

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 15 апреля 2014 г. N 321

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

Правительство Российской Федерации
постановляет:

1. Утвердить прилагаемую государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики".

2. Министерству энергетики Российской Федерации:

разместить государственную программу Российской Федерации, утвержденную 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;

принять меры по реализации мероприятий
указанной государственной программы
Российской Федерации.

3. Признать утратившим силу распоряжение
Правительства Российской Федерации от 3 апреля
2013 г. N 512-р (Собрание законодательства
Российской Федерации, 2013, N 14, ст. 1739).

Председатель Правительства
Российской Федерации
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждена
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 15 апреля 2014 г. N 321

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ
"РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

ПАСПОРТ
государственной программы Российской
Федерации
"Развитие энергетики"

<p>Ответственный исполнитель Программы</p>	<p>-</p>	<p>Министерство энергетики Российской Федерации</p>
<p>Соисполнители Программы</p>	<p>-</p>	<p>отсутствуют</p>
<p>Участники Программы</p>	<p>-</p>	<p>Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (до 31 декабря 2018 г.)</p>
<p>Подпрограммы Программы</p>	<p>-</p>	<p>подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (до 31 декабря 2018 г.); подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"; подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"; подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (до 31 декабря 2018 г.);</p>

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

Цели
Программы

- надежное, качественное и
экономически обоснованное
обеспечение потребностей
внутреннего рынка в
энергоносителях, энергии и
сырье на принципах
энергосбережения и
энергоэффективности, а
также выполнение
обязательств по зарубежным
контрактам

<p>Задачи Программы</p>	<p>- обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией; повышение эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них; повышение эффективности производства, добычи и переработки угольного сырья для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них; содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса</p>

Целевые индикаторы и показатели Программы	-	темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года
Этапы и сроки реализации Программы	-	первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.; второй этап: 1 января 2019 г. - 31 декабря 2024 г.
Объемы бюджетных ассигнований Программы	-	объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 134539207,8 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 22737619,9 тыс. рублей; на 2014 год - 13906465,9 тыс. рублей; на 2015 год - 9118735,9 тыс. рублей; на 2016 год - 9629395 тыс. рублей; на 2017 год - 7808705,1 тыс. рублей;

на 2018 год - 11230355 тыс. рублей;
на 2019 год - 15957264,4 тыс. рублей;
на 2020 год - 16638659,8 тыс. рублей;
на 2021 год - 8324424,2 тыс. рублей;
на 2022 год - 6588892,4 тыс. рублей;
на 2023 год - 6623681,5 тыс. рублей;
на 2024 год - 5975008,7 тыс. рублей

Ожидаемые
результаты
реализации
Программы

- прирост инвестиций в
основной капитал в
топливно-энергетическом
комплексе по итогам 2024
года составит 153,4
процента к уровню 2018
года

ПАСПОРТ

подпрограммы "Энергосбережение и повышение
энергетической
эффективности" 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	-	совершенствование системы управления, обеспечивающей эффективную реализацию государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, снижение энергоемкости экономики Российской Федерации
Задачи	-	развитие

подпрограммы

институциональной среды как комплекса правовых, организационно-управленческих, финансовых и материально-технических условий, стимулирующих и обеспечивающих возникновение и реализацию инициатив и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; стимулирование привлечения внебюджетных инвестиций в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; формирование среды комплексной информационной поддержки энергосбережения и повышения энергетической

эффективности на всех
уровнях структур
государственного

управления и общества

Целевые
индикаторы и
показатели
подпрограммы

- доля профильных
отраслевых
государственных программ
Российской Федерации и
субъектов Российской
Федерации, а также
соответствующих программ
компаний с
государственным участием -
крупнейших потребителей
энергетических ресурсов в
топливно-энергетическом
комплексе России,
содержащих показатели в
области энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности;
количество субъектов
Российской Федерации,
создавших юридические
лица, наделенные
полномочиями по отбору
(реализации) и

предоставлению
финансовой помощи
(грантов) на мероприятия
(проекты) в области
энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности,
нарастающим итогом;
количество нормативных
правовых, правовых актов,
разработанных
Министерством энергетики
Российской Федерации (в
разработке которых
Министерство энергетики
Российской Федерации
приняло участие),
направленных на создание
благоприятных условий и
снижение
административных и иных
барьеров в целях
привлечения инвестиций в
область энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности в
Российской Федерации,

нарастающим итогом;
доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с целью поддержки при принятии решений;
абзац исключен. -
Постановление Правительства РФ от 30.03.2018 N 371;
доля научно-исследовательских работ Министерства энергетики Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты

которых были реализованы в виде правовых актов, в общем количестве научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
абзац исключен. -
Постановление
Правительства РФ от
02.08.2016 N 750

Этапы и сроки реализации подпрограммы

- первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.

<p>Объем бюджетных ассигнований подпрограммы</p>	<p>- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 14018754,3 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 7149781,3 тыс. рублей; на 2014 год - 6397884,5 тыс. рублей; на 2015 год - 273215,7 тыс. рублей; на 2016 год - 73833,2 тыс. рублей; на 2017 год - 63833,2 тыс. рублей; на 2018 год - 60206,4 тыс. рублей</p>
<p>Ожидаемые результаты реализации подпрограммы</p>	<p>- количество нормативных правовых и правовых актов, разработанных Министерством энергетики Российской Федерации (в разработке которых</p>

Министерство энергетики Российской Федерации приняло участие), направленных на создание благоприятных условий и снижение административных и иных барьеров в целях привлечения инвестиций в область энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, нарастающим итогом - 15 единиц к 2017 году; доля субъектов Российской Федерации, использующих в своей текущей деятельности по управлению энергосбережением и повышением энергетической эффективности государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности с целью поддержки при принятии решений, - 77 процентов к 2017 году;
абзац исключен. -
Постановление
Правительства РФ от
30.03.2018 N 371;
абзац исключен. -
Постановление
Правительства РФ от
02.08.2016 N 750

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

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют

Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цель подпрограммы	-	надежное и максимально эффективное удовлетворение спроса на электрическую энергию и мощность с учетом прогнозируемых потребностей социально-экономического развития Российской Федерации

<p>Задачи подпрограммы</p>	<p>- гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей; масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень; развитие отечественной научно-технологической базы и освоение передовых технологий в области использования возобновляемых источников энергии</p>
<p>Целевые индикаторы и показатели подпрограммы</p>	<p>- объем инвестиций, привлеченных в строительство (модернизацию) объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка</p>

мощности;
объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности;
снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом);
минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом);
удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках

комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива); количество субъектов Российской Федерации, управление электросетевым хозяйством в которых осуществляется с применением интеллектуальных систем управления (нарастающим итогом с 2019 года); доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России;

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

Этапы и сроки реализации подпрограммы

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

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета

составляет 19689261,1 тыс.
рублей, в том числе:
на 2013 год - 4719794 тыс.
рублей;
на 2014 год - 1500000 тыс.
рублей;
на 2015 год - 2372957,5 тыс.
рублей;
на 2016 год - 3121200 тыс.
рублей;
на 2017 год - 2215554,6 тыс.
рублей;
на 2018 год - 5759755 тыс.
рублей;
объем бюджетных
ассигнований на
реализацию подпрограммы
(второй этап) из средств
федерального бюджета
составляет 19566704 тыс.
рублей, в том числе:
на 2019 год - 8825050 тыс.
рублей;
на 2020 год - 9523550 тыс.
рублей;
на 2021 год - 1218104 тыс.
рублей

Ожидаемые
результаты
реализации
подпрограммы

- реализован федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"; созданы объекты энергоснабжения Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, необходимые для замещения выводимых мощностей Билибинской атомной электростанции; компенсированы выпадающие доходы компаний электроэнергетики при доведении цен (тарифов) на электрическую энергию до экономически обоснованного уровня в Республике Крым и г. Севастополе; увеличена доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования

	возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России по итогам 2024 года в 11,5 раза к уровню 2017 года
--	---

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

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют

Цель подпрограммы	- создание благоприятных условий для модернизации и развития нефтяной и газовой отраслей на базе передовых технологий
-------------------	---

--

<p>Задачи подпрограммы</p>	<p>- эффективная разработка существующих и ввод новых месторождений; повышение глубины переработки нефтяного сырья и увеличение выпуска топлива, соответствующего техническим регламентам; увеличение протяженности линейной части магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов и конденсатопроводов; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству сжиженного природного газа; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству крупнотоннажных полимеров</p>
<p>Целевые</p>	<p>- добыча нефти, включая</p>

индикаторы и
показатели
подпрограммы

газовый конденсат;
добыча газа природного и
попутного;
глубина переработки
нефтяного сырья;
доля моторных топлив
экологического класса 5 в
общем объеме производства
моторного топлива;
выработка моторных топлив
(автомобильного бензина,
дизельного топлива и
топлива для реактивных
двигателей) на
нефтеперерабатывающих
заводах Дальневосточного
федерального округа;
ввод за счет реализации
федерального проекта
"Гарантированное
обеспечение транспорта
нефти, нефтепродуктов, газа
и газового конденсата"
новых участков линейной
части магистральных
нефтепроводов,
нефтепродуктопроводов,

газопроводов и
конденсатопроводов;
объем производства
сжиженного природного
газа;
уровень газификации
потребителей
Дальневосточного
федерального округа
природным газом;
объем производства
крупнотоннажных

Этапы и сроки
реализации
подпрограммы

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

<p>Объем бюджетных ассигнований подпрограммы</p>	<p>- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап - реализация подпрограммы "Развитие нефтяной отрасли") из средств федерального бюджета составляет 1300000 тыс. рублей, в том числе на 2013 год - 1300000 тыс. рублей; бюджетные ассигнования на реализацию подпрограммы (второй этап) не требуются</p>

<p>Ожидаемые результаты реализации подпрограммы</p>	<p>- реализован федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"; достигнуты запланированные объемы добычи нефти, включая газовый конденсат, и газа; увеличена глубина переработки нефтяного сырья на предприятиях нефтепереработки по итогам 2024 года до 87,1 процента; увеличен объем производства сжиженного природного газа по итогам 2024 года в 3,9 раза к уровню 2017 года; увеличен объем производства крупнотоннажных полимеров по итогам 2024 года в 1,8 раза к уровню 2017 года</p>
---	--

ПАСПОРТ
подпрограммы "Развитие газовой отрасли"
государственной
программы Российской Федерации "Развитие
энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют

<p>Цель подпрограммы</p>	<p>- развитие газовой отрасли, эффективно обеспечивающей газом потребности внутреннего рынка и выполнение контрактных обязательств по поставкам природного газа на экспорт, увеличение производства и экспортных поставок сжиженного природного газа, увеличение объемов и глубины переработки газового сырья в рамках диверсификации и ухода от экспортно-сырьевой модели отрасли</p>
<p>Задачи подпрограммы</p>	<p>- рациональное использование ресурсного потенциала страны; эффективная разработка существующих газовых месторождений; ввод в разработку новых месторождений;</p>

модернизация и расширение газотранспортной системы, объектов подземных хранилищ газа Единой системы газоснабжения; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству сжиженного природного газа, включая диверсификацию поставок и увеличение рынка сбыта сжиженного природного газа; создание условий для выхода на новые технологические рубежи добычи газа; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству крупнотоннажных полимеров

Целевые индикаторы и

- эффективное использование эксплуатационного фонда;

показатели
подпрограммы

ввод новых месторождений
в разработку, нарастающим
итогом;
ввод новых участков
линейной части
газопроводов, нарастающим
итогом;
прирост активной емкости
подземных хранилищ газа
до 2020 года, нарастающим
итогом;
доля объема экспорта
сжиженного природного
газа в общем объеме
экспорта газа;
ввод новых заводов по
производству сжиженного
природного газа,
нарастающим итогом;
темп прироста добычи газа
природного и попутного на
территории
Дальневосточного
федерального округа к
уровню 2012 года;
мощности по производству
сжиженного природного

газа;
расход сжатого газа на
работу автотранспорта;
количество
автогазонаполнительных
станций;
объем производства
крупнотоннажных
полимеров;
объем выработки
крупнотоннажных
полимеров на одного
занятого в отрасли;
уровень газификации
потребителей
Дальневосточного
федерального округа
природным газом

Этапы и сроки
реализации
подпрограммы

- первый этап: 1 января 2013
г. - 31 декабря 2018 г.

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	- бюджетные ассигнования на реализацию подпрограммы не требуются
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	- ввод в действие 3 новых месторождений до 2018 года; увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков к 2018 году; прирост активной емкости подземных хранилищ газа на 10,8 млрд. куб. метров к 2018 году; увеличение к 2018 году доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа до 8,5 процента; увеличение к 2018 году мощностей по производству сжиженного природного газа до 15,5 млн. тонн в год за счет ввода одного нового

завода по производству сжиженного природного газа;
увеличение к 2018 году добычи газа на территории Дальневосточного федерального округа на 12,7 процента к уровню 2012 года;
доведение к 2018 году объема производства крупнотоннажных полимеров до 6,4 млн. тонн в год;
обеспечение газификации Дальнего Востока на уровне 13,2 процента к 2018 году

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

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цель подпрограммы	-	создание благоприятных условий для модернизации и развития организаций угольной промышленности, а также для решения социальных вопросов в угледобывающих регионах

<p>Задачи подпрограммы</p>	<p>- развитие производственного потенциала по добыче и переработке угля для стабильного обеспечения внутреннего рынка и наращивания экспортного потенциала; развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности; создание благоприятных условий для увеличения объема использования торфа; реализация мероприятий по реструктуризации угольной промышленности</p>
<p>Целевые индикаторы и показатели подпрограммы</p>	<p>- добыча угля; темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года;</p>

удельный выброс
загрязняющих веществ в
атмосферу на одну тонну
добычи;
количество выданных
страховых полисов на
дополнительное пенсионное
обеспечение;
количество семей,
переселенных из ветхого
жилья в рамках завершения
реструктуризации угольной
промышленности;
количество граждан
льготных категорий,
обеспеченных бесплатным
пайковым углем для
бытовых нужд;
количество реализуемых
рабочих проектов по
ликвидации последствий
ведения горных работ;
добыча торфа

Этапы и сроки
реализации
подпрограммы

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

Объем
бюджетных
ассигнований
подпрограммы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 23752110,4 тыс. рублей, в том числе:
на 2013 год - 8153759,1 тыс. рублей;
на 2014 год - 3498036,1 тыс. рублей;
на 2015 год - 2588133,8 тыс. рублей;
на 2016 год - 3457024,6 тыс. рублей;
на 2017 год - 3120643,6 тыс. рублей;
на 2018 год - 2934513,2 тыс. рублей;
объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 24496707,5 тыс. рублей, в том числе:
на 2019 год - 4527414,6 тыс.

	<p>рублей; на 2020 год - 4469803 тыс. рублей; на 2021 год - 4417844,2 тыс. рублей; на 2022 год - 3893842 тыс. рублей; на 2023 год - 3921793,7 тыс. рублей; на 2024 год - 3266010 тыс. рублей</p>
--	--

<p>Ожидаемые результаты реализации подпрограммы</p>	<p>- достигнуты запланированные объемы добычи угля и торфа; снижен удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи; обеспечена выдача страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение; обеспечено переселение граждан из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности; предоставлен бесплатный пайковый уголь для бытовых нужд граждан льготных категорий; проведены запланированные проекты по ликвидации последствий ведения горных работ</p>
---	--

ПАСПОРТ
подпрограммы "Развитие использования

возобновляемых
источников энергии" государственной программы
Российской
Федерации "Развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы)	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цель подпрограммы	-	развитие использования возобновляемых источников энергии

Задачи подпрограммы	-	стимулирование производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии; совершенствование технологического и экономического потенциала возобновляемых источников энергии в Российской Федерации
---------------------	---	--

<p>Целевые индикаторы и показатели подпрограммы</p>	<p>-</p>	<p>доля установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме генерирующих мощностей Единой энергетической системы России; ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)</p>
<p>Этапы и сроки реализации подпрограммы</p>	<p>-</p>	<p>первый этап: 1 января 2013 г. - 31 декабря 2018 г.</p>
<p> </p>	<p> </p>	<p> </p>

<p>Объем бюджетных ассигнований подпрограммы</p>	-	<p>объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 143171,8 тыс. рублей, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none">на 2014 год - 95000 тыс. рублей;на 2015 год - 5694,8 тыс. рублей;на 2016 год - 15000 тыс. рублей;на 2017 год - 14100 тыс. рублей;на 2018 год - 13377 тыс. рублей

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

ПАСПОРТ
подпрограммы "Обеспечение реализации
государственной

программы Российской Федерации "Развитие
энергетики"
государственной программы Российской
Федерации
"Развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют

<p>Цели подпрограммы</p>	<p>- организационное и информационно-аналитическое обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации; создание условий для развития инновационных и цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе</p>
--------------------------	---

<p>Задачи подпрограммы</p>	<p>-</p>	<p>развитие сегмента национальной инновационной системы в сфере топливно-энергетического комплекса; стимулирование развития цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе; обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации как ответственного исполнителя Программы; создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса</p>
<p>Целевые индикаторы и показатели подпрограммы</p>	<p>-</p>	<p>доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в</p>

государственной
информационной системе
топливно-энергетического
комплекса, в общем
количестве федеральных
органов исполнительной
власти (субъектов
государственной
информационной системы
топливно-энергетического
комплекса);
доля субъектов
государственной
информационной системы
топливно-энергетического
комплекса,
зарегистрированных в
государственной
информационной системе
топливно-энергетического
комплекса, в общем
количестве субъектов
государственной
информационной системы
топливно-энергетического
комплекса;
доля федеральных органов

исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматизированном режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса);

доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную

информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

объем внутренних затрат на исследования и разработки организаций топливно-энергетического комплекса с государственным участием, реализующих программы инновационного развития (без учета бюджетных средств, используемых для проведения исследований и разработок);

количество одобренных проектов по направлению "Энерджинет" Национальной технологической инициативы (нарастающим итогом);

доля организаций топливно-энергетического комплекса, использующих передовые производственные

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

Этапы и сроки реализации подпрограммы

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы

- объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (первый этап) из средств федерального бюджета составляет 15398925,5 тыс. рублей, в том числе:
на 2013 год - 1414285,5 тыс. рублей;
на 2014 год - 2415545,3 тыс. рублей;
на 2015 год - 3878734,1 тыс. рублей;
на 2016 год - 2962337,2 тыс. рублей;
на 2017 год - 2394573,7 тыс. рублей;

на 2018 год - 2462503,4 тыс. рублей;
объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы (второй этап) из средств федерального бюджета составляет 16044519,5 тыс. рублей, в том числе:
на 2019 год - 2604799,8 тыс. рублей;
на 2020 год - 2645306,8 тыс. рублей;
на 2021 год - 2688476 тыс. рублей;
на 2022 год - 2695050,4 тыс. рублей;
на 2023 год - 2701887,8 тыс. рублей;
на 2024 год - 2708998,7 тыс. рублей

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

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

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

комплекса.

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

Цели Программы находятся в непосредственной компетенции Министерства энергетики Российской Федерации и соответствуют положениям Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 г. N 204 "О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года", комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. N 2101-р (далее - комплексный план), Основных направлений деятельности Правительства Российской Федерации на период до 2024 года, утвержденных Председателем Правительства Российской Федерации

Федерации Д.А. Медведевым 29 сентября 2018 г. N 8028п-П13, а также отраслевых документов стратегического планирования.

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

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

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

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

содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса.

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

снабжении электроэнергией планируется:

гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей;

масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень;

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

При рассмотрении перспектив развития электроэнергетики необходимо учитывать следующие тенденции:

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

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

К числу основных проблем электроэнергетики относятся:

неоптимальная структура генерирующих мощностей;

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

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

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

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

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

удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии

(мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

рост добычи и экспорта природного газа;

развитие глубокой переработки углеводородов;

решение социальных вопросов в угледобывающих регионах.

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

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

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

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

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

Стратегической целью развития нефтяной и газовой отраслей является создание благоприятных условий для модернизации и

развития нефтяной и газовой отраслей на базе передовых технологий.

К числу основных проблем угольной промышленности относятся:

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

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

большая доля железнодорожных тарифов в цене угольной продукции.

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

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

реализация мероприятий по модернизации и развитию нефтяной и газовой отраслей на базе

передовых технологий;

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

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

развитие мощностей по производству сжиженного природного газа;

увеличение пропускной способности Восточного полигона железных дорог, в том числе железнодорожных подходов к портам;

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

повышение фондоотдачи и производительности труда в угольной промышленности.

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

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

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

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

технологической инициативы по направлению "Энерджинет".

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

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

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

децентрализация и новые возможности автономного энергоснабжения;

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

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

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

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

недостаточность российского рынка сбыта для окупаемости высокотехнологичных инноваций;

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

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

преобразование энергетической инфраструктуры посредством внедрения цифровых технологий и платформенных решений;

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

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

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

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

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

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

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

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

анализ ситуации и тенденций развития в энергетике с учетом максимального массива доступных данных и максимального полного учета факторов влияния.

В ходе работ по созданию государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса с учетом изменившихся геополитических факторов, рыночной ситуации, а также изменений нормативно-правового регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса и смежных отраслях в целях обеспечения более эффективной и качественной информационно-аналитической поддержки государственного управления в сфере топливно-энергетического комплекса определены направления доработки в 2018 году - начале 2019 года нормативно-правовой базы, регулирующей создание, эксплуатацию и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, а также комплекс мероприятий по доработке программного обеспечения и подготовительных мероприятий, обеспечивающих готовность государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса к эксплуатации к 1 июля 2019 г.

Указанные мероприятия реализуются в пределах утвержденных лимитов бюджетных ассигнований.

Приоритеты и цели государственной политики в
сфере

топливно-энергетического комплекса на
территориях

Дальнего Востока и Байкальского региона

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

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

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

согласованное развитие единой национальной

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

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

продолжение планомерной социально и экономически обоснованной газификации Дальнего Востока;

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

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

Основными результатами реализации задач Программы на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона к 2024 году должны стать увеличение выработки моторных топлив (автомобильного бензина, дизельного топлива и

топлива для реактивных двигателей), уровня газификации потребителей природным газом, а также исполнение мероприятий комплексного плана.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ввод в разработку газовых залежей Чайядинского

нефтегазоконденсатного месторождения;

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

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

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

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

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

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

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

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

Приоритеты и цели государственной политики в
сфере

топливно-энергетического комплекса на
территории

Северо-Кавказского федерального округа

Целью реализации Программы на территории Северо-Кавказского федерального округа является повышение надежности обеспечения Северо-Кавказского федерального округа топливно-энергетическими ресурсами.

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

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

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

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

эксплуатацию Грозненской тепловой электростанции мощностью 360 МВт.

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

Приоритеты и цели государственной политики в
сфере

топливно-энергетического комплекса на
территории

Калининградской области

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

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

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

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

Проекты, направленные на надежное энергообеспечение Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России (мероприятия по строительству новых тепловых электростанций), включены в состав комплексного плана.

Приоритеты и цели государственной политики в
сфере

топливно-энергетического комплекса на
территориях

Республики Крым и г. Севастополя

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

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

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

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

В целях опережающего развития территорий Республики Крым и г. Севастополя Министерство энергетики Российской Федерации в качестве государственного заказчика осуществляет мероприятия по развитию энергетического комплекса, а также комплекса связи и массовых

коммуникаций, включенные в федеральную целевую программу "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. N 790 "Об утверждении федеральной целевой программы "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года".

В рамках Программы с 2018 года по 2021 год предусмотрено возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений, за счет средств федерального бюджета.

Приоритеты и цели государственной политики в
сфере

топливно-энергетического комплекса на
территории

Арктической зоны Российской Федерации

Целями реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации являются создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих социально-

экономическое развитие Арктической зоны Российской Федерации, а также повышение надежности обеспечения Арктической зоны Российской Федерации топливно-энергетическими ресурсами.

Задачами реализации Программы на территории Арктической зоны Российской Федерации являются:

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

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

развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации.

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

развитие и освоение ресурсной базы для реализации перспективных проектов в сфере производства, транспортировки, хранения и использования сжиженного природного газа на

основе применения современных отечественных технологий;

освоение новых участков недр угольных месторождений.

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

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

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

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

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

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

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

освоение Амаамской и Верхне-Алькатваамской угольных площадей;

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

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

II. Общая характеристика участия субъектов Российской Федерации в реализации Программы

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

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

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

совершенствование взаимодействия на основе законодательного разграничения полномочий в

сфере обеспечения надежности и безопасности, регулирования и развития энергетического сектора между федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления;

государственная поддержка развития меж- и внутрирегиональной энергетической инфраструктуры;

реализация крупных региональных стратегических инициатив государства и бизнеса (энергетическое освоение Восточной Сибири, Дальнего Востока, полуострова Ямал и Арктики);

стимулирование комплексного развития региональной энергетики.

Необходимо отметить, что достижения цели Программы относятся к предмету совместного ведения Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. В рамках достижения цели Программы субъекты Российской Федерации во взаимодействии с федеральными органами власти выполняют следующие мероприятия:

обеспечение согласованности региональных и федеральных стратегических программ развития

энергетики и отдельных ее отраслей и секторов, законодательного разграничения полномочий и ответственности органов власти разного уровня, а также совершенствование и повышение прозрачности системы распределения доходов от добычи и производства энергоресурсов;

ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике;

развитие необходимых меж- и внутрирегиональных энерготранспортных коммуникаций, а также создание разных видов энергетической инфраструктуры для региональных территориально-производственных кластеров энергоемкого (ресурсного) и энергоэффективного (инновационного) типов развития;

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

и индивидуальных систем электроснабжения.

Сведения о показателях (индикаторах) Программы, подпрограмм Программы и их значениях приведены в приложении N 1.

Сведения о показателях (индикаторах) Программы по субъектам Российской Федерации приведены в приложении N 2.

Перечень основных мероприятий Программы приведен в приложении N 3.

Сведения об основных планируемых мерах правового регулирования в сфере реализации Программы приведены в приложении N 4.

Ресурсное обеспечение Программы за счет средств федерального бюджета приведено в приложении N 5.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 N 375.

План реализации Программы на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов приведен в приложении N 7.

Сведения о целях, задачах и целевых показателях (индикаторах) Программы на приоритетных

территориях Российской Федерации приведены в приложении N 7(1).

Сведения о ресурсном обеспечении за счет средств федерального бюджета реализации мероприятий Программы на приоритетных территориях Российской Федерации приведены в приложении N 7(2).

Сведения о ресурсном обеспечении и прогнозной (справочной) оценке расходов федерального бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации, территориальных государственных внебюджетных фондов, местных бюджетов, компаний с государственным участием и иных внебюджетных источников на реализацию мероприятий Программы на приоритетных территориях Российской Федерации приведены в приложении N 7(3).

Абзацы двадцатый - двадцать третий утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 28.03.2019 N 335.

Правила предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на компенсацию

территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня, приведены в приложении N 12.

Абзацы двадцать пятый - тридцать девятый утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 28.03.2019 N 335.

Правила предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при развитии заправленной инфраструктуры компримированного природного газа, приведены в приложении N 28.

Правила предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный

транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива, приведены в приложении N 29.

Приложение N 1
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

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 Н
----	---	-----------	---------------------------------

Подпрограмма "Развитие и модернизация электр

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	М Р М Э Р Ф Н
----	--	--------------	---------------------------------

3.	Объем ввода генерирующих мощностей, построенных (модернизированных) с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности	МВт	М Р М Э Р Ф Н
4.	Снижение избытка установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России, включая нормативный резерв (нарастающим итогом)	процентов	М Р М Э Р Ф Н
5.	Минимальный прирост потребления электрической энергии в централизованных энергосистемах (нарастающим итогом)	процентов	М Р М Э Р Ф Н

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 Н
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 Н

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 Н
----	---	-----------	---------------------------------

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	М Р М Э Р Ф Н
----	---	--------	---------------------------------

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр.

10.	Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Н
11.	Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	М Р М Э Р Ф Н
12.	Глубина переработки нефтяного сырья	процентов	М Р М Э Р Ф Н

13.	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторного топлива	процентов	М Р М Э Р Ф Н
14.	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 Н

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	М Р М Э Р Ф Н
15.2.	нефтепродуктопроводов	километров	М Р М Э Р Ф Н

15.3.	газопроводов	километров	М Р М Э Р Ф Н
15.4.	конденсатопроводов	километров	М Р М Э Р Ф Н
16.	Объем производства сжиженного природного газа	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Н

17.	Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом	процентов	М Р М Э Р Ф Н
18.	Объем производства крупнотоннажных полимеров, включая каучук	млн. тонн в год	М Р М Э Р Ф Н

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие уго:

19.	Добыча угля	млн. тонн	М Р М Э Р Ф Н
-----	-------------	-----------	---------------------------------

20.	Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года	процентов	М Р М Э Р Ф Н
21.	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи	килограммов	М Р М Э Р Ф Н
22.	Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение	штук в год	М Р М Э Р Ф Н

23.	Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности	семей в год	М Р М Э Р Ф Н
24.	Количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для бытовых нужд	тыс. человек	М Р М Э Р Ф Н
25.	Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ	штук в год	М Р М Э Р Ф Н

26.	Добыча торфа	млн. тонн в год	М Р М Э Р Ф Н
-----	--------------	--------------------	---------------------------------

Подпрограмма "Обеспечение реализации государс

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	М Р М Э Р Ф Н
-----	--	-----------	---------------------------------

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	М Р М Э Р Ф Н
-----	--	-----------	---------------------------------

29.	<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 Н
-----	---	-----------	---------------------------------

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	М Р М Э Р Ф Н
-----	--	-----------	---------------------------------

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

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

Приложение N 2
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

**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

Федерации)	план.	план.	план.	план.	пла
------------	-------	-------	-------	-------	-----

Подпрограмма "Развитие и модернизация электр

Соотношение необходимой валовой выручки от о по передаче электрической энергии, оказываемы рассчитываемой по утвержденным тарифам без у на покупку потерь и с учетом предоставленной су необходимой валовой выручке от оказания услуг л электрической энергии, рассчитанной по эконом обоснованным тарифам без учета расходов на пок

Южный федеральный округ

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

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

Выработка моторных топлив (автомобильного бен дизельного топлива и топлива для реактивных дв нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточн федерального округа, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ					
Хабаровский край	4,2	4	3,7	5	5
Уровень газификации потребителей Дальневосточного федерального округа природным газом, процентов					
Дальневосточный федеральный округ					
Республика Саха (Якутия)	33,8	34,6	34,8	34,8	35
Камчатский край	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
Приморский край	0,1	0,1	0,2	0,4	0,6
Хабаровский край	19,7	20,1	20,4	20,4	20,5
Амурская область	-	-	0,1	0,2	0,9
Сахалинская область	37,8	38,7	39	39,1	39,2
Объем производства крупнотоннажных полимерс год					

Северо-Кавказский федеральный округ					
Ставропольский край	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"					
Добыча угля, млн. тонн					
Северо-Западный федеральный округ					
Республика Коми <1>	9,7	9,5	9,5	11	12
Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сибирский федеральный округ					
Красноярский край <2>	0,1	0,1	0,2	1,5	2,5
Иркутская область	12,5	12,8	13	13	13,5
Дальневосточный федеральный округ					
Республика Бурятия	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8

Республика Саха (Якутия)	18	19	20	23	25
Забайкальский край	23	24	25	25	25,5
Приморский край	8,6	8,8	9	8,7	8,5
Хабаровский край	5,8	6	6,5	7	7,5
Амурская область	3,5	4	4,7	5	5,5
Магаданская область	0,4	0,45	0,5	0,6	0,7
Сахалинская область	10,8	11	11,3	11,5	11,8
Чукотский автономный округ	0,7	0,8	1	1,2	1,3

<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 города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

Приложение N 3
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

ПЕРЕЧЕНЬ
ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ПРОГРАММЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ "РАЗВИТИЕ

ЭНЕРГЕТИКИ"

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель (должность, ф.и.о.)	С Р Е
Подпрограмма "Энергосбережение и повышение э		
1.	<p>Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p> <p>1 2</p>

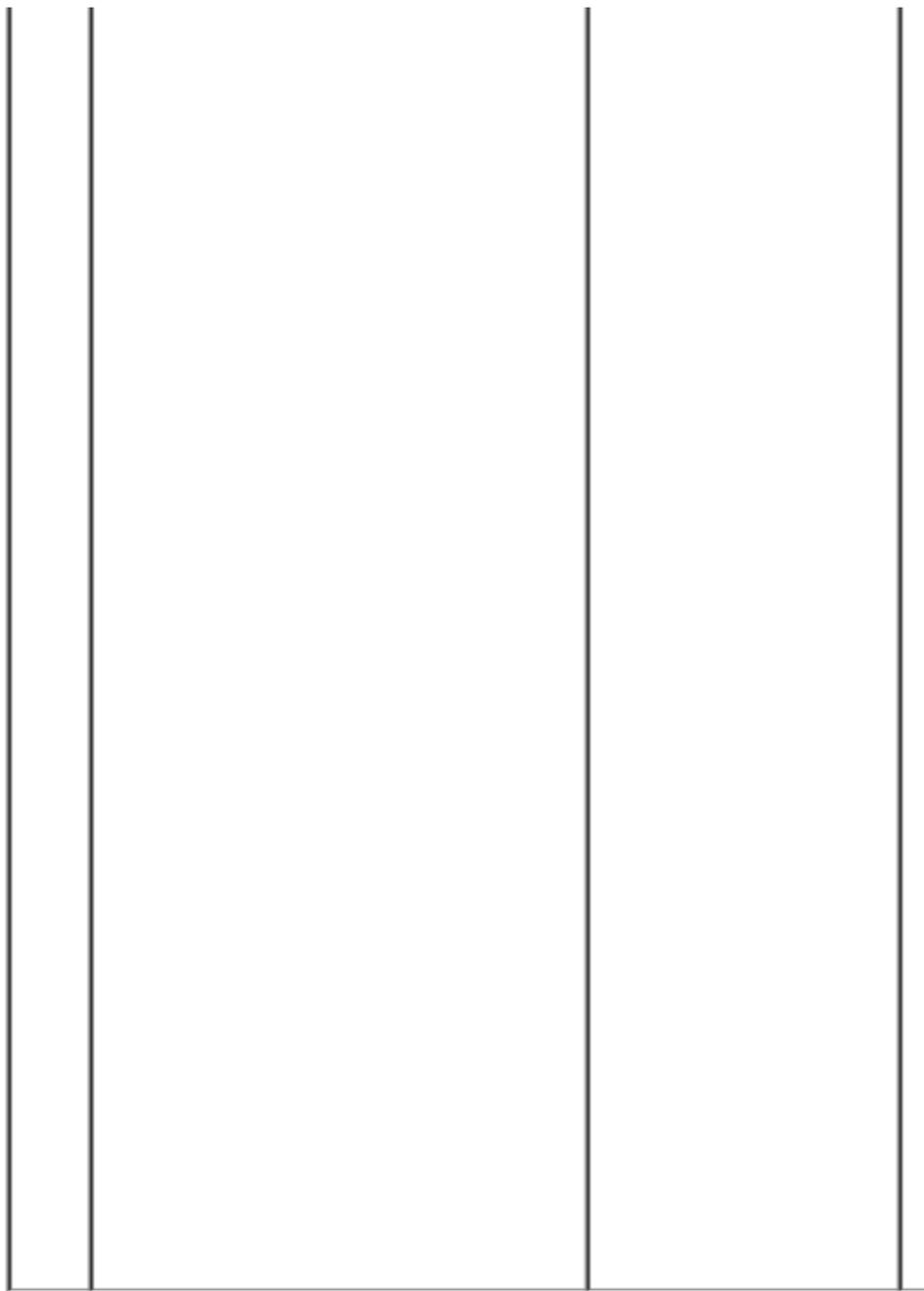


2.	Основное мероприятие 1.2. Создание благоприятных условий и снижение административных и	Минэнерго России, Министр энергетики Российской	1 2

иных барьеров в целях
привлечения инвестиций
в область
энергосбережения и
повышения
энергетической
эффективности

Федерации
Новак А.В.

3.	Основное мероприятие 1.3. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2



4.	Основное мероприятие 1.4. Поддержка мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
----	--	--	--------

5.	Основное мероприятие 1.5. Выполнение научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
6.	Основное мероприятие 1.6. Обучение работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

7.	<p>Основное мероприятие 1.7. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	<p>1 2</p>
----	--	---	-----------------

8.	<p>Основное мероприятие 1.8. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
----	---	---	--------

9.	<p>Основное мероприятие 1.9. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
----	--	---	--------

10.	<p>Основное мероприятие 1.10. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
11.	<p>Основное мероприятие 1.11. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2

12.	<p>Основное мероприятие 1.12. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
13.	<p>Основное мероприятие 1.13. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2

14.	Основное мероприятие 1.14. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

15.	Основное мероприятие 1.15. Оперативное управление подпрограммой	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроснабжения"

16.	Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

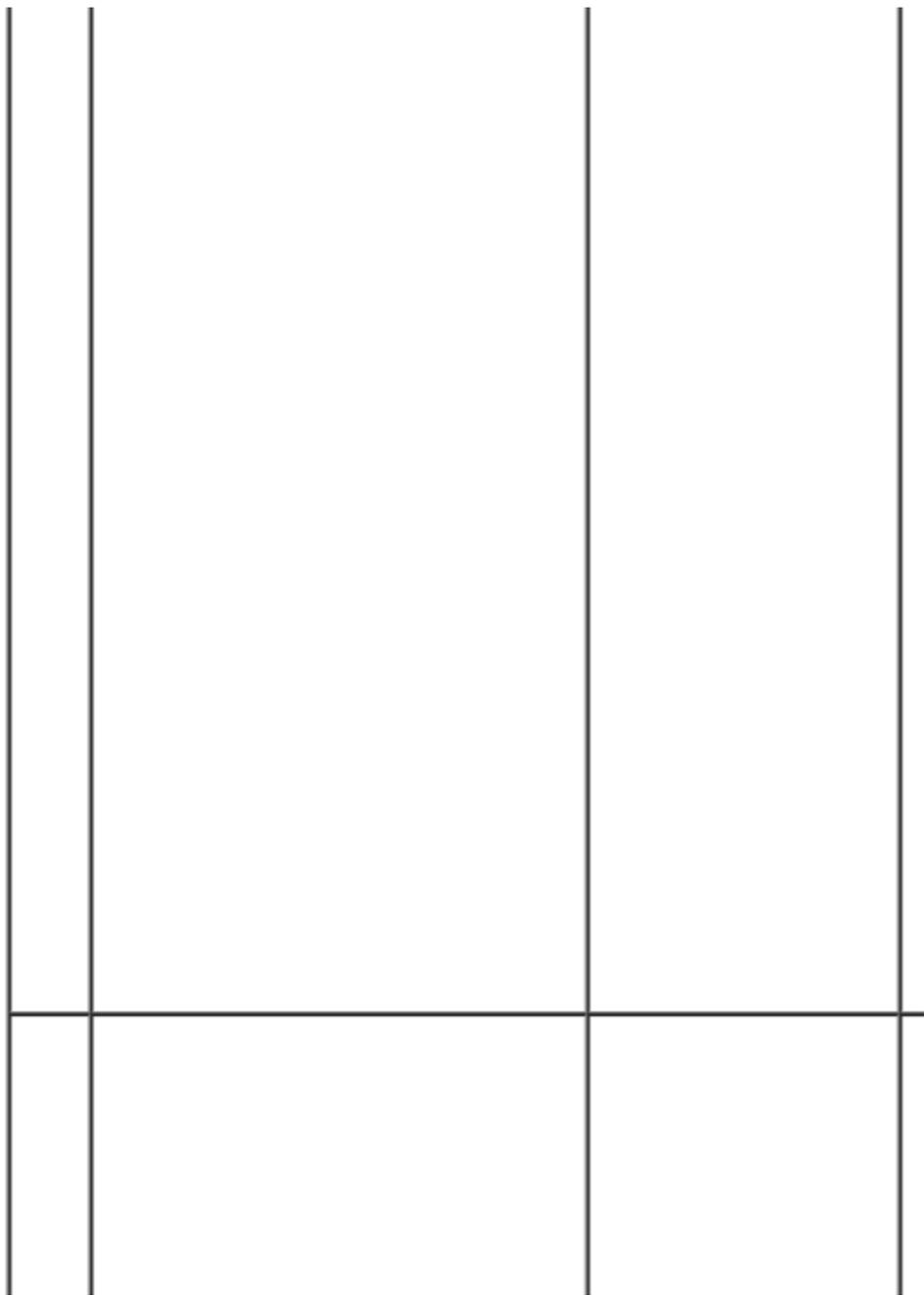
17.	Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

18.	Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

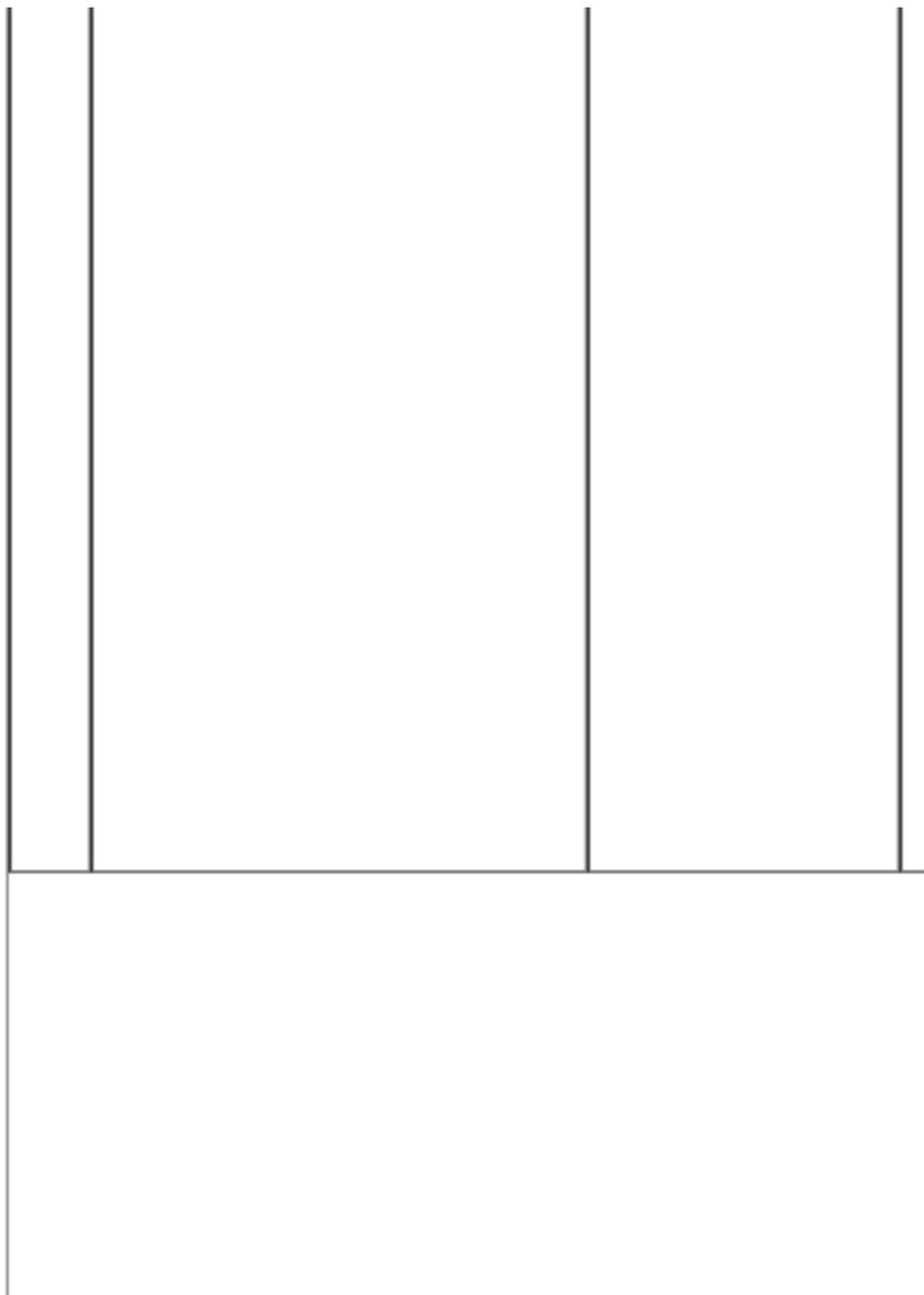
19.	<p>Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
20.	<p>Основное мероприятие 2.5. Возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены или продления механизма "последней мили"</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2

21.	<p>Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически не обоснованных тарифных решений</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
22.	<p>Основное мероприятие 2.7. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией"</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской</p>	1 2

Федерации
Новак А.В.







23.	Основное мероприятие 2.8. Стимулирование развития возобновляемых источников энергии	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр.

24.	<p>Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
-----	--	---	--------

25.	Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

26.	<p>Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
-----	---	---	--------

27.	<p>Основное мероприятие 3.4. Проведение технологического первооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
28.	<p>Основное мероприятие 3.5. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2



29.	Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

30.	Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
31.	Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (до 31 ,

32.	<p>Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического первооружения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
-----	---	---	--------

33.	Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по реконструкции существующих и строительству новых мощностей транспортировки газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
34.	Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
35.	Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

36.	Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
37.	Основное мероприятие 4.6. Строительство, модернизация, реконструкция нефтегазохимических предприятий	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

38.	Основное мероприятие 4.7. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"

39.	Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

40.	Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно- геологическими условиями	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

41.	<p>Основное мероприятие 5.3. Повышение безопасности ведения горных работ, снижение аварийности и травматизма в угольной промышленности, обеспечение экологической безопасности</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	<p>1 2</p>
-----	---	---	-----------------

42.	Основное мероприятие 5.4. Развитие добычи торфа	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
43.	Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
44.	Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

45.	Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

46.	Основное мероприятие 5.8. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

Подпрограмма "Развитие использования возобно

47.	Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

распоряжением
Правительства
Российской Федерации
от 4 октября 2012 г. N
1839-р

--	--	--	--

--	--	--

48.	Основное мероприятие 6.2. Государственная поддержка технологического присоединения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	--	--	--------

49.	<p>Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
50.	<p>Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2

Правительства
Российской Федерации
от 28 мая 2013 г. N 449



--	--	--	--

Подпрограмма "Обеспечение реализации государс

51.	<p>Основное мероприятие 7.1. Совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	<p>1 2</p>
-----	---	---	----------------

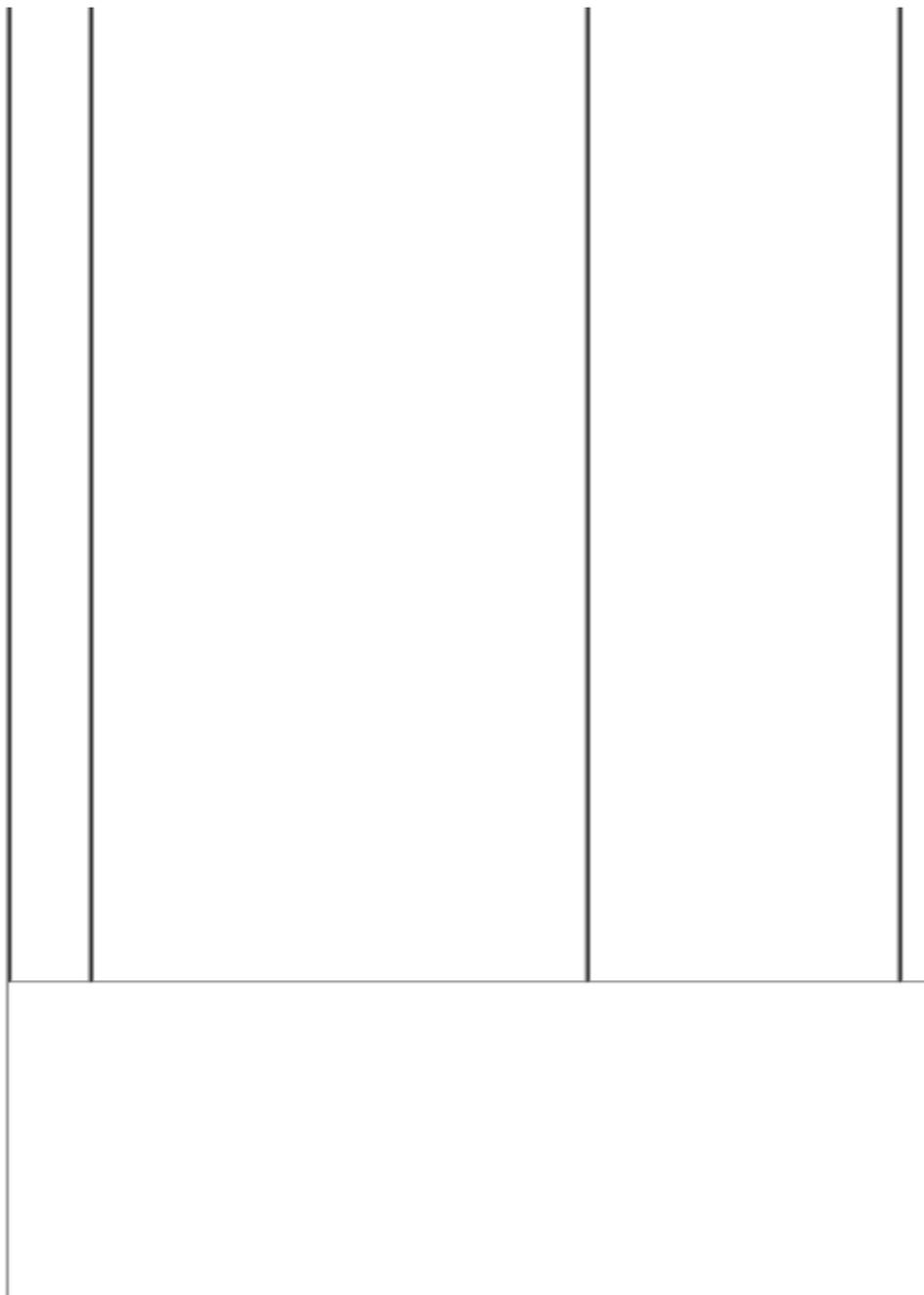


--	--	--	--

52.	Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и	Минэнерго России, Министр	1 2

организация
использования
информационных
ресурсов топливно-
энергетического
комплекса,
организационно-
технологическое
сопровождение
функционирования
государственной
информационной
системы топливно-
энергетического
комплекса

энергетики
Российской
Федерации
Новак А.В.



53.	Основное мероприятие 7.3. Реализация функций аппарата ответственного исполнителя государственной программы	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

54.	Основное мероприятие 7.4. Развитие международного сотрудничества	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2
-----	---	--	--------

55.	<p>Основное мероприятие 7.5. Инновационное развитие организаций топливно- энергетического комплекса</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2
56.	<p>Основное мероприятие 7.6. Реализация Национальной технологической инициативы по направлению "Энерджинет"</p>	<p>Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.</p>	1 2



57.	Основное мероприятие 7.В1. Ведомственный проект "Цифровая энергетика"	Минэнерго России, Министр энергетики Российской Федерации Новак А.В.	1 2

Приложение N 4
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

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	Сро в Пра Рос Фед
2019 год		
Постановления Правительства Российской Федера		

1.	<p>О внесении изменений в Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики</p>	<p>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</p>	июн
2.	<p>О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по</p>	<p>совершенствование порядка включения в схему и программы развития энергетики</p>	дека

вопросам
стимулирования
использования
возобновляемых
источников
энергии

субъектов
Российской
Федерации
объектов на базе
возобновляемых
источников
энергии, прежде
всего в
изолированных и
труднодоступных
регионах страны;
обеспечение
возможности
применения итогов
процедуры
энергетического
аудита к
квалификации и
сертификации
объектов на базе
возобновляемых
источников
энергии;
улучшение
правового
регулирования
порядка

проведения
конкурсных
отборов объектов
на базе
возобновляемых
источников
энергии для их
включения в
соответствующие
разделы
документов
перспективного
планирования
энергетики
субъектов
Российской
Федерации

3.	О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (в части продления мер поддержки возобновляемых источников энергии на оптовом рынке после 2024 года)	оказание мер поддержки производителям электрической энергии на базе возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	дека
----	---	---	------

<*> 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".

к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

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"	всего в том числе	-

(завершена 31 декабря 2018 г.)	Минэнерго России	022
Основное мероприятие 1.1. Создание благоприятных условий для формирования институтов и инфраструктуры, способствующих энергосбережению и повышению энергетической эффективности (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-

<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>
---	--------------	----------

<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>-</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>-</p>

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 2.7. 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	-

<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 переворужения газовой отрасли за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>

Основное мероприятие 3.5. Федеральный проект "Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата"	всего	-
Основное мероприятие 3.6. Реализация комплекса мер по развитию нефтепереработки	всего	-
Основное мероприятие 3.7. Развитие производства и расширение рынков сбыта сжиженного природного газа	всего	-
Основное мероприятие 3.8. Стимулирование развития нефтегазохимии	всего	-

<p>Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" (завершена 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<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>-</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>-</p>

Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих и строительство новых подземных хранилищ газа (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-
Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-
Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа (завершено 31 декабря 2018 г.)	всего	-

<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 развитие угольной и торфяной промышленности"</p>	<p>всего в том числе</p>	<p>-</p>
	<p>Минэнерго России</p>	<p>022</p>

<p>Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий и создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>
<p>Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями (завершено 31 декабря 2018 г.)</p>	<p>всего</p>	<p>-</p>

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 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" (завершено 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 присоединения</p>	<p>всего в том числе</p>	<p>-</p>

<p>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 сотрудничества	всего в том числе	-

	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	-

Приложение N 6
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность"

и развитие энергетики"

ПРАВИЛА
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБСИДИЙ ИЗ
ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА БЮДЖЕТАМ
СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА
ЛИКВИДАЦИЮ ПЕРЕКРЕСТНОГО
СУБСИДИРОВАНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В
РАМКАХ ПОДПРОГРАММЫ
"РАЗВИТИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ" ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

1. Настоящие Правила устанавливают порядок и условия предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" в году, в котором предоставляется субсидия (далее - субсидия).
2. Субсидии предоставляются на финансовое

обеспечение мероприятий, осуществляемых субъектами Российской Федерации по ликвидации перекрестного субсидирования в части компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии в 2015 году, с исключением выявленных экономически обоснованных расходов организаций, понесенных в 2013 году и не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2013 год, а также связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике".

3. Субсидии предоставляются в соответствии со сводной бюджетной росписью федерального бюджета в пределах утвержденных Министерству энергетики Российской Федерации лимитов бюджетных обязательств.

4. Субсидии перечисляются бюджетам субъектов Российской Федерации, которые соответствуют критериям, установленным методикой расчета субсидий, предоставляемых в 2015 году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", согласно приложению и включены в распределение субсидий, предоставляемых в 2015 году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 9 октября 2015 г. N 1079 (далее - распределение субсидий), в соответствии с пунктом 2 настоящих Правил и с учетом следующих условий:

а) определение уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации

Федерации (далее - получатель субсидии), осуществляющего взаимодействие с Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (далее - федеральный орган исполнительной власти);

б) наличие соглашения о предоставлении субсидии, заключенного между Министерством энергетики Российской Федерации, федеральным органом исполнительной власти и получателем субсидии по типовой форме, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации (далее - соглашение);

в) наличие в бюджете субъекта Российской Федерации бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта Российской Федерации по обеспечению мер по ликвидации перекрестного субсидирования в целях компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям

объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике";

г) наличие у субъекта Российской Федерации соответствующего нормативного правового акта, предусматривающего порядок направления и расходования средств субсидии, предоставляемой в соответствии с настоящими Правилами.

5. В соглашении предусматриваются:

а) обязательства субъекта Российской Федерации по достижению значения показателя эффективности использования субсидии, предусмотренного пунктом 15 настоящих Правил, а также последствия недостижения субъектом Российской Федерации установленных значений показателей эффективности использования субсидии;

б) направление субсидий территориальным сетевым организациям, состоящим на учете в налоговых органах на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и оплачивающим услуги по передаче

электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - получатель средств), на компенсацию экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии в 2015 году, с исключением выявленных экономически обоснованных расходов организаций, понесенных в 2013 году и не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2013 год, а также связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду получателям средств объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике";

в) осуществление получателем субсидии расчета размера средств, направляемых получателям средств, в соответствии с утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации порядком расчета размера субсидий;

г) сроки и порядок представления получателем

субсидии в Министерство энергетики Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти отчетности об осуществлении расходов бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых является субсидия, а также о достижении значений показателей результативности использования субсидии;

д) наличие нормативного правового акта субъекта Российской Федерации, устанавливающего расходное обязательство субъекта Российской Федерации, на исполнение которого предоставляется субсидия;

е) осуществление контроля за соблюдением получателем субсидии условий, установленных при предоставлении субсидии, в соответствии с пунктом 16 настоящих Правил;

ж) размер предоставляемой субсидии, порядок, условия и сроки ее перечисления в бюджет субъекта Российской Федерации, а также объем бюджетных ассигнований бюджета субъекта Российской Федерации на реализацию соответствующих расходных обязательств;

з) значения показателей результативности использования субсидии;

и) график доведения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии до экономически обоснованного уровня;

к) определенная на момент подписания соглашения величина компенсации выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, позволяющая компенсировать часть экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике". В целях расчета указанной величины учитываются:

выручка территориальных сетевых организаций, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии на уровне напряжения ВН1;

оптимизация операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными федеральным органом исполнительной власти;

изменение показателей, принятых в тарифно-балансовых решениях в отношении получателя средств в году, в котором предоставляется субсидия, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

исключение из расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходов сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, в соответствии с пунктом 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания

этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

изменение объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии населению и приравненных к нему категорий потребителей, вызванных пересмотром числа часов использования мощности, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 г. N 458 "Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью";

исключение территориальных сетевых организаций, не отвечающих критериям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям";

л) обязательства получателя субсидии по формированию и ведению реестра получателей средств;

м) порядок осуществления контроля за выполнением субъектом Российской Федерации обязательств, предусмотренных соглашением;

н) последствия недостижения субъектом Российской Федерации установленных значений показателей результативности использования субсидии.

6. Уровень софинансирования расходного обязательства субъекта Российской Федерации не может быть установлен выше 30 процентов и ниже 5 процентов расходного обязательства.

7. Получатель субсидии до 1 ноября года, в котором предоставляется субсидия, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации расчет размера субсидии на указанный год в соответствии с методикой расчета субсидий, предусмотренной приложением к настоящим Правилам, и с указанием параметров, используемых для расчета размера субсидии.

При этом результаты расчета размера субсидии должны включать оценку величины тарифов на

услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации на год, следующий за отчетным, в условиях отсутствия компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 2 настоящих Правил, в году, в котором предоставляется субсидия.

8. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 30 календарных дней со дня получения информации от получателя субсидии в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил проводит оценку расчета размера субсидии и направляет ее в федеральный орган исполнительной власти.

9. Федеральный орган исполнительной власти в течение 10 рабочих дней со дня получения результатов оценки расчета размера субсидии от Министерства энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил проводит анализ представленной информации и направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение по результатам проведенного анализа. В случае если федеральным органом исполнительной власти такое заключение в установленные настоящим

пунктом сроки не направлено в Министерство энергетики Российской Федерации, расчет размера субсидии считается согласованным.

10. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 2 рабочих дней со дня получения от федерального органа исполнительной власти заключения, указанного в пункте 9 настоящих Правил, уведомляет получателя субсидии о размере субсидий, которые могут быть ему предоставлены.

11. Суммарный размер субсидий по субъектам Российской Федерации не может превышать размер средств, предусмотренных в федеральном бюджете на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

Перечисление субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации, включенных в распределение субсидий, осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с заключением федерального органа исполнительной власти в течение 5 рабочих дней со дня заключения соглашения.

В случае если федеральный орган исполнительной власти не представил в Министерство энергетики

Российской Федерации соответствующее заключение в сроки, указанные в пункте 9 настоящих Правил, Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет перечисление субсидий в соответствии с расчетами размера субсидий, выполненными получателем субсидии.

Субсидии перечисляются на счета территориальных органов Федерального казначейства, предназначенные для отражения операций по переданным полномочиям по перечислению в бюджеты субъектов Российской Федерации межбюджетных трансфертов, включенных в перечень межбюджетных трансфертов из федерального бюджета в бюджеты субъектов Российской Федерации в форме субсидий, субвенций и иных межбюджетных трансфертов, имеющих целевое назначение, предоставление которых в 2015 году осуществляется в пределах суммы, необходимой для оплаты денежных обязательств по расходам получателей средств бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых являются данные межбюджетные трансферты, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2014 г. N 2745-р.

12. Получатель субсидии принимает решение о составе получателей средств и размере средств, предоставляемых каждому из них, и направляет копии этого решения получателям средств не позднее 5 календарных дней со дня заключения соглашения.

Размер указанных средств рассчитывается с учетом положений подпункта "в" пункта 4 настоящих Правил.

13. Получатель средств не позднее 5 календарных дней со дня получения копии решения от получателя субсидии о причитающемся ему размере средств субсидии представляет получателю субсидии свои платежные реквизиты.

14. Получатель субсидии:

а) осуществляет перечисление территориальным сетевым организациям (получателям средств), предусмотренным пунктом 2 настоящих Правил, средства субсидии в срок не позднее 3 календарных дней с момента предоставления субсидии в соответствии с абзацем четвертым пункта 11 настоящих Правил;

б) представляет до 1 февраля года, следующего за отчетным годом, в Министерство энергетики

Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти отчет о расходах бюджета за отчетный год и о достижении значений показателей результативности использования субсидии.

15. Показателем эффективности использования субсидии является отношение средневзвешенного (по полезному отпуску электрической энергии из сети) по уровням напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии за год, следующий за отчетным годом, определяемого на основании решения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, к величине средневзвешенного (по полезному отпуску электрической энергии из сети) по уровням напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии на год, следующий за отчетным годом, предусмотренного графиком доведения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии до экономически обоснованного уровня. Показатель эффективности использования субсидии за отчетный год должен быть больше либо равен 1 и определяется по формуле:

$$\text{Пр}_j = \frac{T_j^{\text{котл}}}{T_j^{\text{граф}}},$$

где:

Пр_j - показатель эффективности использования субсидии за отчетный год;

j - год, следующий за отчетным годом;

$T_j^{\text{котл}}$ - средневзвешенный (по полезному отпуску электрической энергии из сети) по уровням напряжения единый котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении в j -м году, определяемый на основании решения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

$T_j^{\text{граф}}$ - средневзвешенный (по полезному отпуску электрической энергии из сети) по уровням напряжения единый котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении в j -м году, предусмотренный графиком доведения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии до

экономически обоснованного уровня.

16. Контроль за соблюдением субъектами Российской Федерации условий предоставления субсидий осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в финансово-бюджетной сфере.

17. Оценка эффективности использования средств субсидии осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти на основании представляемого получателем субсидии в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил отчета.

18. Федеральный орган исполнительной власти на основании представляемого получателем субсидии в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил отчета проводит анализ представленной за отчетный год информации и до 1 марта года, следующего за отчетным годом, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение по результатам проведенного анализа.

19. В случае несоблюдения получателем субсидии

условий предоставления субсидии, предусмотренных пунктом 4 настоящих Правил, перечисление субсидии приостанавливается Министерством финансов Российской Федерации в установленном им порядке.

Перераспределение субсидий между бюджетами субъектов Российской Федерации не допускается.

20. В случае нецелевого использования субсидии и (или) нарушения получателем субсидии условий ее предоставления к субъекту Российской Федерации применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

21. Не использованный на 1 января года, следующего за отчетным годом, остаток субсидии подлежит возврату в федеральный бюджет органом государственной власти субъекта Российской Федерации, за которым в соответствии с законодательными и иными нормативными правовыми актами закреплены источники доходов бюджета субъекта Российской Федерации по возврату остатков субсидии, в соответствии с требованиями, установленными Бюджетным кодексом Российской Федерации и федеральным законом о федеральном бюджете на

текущий финансовый год и плановый период.

В случае если неиспользованный остаток субсидии не перечислен в доход федерального бюджета, указанные средства подлежат взысканию в доход федерального бюджета в порядке, установленном Министерством финансов Российской Федерации.

При наличии потребности в не использованном в текущем финансовом году остатке субсидии указанный остаток в соответствии с решением Министерства энергетики Российской Федерации может быть использован субъектом Российской Федерации в очередном финансовом году на те же цели в порядке, установленном Бюджетным кодексом Российской Федерации и федеральным законом о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, для осуществления расходов бюджета субъекта Российской Федерации, источником финансового обеспечения которых являются субсидии.

22. В случае если субъектом Российской Федерации по состоянию на 31 декабря года, в котором предоставляется субсидия, допущены нарушения обязательств, предусмотренных соглашением, и в срок до 1 февраля года,

следующего за отчетным годом, указанные нарушения не устранены, объем средств, подлежащий возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет до 1 июня года, следующего за отчетным годом (Vвозврата), определяется по формуле:

$$V_{\text{возврата}} = V_{\text{субсидии}} \times \left(\frac{1 - \Pi_{\text{р факт}}}{\Pi_{\text{р план}}} \right),$$

где:

Vсубсидии - размер субсидии, предоставленной бюджету субъекта Российской Федерации;

Пр факт - фактически достигнутое значение показателя результативности использования субсидии в отчетном году;

Пр план - плановое значение показателя результативности использования субсидии, установленное соглашением.

23. При расчете возврата субсидии в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил используются только положительные значения, отражающие уровень недостижения показателя результативности и эффективности

использования субсидии.

24. Решение о приостановлении перечисления (сокращении объема) субсидии бюджету субъекта Российской Федерации не принимается в случае, если условия предоставления субсидии были не выполнены в силу обстоятельств непреодолимой силы.

25. Внесение в соглашение изменений, предусматривающих ухудшение значений показателей результативности использования субсидии, а также увеличение сроков реализации предусмотренных соглашением мероприятий, не допускается в течение всего периода действия соглашения, за исключением случаев, если выполнение условий предоставления субсидии оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, изменения значений целевых показателей и индикаторов государственных программ Российской Федерации, а также в случае существенного (более чем на 20 процентов) сокращения размера субсидии.

Приложение
к Правилам предоставления субсидий
из федерального бюджета бюджетам

субъектов Российской Федерации
на ликвидацию перекрестного
субсидирования в электроэнергетике
в рамках подпрограммы "Развитие
и модернизация электроэнергетики"
государственной программы
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

МЕТОДИКА
РАСЧЕТА СУБСИДИЙ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ В
2015 ГОДУ
ИЗ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА БЮДЖЕТАМ
СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ НА ЛИКВИДАЦИЮ ПЕРЕКРЕСТНОГО
СУБСИДИРОВАНИЯ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В РАМКАХ
ПОДПРОГРАММЫ "РАЗВИТИЕ
И МОДЕРНИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ"
ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ"

1. Настоящая методика устанавливает критерии отбора субъектов Российской Федерации, между бюджетами которых распределяются субсидии,

предоставляемые из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в части компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике" (далее соответственно - выпадающие доходы, субсидии), а также порядок расчета размера субсидий для каждого из указанных субъектов Российской Федерации.

2. Субсидии предоставляются бюджетам субъектов Российской Федерации, удовлетворяющих одновременно следующим критериям:

а) территория субъекта Российской Федерации включена в перечень территорий, объединенных

в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

б) рост одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации, не дифференцированного по уровням напряжения, составит более 12 процентов в случае включения выпадающих доходов в необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций;

в) на территории субъекта Российской Федерации с учетом прекращения с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временного продления

передачи таких объектов в аренду в порядке, определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике", объем услуг по передаче электрической энергии территориальными сетевыми организациями в году, в котором предоставляется субсидия, уменьшился более чем на 55 процентов относительно 2013 года.

3. Рост одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации, не дифференцированного по уровням напряжения, определяется по формуле:

$$\frac{T_k^{\text{одн с вл от ПМ}}}{T_k^{\text{одн без вл от ПМ}}} > 12\%$$

где:

$T_k^{\text{одн с вл от ПМ}}$ - одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии в к-м субъекте Российской Федерации, не дифференцированный по уровням напряжения, в случае включения выпадающих доходов в необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций;

$T_k^{\text{одн без вл от ПМ}}$ - одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии в k -м субъекте Российской Федерации, не дифференцированный по уровням напряжения, без учета выпадающих доходов.

4. Одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии в k -м субъекте Российской Федерации, не дифференцированный по уровням напряжения ($T_k^{\text{одн с вл от ПМ}}$), в случае включения выпадающих доходов в необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций определяется по формуле:

$$T_k^{\text{одн с вл от ПМ}} = \frac{HBB_k^{\text{ТСО}} + Z_k^{\text{ИТОГ}} + ВД_k^{\text{ПМ}}}{ПО_k},$$

где:

$HBB_k^{\text{ТСО}}$ - необходимая валовая выручка (на содержание) территориальных сетевых организаций, учтенная органом исполнительной власти k -го субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год,

в котором предоставляется субсидия (млн. рублей);

$Z_k^{\text{пот}}$ - расходы на оплату потерь в распределительных сетях, учтенные органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, в котором предоставляется субсидия (млн. рублей);

$ВД_k^{\text{ИМ}}$ - выпадающие доходы без учета экономического эффекта от величины компенсации, указанной в подпункте "к" пункта 5 Правил предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 9 октября 2015 г. N 1079 (далее - Правила) (млн. рублей);

ПО_к - полезный отпуск всех групп потребителей, включая население, учтенный органом исполнительной власти к-го субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, в котором предоставляется субсидия (млн. кВт·ч).

5. Одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии в к-м субъекте Российской Федерации, не дифференцированный по уровням напряжения, без учета выпадающих доходов ($T_k^{\text{одн без вл от ИМ}}$) определяется по формуле:

$$T_k^{\text{одн без вл от ИМ}} = \frac{НВВ_k^{\text{тоо}} + Z_k^{\text{пот}}}{ПО_k}$$

6. Размер субсидии, предоставляемой бюджету к-го субъекта Российской Федерации в j-м году ($S_{kj}^{\text{суб}}$), определяется по формуле:

$$S_{kj}^{\text{суб}} = ВД_{kj} - К_{kj} - S_{kj}^{\text{регион}}$$

где:

j - год, в котором предоставляется субсидия;

$ВД_{kj}$ - выпадающие доходы территориальных сетевых организаций, функционирующих на территории k -го субъекта Российской Федерации в j -м году;

$К_{kj}$ - величина компенсации выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, функционирующих на территории k -го субъекта Российской Федерации в j -м году, предусмотренная подпунктом "к" пункта 5 Правил;

$S_{kj}^{\text{регион}}$ - объем бюджетных ассигнований в j -м году k -го субъекта Российской Федерации на софинансирование мероприятий по ликвидации перекрестного субсидирования в целях компенсации экономически обоснованных затрат территориальных сетевых организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 1 января 2014 г. передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, или временным продлением передачи таких объектов в аренду в порядке,

определенном статьями 8 и 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике".

7. Величина компенсации, предусмотренной подпунктом "к" пункта 5 Правил, определяется на момент заключения между Министерством энергетики Российской Федерации, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и получателем субсидии соглашения о предоставлении субсидии по типовой форме, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.

8. Размер субсидии, предоставляемой бюджету k -го субъекта Российской Федерации в j -м году, определяемый в соответствии с пунктом 6 настоящей методики, не может превышать размер средств, предусмотренных в федеральном бюджете на цели, указанные в пункте 2 Правил.

9. Параметры, используемые в соответствии с пунктом 6 настоящей методики при расчете размера субсидий, направляемых получателям средств, не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение N 7
к государственной программе
Российской Федерации

"Развитие энергетики"

ПЛАН

РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА 2019 ГОД И НА
ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД
2020 И 2021 ГОДОВ

Наименование подпрограммы, контрольного события Программы	Статус <*>	Ответственный исполнитель
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"		Минэнерго России

<p>Контрольное событие 2.1. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2019 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)</p>	1	Минэнерго России
<p>Контрольное событие 2.2. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2020 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)</p>	1	Минэнерго России

<p>Контрольное событие 2.3. Проведены мониторинг и контроль хода реализации в 2021 году инвестиционного проекта "Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино" (этап строительства N 1)</p>	1	Минэнерго России
<p>Контрольное событие 2.4. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2019 году</p>		Минэнерго России

<p>Контрольное событие 2.5. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2020 году</p>		<p>Минэнерго России</p>
<p>Контрольное событие 2.6. Предоставлены субсидии бюджетам Республики Крым и г. Севастополя из федерального бюджета на цели, предусмотренные мероприятием, в 2021 году</p>		<p>Минэнерго России</p>

Контрольное событие 2.7. Проведена проверка хода строительства в 2019 году 1-ой очереди Сахалинской государственной районной электростанции - 2 и теплоэлектроцентрали в г. Советская Гавань	1	Минэнерго России
Контрольное событие 2.8. Утверждена приказом Минэнерго России Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы		Минэнерго России

Контрольное событие 2.9. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности с их победителями в 2019 году	1	Минэнерго России
Контрольное событие 2.10. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности с их победителями в 2020 году	1	Минэнерго России

Контрольное событие 2.11. Проведен отбор проектов и заключены договоры о предоставлении мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности с их победителями в 2021 году	1	Минэнерго России
Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отраслей"		Минэнерго России

<p>Контрольное событие 3.1. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2019 год и предложения по их дальнейшей реализации</p>		<p>Минэнерго России</p>
--	--	-----------------------------

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

<p>Контрольное событие 3.3. Представлены в Правительство Российской Федерации результаты комплексного оперативного мониторинга шельфовых проектов Российской Федерации за 2021 год и предложения по их дальнейшей реализации</p>		<p>Минэнерго России</p>
--	--	-----------------------------

<p>Контрольное событие 3.4. Окончены работы по расширению трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" на участке нефтеперекачивающая станция "Сковородино" - специализированный морской нефтеналивной порт "Козьмино" до 50 млн. тонн в год</p>	1	Минэнерго России
---	---	------------------

<p>Контрольное событие 3.5. Окончены работы по расширению трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" на участке головная нефтеперекачивающая станция "Тайшет" - нефтеперекачивающая станция "Сковородино" до 80 млн. тонн в год</p>	1	Минэнерго России
--	---	------------------

<p>Контрольное событие 3.6. Представлен доклад в Правительство Российской Федерации о реализации инвестиционных проектов строительства, модернизации и реконструкции нефтегазохимических предприятий в 2019 году</p>	<p>1,2</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 2020 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 2021 году</p>	<p>1,2</p>	<p>Минэнерго России</p>
<p>Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"</p>		<p>Минэнерго России</p>

<p>Контрольное событие 5.1. Актуализирована и утверждена программа по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно- спасательных частей на 2020 - 2022 годы</p>	1	Минэнерго России
--	---	---------------------

Контрольное событие 5.2. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2019 году	1	Минэнерго России
Контрольное событие 5.3. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2020 году	1	Минэнерго России
Контрольное событие 5.4. Обеспечены все обратившиеся граждане, имеющие право на получение бесплатного пайкового угля в 2021 году	1	Минэнерго России

Контрольное событие 5.5. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2019 году	1	Минэнерго России
Контрольное событие 5.6. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2020 году	1	Минэнерго России

Контрольное событие 5.7. Обеспечена индексация дополнительных (негосударственных) пенсий в пределах выделенных бюджетных ассигнований в 2021 году	1	Минэнерго России
Контрольное событие 5.8. Оказано содействие переселяемым из ветхого жилья гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого в 2019 году в рамках выделенных средств федерального бюджета	1	Минэнерго России

Контрольное событие 5.9. 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 5.10. 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

Подпрограмма "Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики"		Минэнерго России
Контрольное событие 7.1. Утвержден приказ Минэнерго России о вводе государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса в эксплуатацию	1	Минэнерго России

<p>Контрольное событие 7.2. Осуществлен ввод информации федеральными органами исполнительной власти через единую систему межведомственного электронного взаимодействия</p>		<p>Минэнерго России</p>
<p>Контрольное событие 7.3. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2019 году</p>		<p>Минэнерго России</p>

<p>Контрольное событие 7.4. Перечислены взносы Российской Федерации для участия в основных международных организациях в сфере энергоэффективности и развития топливно-энергетического комплекса в 2020 году</p>		<p>Минэнерго России</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 2021 году</p>		<p>Минэнерго России</p>

<p>Контрольное событие 7.6. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о результатах мониторинга реализации проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике в рамках программ инновационного развития организаций топливно- энергетического комплекса с государственным участием за 2018 год</p>	1	Минэнерго России
--	---	---------------------

<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 2019 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 2020 год</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>
--	----------	-----------------------------

<p>Контрольное событие 7.9. Представлен в Правительство Российской Федерации итоговый доклад о реализации дорожной карты "Внедрение инновационных технологий и современных материалов в энергетике" на период до 2018 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 июля 2014 г. N 1217-р</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>
--	----------	-----------------------------

<p>Контрольное событие 7.10. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации плана по стимулированию внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2019 год</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>
<p>Контрольное событие 7.11. Представлен в Правительство Российской Федерации доклад о реализации плана по стимулированию внедрения инновационных технологий и современных материалов в энергетике за 2020 год</p>	<p>1</p>	<p>Минэнерго России</p>

<p>Контрольное событие 7.12. Одобрен Правительственной комиссией по использованию информационных технологий для улучшения качества жизни и условий ведения предпринимательской деятельности к реализации ведомственный проект "Цифровая энергетика"</p>		<p>Минэнерго России</p>
<p>Контрольное событие 7.13. Разработаны методики по измерению эффектов цифровой трансформации энергетической инфраструктуры</p>		<p>Минэнерго России</p>

<p>Контрольное событие 7.14. Разработана концепция цифровой трансформации топливно- энергетического комплекса</p>		<p>Минэнерго России</p>
<p>Контрольное событие 7.15. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно- энергетическом комплексе в 2020 году</p>		<p>Минэнерго России</p>

Контрольное событие 7.16. Проведен отбор и мониторинг реализации пилотных проектов по внедрению цифровых технологий и платформенных решений в топливно-энергетическом комплексе в 2021 году		Минэнерго России
--	--	------------------

<*> 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"

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
	план.	план.	план.	план.	план.

Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский федеральный округ

Цель: гарантированное обеспечение доступной эл энергией потребителей Дальнего Востока и Байка повышение эффективности использования топли энергетических ресурсов Дальнего Востока и Байк региона

Подпрограмма "Развитие и модернизация электр

Задачи: развитие магистральной электрической с обоснованное в схеме и программе развития Един энергетической системы России, для покрытия пе спроса на электрическую энергию и мощность; со развитие единой национальной (общероссийской сети, включая развитие электроэнергетических с Российской Федерации (в том числе технологичес изолированных); обеспечение устойчивого энергс потребителей на территориях субъектов Российск входящих в состав Дальневосточного федерально

Цель и задачи достигаются за счет реализации ме комплексного плана модернизации и расширения инфраструктуры на период до 2024 года, утвержд распоряжением Правительства Российской Федер сентября 2018 г. N 2101-р

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

Задача: обеспечение стабильной выработки мотоо (автомобильного бензина, дизельного топлива и т реактивных двигателей) на нефтеперерабатываюи Дальневосточного федерального округа

Выработка моторных топлив (автомобильного бен дизельного топлива и топлива для реактивных дв нефтеперерабатывающих заводах Дальневосточн округа, млн. тонн

Дальневосточный федеральный округ	4,2	4	3,7	5	5
Амурская область	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-

Республика Бурятия	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-
Хабаровский край	4,2	4	3,7	5	5
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-
Задача: продолжение планомерной социально и э обоснованной газификации Дальнего Востока					
Уровень газификации потребителей Дальневосто федерального округа природным газом, процентс					
Российская Федерация	-	-	-	-	-
Дальневосточный федеральный округ	10,5	10,8	10,9	10,9	11

Амурская область	-	-	0,1	0,2	0,1
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Забайкальский край	-	-	-	-	-
Камчатский край	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	0,1	0,1	0,2	0,4	0,1
Республика Бурятия	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	33,8	34,6	34,8	34,8	35,1
Сахалинская область	37,8	38,7	39	39,1	39,1
Хабаровский край	19,7	20,1	20,4	20,4	20,4

Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"					
Задача: реализация инвестиционных проектов в сфере добычи с благоприятными горно-геологическими условиями					
Добыча угля, млн тонн					
Дальний Восток и Байкальский регион	85,9	89,6	93,7	97,8	100,0
Амурская область	3,5	4	4,7	5	5,5
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Забайкальский край	23	24	25	25	25
Камчатский край	-	-	-	-	-
Магаданская область	0,4	0,45	0,5	0,6	0,6

Приморский край	8,6	8,8	9	8,7	8,
Республика Бурятия	2,6	2,7	2,7	2,8	2,
Республика Саха (Якутия)	18	19	20	23	25
Сахалинская область	10,8	11	11,3	11,5	11
Хабаровский край	5,8	6	6,5	7	7,
Чукотский автономный округ	0,7	0,8	1	1,2	1,
Иркутская область	12,5	12,8	13	13	13

Приоритетная территория: Северо-Кавказский фе

Цель: повышение надежности обеспечения Север федерального округа топливно-энергетическими

Подпрограмма "Развитие нефтяной и газовой отр

Задача: повышение надежности энергоснабжения
Кавказского федерального округа

Объем производства крупнотоннажных полимерс
каучук, млн. тонн в год

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	0,4
Чеченская Республика	-	-	-	-	-

Приоритетная территория: Калининградская область

Цель: создание новых топливно-энергетических и энергопромышленных комплексов, стимулирующих экономическое развитие Калининградской области, обеспечение 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 теплоэнергетики

Показатели обозначены в рамках государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11 апреля 2014 г. N 311 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года"

Приоритетная территория: Республика Крым и г. Севастополь

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

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроснабжения"

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

Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых по регулируемым тарифам, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета 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 потери в сетях

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

Приоритетная территория: Арктическая зона Российской Федерации

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

Подпрограмма "Развитие и модернизация электростанций"

Задача: реализация комплекса мероприятий по запуску мощностей Билибинской атомной электростанции в 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 промышленности"

Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне Российской Федерации

Добыча угля, млн. тонн

Арктическая зона Российской Федерации	10,6	10,5	10,8	13,8	15,0
---------------------------------------	------	------	------	------	------

Мурманская область	0,1	0,1	0,1	0,1	0,
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	0,7	0,8	1	1,2	1,
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	9,7	9,5	9,5	11	12
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-

Красноярский край <4>	0,1	0,1	0,2	1,5	2,
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 Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. 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"

**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 бюджетной классификации	
		ГРБС	ГП
Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский регион			
Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30
	Амурская область	-	-
	Еврейская автономная область	-	-
	Забайкальский край	-	-
	Камчатский край	-	-

Магаданская область	-	-
Приморский край	022	30
Республика Бурятия	022	30
Республика Саха (Якутия)	-	-
Сахалинская область	-	-
Хабаровский край	-	-
Чукотский автономный округ	022	30
Иркутская область	-	-
Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	022	30
Дальний Восток и Байкальский регион		

	Чукотский автономный округ	022	30
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30
	Чукотский автономный округ	022	30
Подпрограмма "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30
	Приморский край	022	30
	Республика Бурятия	022	30
Основное мероприятие 5.7. Реструктуризация угольной промышленности	Дальний Восток и Байкальский регион	022	30
	Приморский край	022	30

	Республика Бурятия	022	30
--	--------------------	-----	----

Приоритетная территория: Северо-Кавказский фе

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Северо-Кавказский федеральный округ	-	-
	Республика Дагестан	-	-
	Республика Ингушетия	-	-
	Кабардино-Балкарская Республика	-	-
	Карачаево-Черкесская Республика	-	-
	Республика Северная Осетия - Алания	-	-

	Ставропольский край	-	-
	Чеченская Республика	-	-

Приоритетная территория: Калининградская область

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Калининградская область	-	-
--	-------------------------	---	---

Приоритетная территория: Республика Крым и г. Севастополь

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30
	Республика Крым	022	30
	Город Севастополь	022	30

Подпрограмма "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30
	Республика Крым	022	30
	Город Севастополь	022	30
Основное мероприятие 2.6. Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений	Республика Крым и г. Севастополь	022	30
	Республика Крым	022	30
	Город Севастополь	022	30
Приоритетная территория: Арктическая зона Росс			

Государственная программа Российской Федерации "Развитие энергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30
	Мурманская область	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30
	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
	Чукотский автономный округ	022	30
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Арктическая зона Российской Федерации	022	30
	Чукотский автономный округ	022	30

<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 Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О

сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. 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"

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)	Источник финансирования	Оценка рас
------------------------------	----------------------------	------------

территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)		2019 год
		план.
Приоритетная территория: Дальний Восток и Байкальский регион		
Дальний Восток и Байкальский регион	всего	171033829,1
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4085625,2
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	352194

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	23569,2
	компании с государственным участием	166572440,4
	иные внебюджетные источники	-
Амурская область	всего	23450225,3
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	23450225,3
Еврейская автономная область	всего	4028916,5
	в том числе	

	средства компаний с государственным участием	4028916,5
Забайкальский край	всего	4444421,1
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	4444421,1
Камчатский край	всего	3261610
	в том числе:	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	средства компаний с государственным участием	3261610
Магаданская	всего	10362960

область	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	10362960
Приморский край	всего	10892789,7
	в том числе:	
	федеральный бюджет	79622,9
	средства компаний с государственным участием	10813166,8
Республика Бурятия	всего	788507,8
	в том числе:	
	федеральный бюджет	6002,3

	средства компаний с государственным участием	782505,5
Республика Саха (Якутия)	всего	13593047,7
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	13593047,7
Сахалинская область	всего	12369503,2
	в том числе:	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	352194
	местные бюджеты	23569,2

	средства компаний с государственным участием	11993740
Хабаровский край	всего	34778478,4
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	34778478,4
Чукотский автономный округ	всего	11040710
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4000000
	средства компаний с государственным участием	7040710
Иркутская область	всего	42022659,6
	в том числе	

	средства компаний с государственным участием	42022659,6
Приоритетная территория: Северо-Кавказский фе		
Северо-Кавказский федеральный округ	всего	27209070,2
	в том числе:	
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	9000

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	27200070,2
	иные внебюджетные источники	-
Республика Дагестан	всего	3409253,3
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	3409253,3
Республика Ингушетия	всего	259082,9
	в том числе	

	средства компаний с государственным участием	259082,9
Кабардино-Балкарская Республика	всего	800672,1
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	800672,1
Карачаево-Черкесская Республика	всего	4545340,8
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	4545340,8
Республика Северная Осетия - Алания	всего	15018033,2
	в том числе	

	средства компаний с государственным участием	15018033,2
Ставропольский край	всего	2985887,9
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	2985887,9
Чеченская Республика	всего	190800
	в том числе:	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	9000
	средства компаний с государственным участием	181800

Приоритетная территория: Калининградская область

Калининградская область	всего	15996775,3
	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	15996775,3
	иные внебюджетные источники	-
Приоритетная территория: Республика Крым и г.		
Республика Крым и город Севастополь	всего	5077524,5
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4825050
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	252474,5

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	-
	иные внебюджетные источники	-
Республика Крым	всего	4797360,5
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4544886
	бюджеты субъектов Российской Федерации	252474,5

Город Севастополь	всего	280164
	в том числе	
	федеральный бюджет	280164
Приоритетная территория: Арктическая зона Рос		
Арктическая зона Российской Федерации	всего	84984430,3
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4000000
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	27900

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	10017,7
	средства компаний с государственным участием	80946512,6
	иные внебюджетные источники	-
Мурманская область	всего	1100644
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	1100644
Ненецкий автономный округ	всего	19536332,7
	в том числе:	

	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	местные бюджеты	8517,7
	средства компаний с государственным участием	19527815
Чукотский автономный округ	всего	11040710
	в том числе:	
	федеральный бюджет	4000000
	средства компаний с государственным участием	7040710
Ямало-Ненецкий автономный округ	всего	51250813,2
	в том числе	

	средства компаний с государственным участием	51250813,2
Республика Карелия <1>	всего	1549797,3
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	1549797,3
Республика Коми <2>	всего	269053,5
	в том числе	
	средства компаний с государственным участием	269053,5
Республика Саха (Якутия) <3>	всего	-
Красноярский край <4>	всего	-

Архангельская область <5>	всего	237079,6
	в том числе:	
	бюджеты субъектов Российской Федерации	27900
	местные бюджеты	1500
	средства компаний с государственным участием	207679,6

<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 Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска,

Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. 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 8
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

ПРАВИЛА
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБСИДИЙ ИЗ
ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА БЮДЖЕТУ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА НА
КОМПЕНСАЦИЮ ГАРАНТИРУЮЩИМ
ПОСТАВЩИКАМ И (ИЛИ) ЭНЕРГОСБЫТОВЫМ
(ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМ)
ОРГАНИЗАЦИЯМ РАЗНИЦЫ МЕЖДУ
ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫМИ
И УСТАНОВЛЕННЫМИ ТАРИФАМИ НА
ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ
(МОЩНОСТЬ) ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЧУКОТСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА

1. Настоящие Правила устанавливают порядок и условия предоставления субсидий из федерального бюджета бюджету Чукотского автономного округа на компенсацию гарантирующим поставщикам и (или) энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям разницы между экономически обоснованными и установленными тарифами на электрическую энергию (мощность), образованной в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, для потребителей Чукотского автономного округа (далее - субсидии).

2. Субсидии предоставляются в целях финансового обеспечения мероприятий, осуществляемых Чукотским автономным округом и направленных на компенсацию гарантирующим поставщикам и (или) энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям разницы между экономически обоснованными и установленными тарифами на электрическую энергию (мощность), образованной в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, для потребителей Чукотского автономного округа в целях обеспечения доступности тарифов на электрическую энергию для потребителей в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе.

3. Субсидия предоставляется бюджету Чукотского автономного округа в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных обязательств, доведенных Министерству энергетики Российской Федерации как получателю средств федерального бюджета.

4. Субсидии предоставляются бюджету Чукотского

автономного округа в соответствии с соглашением, заключенным Министерством энергетики Российской Федерации и получателем субсидии по типовой форме, утвержденной Министерством финансов Российской Федерации (далее - соглашение), содержащим следующие условия:

а) определение уполномоченного органа исполнительной власти Чукотского автономного округа (далее - получатель субсидии), осуществляющего взаимодействие с Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

б) наличие в бюджете Чукотского автономного округа бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта Российской Федерации по обеспечению мер, направленных на компенсацию выпадающих доходов гарантирующим поставщикам и (или) энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям, состоящим на учете в налоговых органах на территории Чукотского автономного округа, поставившим в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, электрическую

энергию (мощность) по тарифам, не обеспечивающим возмещения расходов на приобретение электрической энергии (мощности) у производителей электрической энергии (мощности), функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее - получатель средств);

в) наличие у Чукотского автономного округа нормативных правовых актов, регламентирующих:

порядок, условия и сроки перечисления и расходования средств субсидии, предоставляемой в соответствии с настоящими Правилами, содержащие в том числе условия заключения с получателем средств соглашения, открытия и ведения отдельного банковского счета для целей учета расходования средств субсидии, а также условия ведения отдельного бухгалтерского учета в отношении таких средств;

представление получателем средств отчета об использовании бюджетных средств;

контроль за целевым и эффективным расходованием бюджетных средств;

г) возврат Чукотским автономным округом средств субсидии в размере, определенном в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил.

5. В соглашении предусматриваются:

а) обязательства Чукотского автономного округа по достижению значения показателя результативности использования субсидии, предусмотренного пунктом 15 настоящих Правил;

б) направление субсидии на компенсацию расходов, образованных в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, и связанных с приобретением электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах у поставщиков, в части, в которой указанные расходы не учтены в ценах (тарифах) на розничных рынках и не компенсированы за счет других источников получателям средств в целях ее продажи потребителям на розничном рынке на территории Чукотского автономного округа по регулируемым ценам (тарифам), установленным в этом субъекте Российской Федерации уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в году,

предшествовавшем году предоставления субсидии;

в) сроки и порядок представления получателем субсидии в Министерство энергетики Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов отчетности об осуществлении расходов бюджета Чукотского автономного округа, источником финансового обеспечения которых является субсидия, а также о достижении значения показателя результативности использования субсидии;

г) реквизиты нормативного правового акта Чукотского автономного округа, устанавливающего расходное обязательство субъекта Российской Федерации, на исполнение которого предоставляется субсидия;

д) размер предоставляемой субсидии, порядок, условия и сроки ее перечисления в бюджет Чукотского автономного округа, а также объем бюджетных ассигнований бюджета Чукотского автономного округа на реализацию соответствующих расходных обязательств;

е) значение показателя результативности использования субсидии;

ж) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 30.12.2017 N 1708;

з) обязательства получателя субсидии по формированию и ведению реестра получателей средств;

и) порядок осуществления контроля за выполнением Чукотским автономным округом обязательств, предусмотренных соглашением;

к) последствия недостижения Чукотским автономным округом установленного значения показателя результативности использования субсидии;

л) исчерпывающий перечень статей расходов получателя средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия, предоставляемая на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил;

м) обязательства Чукотского автономного округа по согласованию с соответствующими субъектами бюджетного планирования в случаях, предусмотренных федеральными законами, государственных программ субъектов Российской Федерации (муниципальных программ), софинансируемых за счет средств федерального

бюджета, и внесения в них изменений, которые влекут изменения объемов финансирования и (или) показателей результативности государственных программ субъектов Российской Федерации (муниципальных программ) и (или) изменения состава мероприятий указанных программ, на которые предоставляются субсидии;

н) ответственность сторон за нарушение условий соглашения;

о) условие о вступлении в силу соглашения.

6. Уровень софинансирования расходного обязательства Чукотского автономного округа не должен превышать величину предельного уровня софинансирования расходного обязательства Чукотского автономного округа из федерального бюджета, определенную в соответствии с решением Правительства Российской Федерации на год, в котором предоставляется субсидия.

Уровень софинансирования расходного обязательства Чукотского автономного округа (Y) из федерального бюджета определяется по формуле:

$$Y = 95\% - 45\% \times \left(\frac{\sum i - \text{ранг РБО}_i}{\sum i} \right)^2,$$

где:

ранг РБО_i - место Чукотского автономного округа по уровню расчетной бюджетной обеспеченности среди субъектов Российской Федерации в году, предшествовавшем году предоставления субсидии, определенное в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 ноября 2004 г. N 670 "О распределении дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности субъектов Российской Федерации";

$\sum i$ - количество субъектов Российской Федерации.

7. Получатель субсидии до 6 февраля года, в котором предоставляется субсидия, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации расчет размера субсидии за год, предшествующий году предоставления субсидии, выполненный в соответствии с пунктами 24 - 26 настоящих Правил и с указанием параметров, используемых для расчета размера субсидии.

При этом результаты расчета размера субсидии должны включать оценку величины тарифов на электрическую энергию (мощность) в Чукотском автономном округе на год, в котором предоставляется субсидия, в условиях отсутствия компенсации расходов, указанных в подпункте "б" пункта 5 настоящих Правил.

8. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 календарных дней со дня получения информации от получателя субсидии в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил проводит анализ представленных документов и направляет их в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В случае ненадлежащего оформления и (или) представления неполного комплекта документов, предусмотренных пунктом 7 настоящих Правил, а также несоответствия представленного расчета размера субсидии пунктам 24 - 26 настоящих Правил документы подлежат возврату с указанием причин отказа в течение 10 календарных дней со дня их поступления в Министерство энергетики Российской Федерации.

Получатель субсидии вправе повторно

представить в Министерство энергетики Российской Федерации документы, предусмотренные пунктом 7 настоящих Правил. Повторное представление указанных документов осуществляется в порядке, предусмотренном пунктом 7 настоящих Правил.

9. Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в течение 10 календарных дней со дня получения материалов от Министерства энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил проводит анализ представленной информации и направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение по результатам проведенного анализа.

Заключение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов должно содержать в том числе расчет размера средств, выполненный в соответствии с пунктами 24 - 26 настоящих Правил, с указанием параметров, используемых для расчета размера субсидии.

В случае если федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов такое заключение в установленные

настоящим пунктом сроки не направлено в Министерство энергетики Российской Федерации, расчет размера субсидии считается согласованным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В случае подготовки отрицательного заключения федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов направляет такое заключение в Министерство энергетики Российской Федерации с приложением соответствующих пояснений, обосновывающих отрицательное заключение, и собственного расчета размера субсидии.

10. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 2 рабочих дней со дня получения от федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов заключения, указанного в пункте 9 настоящих Правил, уведомляет получателя субсидии о размере субсидии, которая может быть ему предоставлена.

Копию указанного уведомления Министерство энергетики Российской Федерации направляет в федеральный орган исполнительной власти в

области регулирования тарифов.

Министерство энергетики Российской Федерации и получатель субсидии обязаны заключить соглашение не позднее 10 календарных дней со дня направления получателю субсидии указанного уведомления, но не позднее 1 марта года, в котором предоставляется субсидия.

11. Суммарный размер субсидии бюджету Чукотского автономного округа не может превышать размер средств, предусмотренных в федеральном бюджете на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

Перечисление субсидии осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 14 и 15 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. N 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации".

В случае если федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов не

представил в Министерство энергетики Российской Федерации соответствующее заключение в сроки, указанные в пункте 9 настоящих Правил, перечисление субсидии осуществляется в соответствии с расчетом размера субсидии, выполненного получателем субсидии.

Размер субсидии, предоставляемой бюджету Чукотского автономного округа, определяется Министерством энергетики Российской Федерации на основании заключения, представленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с пунктом 9 настоящих Правил.

12. Получатель субсидии принимает решение о предоставлении средств, финансовым обеспечением которых является субсидия, в размере, рассчитанном с учетом положений подпункта "б" пункта 4 и пунктов 24 - 26 настоящих Правил, и направляет копию этого решения получателю средств не позднее 5 календарных дней со дня заключения соглашения.

13. Получатель средств не позднее 5 календарных

дней со дня получения решения, указанного в пункте 12 настоящих Правил, представляет получателю субсидии свои платежные реквизиты.

14. Получатель субсидии:

а) обеспечивает перечисление средств, финансовым обеспечением которых является субсидия, получателю средств в сроки не позднее 3 рабочих дней со дня предоставления субсидии в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил;

б) представляет до 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, в Министерство энергетики Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов отчет о расходах бюджета за отчетный год и о достижении значения показателя результативности использования субсидии.

15. Показателем результативности использования субсидии является компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа.

Показатель результативности использования субсидии (Пр) определяется по формуле:

$$P_p = \sum_{l=1-ВН, СН1, СН2, СН} \sum_{i=1}^2 \left(\frac{T_{j-1,li}^{рег} \times (\mathcal{E}_{j-1,li}^{порт} + \mathcal{E}_{j-1,li}^{нас}) + 1}{T_{j-1,li}^{эк.обосн.} \times (\mathcal{E}_{j-1,li}^{порт} + 1)} \right)$$

где:

l - уровни напряжения, предусмотренные Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике":

высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше);

среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (35 кВ);

среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);

низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ);

$T_{j-1,Di}^{э.обосн.}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитанный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов с учетом компенсации экономически обоснованных расходов гарантирующих поставщиков по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком

потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$T_{j-1,i}^{\text{роз}}$ - установленный тариф на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа, в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$\text{Э}_{j-1,i}^{\text{порт}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной потребителям (покупателям), за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i -м полугодии года $j-1$ на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) (кВт·ч);

$E_{j-1,i}^{нас}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i -м полугодии года $j-1$ расчетного периода регулирования на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из прогнозного баланса (кВт·ч);

$S_j^{суб}$ - размер субсидии, предоставляемой из федерального бюджета бюджету Чукотского автономного округа в j -м году (рублей);

$S_j^{регион}$ - объем бюджетных ассигнований Чукотского автономного округа в j -м году на софинансирование мероприятий, направленных на компенсацию разницы в тарифах на электрическую энергию (мощность) потребителям Чукотского автономного округа, образованной в году $j-1$ (рублей).

Показатель результативности использования субсидии за отчетный год должен быть равен 1.

Расчет показателя результативности

использования субсидии осуществляется до одного знака после запятой с учетом правил математического округления.

16. Контроль за соблюдением Чукотским автономным округом условий предоставления субсидий осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в финансово-бюджетной сфере.

Контроль за использованием предоставленной Чукотскому автономному округу субсидии осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации на основании отчета о расходах бюджета за отчетный год, предоставленного в соответствии с подпунктом "б" пункта 14 настоящих Правил.

Информация о результатах проведенной оценки в рамках реализации контроля за использованием субсидии, предусмотренного настоящим пунктом, направляется получателю субсидии не позднее 1 апреля года, следующего за годом предоставления субсидии.

17. Оценка эффективности использования средств субсидии осуществляется Министерством

энергетики Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании представляемого получателем субсидии в соответствии с подпунктом "б" пункта 14 настоящих Правил отчета о расходах бюджета за отчетный год и о достижении значения показателя результативности использования субсидии.

В случае достижения значения показателя результативности использования субсидии, предусмотренного пунктом 15 настоящих Правил, расходы бюджета Чукотского автономного округа признаются эффективными.

18. Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании представляемого получателем субсидии в соответствии с подпунктом "б" пункта 14 настоящих Правил отчета проводит анализ представленной за отчетный год информации и до 1 марта года, следующего за годом предоставления субсидии, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заключение по результатам проведенного анализа.

19. В случае нарушения получателем субсидии условий ее предоставления к Чукотскому автономному округу применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

20. В случае если субъектом Российской Федерации по состоянию на 31 декабря года, в котором предоставляется субсидия, допущены нарушения обязательств, предусмотренных соглашением, и в срок до 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, объем средств, подлежащий возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии ($V_{\text{возврата}}$), определяется по формуле:

$$V_{\text{возврата}} = \left(V_{\text{субсидии}} \times \left(\frac{1 - \Pi_{\text{р факт}}}{\Pi_{\text{р план}}} \right) \right) \times 0,1 ,$$

где:

$V_{\text{субсидия}}$ - размер субсидии, предоставленной бюджету субъекта Российской Федерации;

Пр факт - фактически достигнутое значение показателя результативности использования субсидии;

Пр план - плановое значение показателя результативности использования субсидии, установленное соглашением.

21. При расчете возврата средств в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил используются только положительные значения, отражающие уровень недостижения показателя результативности использования субсидии.

22. Решение о приостановлении перечисления (сокращении объема) субсидии бюджету субъекта Российской Федерации не принимается в случае, если условия предоставления субсидии были не выполнены в силу обстоятельств непреодолимой силы в порядке, предусмотренном пунктом 20 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. N 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов

Российской Федерации".

23. Внесение в соглашение изменений, предусматривающих ухудшение значения показателя результативности использования субсидии, а также увеличение сроков реализации предусмотренных соглашением мероприятий, не допускается в течение всего периода действия соглашения, за исключением случаев, если выполнение условий предоставления субсидии оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, изменения значений целевых показателей и индикаторов государственных программ Российской Федерации, а также в случае существенного (более чем на 20 процентов) сокращения размера субсидии.

24. Размер субсидии, предоставляемой бюджету Чукотского автономного округа в j -м году (рублей)

($S_j^{\text{суб}}$), определяется по формуле:

$$S_j^{\text{суб}} = S_{j-1}^{\text{вып}} - S_j^{\text{регион}},$$

где:

$S_{j-1}^{\text{вып}}$ - размер выпадающих доходов получателей

средств в Чукотском автономном округе, образованных в году $j-1$ от продажи электрической энергии (мощности) потребителям на розничном рынке на территории Чукотского автономного округа по регулируемым ценам (тарифам), установленным в Чукотском автономном округе уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (рублей);

$S_j^{\text{регион}}$ - объем бюджетных ассигнований Чукотского автономного округа в j -м году на софинансирование мероприятий, направленных на компенсацию разницы в тарифах на электрическую энергию (мощность) потребителям Чукотского автономного округа, образованной в году $j-1$ (рублей).

25. Размер выпадающих доходов получателей средств в Чукотском автономном округе, образованных в году $j-1$ от продажи электрической энергии (мощности) потребителям на розничном рынке на территории Чукотского автономного округа по регулируемым ценам (тарифам), установленным в Чукотском автономном округе уполномоченным органом

исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, определяется по формуле:

$$S_{j-1}^{\text{вып}} = \sum_{l=\text{ВН}, \text{СН1}, \text{СН2}, \text{НН}} \sum_{i=1}^2 \left((T_{j-1, l, i}^{\text{эк.обосн.}} - T_{j-1, l, i}^{\text{рег}}) \times (\mathcal{E}_{j-1, l, i}^{\text{потр}} - \mathcal{E}_{j-1, l, i}) \right),$$

где:

1 - уровни напряжения, предусмотренные Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике":

высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше);

среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (35 кВ);

среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);

низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ);

$T_{j-1, \text{эл.обосн.}}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитанный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом компенсации экономически обоснованных расходов гарантирующих поставщиков по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$T_{j-1, \text{рег}}$ - установленный тариф на электрическую энергию (мощность), поставленную

гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$\mathcal{E}_{j-1,i}^{\text{потр}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной потребителям (покупателям), за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i -м полугодии года $j-1$ на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) (кВт·ч);

$\mathcal{E}_{j-1,i}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i -м полугодии

года $j-1$ расчетного периода регулирования на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из прогнозного баланса (кВт·ч).

26. Объем бюджетных ассигнований Чукотского автономного округа в j -м году на софинансирование мероприятий, направленных на компенсацию разницы в тарифах на электрическую энергию (мощность) потребителям Чукотского автономного округа, образованной в году $j-1$, определяется по формуле:

$$S_j^{\text{регион}} = S_{j-1}^{\text{вып}} \times Y,$$

где Y - доля финансирования расходного обязательства за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации, определенная в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил.

27. Для расчета размера субсидии используется плановый объем электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям (покупателям), включая население и приравненных к нему категорий потребителей, по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных

территориальных электроэнергетических системах, определяемый исходя из прогнозного баланса.

28. Размер субсидии определяется на момент заключения соглашения.

29. Размер субсидии, предоставляемой бюджету Чукотского автономного округа в j -м году, не может превышать размер средств, предусмотренных в федеральном бюджете на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

30. Параметры, используемые при расчете размера субсидий в соответствии с пунктами 24 - 26 настоящих Правил, не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение N 9
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ
(ИНДИКАТОРАХ)
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ

**"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ"
НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ
ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО
ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА**

Территория (Дальневосточный федеральный округ, субъект Дальневосточного федерального округа)	Значения показателей				
	2014 год		2015 год		2
	план.	факт.	план.	факт.	п

Цель: гарантированное обеспечение доступной энергии для потребителей Дальнего Востока, повышение эффективности использования энергетических ресурсов Дальнего Востока

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация элект

Задачи: выравнивание цен (тарифов) на электричество среднероссийского уровня; развитие электрических источников энергии, в том числе в удаленных и труднодоступных районах; снижение стоимости и сокращение сроков подключения к сетям; развитие магистральных электросетей в целях обеспечения энергетической безопасности Дальнего Востока в единую энергетическую систему размещения объектов электроэнергетики до 2035 года. Указ Президента Российской Федерации от 9 июня 2012 года № 762/рз о создании электрических сетей для обеспечения электричеством населения и объектов экономики, расположенных на территориях Дальнего Востока, исключение отказов в технологическом присоединении объектов к сетям в связи с отсутствием сетевого ресурса

Соотношение цен (тарифов) на электрическую энергию в субъектах Дальнего Востока к среднероссийским ценам (коэффициент)

Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-
Амурская область	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-

Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-
Отношение стоимости технологического присоед Дальневосточном федеральном округе к среднерс					
Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-
Амурская область	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-

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

Количество случаев привлечения территориальнь
Российской Федерации об административных пра
подключения (технологического присоединения)
в пункте 24 статьи 8 Федерального закона "Об осо
земельных участков, находящихся в государствен
расположенных на территориях субъектов Росси
Дальневосточного федерального округа, и о внесе
акты Российской Федерации", единиц

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

Ввод генерирующих мощностей на территории Да
соответствии с Указом Президента Российской Фе
от 22 ноября 2012 г. N 1564, МВт

Дальневосточный федеральный округ	-	-	120	-	-
Амурская область	-	-	120	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-

Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"					
Темп прироста добычи нефти, включая газовый к округе к уровню 2012 года, процентов					
Дальневосточный федеральный округ	19,6	11,9	43,5	25,8	2
Амурская область	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	29,5	-	40,3	-
Сахалинская область	-	3,3	-	18,8	-

Хабаровский край	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-
Выработка моторных топлив (автомобильного бензина и реактивных двигателей) на нефтеперерабатывающих заводах, млн. тонн					
Дальневосточный федеральный округ	3,91	4,21	4,77	4,13	4,13
Амурская область	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-

Сахалинская область	-	-	-	-	-
Хабаровский край	3,91	4,21	4,77	4,13	4
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: обеспечение газификации Дальнего Востока

Уровень газификации потребителей Дальневосточного региона, процентов

Российская Федерация	-	-	-	-	-
Дальневосточный федеральный округ	-	-	-	-	-
Амурская область	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	-	-	-	-

Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
Сахалинская область	-	-	-	-	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-
Темп прироста добычи газа природного и попутного федерального округа к уровню 2012 года, процент					
Дальневосточный федеральный округ	5,4	7,4	6,1	6,5	1
Амурская область	-	-	-	-	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-
Камчатский край	-	18,8	-	24,5	-

Магаданская область	-	-	-	-	-
Приморский край	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия)	-	33,2	-	7,7	-
Сахалинская область	-	5,3	-	6,1	-
Хабаровский край	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	1,2	-	-28	-
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие уг					
Темп роста добычи угля в Дальневосточном федер					
процентов					
Дальневосточный федеральный округ	99,2	93,5	104,5	108,8	1
Амурская область	-	99,8	-	103,8	-
Еврейская автономная область	-	-	-	-	-

Камчатский край	-	-	-	-	-
Магаданская область	-	89,6	-	89,7	-
Приморский край	-	78,2	-	95,8	-
Республика Саха (Якутия)	-	101,3	-	128,3	-
Сахалинская область	-	110	-	133,1	-
Хабаровский край	-	105,9	-	110,2	-
Чукотский автономный округ	-	144,7	-	78,2	-

Приложение N 10
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ
О РЕСУРСНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ
ФЕДЕРАЛЬНОГО
БЮДЖЕТА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ**

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
 ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ
 ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО
 ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код б класс
		ГРБС
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Дальневосточный федеральный округ	022
	Амурская область	-
	Еврейская автономная область	-

	Камчатский край	-
	Магаданская область	-
	Приморский край	022
	Республика Саха (Якутия)	022
	Сахалинская область	022
	Хабаровский край	-
	Чукотский автономный округ	022
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	Дальневосточный федеральный округ	022
	Амурская область	-
	Еврейская автономная область	-

	Камчатский край	-
	Магаданская область	-
	Приморский край	022
	Республика Саха (Якутия)	022
	Сахалинская область	022
	Хабаровский край	-
	Чукотский автономный округ	-
Основное мероприятие 1.8 "Предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию	Дальневосточный федеральный округ	022
	Амурская область	-
	Еврейская автономная область	-

региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"	Камчатский край	-
	Магаданская область	-
	Приморский край	022
	Республика Саха (Якутия)	022
	Сахалинская область	022
	Хабаровский край	-
	Чукотский автономный округ	-
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Дальневосточный федеральный округ	022
	Амурская область	-
	Еврейская автономная область	-

	Камчатский край	-
	Магаданская область	-
	Приморский край	-
	Республика Саха (Якутия)	-
	Сахалинская область	-
	Хабаровский край	-
	Чукотский автономный округ	022
Основное мероприятие 2.2 "Модернизация и новое строительство электросетевых объектов"	Дальневосточный федеральный округ	022
	Амурская область	-
	Еврейская автономная область	-

	Камчатский край	-
	Магаданская область	-
	Приморский край	-
	Республика Саха (Якутия)	-
	Сахалинская область	-
	Хабаровский край	-
	Чукотский автономный округ	022
Основное мероприятие 2.4 "Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике"	Дальневосточный федеральный округ	022
	Амурская область	-
	Еврейская автономная область	-

	Камчатский край	-
	Магаданская область	-
	Приморский край	-
	Республика Саха (Якутия)	-
	Сахалинская область	-
	Хабаровский край	-
	Чукотский автономный округ	022
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности"	Дальневосточный федеральный округ	022
	Амурская область	-
	Еврейская автономная область	-

	Камчатский край	-
	Магаданская область	-
	Приморский край	022
	Республика Саха (Якутия)	-
	Сахалинская область	-
	Хабаровский край	-
	Чукотский автономный округ	-
Основное мероприятие 5.7 "Реструктуризация угольной промышленности"	Дальневосточный федеральный округ	022
	Амурская область	-
	Еврейская автономная область	-

Камчатский край	-
Магаданская область	-
Приморский край	022
Республика Саха (Якутия)	-
Сахалинская область	-
Хабаровский край	-
Чукотский автономный округ	-

Приложение N 11
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

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
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ
ТЕРРИТОРИИ
ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав	Источник финансирования	Объемы бн
		2014 год

приоритетной территории)		план.
Дальневосточный федеральный округ	всего в том числе:	64108014,8
	федеральный бюджет	800714,1
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	3451960,7
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-

	местные бюджеты	329872,2
	средства компаний с государственным участием	59525467,7
	иные внебюджетные источники	-
Амурская область	всего в том числе:	14832560,4
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	35200,1

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	238890,3
	средства компаний с государственным участием	14558470
	иные внебюджетные источники	-
Еврейская автономная область	всего в том числе:	697990
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-

	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	697990
	иные внебюджетные источники	-
Камчатский край	всего в том числе:	774569,7
	федеральный бюджет	-

государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
бюджеты субъектов Российской Федерации	41164,4
территориальные государственные внебюджетные фонды	-
местные бюджеты	800,3
средства компаний с государственным участием	732605
иные внебюджетные источники	-

Магаданская область	всего в том числе:	3441750
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	3441750

	иные внебюджетные источники	-
Приморский край	всего в том числе:	7657795,6
	федеральный бюджет	500000
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	69692
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	29427,7

	средства компаний с государственным участием	7058676
	иные внебюджетные источники	-
Республика Саха (Якутия)	всего в том числе:	20974631
	федеральный бюджет	111653,6
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	406237,4

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	20456740
	иные внебюджетные источники	-
Сахалинская область	всего в том числе:	5619412,8
	федеральный бюджет	189060,5
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-

	бюджеты субъектов Российской Федерации	2645500,6
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	43055
	средства компаний с государственным участием	2741796,7
	иные внебюджетные источники	-
Хабаровский край	всего в том числе:	10025155,3
	федеральный бюджет	-

государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
бюджеты субъектов Российской Федерации	254166,3
территориальные государственные внебюджетные фонды	-
местные бюджеты	17699
средства компаний с государственным участием	9753290
иные внебюджетные источники	-

Чукотский автономный округ	всего в том числе:	84150
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-

средства компаний с государственным участием	84150
иные внебюджетные источники	-

Приложение N 12
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

**ПРАВИЛА
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБСИДИЙ ИЗ
ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА
БЮДЖЕТАМ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ И Г.
СЕВАСТОПОЛЯ НА КОМПЕНСАЦИЮ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ,
ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ
В РЕСПУБЛИКЕ КРЫМ И Г. СЕВАСТОПОЛЕ,
ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ,
ОБРАЗОВАННЫХ ВСЛЕДСТВИЕ УСТАНОВЛЕНИЯ
ТАРИФОВ НА УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НИЖЕ
ЭКОНОМИЧЕСКИ**

ОБОСНОВАННОГО УРОВНЯ

1. Настоящие Правила устанавливают порядок, цели и условия предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе (далее - получатели средств), выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня (далее - субсидии).

2. Субсидии предоставляются в целях софинансирования расходных обязательств Республики Крым и г. Севастополя, связанных с компенсацией получателям средств выпадающих доходов, образованных вследствие установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного

уровня.

3. Субсидия предоставляется при соблюдении субъектом Российской Федерации следующих условий:

а) наличие в бюджете субъекта Российской Федерации бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта Российской Федерации, софинансирование которого осуществляется из федерального бюджета в соответствии с пунктом 2 настоящих Правил, в объеме, необходимом для его исполнения, включающим размер планируемой к предоставлению из федерального бюджета субсидии, и порядок определения объемов указанных ассигнований;

б) наличие правовых актов субъекта Российской Федерации, утверждающих перечень мероприятий, в целях софинансирования которых предоставляются субсидии, в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющих получателя средств и содержащих в том числе:

положения о заключении соглашения о предоставлении средств, источником финансового обеспечения которых является

субсидия, заключенного между субъектом Российской Федерации и получателем средств (далее - соглашение о предоставлении средств);

порядок и условия направления расходов бюджета субъекта Российской Федерации, на софинансирование которого предоставляется субсидия, на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил, открытие и ведение отдельного обособленного банковского счета для целей учета расходования средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия, а также ведение отдельного бухгалтерского учета в отношении таких средств;

положения об осуществлении мониторинга расходов субъектов Российской Федерации в целях представления субъектом Российской Федерации отчетов в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил;

в) заключение между Министерством энергетики Российской Федерации и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации соглашения о предоставлении субсидии из федерального бюджета (далее - соглашение о предоставлении субсидии) в соответствии с пунктами 10 и 11

настоящих Правил и пунктом 10 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. N 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации" (далее - Правила формирования, предоставления и распределения субсидий);

г) установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне не ниже предельных максимальных уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой на соответствующий период регулирования, за исключением тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) утверждение экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии исходя из непревышения удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной на год предоставления субсидии, над такой удельной

величиной, рассчитанной на год, предшествующий году предоставления субсидии, увеличенной на 3 процентных пункта.

Удельная величина стоимости услуг по передаче электрической энергии определяется на 1 киловатт-час как отношение необходимой валовой выручки получателей средств к объему услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям в соответствующий период.

При расчете удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии не учитываются:

расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

стоимость услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении

регулируемой деятельности в этот период регулирования, при корректировке необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций;

выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение;

расходы территориальных сетевых организаций на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в плату за

технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;" ;

е) определение уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющего взаимодействие с Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой;

ж) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670;

з) утверждение тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, в котором предоставляется субсидия, исходя из условия поступления платежей потребителей услуг (потребителей электрической энергии, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний) по заключенным договорам только в одну сетевую организацию;

и) представление в Министерство энергетики Российской Федерации расчета размера субсидии и информации о соблюдении условий ее

предоставления, предусмотренных подпунктами "г", "д" и "з" настоящего пункта, с приложением заключения Федеральной антимонопольной службы, предусмотренного пунктом 7 настоящих Правил.

4. Получатели средств должны соответствовать в совокупности следующим критериям:

а) получатели средств зарегистрированы в установленном порядке на территории Российской Федерации;

б) получатели средств заключили в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил

технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг), договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии с потребителями (покупателями) электрической энергии (мощности) и (или) гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми компаниями) в отношении потребителей, заключивших договоры энергоснабжения с такими гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми компаниями).

5. Субсидии предоставляются бюджетам Республики Крым и г. Севастополя в пределах лимитов бюджетных обязательств, доведенных до Министерства энергетики Российской Федерации как получателя средств федерального бюджета на предоставление субсидии на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

6. Размер субсидии для субъекта Российской

Федерации ($S_k^{суб}$) (тыс. рублей) определяется по формуле:

$$S_k^{суб} = \sum_{m=1}^{12} [\sum_i [(T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ} - C_{k, m, i}^{пот ЭОТ}) - (T_{одн, k, m, i}^{утв} - C_{k, m, i}^{пот утв})] \times V_{k, m, i}^{проч} + \sum_{ij} (T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ} - T_{утв k, m, i, j}^{нас}) \times V_{k, m, i, j}^{нас}] \times K_k,$$

где:

$T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ}$ - экономически обоснованный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации и действующий в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (руб./кВт·ч);

$C_{k, m, i}^{пот ЭОТ}$ - ставка на оплату потерь экономически обоснованного двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом исполнительной власти k-го субъекта Российской Федерации и действующего в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (руб./кВт·ч);

$T_{одн, k, m, i}^{утв}$ - одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденный органом исполнительной власти k -го субъекта Российской Федерации и действующий в m -м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i -го уровня напряжения (руб./кВт·ч);

$C_{k, m, i}^{пот утв}$ - ставка на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденного органом исполнительной власти k -го субъекта Российской Федерации и действующего в m -м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i -го уровня напряжения (руб./кВт·ч);

$V_{k, m, i}^{проч}$ - объем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, k -го субъекта Российской Федерации на m -й месяц года, в котором предоставляется субсидия, на i -м уровне

напряжения, применяемый для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации (тыс. кВт·ч);

$T_{утв\ k,m,i,j}^{нас}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденный органом исполнительной власти k -го субъекта Российской Федерации и действующий в m -м месяце года, в котором предоставляются субсидии, для i -го уровня напряжения по j -й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, принятой по решению органа исполнительной власти k -го субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (руб./кВт·ч);

$V_{k,m,i,j}^{нас}$ - объем потребления электрической

энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей k -го субъекта Российской Федерации в m -м месяце года, в котором предоставляются субсидии, на i -ом уровне напряжения по j -й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, применяемый для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации (тыс. кВт·ч);

K_k - предельный уровень софинансирования из федерального бюджета расходных обязательств k -го субъекта Российской Федерации на цели, предусмотренные пунктом 2 настоящих Правил, установленный в соответствии с пунктом 13 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

Параметры, используемые при расчете размера субсидий, не включают налог на добавленную стоимость.

7. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации осуществляет расчет размера субсидии на один календарный

год с помесечным распределением в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил и в течение 5 рабочих дней с начала очередного календарного года направляет в Федеральную антимонопольную службу информацию о соблюдении субъектом Российской Федерации условий предоставления субсидии, предусмотренных подпунктами "г", "д" и "з" пункта 3 настоящих Правил, а также указанный расчет размера субсидии с указанием параметров, используемых для расчета.

Федеральная антимонопольная служба в течение 20 рабочих дней со дня получения от уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации указанной информации направляет в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации заключение о соблюдении субъектом Российской Федерации условий предоставления субсидии, предусмотренных подпунктами "г", "д" и "з" пункта 3 настоящих Правил, и на представленный расчет размера субсидии.

При наличии замечаний Федеральной антимонопольной службы по представленной информации и расчету размера субсидии

уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня получения таких замечаний осуществляет повторное направление информации и расчета в Федеральную антимонопольную службу.

8. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня получения заключения Федеральной антимонопольной службы, предусмотренного пунктом 7 настоящих Правил, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации информацию о соблюдении условий предоставления субсидии, предусмотренных подпунктами "г", "д", "з" и "и" пункта 3 настоящих Правил, а также уточненный расчет размера субсидии с указанием параметров, используемых для расчета.

Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 рабочих дней со дня получения от уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации информации о соблюдении указанных условий предоставления субсидии рассматривает представленные материалы и уведомляет субъекты Российской Федерации о результатах их рассмотрения и

размере причитающихся им субсидий.

9. Размер средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия и которые предоставляются из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, рассчитанный в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, не может превышать размер субсидий, предусмотренный в федеральном бюджете на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

10. Субсидия предоставляется на основании соглашения о предоставлении субсидии, заключенного в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами "Электронный бюджет" между Министерством энергетики Российской Федерации и субъектом Российской Федерации в соответствии с типовой формой, утвержденной Министерством финансов Российской Федерации.

Соглашение о предоставлении субсидии заключается на срок, который не может быть менее срока, на который в установленном порядке утверждено распределение субсидий между субъектами Российской Федерации.

Дополнительные соглашения к соглашению о предоставлении субсидии, предусматривающие внесение в него изменений и его расторжение, также заключаются в соответствии с типовой формой, утвержденной Министерством финансов Российской Федерации.

Соглашение о предоставлении субсидии заключается до начала очередного финансового года, но не ранее принятия федерального закона о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период, предусматривающего в том числе бюджетные ассигнования на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

В целях заключения соглашения о предоставлении субсидии субъект Российской Федерации (уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации) направляет в Министерство энергетики Российской Федерации обращение о заключении такого соглашения с приложением информации о соблюдении условий предоставления субсидии, предусмотренных подпунктами "а", "б" и "е" пункта 3 настоящих Правил.

11. В соглашении о предоставлении субсидии предусматриваются:

а) реквизиты правового акта субъекта Российской Федерации, устанавливающего расходное обязательство субъекта Российской Федерации, на исполнение которого предоставляется субсидия;

б) направление субсидии с целью компенсации получателям средств выпадающих доходов, образованных вследствие установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня;

в) размер субсидии, условия предоставления и расходования средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия, а также порядок и сроки перечисления субсидии. При заключении соглашения о предоставлении субсидии размер субсидии определяется в

соответствии с федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период;

г) уровень софинансирования, выраженный в процентах от объема бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта Российской Федерации, предусмотренных в бюджете субъекта Российской Федерации, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия, установленный с учетом предельного уровня софинансирования, определенного в порядке, предусмотренном пунктом 13 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий;

д) значение результата использования субсидии, предусмотренного пунктами 15 и 16 настоящих Правил, и наличие обязательства субъекта Российской Федерации по обеспечению достижения установленного значения результата использования субсидии;

е) указание органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, на который возлагаются функции по исполнению (координации исполнения) соглашения о предоставлении субсидии со стороны субъекта

Российской Федерации и представлению отчетов;

ж) представление в Министерство энергетики Российской Федерации и Федеральную антимонопольную службу в соответствии с подпунктами "б" и "в" пункта 13 настоящих Правил информации об использовании субсидии, в том числе отчета о достижении значения показателя результативности использования субсидии;

з) осуществление Министерством энергетики Российской Федерации контроля за целевым и эффективным использованием субсидии;

и) обязательство субъекта Российской Федерации по согласованию с соответствующими субъектами бюджетного планирования в случаях, предусмотренных федеральными законами, государственных программ субъектов Российской Федерации (муниципальных программ), софинансируемых за счет средств федерального бюджета, и внесение в них изменений, которые влекут изменение объемов финансирования и (или) показателей результативности государственных программ субъектов Российской Федерации (муниципальных программ) и (или) изменение состава мероприятий указанных

программ, на которые предоставляются субсидии;

к) обязательства субъекта Российской Федерации по возврату средств в федеральный бюджет в соответствии с пунктами 16, 19 и 22(1) Правил формирования, предоставления и распределения субсидий, включая порядок расчета размера субсидии, подлежащей возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет в случае, если не устранены нарушения обязательств, установленных соглашением о предоставлении субсидии;

л) обеспечение возврата субъектом Российской Федерации средств субсидии в федеральный бюджет в соответствии с пунктом 20 настоящих Правил;

м) право Министерства энергетики Российской Федерации проводить проверки соблюдения порядка, целей и условий предоставления субсидий, установленных настоящими Правилами и соглашением о предоставлении субсидии;

н) бюджетные меры принуждения за нецелевое использование субсидий и нарушение условий их предоставления, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации;

о) порядок осуществления контроля за выполнением субъектом Российской Федерации обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии;

п) перечень статей расходов получателя средств, источником финансового обеспечения которых могут быть средства, предоставляемые в соответствии с пунктом 2 настоящих Правил, соответствующий Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

р) ответственность сторон за нарушение условий соглашения о предоставлении субсидии;

с) условие о вступлении в силу соглашения о предоставлении субсидии;

т) условие о перечислении средств субсидии бюджету субъекта Российской Федерации в размере, определенном в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил.

12. Субсидии перечисляются Министерством

энергетики Российской Федерации в бюджеты субъектов Российской Федерации с учетом положений, предусмотренных пунктами 7 - 9 настоящих Правил, в соответствии с графиком перечисления, предусмотренным соглашением о предоставлении субсидии, заключенным между Министерством энергетики Российской Федерации и субъектом Российской Федерации.

Перечисление субсидии осуществляется на счет территориального органа Федерального казначейства, открытый в учреждении Центрального банка Российской Федерации для учета операций со средствами бюджета субъекта Российской Федерации.

Перечисление субсидий в бюджеты Республики Крым и г. Севастополя осуществляется на основании заявок уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, определенных в соответствии с подпунктом "е" пункта 3 настоящих Правил, о перечислении субсидии, представляемых в Министерство энергетики Российской Федерации в срок, который предусмотрен соглашением о предоставлении субсидии.

13. Уполномоченный орган исполнительной

власти субъекта Российской Федерации:

а) обеспечивает не позднее 3 рабочих дней со дня получения субсидии перечисление получателям средств причитающихся им средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия;

б) представляет в Министерство энергетики Российской Федерации и Федеральную антимонопольную службу не позднее 10 рабочих дней со дня перечисления средств получателю средств копии платежных документов, подтверждающих перечисление указанных средств получателю средств;

в) представляет до 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, в Министерство энергетики Российской Федерации и Федеральную антимонопольную службу:

расчет значения результата использования субсидии;

информацию о целевом расходовании средств субсидии получателем средств;

копии отчетных документов, представленных получателем средств в уполномоченный орган

исполнительной власти субъекта Российской Федерации;

результаты мониторинга расходов получателя средств;

отчет о расходах бюджета субъекта Российской Федерации на 1 января года, следующего за годом предоставления субсидии;

отчет о достижении значения результата использования субсидии, предусмотренного пунктом 16 настоящих Правил.

Отчеты, указанные в абзацах шестом и седьмом настоящего подпункта, представляются также в форме электронного документа в системе "Электронный бюджет".

14. Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 24.12.2019 N 1785.

15. Результатом использования субсидии за отчетный год является 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, и

необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь.

16. Значение результата использования субсидии за отчетный год (Π_p) определяется по формуле:

$$\Pi_p = \frac{\sum_{m=1}^{12} \sum_{ij} \left[\left(T_{\text{один},k,m,i}^{\text{утв}} - C_{k,m,i}^{\text{пот утв}} \right) \times V_{k,m,i}^{\text{проч}} + T_{\text{утв},k,m,i,j}^{\text{нас}} \times V_{k,m,i,j}^{\text{проч}} \right]}{\sum_{m=1}^{12} \sum_{ij} \left[\left(T_{\text{один},k,m,i}^{\text{ЭОТ}} - C_{k,m,i}^{\text{пот ЭОТ}} \right) \times V_{k,m,i}^{\text{проч}} + T_{\text{один},k,m,i}^{\text{ЭОТ}} \times V_{k,m,i}^{\text{проч}} \right]}$$

Расчет значения результата использования субсидии за отчетный год осуществляется до первого знака после запятой с учетом правил математического округления.

Значение результата использования субсидии за отчетный год должно быть равно 1.

17. Контроль за соблюдением субъектами Российской Федерации порядка, целей и условий предоставления субсидий осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и уполномоченными органами государственного финансового контроля.

18. Анализ эффективности расходов бюджетов

субъектов Российской Федерации на цели, указанные в пункте 2 настоящих Правил, осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой по итогам календарного года на основании отчетов, представляемых уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с подпунктом "в" пункта 13 настоящих Правил.

Оценка эффективности использования субсидии осуществляется на основании отчета о достижении значения результата использования субсидии и расчета указанного результата, представленных в соответствии с подпунктом "в" пункта 13 настоящих Правил. В случае достижения установленного значения результата использования субсидии расходы соответствующего бюджета субъекта Российской Федерации признаются эффективными.

В порядке осуществления контроля за использованием предоставленной субъекту Российской Федерации субсидии Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет анализ отчетов и информации, представленных в соответствии с подпунктом "в" пункта 13

настоящих Правил.

Информация о результатах проведения указанного анализа по итогам календарного года направляется в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным годом.

Федеральная антимонопольная служба по итогам анализа отчетов и информации, представленных уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации за отчетный год в соответствии с подпунктом "в" пункта 13 настоящих Правил, направляет не позднее 1 марта года, следующего за годом предоставления субсидий, в Министерство энергетики Российской Федерации соответствующее заключение.

Заключение Федеральной антимонопольной службы должно содержать информацию о соответствии расчетов и их составляющих настоящим Правилам, принятым решениям по установлению соответствующих тарифов, формам федеральной статистической отчетности, а также информацию о достижении установленного в соглашении о предоставлении субсидии в

соответствии с пунктом 16 настоящих Правил значения годового показателя результативности использования субсидии.

19. В случае нецелевого использования субсидии к субъекту Российской Федерации применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

20. В случае если субъектом Российской Федерации по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущены нарушения обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии, в части недостижения установленного результата использования субсидии и до первой даты представления отчетности о достижении значения результата использования субсидии в соответствии с соглашением о предоставлении субсидии в году, следующем за годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, размер средств, подлежащих возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии, рассчитывается в соответствии с пунктами 16 - 18 Правил формирования, предоставления и распределения

субсидий.

21 - 22. Утратили силу. - Постановление
Правительства РФ от 24.12.2019 N 1785.

23 - 25. Утратили силу. - Постановление
Правительства РФ от 25.12.2018 N 1670.

Приложение N 13
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ
(ИНДИКАТОРАХ)
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ"
НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ
БАЙКАЛЬСКОГО РЕГИОНА

Территория (приоритетная территория, субъект Российской	Значения показателей		
	2014 год	2015 год	2016

Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	план.	факт.	план.	факт.	план
Цель: создание новых топливно-энергетических и стимулирующих социально-экономическое развитие и надежности обеспечения Байкальского региона тс					
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие уг					
Задача: создание в Байкальском регионе новых цс					
Добыча угля, млн. тонн					
Байкальский регион	-	33,3	-	33,1	-
Забайкальский край	-	21,1	-	19,5	-
Иркутская область	-	10,2	-	11,2	-
Республика Бурятия	-	2	-	2,4	-

к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О РЕСУРСНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ
ФЕДЕРАЛЬНОГО
БЮДЖЕТА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ
БАЙКАЛЬСКОГО РЕГИОНА

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюд классиф	
		ГРБС	Г

Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Байкальский регион	-	-
	Забайкальский край	-	-
	Иркутская область	-	-
	Республика Бурятия	-	-

Приложение N 15
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

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
 "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
 И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ
 ТЕРРИТОРИИ
 БАЙКАЛЬСКОГО РЕГИОНА

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Объемы бюдж	
		2014 год	
		план.	ф
Байкальский регион	всего в том числе:	23014916,6	2

федеральный бюджет	-	-
государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
бюджеты субъектов Российской Федерации	118027,2	1
территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
местные бюджеты	284245	2
средства компаний с государственным участием	22612644,5	2

	иные внебюджетные источники	-	-
Забайкальский край	всего в том числе:	2749970,5	2
	федеральный бюджет	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	109243,1	1
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
	местные бюджеты	270496,6	2

	средства компаний с государственным участием	2370230,8	1
	иные внебюджетные источники	-	-
Иркутская область	всего в том числе:	16943010	1
	федеральный бюджет	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	16943010	1
	иные внебюджетные источники	-	-
Республика Бурятия	всего в том числе:	3321936,1	3
	федеральный бюджет	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-

бюджеты субъектов Российской Федерации	8784,1	8
территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
местные бюджеты	13748,4	1
средства компаний с государственным участием	3299403,6	3
иные внебюджетные источники	-	-

Приложение N 16
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ
(ИНДИКАТОРАХ)
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ"
НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ СЕВЕРО-
КАВКАЗСКОГО
ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Значения показателей				
	2014 год		2015 год		201
	план.	факт.	план.	факт.	пла

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация элект

Задачи: повышение надежности энергоснабжения
снижение технологических потерь электрической
территории Северо-Кавказского федерального ок

Вводы генерации тепловых электростанций (объе
мощности), МВт

Северо-Кавказский федеральный округ	135	-	-	135	-
Республика Дагестан	-	-	-	-	-
Республика Ингушетия	-	-	-	-	-
Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-
Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-
Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-

Ставропольский край	135	-	-	135	-
Чеченская Республика	-	-	-	-	-

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: развитие нефтегазохимии в Северо-Кавка

Объем производства крупнотоннажных полимерс

Северо-Кавказский федеральный округ	425	92	425	212	425
Республика Дагестан	-	-	-	-	-
Республика Ингушетия	-	-	-	-	-
Кабардино-Балкарская Республика	-	-	-	-	-

Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-
Республика Северная Осетия - Алания	-	-	-	-	-
Ставропольский край	425	92	425	212	425
Чеченская Республика	-	-	-	-	-

Приложение N 17
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ
О РЕСУРСНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ
ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА РЕАЛИЗАЦИИ
МЕРОПРИЯТИЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ**

**ТЕРРИТОРИИ
СЕВЕРО-КАВКАЗСКОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА**

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бю класси	
		ГРБС	
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Северо- Кавказский федеральный округ	-	
	Республика Дагестан	-	
	Республика Ингушетия	-	

Кабардино-Балкарская Республика	-
Карачаево-Черкесская Республика	-
Республика Северная Осетия - Алания	-
Ставропольский край	-
Чеченская Республика	-

Приложение N 18
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

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
 "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
 И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ
 ТЕРРИТОРИИ
 СЕВЕРО-КАВКАЗСКОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА**

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной	Источник финансирования	Объемы бюд
		2014 год

территории)		план.
Северо-Кавказский федеральный округ	всего в том числе:	32997572,9
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	338110,5
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-

	местные бюджеты	431835
	средства компаний с государственным участием	32227627,4
	иные внебюджетные источники	-
Республика Дагестан	всего в том числе:	3130545,8
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	12284,9

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	200
	средства компаний с государственным участием	3118060,8
	иные внебюджетные источники	-
Республика Ингушетия	всего в том числе:	121958,9
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-

	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	121958,9
	иные внебюджетные источники	-
Кабардино-Балкарская Республика	всего в том числе:	238901,5
	федеральный бюджет	-

государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
бюджеты субъектов Российской Федерации	-
территориальные государственные внебюджетные фонды	-
местные бюджеты	-
средства компаний с государственным участием	238901,5
иные внебюджетные источники	-

Карачаево-Черкесская Республика	всего в том числе:	1747598,1
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	935
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	735
	средства компаний с государственным участием	1745928,1

	иные внебюджетные источники	-
Республика Северная Осетия - Алания	всего в том числе:	2947536
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-

	средства компаний с государственным участием	2947536
	иные внебюджетные источники	-
Ставропольский край	всего в том числе:	23241352,3
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	74890,6

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	68800
	средства компаний с государственным участием	23097661,8
	иные внебюджетные источники	-
Чеченская Республика	всего в том числе:	1569680,4
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-

бюджеты субъектов Российской Федерации	250000
территориальные государственные внебюджетные фонды	-
местные бюджеты	362100
средства компаний с государственным участием	957580,4
иные внебюджетные источники	-

Приложение N 19
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ
(ИНДИКАТОРАХ)
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ"
НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ
КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация элект

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

Задача: повышение надежности энергообеспечения электро- и газоснабжения

Показатели обозначены в рамках государственной программы "Социально-экономическое развитие Калининградской области", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 21.03.2014 № 311 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Социально-экономическое развитие Калининградской области"

Приложение N 20
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

**СВЕДЕНИЯ
О РЕСУРСНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ
ФЕДЕРАЛЬНОГО
БЮДЖЕТА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ
КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код б/ класс/
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Калининградская область	-

Приложение N 21
 к государственной программе
 Российской Федерации
 "Энергоэффективность
 и развитие энергетики"

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
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ
ТЕРРИТОРИИ
КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав	Источник финансирования	Объемы бк
		2014 год

приоритетной территории)		план.
Калининградская область	всего	2651042,4
	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	2651042,4
иные внебюджетные источники	-

Приложение N 22
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ
(ИНДИКАТОРАХ)
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ

ФЕДЕРАЦИИ
 "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
 ЭНЕРГЕТИКИ"
 НА ПРИОРИТЕТНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ
 РЕСПУБЛИКИ
 КРЫМ И Г. СЕВАСТОПОЛЯ

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

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация элект

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

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

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

Приложение N 23
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О РЕСУРСНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ
ФЕДЕРАЛЬНОГО
БЮДЖЕТА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНЫХ
ТЕРРИТОРИЯХ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ И Г. СЕВАСТОПОЛЯ

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Код бюд классиф	
		ГРБС	П
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30
	Республика Крым	022	30
	город Севастополь	022	30
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30
	Республика Крым	022	30

	город Севастополь	022	30
Основное мероприятие 2.6 "Возмещение территориальным сетевым организациям недополученных доходов, вызванных установлением экономически необоснованных тарифных решений"	Республика Крым и г. Севастополь	022	30
	Республика Крым	022	30
	город Севастополь	022	30

Приложение N 24
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

**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
 "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
 И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНЫХ
 ТЕРРИТОРИЯХ
 РЕСПУБЛИКИ КРЫМ И Г. СЕВАСТОПОЛЯ

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)	Источник финансирования	Объемы бюджета	
		2014 год	
		план.	факт.

Республика Крым и город Севастополь	всего в том числе:	625000	37062
	федеральный бюджет	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
	местные бюджеты	-	-

	средства компаний с государственным участием	625000	37062
	иные внебюджетные источники	-	-
Республика Крым	всего в том числе:	625000	37062
	федеральный бюджет	-	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	-	-

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-	-
	местные бюджеты	-	-
	средства компаний с государственным участием	625000	37062
	иные внебюджетные источники	-	-
Город Севастополь	всего 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	-	-
иные внебюджетные источники	-	-

Приложение N 25
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О ЦЕЛЯХ, ЗАДАЧАХ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ
(ИНДИКАТОРАХ)
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ
ТЕРРИТОРИИ АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

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

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация элект

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

Компенсация гарантирующим поставщикам экон
оплате стоимости электрической энергии, вырабо
осуществляющими производство электрической э
не учтенных в установленном органом исполните
Федерации в области государственного регулиров
энергию (мощность), поставленную гарантирующ
исключением населения и приравненных к нему и
автономного округа

Арктическая зона Российской Федерации	-	-	-	-	-
Мурманская область	-	-	-	-	-
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-

Ямало- Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	-	-	-	-	-
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-
Красноярский край <4>	-	-	-	-	-
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-

Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"

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

Мощности по производству сжиженного природн

Арктическая зона Российской Федерации	10	10	10	10	10
Мурманская область	-	-	-	-	-
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-
Ямало-Ненецкий автономный округ	10	10	10	10	10
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	-	-	-	-	-

Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-
Красноярский край <4>	-	-	-	-	-
Архангельская область <5>	-	-	-	-	-

Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие уг

Задача: развитие угледобычи в Арктической зоне

Добыча угля, млн. тонн

Арктическая зона Российской Федерации	-	11,89	-	13,66	-
Мурманская область	-	0,14	-	0,1	-
Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-

Чукотский автономный округ	-	0,2	-	0,2	-
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-
Республика Карелия <1>	-	-	-	-	-
Республика Коми <2>	-	11,4	-	13,2	-
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-	-	-	-
Красноярский край <4>	-	0,15	-	0,16	-
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 Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации

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 города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. 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 26
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ
О РЕСУРСНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ
ФЕДЕРАЛЬНОГО
БЮДЖЕТА РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ ТЕРРИТОРИИ
АРКТИЧЕСКОЙ
ЗОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

(тыс. рублей)

Наименование Программы, подпрограммы Программы, основного мероприятия	Территория (приоритетная территория, субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной	Код бюд классифи
---	---	---------------------

	территории)	ГРБС	П
Государственная программа Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30
	Мурманская область	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-

	Республика Карелия <1>	-	-
	Республика Коми <2>	-	-
	Республика Саха (Якутия) <3>	-	-
	Красноярский край <4>	-	-
	Архангельская область <5>	-	-
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30
	Мурманская область	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-

Чукотский автономный округ	022	30
Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-
Республика Карелия <1>	-	-
Республика Коми <2>	-	-
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-
Красноярский край <4>	-	-
Архангельская область <5>	-	-

Основное мероприятие 2.2 "Модернизация и новое строительство электросетевых объектов"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30
	Мурманская область	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30
	Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-
	Республика Карелия <1>	-	-
	Республика Коми <2>	-	-

	Республика Саха (Якутия) <3>	-	-
	Красноярский край <4>	-	-
	Архангельская область <5>	-	-
Основное мероприятие 2.4 "Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике"	Арктическая зона Российской Федерации	022	30
	Мурманская область	-	-
	Ненецкий автономный округ	-	-
	Чукотский автономный округ	022	30

Ямало- Ненецкий автономный округ	-	-
Республика Карелия <1>	-	-
Республика Коми <2>	-	-
Республика Саха (Якутия) <3>	-	-
Красноярский край <4>	-	-
Архангельская область <5>	-	-

<1> Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий

Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. 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 Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. 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 27
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность"

и развитие энергетики"

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
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ" НА ПРИОРИТЕТНОЙ
ТЕРРИТОРИИ
АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

(тыс. рублей)

Территория (приоритетная территория,	Источник финансирования	Объемы бюдж 2014 год
--	----------------------------	-------------------------

<p>субъект Российской Федерации, входящий в состав приоритетной территории)</p>		<p>план.</p>
<p>Арктическая зона Российской Федерации</p>	<p>всего</p>	<p>130386010,6</p>
	<p>в том числе:</p>	
	<p>федеральный бюджет</p>	<p>-</p>
	<p>государственные внебюджетные фонды Российской Федерации</p>	<p>-</p>
	<p>бюджеты субъектов Российской Федерации</p>	<p>644949</p>

	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	5549,3
	средства компаний с государственным участием	129735512,3
	иные внебюджетные источники	-
Мурманская область	всего	953022,2
	в том числе:	
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-

	бюджеты субъектов Российской Федерации	375440,8
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	577581,4
	иные внебюджетные источники	-
Ненецкий автономный округ	всего	14735275
	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	14735275
	иные внебюджетные источники	-
Чукотский	всего	84,2

автономный
округ

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	84,2

	иные внебюджетные источники	-
Ямало- Ненецкий автономный округ	всего	86988004,4
	в том числе:	
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	117728
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	4386

	средства компаний с государственным участием	86865890,4
	иные внебюджетные источники	-
Республика Карелия <1>	всего	1070622,6
	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	1070622,6
	иные внебюджетные источники	-
Республика Коми <2>	всего	3573839,6
	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	3573839,6
	иные внебюджетные источники	-
Республика Саха (Якутия) <3>	всего	13314933,3
	в том числе:	
	федеральный бюджет	-

	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	146713,3
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	-
	средства компаний с государственным участием	13168220
	иные внебюджетные источники	-
Красноярский	всего	8097003,2

край <4>

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	8097003,2

	иные внебюджетные источники	-
Архангельская область <5>	всего	1653226,2
	в том числе:	
	федеральный бюджет	-
	государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	-
	бюджеты субъектов Российской Федерации	5066,9
	территориальные государственные внебюджетные фонды	-
	местные бюджеты	1163,3

средства компаний с государственным участием	1646996
иные внебюджетные источники	-

<1> Под Республикой Карелия подразумеваются территории муниципальных образований "Беломорский муниципальный район", "Лоухский муниципальный район" и "Кемский муниципальный район" Республики Карелия, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. 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 Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (Долгано-Эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Нижнеколымского района, Усть-Янского улуса (района) Республики Саха (Якутия), входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. N 296 "О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации".

<4> Под Красноярским краем подразумеваются территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района Красноярского края, входящие в состав сухопутных территорий Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 2 мая 2014 г. 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 28
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

**ПРАВИЛА
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ
СУБСИДИЙ ИЗ ФЕДЕРАЛЬНОГО
БЮДЖЕТА БЮДЖЕТАМ СУБЪЕКТОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ЦЕЛЯХ
СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВ СУБЪЕКТОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ВОЗНИКАЮЩИХ
ПРИ РАЗВИТИИ ЗАПРАВОЧНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ КОМПРИМИРОВАННОГО**

ПРИРОДНОГО ГАЗА

1. Настоящие Правила устанавливают цели, условия и порядок предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при предоставлении из бюджета субъекта Российской Федерации субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, реализующим инвестиционные проекты по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом (далее - лица, осуществляющие строительство), на компенсацию части затрат на строительство таких объектов (далее - субсидии на строительство).

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, означают следующее:

"объект заправки транспортных средств природным газом" - стационарная автомобильная заправочная станция публичного доступа, обеспечивающая возможность заправки транспортных средств сжатым природным газом (мультитопливная

автомобильная заправочная станция, обеспечивающая возможность заправки компримированным природным газом, автомобильная газонаполнительная компрессорная станция, а также криогенная автозаправочная станция, обеспечивающая возможность заправки компримированным природным газом);

"переоборудование транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива" - выполнение работ по установке на транспортное средство газобаллонного оборудования и его настройке, в результате которых транспортное средство получает возможность использовать природный газ (метан) в качестве моторного топлива;

"реализация инвестиционного проекта по строительству объекта заправки транспортных средств природным газом" - осуществление капитальных вложений, необходимых для строительства объекта заправки транспортных средств природным газом, либо выполнение реконструкции объекта, не являющегося стационарной автомобильной заправочной станцией, обеспечивающей возможность заправки транспортных средств природным

газом, в результате которой такой объект может быть идентифицирован как объект заправки транспортных средств природным газом в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта;

"субсидия из федерального бюджета" - субсидия из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на цели, указанные в пункте 1 настоящих Правил.

3. Субсидии из федерального бюджета предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в федеральном законе о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных обязательств, доведенных до Министерства энергетики Российской Федерации как получателя средств федерального бюджета на предоставление субсидии на цели, указанные в пункте 1 настоящих Правил.

4. Условиями предоставления субсидий из федерального бюджета являются:

а) наличие в бюджете субъекта Российской Федерации бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта

Российской Федерации, софинансирование которого осуществляется из федерального бюджета, в объеме, необходимом для его исполнения, включающем размер планируемой субсидии из федерального бюджета;

б) заключение между Министерством энергетики Российской Федерации и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации соглашения о предоставлении субсидии из федерального бюджета (далее - соглашение) в соответствии с пунктом 10 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. N 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации" (далее - Правила формирования, предоставления и распределения субсидий);

в) наличие правовых актов субъекта Российской Федерации, утверждающих:

перечень мероприятий, в целях

софинансирования которых предоставляются субсидии из федерального бюджета, в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации;

порядок определения размера субсидии на строительство лицам, осуществляющим строительство, с учетом общих требований к порядку определения размера субсидии лицам, осуществляющим строительство, согласно приложению N 1;

требования к объектам заправки транспортных средств природным газом, при строительстве которых у лиц, осуществляющих строительство, может возникнуть право на получение субсидии на строительство, с учетом требований к объектам заправки транспортных средств сжиженным природным газом согласно приложению N 2;

требования к перечню документов, представляемых лицами, осуществляющими строительство, для подтверждения права на получение субсидии, включающему в том числе:

копию разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, полученного в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса

Российской Федерации не ранее 1 января текущего года;

копию технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения;

копию акта о подключении (техническом присоединении) или в случае его отсутствия копии иных документов, подтверждающих факт подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям газораспределения;

копию договора поставки газа;

копию технических условий для присоединения к электрическим сетям;

копию акта об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

копию договора энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии;

копии паспортов установленного компрессорного либо регазификационного оборудования и актов монтажа по форме КС-2 в отношении указанного оборудования;

копии паспортов заправочных колонок и актов монтажа по форме КС-2 в отношении указанного оборудования;

копии паспортов блоков аккумуляторов газа и актов монтажа по форме КС-2 в отношении указанного оборудования;

в случае реализации инвестиционного проекта по строительству КриоАЗС вместо документов, предусмотренных абзацами седьмым - девятым настоящего подпункта, копии паспортов криогенных резервуаров, актов монтажа по форме КС-2 в их отношении и договора с поставщиком сжиженного природного газа на его поставку;

в случае реализации инвестиционного проекта по строительству объекта контейнерного типа вместо копий паспортов компрессорного или регазификационного оборудования, паспортов заправочных колонок и паспортов блоков аккумуляторов газа копии паспорта контейнерной автомобильной газонаполнительной компрессорной станции и акта монтажа по форме КС-2 в ее отношении.

5. Критериями отбора субъектов Российской Федерации для предоставления субсидий из федерального бюджета являются:

а) наличие субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированного природного газа (метана) осуществляется в первоочередном порядке, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2019 г. N 1641 "О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики" и об утверждении перечня субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированного природного газа (метана) осуществляется в первоочередном порядке";

б) наличие правового акта органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утверждающего план мероприятий по развитию рынка природного газа в субъекте Российской Федерации, включающий меры популяризации использования природного газа в качестве моторного топлива, а также целевые показатели по переоборудованию транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива;

в) наличие правового акта органа исполнительной

власти субъекта Российской Федерации, утверждающего региональную программу по оснащению зарядными колонками (станциями) для транспортных средств с электродвигателями.

6. Субсидии из федерального бюджета распределяются между бюджетами субъектов Российской Федерации в соответствии с федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период и пунктами 7 - 14 настоящих Правил.

7. Для субъекта Российской Федерации, за исключением гг. Москвы, Санкт-Петербурга и Московской области, устанавливается целевой минимальный уровень количества объектов заправки транспортных средств природным газом (M_i), который определяется по формуле:

$$M_i = \frac{P_i}{Z},$$

где:

P_i - население субъекта Российской Федерации;

Z - коэффициент минимальной достаточности инфраструктуры, определяемый как количество населения, для обеспечения которого требуется

один объект заправки транспортных средств природным газом.

Для гг. Москвы, Санкт-Петербурга и Московской области минимальный уровень количества объектов заправки транспортных средств природным газом (M_i) устанавливается в размере 27, 42 и 26 объектов соответственно.

8. Для субъекта Российской Федерации устанавливается уровень превышения минимального уровня количества объектов заправки транспортных средств природным газом (O_i), который определяется по формуле:

$$O_i = C_i + V_i - M_i,$$

где:

C_i - количество объектов заправки транспортных средств природным газом, планируемых к эксплуатации в субъекте Российской Федерации на начало планируемого года;

V_i - планируемое субъектом Российской Федерации к вводу в эксплуатацию в планируемом году количество объектов заправки транспортных средств природным газом.

При отрицательном значении уровня превышения минимального уровня количества объектов заправки транспортных средств природным газом (O_i) его значение устанавливается равным нулю.

9. Для субъекта Российской Федерации коэффициент результативности использования субсидии (K_i) определяется по формуле:

$$K_i = \frac{V_i}{S_i \times Y_i},$$

где:

S_i - планируемый субъектом Российской Федерации объем расходов бюджета субъекта Российской Федерации на финансовое обеспечение мероприятий по предоставлению субсидий на строительство, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия из федерального бюджета;

Y_i - предельный уровень софинансирования расходного обязательства субъекта Российской Федерации из федерального бюджета, утвержденный Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 13 Правил формирования, предоставления и распределения

субсидий.

10. В целях распределения субсидий субъекты Российской Федерации ранжируются с учетом произведения планируемого субъектом Российской Федерации объема расходов бюджета субъекта Российской Федерации на финансовое обеспечение мероприятий по предоставлению субсидий на строительство, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия из федерального бюджета (S_i), и предельного уровня софинансирования расходного обязательства субъекта Российской Федерации из федерального бюджета, утвержденного Правительством Российской Федерации в соответствии Правилами формирования, предоставления и распределения субсидий (Y_i), в порядке убывания коэффициента результативности использования субсидии (K_i) начиная с субъекта Российской Федерации, имеющего наибольший коэффициент результативности использования субсидии.

11. На I этапе распределения субсидий из федерального бюджета объем средств, предусмотренных на предоставление субсидий i -му субъекту Российской Федерации из федерального бюджета в планируемом году (A_i),

определяется по формуле:

$$A_i = \frac{V_i - O_i}{V_i} \times S_i \times Y_i.$$

12. На II этапе распределения субсидий из федерального бюджета средства в размере общего объема бюджетных ассигнований федерального бюджета, предусмотренные на предоставление субсидий из федерального бюджета в планируемом году, за вычетом объема средств, распределенных на I этапе, распределяются для определения дополнительного объема средств, предусмотренных на предоставление субсидий i -му субъекту Российской Федерации из федерального бюджета в планируемом периоде (V_i), по формуле:

$$B_i = \frac{O_i}{V_i} \times S_i \times Y_i.$$

13. Размер субсидии из федерального бюджета, предоставляемой бюджету субъекта Российской Федерации, рассчитывается как сумма объема средств, предусмотренных на предоставление субсидий i -му субъекту Российской Федерации из федерального бюджета в планируемом году (A_i), и

дополнительного объема средств, предусмотренных на предоставление субсидий из федерального бюджета i -му субъекту Российской Федерации в планируемом периоде (V_i), определенных для субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктами 11 и 12 настоящих Правил.

14. В случае если размер субсидии из федерального бюджета, рассчитанный в отношении субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктами 7 - 13 настоящих Правил, оказывается больше остатка планируемого объема бюджетных ассигнований, образовавшегося после распределения субсидий из федерального бюджета между бюджетами субъектов Российской Федерации, имеющих больший коэффициент результативности использования субсидии из федерального бюджета, такому субъекту Российской Федерации предоставляется субсидия из федерального бюджета в размере остатка бюджетных ассигнований.

15. Субсидия из федерального бюджета предоставляется на основании соглашения, подготовленного (сформированного) с использованием государственной

интегрированной информационной системы управления общественными финансами "Электронный бюджет" по типовой форме, утвержденной Министерством финансов Российской Федерации.

16. Субъект Российской Федерации представляет в Министерство энергетики Российской Федерации отчетность об осуществлении расходов бюджета субъекта Российской Федерации, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия из федерального бюджета, а также о достижении значений результатов использования субсидии из федерального бюджета по форме и в срок, которые устанавливаются в соглашении.

17. Перечисление субсидий из федерального бюджета осуществляется в установленном порядке на счета, открытые территориальным органам Федерального казначейства в учреждениях Центрального банка Российской Федерации для учета операций со средствами бюджетов субъектов Российской Федерации.

18. В случае если субъектом Российской Федерации по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии из федерального

бюджета допущены нарушения обязательств, предусмотренных соглашением в соответствии с подпунктом "б(1)" пункта 10 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий, и в срок до 1-й даты представления отчетности о достижении значений результатов использования субсидии из федерального бюджета, указанных в пункте 21 настоящих Правил, в соответствии с соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии из федерального бюджета, указанные нарушения не устранены, размер средств, подлежащих возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии из федерального бюджета, рассчитывается в соответствии с пунктами 16 - 18 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

19. Освобождение субъектов Российской Федерации от применения мер ответственности, предусмотренных пунктом 18 настоящих Правил, а также возврат средств из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет осуществляются в соответствии с пунктом 20 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

20. Эффективность использования субсидий из федерального бюджета оценивается ежегодно Министерством энергетики Российской Федерации на основе значения результата использования субсидий из федерального бюджета "количество объектов заправки транспортных средств компримированным природным газом, введенных в эксплуатацию".

21. Оценка эффективности использования субсидий из федерального бюджета производится путем сравнения фактически достигнутых значений результата использования субсидий из федерального бюджета за соответствующий год со значениями результата использования субсидий из федерального бюджета, предусмотренными соглашениями.

22. Контроль за соблюдением субъектами Российской Федерации условий предоставления субсидий из федерального бюджета осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и уполномоченными органами государственного финансового контроля.

Приложение N 1
к Правилам предоставления

и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при развитии заправочной инфраструктуры компримированного природного газа

ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ
К ПОРЯДКУ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА СУБСИДИИ
ЮРИДИЧЕСКИМ
ЛИЦАМ И ИНДИВИДУАЛЬНЫМ
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЯМ, РЕАЛИЗУЮЩИМ
ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО
СТРОИТЕЛЬСТВУ ОБЪЕКТОВ
ЗАПРАВКИ ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ
ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

1. Размер субсидии на один объект заправки транспортных средств компримированным природным газом определяется в размере фактических затрат на строительство объекта заправки транспортных средств компримированным природным газом, включая в том числе затраты на приобретение земельного участка, на подготовку территории строительства, на подключение к наружным сетям

электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и газоснабжения, на выполнение земляных работ, на разработку проектной документации, на выполнение строительно-монтажных работ, на закупку и монтаж оборудования. Указанные фактические затраты должны быть документально подтверждены и представлены к возмещению юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, реализовавшими инвестиционный проект по строительству объекта заправки транспортных средств компримированным природным газом, в размере не более 40 млн. рублей.

2. Настоящие требования к порядку определения размера субсидии устанавливаются только в части расходов, финансируемых в рамках субсидии из федерального бюджета. Субъектом Российской Федерации могут быть установлены иные размеры субсидии юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, реализующим инвестиционные проекты по строительству объектов заправки транспортных средств природным газом в части средств, выделяемых непосредственно из бюджета субъекта Российской Федерации.

Приложение N 2
к Правилам предоставления
и распределения субсидий
из федерального бюджета бюджетам
субъектов Российской Федерации
в целях софинансирования расходных
обязательств субъектов Российской
Федерации, возникающих при развитии
заправочной инфраструктуры
компримированного природного газа

ТРЕБОВАНИЯ
К ОБЪЕКТАМ ЗАПРАВКИ ТРАНСПОРТНЫХ
СРЕДСТВ КОМПРИМИРОВАННЫМ
ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

1. Суммарная выходная мощность компрессорного оборудования на верхней границе диапазона входного давления и (или) регазификационного оборудования объекта заправки транспортных средств компримированным природным газом (далее - объект заправки) не менее 500 м³/ч.
2. Количество постов заправки компримированным природным газом (пистолетов) на объекте заправки не менее 4.
3. Общий объем блоков аккумуляторов газа на

объекте заправки не менее 2000 литров (в случае указанной в пункте 1 настоящих требований мощности объекта заправки не менее 1000 м³/ч - не менее 1000 литров).

4. В случае строительства объекта заправки в виде криоАЗС - объем криогенных резервуаров не менее 50 м³.

5. Оборудование (узлы учета и блоки входных кранов, блоки осушки (очистки), газосборники, компрессоры, системы управления компрессорами, системы охлаждения, панели приоритетов, газовые баллоны, газораздаточные колонки, криогенные резервуары, регазификаторы, регулирующая и запорная арматура) - новое (ранее не бывшее в употреблении).

Приложение N 29
к государственной программе
Российской Федерации
"Развитие энергетики"

ПРАВИЛА
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ
СУБСИДИЙ ИЗ ФЕДЕРАЛЬНОГО
БЮДЖЕТА БЮДЖЕТАМ СУБЪЕКТОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ЦЕЛЯХ

СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВ СУБЪЕКТОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ВОЗНИКАЮЩИХ
ПРИ ПОДДЕРЖКЕ
ПЕРЕОБОРУДОВАНИЯ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ
АВТОМОБИЛЬНОЙ ТЕХНИКИ,
ВКЛЮЧАЯ ОБЩЕСТВЕННЫЙ ТРАНСПОРТ И
КОММУНАЛЬНУЮ ТЕХНИКУ,
ДЛЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА В
КАЧЕСТВЕ ТОПЛИВА

1. Настоящие Правила устанавливают цели, условия и порядок предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при предоставлении из бюджета субъекта Российской Федерации субсидий юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, выполняющим работы по переоборудованию транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива (далее соответственно - переоборудование, лица, выполняющие переоборудование, субсидия на переоборудование), в целях возмещения недополученных доходов в связи с

предоставлением лицами, выполняющими переоборудование, скидки владельцам транспортных средств на указанные работы.

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, означают следующее:

"региональный оператор" - государственное казенное учреждение, находящееся в ведении субъекта Российской Федерации, до которого как получателя бюджетных средств субъекта Российской Федерации доведены лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидии на переоборудование;

"субсидия из федерального бюджета" - субсидия из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на цели, указанные в пункте 1 настоящих Правил.

Под переоборудованием понимается выполнение работ по установке на транспортное средство газобаллонного оборудования и его настройке, в результате которых транспортное средство получает возможность использовать природный газ (метан) в качестве моторного топлива.

3. Субсидии из федерального бюджета предоставляются в пределах бюджетных

ассигнований, предусмотренных в федеральном законе о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных обязательств, доведенных до Министерства энергетики Российской Федерации как получателя средств федерального бюджета, на предоставление субсидий из федерального бюджета.

4. Условиями предоставления субсидий из федерального бюджета являются:

а) наличие в бюджете субъекта Российской Федерации бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства субъекта Российской Федерации, софинансирование которого осуществляется из федерального бюджета, в объеме, необходимом для его исполнения, включающем размер планируемой субсидии из федерального бюджета;

б) заключение между Министерством энергетики Российской Федерации и высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации соглашения о предоставлении субсидии из федерального бюджета (далее - соглашение) в соответствии с пунктом 10 Правил формирования,

предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. N 999 "О формировании, предоставлении и распределении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации" (далее - Правила формирования, предоставления и распределения субсидий);

в) наличие правовых актов субъекта Российской Федерации, утверждающих:

перечень мероприятий, в целях финансирования которых предоставляются субсидии из федерального бюджета, в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации;

требования к транспортным средствам, при переоборудовании которых у лиц, выполняющих переоборудование, возникает право на получение субсидии на переоборудование (транспортные средства, выпущенные в обращение и зарегистрированные на территории Российской Федерации и имеющие год выпуска в 2020 году - не ранее 2010 года, в 2021 году - не ранее 2013

года, в 2022 и последующих годах - не ранее чем 5 лет, предшествующих текущему финансовому году);

требования к лицам, выполняющим переоборудование, - получателям субсидии на переоборудование, которые должны быть не ниже минимальных квалификационных и иных требований, предъявляемых к лицам, выполняющим переоборудование, согласно приложению N 1;

порядок определения размера субсидии на переоборудование, который соответствует общим требованиям к порядку определения размера субсидии на переоборудование согласно приложению N 2;

требования к используемому газобаллонному оборудованию, его компонентам, комплектующим и выполняемым работам по переоборудованию согласно приложению N 3;

требования к перечню документов, представляемых лицами, выполняющими переоборудование, для подтверждения права на получение субсидии на переоборудование, включающему в том числе:

копию свидетельства о регистрации транспортного средства;

копию разрешения на внесение изменения в конструкцию транспортного средства;

копию сертификата на установленное газобаллонное оборудование;

копию паспорта газового баллона;

копию договора на переоборудование и копию акта выполненных работ по переоборудованию;

копию спецификации на использованное газобаллонное оборудование, перечень выполненных работ по переоборудованию с указанием их стоимости и расчет предоставленной скидки на выполнение работ по переоборудованию;

копию декларации производителя работ по установке на транспортное средство оборудования для питания двигателя газообразным топливом;

порядок проверки фактического представления лицами, выполняющими переоборудование, скидки на выполнение работ по переоборудованию владельцу транспортного

средства и ее размера;

перечень полномочий (кроме проверки фактического представления лицами, выполняющими переоборудование, скидки на выполнение работ по переоборудованию владельцу транспортного средства и ее размера), которые передаются региональному оператору, а также порядок обжалования действий и решений регионального оператора (в случае если субъектом Российской Федерации принято решение о создании регионального оператора).

5. Критериями отбора субъектов Российской Федерации для предоставления субсидий из федерального бюджета являются:

а) наличие субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации, в которых формирование запрашиваемой инфраструктуры компримированного природного газа (метана) осуществляется в первоочередном порядке, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2019 г. N 1641 "О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики" и об утверждении перечня субъектов Российской Федерации

Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированного природного газа (метана) осуществляется в первоочередном порядке";

б) наличие правового акта органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утверждающего план мероприятий по развитию рынка природного газа в субъекте Российской Федерации, включающий в себя меры популяризации использования природного газа в качестве моторного топлива, а также целевые показатели по переоборудованию транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива;

в) наличие правового акта органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утверждающего региональную программу по оснащению зарядными колонками (станциями) для транспортных средств с электродвигателями.

6. Субсидия из федерального бюджета в текущем году предоставляется субъектам Российской Федерации, указанным в перечне субъектов Российской Федерации, в которых формирование инфраструктуры компримированного природного газа (метана) осуществляется в первоочередном

порядке, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2019 г. N 1641 "О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики" и об утверждении перечня субъектов Российской Федерации, в которых формирование заправочной инфраструктуры компримированного природного газа (метана) осуществляется в первоочередном порядке".

7. Размер субсидии из федерального бюджета, предоставляемой бюджету субъекта Российской Федерации, определяется в следующем порядке:

а) для субъектов Российской Федерации, не являющихся в текущем году получателями субсидии из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях финансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при развитии заправочной инфраструктуры компримированного природного газа (далее - субсидия из федерального бюджета на строительство), - в объеме, указанном в заявке субъекта Российской Федерации на получение субсидии из федерального бюджета по форме, установленной Министерством энергетики

Российской Федерации (далее - заявка), но не более 25 млн. рублей;

б) для субъектов, являющихся в текущем году получателями субсидии из федерального бюджета на строительство:

при наличии заявки субъекта Российской Федерации в размере, превышающем норматив, определяемый в соответствии с абзацем третьим настоящего подпункта, - в объеме, указанном в заявке, но не более трехкратного размера норматива;

в остальных случаях - в размере норматива, определяемого как максимальный размер субсидии из федерального бюджета, пропорциональный размеру субсидии из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях финансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при развитии заправленной инфраструктуры компримированного природного газа, предоставляемой субъекту Российской Федерации в текущем году, при котором общий размер субсидий из федерального бюджета, определяемый в соответствии с настоящим

пунктом, не превышает объема бюджетных ассигнований федерального бюджета на предоставление субсидии из федерального бюджета, предусмотренных на текущий год федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период.

8. Субсидия из федерального бюджета предоставляется в соответствии с федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период и на основании соглашения, подготовленного (сформированного) с использованием государственной интегрированной информационной системы управления общественными финансами "Электронный бюджет" по типовой форме, утвержденной Министерством финансов Российской Федерации.

Объем расходов бюджета субъекта Российской Федерации на финансовое обеспечение мероприятий по предоставлению субсидий на переоборудование, в целях которых предоставляется субсидия из федерального бюджета, определяется исходя из предельного уровня софинансирования расходного

обязательства субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктом 13 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

9. Субъект Российской Федерации представляет в Министерство энергетики Российской Федерации отчетность об осуществлении расходов бюджета субъекта Российской Федерации, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия из федерального бюджета, а также о достижении значений результатов использования субсидии из федерального бюджета по форме и в срок, которые устанавливаются соглашением.

10. Перечисление субсидий из федерального бюджета осуществляется в установленном порядке на счета, открытые территориальным органам Федерального казначейства в учреждениях Центрального банка Российской Федерации для учета операций со средствами бюджетов субъектов Российской Федерации.

11. В случае если субъектом Российской Федерации по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии из федерального бюджета допущены нарушения обязательств, предусмотренных соглашением в соответствии с

подпунктом "б(1)" пункта 10 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий, и в срок до 1-й даты представления отчетности о достижении значений результата использования субсидии из федерального бюджета, указанного в пункте 13 настоящих Правил, в соответствии с соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, размер средств, подлежащих возврату из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии из федерального бюджета, рассчитывается в соответствии с пунктами 16 - 18 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

12. Освобождение субъектов Российской Федерации от применения мер ответственности, предусмотренных пунктом 11 настоящих Правил, а также возврат средств из бюджета субъекта Российской Федерации в федеральный бюджет осуществляются в соответствии с пунктом 20 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

13. Эффективность использования субсидий из федерального бюджета оценивается ежегодно

Министерством энергетики Российской Федерации на основе значения результата использования субсидий из федерального бюджета "количество транспортных средств, переоборудованных на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива".

14. Оценка эффективности использования субсидий из федерального бюджета производится путем сравнения фактически достигнутых значений результата использования субсидий из федерального бюджета за соответствующий год со значениями результата использования субсидий из федерального бюджета, предусмотренными соглашениями.

15. Контроль за соблюдением субъектами Российской Федерации условий предоставления субсидий из федерального бюджета осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и уполномоченными органами государственного финансового контроля.

Приложение N 1
к Правилам предоставления
и распределения субсидий

из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива

**МИНИМАЛЬНЫЕ КВАЛИФИКАЦИОННЫЕ И ИНЫЕ
ТРЕБОВАНИЯ,
ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫЕ К ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ И
ИНДИВИДУАЛЬНЫМ
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЯМ, ВЫПОЛНЯЮЩИМ
РАБОТЫ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ
ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ
ПРИРОДНОГО
ГАЗА (МЕТАНА) В КАЧЕСТВЕ МОТОРНОГО
ТОПЛИВА**

1. В части материально-технической базы юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, выполняющих работы по переоборудованию транспортных средств на использование природного газа (метана) (далее соответственно - переоборудование, лица,

выполняющие переоборудование):

наличие не менее 2 постов для переоборудования и не менее одного специализированного поста для переоборудования грузовых транспортных средств и автобусов (в случае выполнения переоборудования таких транспортных средств);

наличие накопительной площадки для не менее 3 легковых транспортных средств и наличие клиентской зоны площадью не менее 10 м².

2. В части наличия у лиц, выполняющих переоборудование, опыта и соответствия выполняемых работ по переоборудованию установленным требованиям:

наличие сертификата соответствия на проведение работ по переоборудованию автомобилей для работы на сжатом природном газе;

наличие опыта переоборудования с 1 января 2019 г. не менее 5 единиц транспортных средств.

Приложение N 2
к Правилам предоставления
и распределения субсидий
из федерального бюджета бюджетам
субъектов Российской Федерации

в целях софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации, возникающих при поддержке переоборудования существующей автомобильной техники, включая общественный транспорт и коммунальную технику, для использования природного газа в качестве топлива

**ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ
К ПОРЯДКУ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА СУБСИДИИ
ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ
И ИНДИВИДУАЛЬНЫМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЯМ,
ВЫПОЛНЯЮЩИМ РАБОТЫ
ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ ТРАНСПОРТНЫХ
СРЕДСТВ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ
ПРИРОДНОГО ГАЗА (МЕТАНА) В КАЧЕСТВЕ
МОТОРНОГО ТОПЛИВА**

Размер субсидии юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, выполняющим работы по переоборудованию транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива (далее - субсидия), определяется равным размером скидки, предоставленной юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, выполняющими работы по

переоборудованию транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива, владельцу транспортного средства, но не более одной трети общей стоимости работ по такому переоборудованию (включая стоимость газобаллонного оборудования) и не более максимального размера, указанного в таблице к настоящему документу.

В случае участия юридического лица или индивидуального предпринимателя, выполняющих работы по переоборудованию транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива, владельца транспортного средства в иных программах стимулирования переоборудования транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива (в том числе за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации, местного бюджета, внебюджетных источников) размер субсидии определяется исходя из полной стоимости работ по переоборудованию без учета эффекта от участия в таких дополнительных программах.

Настоящий документ устанавливает общие

требования только в части расходов, софинансируемых в рамках субсидии из федерального бюджета. Субъектом Российской Федерации могут быть установлены иные размеры субсидии юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, выполняющим работы по переоборудованию транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива в части средств, выделяемых непосредственно из бюджета субъекта Российской Федерации.

Таблица

(тыс. рублей)

Вид транспортного средства	Размер субсидии
Легковой автомобиль	
массой до 1800 кг	27
массой от 1801 кг до 2499 кг	34
массой 2500 кг и выше	42
Легкий грузовой транспорт	48

Автобус (до 8 м)	63
Автобус (свыше 8 м)	111
Грузовой автомобиль (перевод в газовый и битопливный, в том числе газодизельный цикл)	114
Грузовой автомобиль (перевод в газовый цикл - ремоторизация)	200
Магистральный тягач	147

Масса транспортного средства определяется согласно свидетельству о регистрации транспортного средства.

Приложение N 3
к Правилам предоставления
и распределения субсидий
из федерального бюджета бюджетам
субъектов Российской Федерации
в целях софинансирования расходных
обязательств субъектов Российской
Федерации, возникающих при поддержке
переоборудования существующей
автомобильной техники, включая
общественный транспорт и коммунальную
технику, для использования природного

**ТРЕБОВАНИЯ
К ИСПОЛЬЗУЕМОМУ ГАЗОБАЛЛОННОМУ
ОБОРУДОВАНИЮ,
ЕГО КОМПОНЕНТАМ, КОМПЛЕКТУЮЩИМ И
ВЫПОЛНЯЕМЫМ РАБОТАМ
ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ ТРАНСПОРТНЫХ
СРЕДСТВ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ
ПРИРОДНОГО ГАЗА (МЕТАНА) В КАЧЕСТВЕ
МОТОРНОГО ТОПЛИВА**

1. Требования к используемому газобаллонному оборудованию, его компонентам и комплектующим (далее - оборудование):

соответствие типа газобаллонного оборудования требованиям Правил Европейской экономической комиссии ООН (ЕЭК ООН N 115-02)

**"Единообразные предписания, касающиеся официального утверждения специальных модифицированных систем СПГ (сжатый природный газ), предназначенных для установки на механических транспортных средствах, в двигателях которых используется СПГ",
подтвержденное сертификатом соответствия;**

соответствие использованных элементов (компонентов) оборудования требованиям

Правил Европейской экономической комиссии ООН (ЕЭК ООН N 110) "Единообразные предписания, касающиеся официального утверждения: I. элементов специального оборудования механических транспортных средств, двигатели которых работают на компримированном природном газе (КПГ) и/или сжиженном природном газе (СПГ) II. транспортных средств в отношении установки элементов специального оборудования официально утвержденного типа для использования в их двигателях компримированного природного газа (КПГ) и/или сжиженного природного газа (СПГ)", подтвержденное сертификатом соответствия;

оборудование должно быть новым (ранее не бывшим в употреблении);

газовый баллон должен иметь год выпуска не ранее года, предшествующего текущему, и должен быть оснащен автоматическим вентилем с предохранительным устройством;

газовый баллон должен быть отечественного производства для баллона I типа - начиная с 2021 года, для баллона II типа - начиная с 2022 года, для баллона III типа - начиная с 2020 года.

2. Требование к иным комплектующим - при ремоторизации транспортного средства устанавливаемый двигатель должен быть новым (ранее не бывшим в употреблении) и произведенным на территории Российской Федерации.

3. Требования к выполняемым работам по переоборудованию транспортных средств на использование природного газа в качестве моторного топлива:

работы должны выполняться в соответствии с требованиями технического регламента Таможенного союза "О безопасности колесных транспортных средств" и ГОСТ 31972-2013 "Автомобильные транспортные средства. Порядок и процедуры методов контроля установки газобаллонного оборудования";

минимальный гарантийный срок на выполняемые работы - 1 год или 30000 км (в зависимости от того, что наступит ранее);

проведение инструктажа владельца переоборудованного транспортного средства об особенностях эксплуатации и обслуживания такого транспортного средства.

