Крым	всего в том числе:	4750430,5
	федеральный бюджет	4544886
	бюджеты субъектов Российской Федерации	205544,5
Город Севастополь	всего в том числе:	294909,5
	федеральный бюджет	280164
	бюджеты субъектов Российской Федерации	14745,5
	средства компаний с государственным участием	-

Приоритетная территория: Арктическая зона Рос

Арктическая зона Российской Федерации	всего в том числе:	86899741
	федеральный бюджет	4000000
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	4706
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	124
	средства компаний с государственным участием	82894911

	иные внебюджетные источники	-
Мурманская область	всего в том числе	1374477,6
	средства компаний с государственным участием	1374477,6
Ненецкий автономный округ	всего в том числе	19511582
	средства компаний с государственным участием	19511582
Чукотский автономный округ	всего в том числе:	16170860,8
	федеральный бюджет	4000000

	средства компаний с государственным участием	12170860,8
Ямало-Ненецкий автономный округ	всего в том числе:	48023279,3
	бюджеты субъектов Российской Федерации	4706
	местные бюджеты	124
	средства компаний с государственным участием	48018449,3
Республика Карелия <1>	всего в том числе	1424430
	средства компаний с государственным участием	1424430

Республика Коми <2>	всего в том числе	254540,9
	средства компаний с государственным участием	254540,9
Республика Саха (Якутия) <3>	всего	-
Красноярский край <4>	всего	-
Архангельская область <5>	всего в том числе:	140570,4
	средства компаний с государственным участием	140570,4

<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".

