

ГЛАВА  
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)



САХА ӨРӨСПҮҮБҮЛҮКЭТИН  
ИЛ ДАРХАНА

**УКАЗ**

**ЫЙААХ**

г. Якутск

Дьокуускай к.

**О государственной программе Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»**

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации и Указом Главы Республики Саха (Якутия) от 04 июля 2016 г. № 1255 «Об утверждении Перечня государственных программ Республики Саха (Якутия)» **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить прилагаемую государственную программу Республики Саха (Якутия) «Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы».

2. Признать утратившими силу:

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 27 ноября 2017 г. № 2231 «О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы”»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 25 октября 2018 г. № 141 «О внесении изменений в государственную программу Республики Саха (Якутия) “Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы”, утвержденную Указом Главы Республики Саха (Якутия) от 27 ноября 2017 г. № 2231»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 23 января 2019 г. № 343 «О внесении изменений в государственную программу Республики Саха (Якутия) “Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы”, утвержденную Указом Главы Республики Саха (Якутия) от 27 ноября 2017 г. № 2231»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 30 января 2019 № 362 «О внесении изменений в отдельные правовые акты Главы Республики Саха (Якутия)».

3. Настоящий Указ вступает в силу с 01 января 2020 года.

4. Контроль исполнения настоящего Указа возложить на первого заместителя Председателя Правительства Республики Саха (Якутия) Колодезникова А.З.

5. Опубликовать настоящий Указ в официальных средствах массовой информации.

**Глава  
Республики Саха (Якутия)**



**А.НИКОЛАЕВ**

12 декабря 2019 года  
№ 883



УТВЕРЖДЕНА

Указом Главы  
Республики Саха (Якутия)  
от 12 декабря 2019 г. № 883

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА  
Республики Саха (Якутия) «Развитие энергетики  
Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»**

**Паспорт  
государственной программы Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»**

1.	Наименование государственной программы	Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024годы
2.	Ответственный исполнитель программы	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия)
3.	Участники программы	Министерство образования и науки Республики Саха (Якутия)
4.	Подпрограмма программы	Подпрограмма № 1 «Развитие энергетической инфраструктуры»; подпрограмма № 2 «Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)»
5.	Цели программы	Обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей на всей территории Республики Саха (Якутия); недопущение резкого роста тарифной нагрузки на потребителей в целях сокращения издержек на электроэнергию
6.	Задачи программы	1. Повышение надежности, ликвидация «узких мест» и снятие инфраструктурных ограничений на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям энергосистемы Республики Саха (Якутия). 2. Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)
7.	Целевые показатели (индикаторы)	1. Ввод генерирующих мощностей электроэнергии МВт., всего 26,78 МВт, в том числе: 2020 г. - 7,1 МВт;

	программы	<p>2021 г. - 15,8 МВт;  2022 г. - 1,45 МВт;  2023 г. - 0,24 МВт;  2024 г. - 2,19 МВт.</p> <p>2. Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней (да/нет), в том числе:  2020 г. - да;  2021 г. - да;  2022 г. - да;  2023 г. - да;  2024 г. - да</p>
8.	Сроки реализации программы	2020 – 2024 годы
9.	Объем финансового обеспечения программы*	<p>Объем финансового обеспечения в целом на реализацию программы - 5 756 407,09 тыс. руб., в том числе:  2020 год - 1 181 258,04 тыс. руб.;  2021 год - 1 032 512,59 тыс. руб.;  2022 год - 995 597,52 тыс. руб.;  2023 год - 1 094 202,88 тыс. руб.;  2024 год - 1 452 836,06 тыс. руб.;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 16866,30 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год - 3314,10 тыс. руб.;  2021 год - 3314,10 тыс. руб.;  2022 год - 3314,10 тыс. руб.;  2023 год - 3404,00 тыс. руб.;  2024 год - 3520,00 тыс. руб.;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета – 0,00 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год - 0,00 тыс. руб.;  2021 год - 0,00 тыс. руб.;  2022 год - 0,00 тыс. руб.;  2023 год - 0,00 тыс. руб.;  2024 год - 0,00 тыс. руб.;</p> <p>в) за счет внебюджетных средств - 5 739 540,79 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год - 1 177 943,94 тыс. руб.;  2021 год - 1 029 198,49 тыс. руб.;  2022 год - 992 283,42 тыс. руб.;  2023 год - 1 090 798,88 тыс. руб.;  2024 год - 1 449 316,06 тыс. руб.</p>

10.	Ожидаемые результаты реализации Программы	<p>Реализация мероприятий программы к концу 2024 года позволит достигнуть следующих результатов:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ввод генерирующих мощностей электроэнергии 26,78 МВт.</li> <li>2. Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней</li> </ol>
-----	---	--

**Паспорт подпрограммы № 1  
«Развитие энергетической инфраструктуры»**

1.	Наименование подпрограммы	Развитие энергетической инфраструктуры
2.	Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия)
3.	Участники подпрограммы	Министерство образования и науки Республики Саха (Якутия)
4.	Цель подпрограммы	Обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей на всей территории Республики Саха (Якутия), снятие инфраструктурных ограничений развития экономики и социальной сферы
5.	Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Стратегическое планирование развития энергетики.</li> <li>2. Сбалансированное развитие энергетической инфраструктуры для удовлетворения спроса на электрическую энергию и мощность в среднесрочной и долгосрочной перспективе.</li> <li>3. Ввод генерирующих мощностей, улучшение энергоснабжения зоны локальной энергетики</li> </ol>
6.	Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Наличие утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия) с ежегодной актуализацией, да/нет, в том числе: 2020 г. - да; 2021 г. - да; 2022 г. - да; 2023 г. - да; 2024 г. - да.</li> <li>2. Ввод генерирующих мощностей электроэнергии МВт., всего 26,78 МВт, в том числе: 2020 г. - 7,1 МВт; 2021 г. - 15,8 МВт; 2022 г. - 1,45 МВт; 2023 г. - 0,24 МВт; 2024 г. - 2,19 МВт.</li> <li>3. Ввод в работу линий электропередач 110 кВ и выше</li> </ol>

		<p>после реконструкции и строительства, км/МВА, всего 151 км, в том числе:</p> <p>2020 г. - 0 км;  2021 г. - 0 км;  2022 г. - 0 км;  2023 г. - 0 км;  2024 г. - 151 км.</p> <p>4. Доля возобновляемой энергетики в общем объеме вырабатываемой энергии в децентрализованной зоне энергоснабжения, %, по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней, всего 0,85 %, в том числе:</p> <p>2020 г. - 0,7%;  2021 г. - 0,7 %;  2022 г. - 0,75%;  2023 г. - 0,8%;  2024 г. - 0,85%</p>
7.	Сроки реализации подпрограммы	2020 – 2024 годы
8.	Объем финансового обеспечения подпрограммы	<p>Объем финансового обеспечения в целом на реализацию подпрограммы - 5 756 407,09 тыс. руб., в том числе:</p> <p>2020 год - 1 181 258,04 тыс. руб.;  2021 год - 1 032 512,59 тыс. руб.;  2022 год - 995 597,52 тыс. руб.;  2023 год - 1 094 202,88 тыс. руб.;  2024 год - 1 452 836,06 тыс. руб.;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) - 16866,30 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год - 3314,10 тыс. руб.;  2021 год - 3314,10 тыс. руб.;  2022 год - 3314,10 тыс. руб.;  2023 год - 3404,00 тыс. руб.;  2024 год - 3520,00 тыс. руб.;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета – 0,00 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год - 0,00 тыс. руб.;  2021 год - 0,00 тыс. руб.;  2022 год - 0,00 тыс. руб.;  2023 год - 0,00 тыс. руб.;  2024 год - 0,00 тыс. руб.;</p> <p>в) за счет внебюджетных средств - 5 739 540,79 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год - 1 177 943,94 тыс. руб.;  2021 год - 1 029 198,49 тыс. руб.;</p>

		2022 год - 992 283,42 тыс. руб.; 2023 год - 1 090 798,88 тыс. руб.; 2024 год - 1 449 316,06 тыс. руб.; в том числе в арктическом разделе: 2020 год - 661 000,78 тыс. руб.; 2021 год - 238 362,81 тыс. руб.; 2022 год - 94 470,51 тыс. руб.; 2023 год - 115 243,14 тыс. руб.; 2024 год - 96 426,69 тыс. руб.
9.	Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	1. Ввод генерирующих мощностей электроэнергии 26,78 МВт. 2. Ввод в работу линий электропередач 110 кВ и выше после реконструкции и строительства, км, всего 151 км. 3. Доля возобновляемой энергетики в общем объеме вырабатываемой энергии в децентрализованной зоне энергоснабжения, %, по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней, всего 0,85 %

**Паспорт подпрограммы № 2**  
**«Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)»**

1.	Наименование подпрограммы	Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)
2.	Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия)
3.	Цель подпрограммы	Снижение тарифов на электроэнергию для промышленных потребителей
4.	Задачи подпрограммы	Продление механизма выравнивания тарифов на электроэнергию до базового уровня для промышленных и прочих потребителей
5.	Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы	Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней, да/нет: 2020 г. - да; 2021 г. - да; 2022 г. - да; 2023 г. - да; 2024 г. - да
6.	Сроки реализации подпрограммы	2020 – 2024 годы
7.	Объем финансового обеспечения	Объем финансового обеспечения в целом на реализацию подпрограммы - 0,00 тыс. руб., в том числе: 2020 год - 0,00 тыс. руб.;

	подпрограммы	2021 год - 0,00 тыс. руб.; 2022 год - 0,00 тыс. руб.; 2023 год - 0,00 тыс. руб.; 2024 год - 0,00 тыс. руб.
8.	Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	Снижение тарифной нагрузки на потребителей, снижение себестоимости производимой продукции и повышение ее конкурентоспособности

### **Раздел 1. Характеристика текущего состояния сферы реализации государственной программы, основные показатели и анализ социальных, финансово-экономических рисков**

Республика Саха (Якутия) является самым крупным субъектом Российской Федерации, входит в состав Дальневосточного федерального округа. Расстояние от Якутска до Москвы - 8468 км. В составе республики 445 муниципальных образований, в том числе 34 муниципальных района, 2 городских округа, 48 городских и 361 сельское поселение.

Общая площадь континентальной и островной частей составляет 3,1 млн км<sup>2</sup>. Республика расположена в нескольких природных зонах: арктические пустыни, тундра, лесотундра и тайга. Свыше 40% территории находится за Северным полярным кругом и практически вся территория - в зоне вечной мерзлоты. Значительную часть Якутии занимают обширные горные системы, нагорья и плоскогорья. Климат суровый, резко-континентальный.

Республика богата водными ресурсами: здесь расположены свыше 800 тыс. озер и почти 700 тыс. рек общей протяженностью около 2 млн км. Самые крупные реки: Лена, Вилюй, Алдан, Колыма, Индигирка и Олекма.

Особенности функционирования электроэнергетического комплекса Республики Саха (Якутия) обусловлены природно-климатическими и географическими характеристиками республики:

- большой площадью обслуживания - 3 млн. кв.км;
- экстремальными климатическими условиями с большой сезонной разницей температур от + 35°С летом и - 50°С зимой;
- низкой плотностью населения - в среднем 1 человек на 3 кв.км;
- очаговым развитием промышленности;
- отсутствием на большинстве территории республики круглогодичных дорог, что приводит к сезонности завоза топлива, материально-технических ресурсов и т.д.

Энергосистема Республики Саха (Якутия) включает в себя зону централизованного и децентрализованного энергоснабжения.



Зона централизованного энергоснабжения состоит из трех объединенных энергорайонов - Западного, Центрального, Южно-Якутского. С 2019 года объединенная энергосистема Якутии вошла в состав Объединенной энергосистемы Дальнего Востока (ОЭС Востока) и работает синхронно с ней. Централизованным электроснабжением охвачено 36% территории республики, где проживает 90% населения.

Западный энергорайон (установленная мощность энергоисточников 1127,6 МВт) объединяет Айхало-Удачинский, Мирнинский, Ленский промышленные узлы, группу вилюйских улусов (районов) и Олекминский район. Основными энергоисточниками Западного энергорайона являются Каскад Вилюйских ГЭС-1,2, установленной мощностью 680 МВт, и Светлинская ГЭС, установленной мощностью 277,5 МВт.

Энергорайон имеет связь с Южно-Якутским энергорайоном по ВЛ 220 кВ Ленск - Олекминск - НПС-15 - НПС-16.

Кроме того, на территории Западного энергорайона функционируют электростанции ОАО «Сургутнефтегаз» (Талаканская ГТЭС, ГПЭС и ДЭС) суммарной установленной мощностью 152,7 МВт, которые осуществляют электроснабжение Талаканского НГКМ, объектов нефтепровода ВСТО (НПС-8 и НПС-10). В 2016 году введена в эксплуатацию ВЛ 110 кВ (в габ. 220) Пеледуй - Полнос, предназначенная для передачи электрической энергии и мощности золотодобывающим предприятиям Бодайбинского района Иркутской области от сетей Западного энергорайона республики.

Центральный энергорайон (установленная мощность составляет 561,5 МВт) включает центральный промышленный узел и группу центральных улусов (районов), в том числе заречных. С 2019 года Центральный энергорайон работает параллельно с Южно-Якутским энергорайоном и, соответственно, с ОЭС Востока по транзиту Нижний Куранах - Томмот - Майя с подстанциями 220 кВ Томмот и Майя. Подстанция 220 кВ «Майя» в 2018 году подключена к распределительной сети 110 кВ Центрального энергорайона ПАО «Якутскэнерго» со строительством заходов существующих ЛЭП 110 кВ с образованием двухцепной кабельно-воздушной линии (КВЛ) 110 кВ Майя - Табага, КВЛ 110 кВ Майя - Чурапча, КВЛ 110 кВ Майя - Борогонцы, двухцепной КВЛ 110 кВ Майя - Нижний Бестях. Основными источниками электроснабжения потребителей энергорайона являются Якутская ГРЭС (368 МВт) и Якутская ГРЭС – Новая, установленной мощностью 193,5 МВт.

Южно-Якутский энергорайон (установленная мощность составляет 618 МВт) включает Южно-Якутский территориально-промышленный комплекс, Нерюнгринский и Алданский районы. Основным источником электроснабжения потребителей энергорайона является Нерюнгринская ГРЭС, установленной мощностью 570 МВт, входящая в состав АО «ДГК». В настоящее время Южно-

Якутский энергорайон работает в составе ОЭС Востока: связь осуществляется посредством двух ЛЭП 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында.

Зона децентрализованного электроснабжения включает в себя арктические и северные территории республики, энергоснабжение которых осуществляется от автономных электростанций, которые снабжают отдельные поселки и горнодобывающие предприятия. Зона действия автономной энергетики охватывает площадь 2,2 млн км<sup>2</sup> (64%) с 10% проживающего в республике населения. Общая мощность автономных электростанций составляет более 200 МВт.

Кроме того, электроснабжение административного центра Нижнеколымского улуса п. Черский и ряда населенных пунктов Оймяконского улуса, крупнейшим из которых является п. Усть-Нера в восточной части республики, осуществляется от чукотской и магаданской энергосистем соответственно.

Электроснабжение поселка Черский Нижнеколымского улуса Республики Саха (Якутия) осуществляется по ВЛ 110 кВ Встречный - Черский от Чаун-Билибинского энергорайона чукотской энергосистемы.

Электроснабжение ряда населенных пунктов Оймяконского улуса (в том числе и месторождения «Дражное») осуществляется по ВЛ 220 кВ Аркагалинская ГРЭС - Усть-Нера (работает на напряжении 110 кВ) и ВЛ 110 кВ Аркагалинская ГРЭС - Нера с отпайками от магаданской энергосистемы.

Суммарная установленная мощность электростанций на территории республики составляет 3095 МВт, основу электроэнергетики республики составляют тепловые и гидроэлектростанции. Их доля в суммарной мощности электростанций республики оценивается в 43% и 31% соответственно. Дизельные электростанции в структуре установленной мощности занимают 25%. На возобновляемые источники энергии приходится незначительная доля - 0,08%.

Изменение установленной мощности по типам электростанций, МВт

Тип электростанции	Год	
	2014	2018
Установленная мощность, всего	2861,6	3095,3
в том числе:		
ГЭС	957,5	957,5
ТЭС	1246,2	1343,4
ДЭС	657,4	791,9
ВЭС	0,25	0,94
СЭС	0,225	1,617

### Подпрограмма № 1 «Развитие энергетической инфраструктуры»

Основной электроснабжающей компанией в республике является ПАО «Якутскэнерго». На ее долю приходится 43% установленной мощности электростанций. АО «Дальневосточная генерирующая компания» в структуре генерирующих мощностей занимает 22%, АО «Виллойская ГЭС-3» - 10%.

Более 75% мощности электростанций республики функционирует в составе Центрального, Западного и Южно-Якутского энергорайонов.

Остальные электростанции эксплуатируются в зоне децентрализованного электроснабжения в северных и труднодоступных районах республики. Их суммарная установленная мощность оценивается в 791,9 МВт. Основная часть автономных электростанций находится в ведении АО «Сахаэнерго» - 188,2 МВт, ОАО «Сургутнефтегаз» - 152,7 МВт, АК «АЛРОСА» (ПАО) и АО «Алмазы Анабара».

#### Установленная мощность электростанций генерирующих компаний, МВт

Генерирующая компания	Установленная мощность, МВт
Всего, в том числе:	3095,3
ПАО «Якутскэнерго»	1348,5
АО «ДГК»	618,0
АО «Виллойская ГЭС-3»	277,5
АО «Сахаэнерго»	188,2
ОАО «Сургутнефтегаз»*	178,7
ПАО «Транснефть»	90,0
АК «АЛРОСА» (ПАО)	18,6
ООО «ЯГК»	56
ООО «Таас-Юрях Нефтегаздобыча»	20
ОАО «ЯТЭК»	15
ПАО «Селигдар»	6,2
прочие	278,6

Производство электроэнергии в республике за период 2014 - 2018 гг. имеет положительную динамику и возросло на 12,7% - с 8,6 млрд кВт·ч до 9,7 млрд кВт·ч в 2018 году.

#### Производство электроэнергии, млн. кВт·ч

Статья баланса	Год				
	2014	2015	2016	2017	2018
Производство электроэнергии, всего, в том числе:	8578	9006	9326,8	9228	9665,8
ПАО «Якутскэнерго»	3817	3899	3951,6	3918,4	4337,2
Нерюнгринская ГРЭС (ОАО «ДГК»)	2999	3231	3279,5	3200,9	3305,1
ОАО «Виллойская ГЭС-3»	734	754	750,4	732,3	743,4

АО «Сахаэнерго»	271	270	278	281,4	280,9
ОАО «Сургутнефтегаз»	461	528	602,6	628,2	649
прочие электростанции	296	324	464,7	466,8	350,2

### Основные характеристики электросетевого хозяйства 35 кВ и выше

Общая протяженность линий электропередачи 35 кВ и выше в централизованной зоне энергосистемы Республики Саха (Якутия) составляет 13053,7 км. Суммарная мощность трансформаторных подстанций 35 кВ и выше составляет 6381,4 МВА.

Протяженность линий электропередачи и трансформаторная мощность ПС по классам напряжения (по состоянию на 01 января 2019 г.)

Класс напряжения	Протяженность ВЛ и КЛ (в одноцепном исполнении), км	Трансформаторная мощность ПС, МВА
220 кВ	6264,083	2656
110 кВ	2931,162	3089,3
35 кВ	3858,5	636,1

Вводы новых и расширение существующих электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше за последние 5 лет

№ п/п	Класс напряжения	Объект	Принадлежность к компании	Год ввода	Протяженность / мощность
Западный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия)					
1.	220 кВ	ПС 220 кВ Пеледуй ПС 220 кВ Городская ВЛ 220 кВ Мирный – Городская – Пеледуй	АО «ДВЭУК»	2014	2x63 МВА 2x63 МВА 458 км
2.	220 кВ	ПС 220 кВ НПС-11 с отп. от ВЛ 220 кВ Городская – Пеледуй	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	2x25 МВА 2x1,85 км
3.	220 кВ	ПС 220 кВ НПС-15	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	2x25 МВА
4.	220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-15 – Олекминск с отп. на НПС- 14 № 1 и № 2	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	2x100 км
5.	110 кВ	Внешнее электроснабжение подземного рудника «Удачный» 2-ой этап: ПС 110/6 кВ ГПП-1 ВЛ 110 кВ ГПП-6 – ГПП-1	ПАО «Якутскэнерго»	2014	4x25 МВА 2x16 МВА
6.	110 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ Нюрба	ПАО «Якутскэнерго»	2015	2x25 МВА

№ п/п	Класс напряжения	Объект	Принадлежность к компании	Год ввода	Протяженность / мощность
7.	220 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 220 кВ НПС-12	АО «ДВЭУК»	2017	2x63 МВА
8.	220 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 220 кВ НПС-13	АО «ДВЭУК»	2017	2x40 МВА
9.	220 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 220 кВ НПС-15	ПАО «ФСК ЕЭС»	2017	2x40 МВА
10.	220 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 220 кВ НПС-14	ПАО «Транснефть»	2017	2x40 МВА
11.	220 кВ	ПС 220 кВ НПС-9	ПАО «Транснефть»	2017	2x40 МВА
12.	220 кВ	ВЛ 220 кВ Пеледуй – НПС-9 №1 и №2	ПАО «Транснефть»	2017	2x260 км
13.	110 кВ	ПС 110 кВ РНГ с отп. от ВЛ Заря – Таас-Юрях (Л-124)	АО «РНГ»	2017	2x25 МВА
14.	220 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 220 кВ Олекминск	АО «ДВЭУК»	2018	1x40 МВА
15.	220 кВ	Восстановление проектной схемы выдачи мощности Светлинской ГЭС с переводом ПС 110 кВ Вилой на напряжение 6 кВ	ПАО «Якутскэнерго»	2018	-
Центральный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия)					
16.	220 кВ	ПС 220 кВ Майя	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	2x125 МВА 2x16 МВА
17.	110 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 110 кВ Чурапча	ПАО «Якутскэнерго»	2014	16 МВА
18.	35 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 35 кВ Павловск	ПАО «Якутскэнерго»	2015	1 МВА
19.	35 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 35 кВ Михайловка	ПАО «Якутскэнерго»	2015	1 МВА
20.	110 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 110 кВ Хатын-Урях	ПАО «Якутскэнерго»	2015	25 МВА
21.	110 кВ	ПС 110/10 кВ Намыв	МИЗО РС(Я)	2017	2x25 МВА
22.	110 кВ	Строительство участков с образованием ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС Новая – Радиоцентр с отпайками и ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС	АО «РАО Энергетические системы Востока»	2017	2x9,94 км

№ п/п	Класс напряжения	Объект	Принадлежность к компании	Год ввода	Протяженность / мощность
		Новая – Кангалассы с отпайками			
23.	110 кВ	Строительство участка с образованием двухцепной ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Якутская ГРЭС Новая	АО «РАО Энергетические системы Востока»	2017	2x5,63 км
24.	110 кВ	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ до ПС Табага (габ.220) с образованием ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС Новая – Табага I и II цепь	АО «РАО Энергетические системы Востока»	2017	2x31,72
25.	110 кВ	Строительство участка от опоры №46А до ПС Табага с образованием ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Табага	АО «РАО Энергетические системы Востока»	2017	2x24,39
26.	110 кВ	Строительство участка с образованием одноцепной ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС Новая – Бердигестях с отпайками	АО «РАО Энергетические системы Востока»	2017	0,84
27.	110 кВ	Переключение ПС 110 кВ Северная на ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС – Якутская ГРЭС Новая	АО «РАО Энергетические системы Востока»	2017	-
28.	110 кВ	Расширение ПС 220 кВ Майя и строительство заходов ЛЭП для присоединения к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» электроустановок ПАО «Якутскэнерго»: <ul style="list-style-type: none"> <li>– Заход ВЛ 35 кВ Майя – ГНС (Н.Бестях)</li> <li>– Заход ВЛ 35 кВ Майя – НС-2</li> <li>– Заход ВЛ 35 кВ Майя – Табага, Майя – Бедеме</li> <li>– Заход ВЛ 110 кВ Майя – Нижний Бестях</li> <li>– Заход ВЛ 110 кВ Майя – Табага (в габаритах 220 кВ)</li> <li>– Заход ВЛ 110 кВ Майя – Чурапча, Майя – Борогонцы</li> </ul>	ПАО «Якутскэнерго»	2018	25,895 в т.ч.:  4,49 2,18  6,03  4,41  8,785
29.	220 кВ	КВЛ 220 кВ Томмот – Майя I и II цепь	ПАО «ФСК ЕЭС»	2018	2x436,6 км

№ п/п	Класс напряжения	Объект	Принадлежность к компании	Год ввода	Протяженность / мощность
Южно-Якутский район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия)					
30.	220 кВ	ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – НПС-15 с отп. на НПС-16 №1 и №2	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	263,16 км 262,86 км
31.	220 кВ	ПС 220 кВ НПС-19 с отп. ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Тында	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	2х25 МВА 2х4,3 км
32.	35 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 35 кВ ЗИФ	АО «ДРСК»	2015	2,5 МВА
33.	220 кВ	КВЛ 220 кВ Нижний Куранах – Майя	ПАО «ФСК ЕЭС»	2016	482,1 км
34.	110 кВ	ПС 110 кВ Инаглинская	АО «ДРСК»	2016	2х16 МВА
35.	110 кВ	ответвление от ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Малый Нимныр с отпайкой на ПС Угольная до ПС 110 кВ Инаглинская	АО «ДРСК»	2016	7,5 км
36.	110 кВ	ответвление от ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Хатыми с отпайкой на ПС Угольная до ПС 110 кВ Инаглинская	АО «ДРСК»	2016	7,5 км
37.	110 кВ	замена силового трансформатора на ПС 110 кВ Угольная	АО «ДРСК»	2016	16 МВА
38.	110 кВ	ответвление от ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Малый Нимныр до ПС 110 кВ Угольная	АО «ДРСК»	2016	0,5 км
39.	110 кВ	ответвление от ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Хатыми до ПС 110 кВ Угольная	АО «ДРСК»	2016	0,5 км
40.	220 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 220 кВ НПС-16	ПАО «ФСК ЕЭС»	2017	2х40 МВА
41.	220 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 220 кВ НПС-17	ПАО «ФСК ЕЭС»	2017	2х40 МВА
42.	220 кВ	ПС 220 кВ Томмот	ПАО «ФСК ЕЭС»	2018	2х63 МВА
43.	220 кВ	КВЛ 220 кВ Нижний Куранах – Томмот I и II цепь	ПАО «ФСК ЕЭС»	2018	2х45,5 км
44.	220 кВ	ПС 220 кВ Эльгауголь	ПАО «ФСК ЕЭС»	2018	1х125 МВА

№ п/п	Класс напряжения	Объект	Принадлежность к компании	Год ввода	Протяженность / мощность
45.	220 кВ	ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь №1	ПАО «ФСК ЕЭС»	2018	272 км
46.	110 кВ	Перевод ПС 110/35/6 кВ Нижнеякокитская на напряжение 35 кВ с отсоединением от ВЛ 110 кВ Нижний Куранах – ТДЭС с отпайкой на ПС Нижнеякокитская отпайки 110 кВ на ПС Нижнеякокитская	АО «ДРСК»	2018	-

Основными проблемами, характерными для энергосистемы республики, являются:

наличие большого количества энергоисточников (изолированных в рамках одной энергосистемы) и ДЭС малой мощности;

эксплуатация энергооборудования в сложных климатических условиях, что ведет к ускоренному износу и дополнительным затратам на ремонт и восстановление;

наличие электросетевых ограничений в технологическом присоединении новых потребителей в Вилюйской и Центральной группе районов вследствие исчерпания пропускной способности сетей 110-35 кВ.

#### SWOT-анализ

сильные (S), слабые (W) стороны, возможности (O) и угрозы (T)

Сильные стороны (S)	Слабые стороны (W)
<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Высокий технический потенциал энергосбережения.</li> <li>2. Правовая, организационная, финансовая поддержка со стороны государства.</li> <li>3. Наличие достаточной конкурентной среды.</li> <li>4. Превалирование малозатратных мероприятий, их высокая рентабельность.</li> <li>5. Благоприятный инвестиционный климат.</li> <li>6. Высокая мотивация потребителей</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Низкая энергетическая эффективность производства, основных фондов.</li> <li>2. Высокий физический, моральный износ основных средств.</li> <li>3. Отсутствие достаточного финансирования.</li> <li>4. Низкая мотивация энергоснабжающих организаций.</li> <li>5. Длительный срок окупаемости высокзатратных мероприятий.</li> <li>6. Долгосрочный характер решения проблемы.</li> </ol>



	7. Низкая ценовая доступность энергоэффективных товаров для потребителей
Возможности (О)	Угрозы (Т)
<p>1. Рост конкурентоспособности промышленных предприятий на местном, мировом рынках.</p> <p>2. Повышение финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики республики.</p> <p>3. Рост уровня и качества жизни населения.</p> <p>4. Повышение энергоэффективности общества.</p> <p>5. Снижение расходов бюджета на субсидирование предприятий жилищно-коммунального комплекса, коммунальные услуги бюджетных учреждений.</p> <p>6. Развитие северных и арктических территорий Республики Саха (Якутия)</p>	<p>1. Ослабление роста рынка.</p> <p>2. Ужесточение конкуренции.</p> <p>3. Снижение рентабельности бизнеса.</p> <p>4. Снижение мотивации потребителей</p>

SWOT-анализ выявил сильные стороны энергосбережения, на которые следует делать особый упор. Реализация энергосберегающих мероприятий позволит добиться мультипликативного эффекта, благотворно подействует в целом на экономику, улучшит качество жизни населения.

Целью проведения данного анализа является не столько определение положительных моментов в энергосбережении, сколько выявление перечня проблем, требующих решения путем проведения комплекса мероприятий, предусмотренных Программой.

Так, основными проблемами являются:

1. Низкая энергетическая эффективность производства, основных фондов.
2. Высокий физический, моральный износ основных средств.
3. Отсутствие достаточного финансирования.
4. Длительный срок окупаемости высокочатратных мероприятий.
5. Низкая ценовая доступность энергоэффективных товаров для потребителей, особенно для малоимущих граждан.

Основной проблемой из указанных выше является отсутствие достаточного финансирования как со стороны государства, так и со стороны предприятий - собственников основных средств.

#### Подпрограмма № 2 «Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)»

В связи с высоким уровнем экономически обоснованного тарифа в зоне локальной энергетики и сравнительно низким уровнем себестоимости генерации электроэнергии на территории остальной республики в республике до 2017 года действовал механизм перекрестного субсидирования в тарифах на электроэнергию: затраты на содержание локальной энергетики включались в расчет тарифов для промышленных потребителей всей республики.

Наличие высоких тарифов на электроэнергию приводило к отказу новых потребителей от централизованного энергоснабжения и переходу на автономные энергоисточники на газовом топливе при значительном избытке мощности энергоисточников якутской энергосистемы.

Особенность электроэнергетики республики (наличие перекрестного субсидирования) препятствует совершенствованию промышленной отрасли, привлечению новых инвесторов и формированию благоприятного макроэкономического климата.

В целях реализации первоочередных мероприятий по опережающему развитию Дальневосточного федерального округа приняты соответствующие нормативно-правовые акты Правительства Российской Федерации, позволяющие применить механизмы выравнивания тарифов до базового уровня на территории Республики Саха (Якутия), за счет надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности). Саккумулированные за счет данной надбавки средства перечисляются как безвозмездные целевые взносы в бюджет Республики Саха (Якутия) субъектом оптового рынка - ПАО «РусГидро» с дальнейшим направлением поставщикам электроэнергии в качестве субсидии на выравнивание разницы между базовым тарифом и экономически обоснованным.

Объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемый в целях достижения базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию мощность, регулируется федеральным законодательством и определяется отдельными нормативно-правовыми актами Правительства Российской Федерации.

Сильные стороны (S)	Слабые стороны (W)
<p>1. Снижение тарифов на электрическую энергию и коммунальные услуги для юридических лиц.</p> <p>2. Повышение инвестиционной привлекательности Республики Саха (Якутия) и привлечение новых потребителей электрической энергии.</p> <p>3. Снижение себестоимости товаров и услуг, производимых на территории Республики Саха (Якутия)</p>	<p>1. Повышение тарифов на электроэнергию для потребителей ценовых зон оптового рынка электроэнергии (Европейской части России и Сибири)</p>
Возможности (O)	Угрозы (T)
<p>1. Увеличение рынка сбыта электроэнергии за счет присоединения крупных промышленных потребителей.</p> <p>2. Снижение экономически обоснованного тарифа</p>	<p>1. Неопределенность источников выравнивания тарифов на электрическую энергию после 2019 года</p>

SWOT-анализ выявил сильные стороны обеспечения доступности тарифов на электрическую энергию, на которые следует делать особый упор. Реализация данных мероприятий позволит добиться мультипликативного эффекта, благотворно подействует в целом на экономику, улучшит качество жизни населения, приведет к повышению инвестиционной привлекательности Республики Саха (Якутия) и привлечению новых потребителей электрической энергии.

Основными проблемами являются:

1. Повышение тарифов на электроэнергию для потребителей ценовых зон оптового рынка электроэнергии (Европейской части России и Сибири).
2. Неопределенность источников выравнивания тарифов на электрическую энергию после 2019 года.

Основной проблемой из указанных выше является неопределенность источников выравнивания тарифов на электрическую энергию после 2019 года, так как федеральными нормативно-правовыми актами предусматривается реализация снижения энерготарифов на территории Дальневосточного федерального округа на трехлетний период.

## Раздел 2. Цели и задачи государственной программы

Основные направления развития энергетики определены «Стратегией социально-экономического развития Республики Саха (Якутия) на период до 2032 года с целевым видением до 2050 года».

В течении 2014 - 2019 гг. в электроэнергетике республики произошли значительные изменения, обусловленные реализацией крупных инвестиционных проектов: разработкой нефтегазовых месторождений Западной Якутии, строительством газопровода «Сила Сибири», второй этапа нефтепроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан», пуском в эксплуатацию железной дороги Томмот - Якутск.

Основными целями государственной программы являются:

1) обеспечение надежного, качественного и доступного электроснабжения для существующих и новых потребителей на всей территории Республики Саха (Якутия), снятие инфраструктурных ограничений развития экономики и социальной сферы;

2) снижение тарифной нагрузки на потребителей в целях сокращения издержек на электроэнергию.

Достижение поставленных целей осуществляется на основе решения следующих задач:

1) сбалансированное развитие энергетической инфраструктуры для удовлетворения спроса на электрическую энергию и мощность в среднесрочной и долгосрочной перспективе, обновление материально-технической базы зоны локальной энергетики;

2) внедрение механизма выравнивания тарифов на электроэнергию до базового уровня для промышленных и прочих потребителей.

В ходе реализации государственной программы будет производиться корректировка параметров, показателей и ежегодных планов ее реализации в рамках бюджетного процесса с учетом тенденций социально-экономического развития и территориального развития республики.

Основные показатели (индикаторы) государственной программы определены исходя из принципа необходимости и достаточности информации о достижении цели и решения задач государственной программы. Перечень и сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы с расшифровкой плановых значений по годам реализации приводятся в приложении № 1 к настоящей Программе (по арктическому разделу государственной программы - в приложении № 3 к настоящей Программе).

Показателями (индикаторами) достижения цели и решения задач государственной программы являются:

1. Ввод генерирующих мощностей электроэнергии, МВт.

2. Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней.

3. Ввод 26,78 МВт генерирующих мощностей электростанций (нарастающим итогом с 2017 г. 226,8 МВт).

4. Ввод в работу 151 км линий электропередач 110 кВ и выше.

5. Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней в течении действия программы.

6. Доля возобновляемой энергетики в общем объеме вырабатываемой энергии в децентрализованной зоне энергоснабжения до 0,85 %.

В рамках государственной программы предполагается реализация следующих основных мероприятий:

1. Стратегическое планирование развития энергетики, предполагающее ежегодную актуализацию Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия).

2. Сбалансированное развитие сетевой инфраструктуры, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность. В рамках данного мероприятия предполагается строительство и реконструкция линий электропередач и трансформаторных подстанций для повышения их пропускной способности, и подключения новых потребителей.

3. Замена устаревших неэффективных источников генерации современными агрегатами.

4. Выравнивание тарифов на электрическую энергию до базового уровня.

Финансирование программы осуществляется из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) и внебюджетных источников в пределах средств, выделяемых на выполнение мероприятий государственной программы. Информация по финансовому обеспечению государственной программы в разрезе источников финансирования реализации государственной программы (с расшифровкой по главным распорядителям средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия), подпрограмм, основных мероприятий, а также по годам реализации государственной программы) отображена в приложении № 2 к настоящей Программе (по арктическому разделу государственной программы - в приложении № 3 к настоящей Программе).

Планируется проведение работы по привлечению средств частных инвесторов на реализацию программы оптимизации локальной энергетики Республики Саха (Якутия).

Средства бюджета Республики Саха (Якутия) предоставляются на разработку Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия), являющихся основными документами планирования при формировании инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

Порядок предоставления субсидии на возмещение гарантирующим поставщикам электрической энергии, энергоснабжающим организациям, энергосбытовым организациям недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) утверждается приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия).

При реализации государственной программы могут возникнуть основные риски, оказывающие влияние на конечные результаты реализации мероприятий программы, к числу которых относятся:

1. Финансовые риски, связанные с дефицитом средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) и внебюджетных источников, способные повлечь возможность невыполнения своих обязательств по финансированию мероприятий программы с последующим сокращением лимитов финансирования государственной программы вследствие кризисных явлений в экономике.

При наступлении подобных рисков, мероприятия государственной программы будут пересмотрены с точки зрения их сокращения или снижения ожидаемых показателей эффективности.

2. Правовые риски связаны с возможными изменениями законодательства Российской Федерации и Республики Саха (Якутия).

Снижение вероятности и минимизации рисков достигается путем проведения регулярного мониторинга изменений законодательства и при необходимости корректировки государственной программы.

Внесение изменений в государственную программу осуществляется по инициативе ответственного исполнителя государственной программы либо во исполнение поручений Главы Республики Саха (Якутия) и Правительства Республики Саха (Якутия), в том числе с учетом результатов оценки эффективности реализации Программы.

Ответственный исполнитель программы размещает на официальном информационном портале Республики Саха (Якутия) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информацию о государственной программе, ходе ее реализации, достижении значений показателей (индикаторов) программы, степени выполнения мероприятий программы.

Решение об изменении ресурсного обеспечения в ходе реализации государственной программы может быть принято в связи с сокращением финансирования вследствие кризисных явлений в экономике, по результатам оценки эффективности проводимых мероприятий программы на основе анализа показателей (индикаторов) программы, а также в случае изменения нормативных

правовых актов Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) в сфере реализации государственной программы.

---

Приложение № 1  
к государственной программе  
Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики  
Республики Саха (Якутия)  
на 2020-2024 годы»

**СВЕДЕНИЯ**  
**о показателях (индикаторах) государственной программы, подпрограмм государственной программы**  
**Республики Саха (Якутия) «Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2020-2024 годы», и их значениях**

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель государственной власти (ИОГВ)	Значения показателей				
				2020	2021	2022	2023	2024
Государственная программа Республики Саха (Якутия) «Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы»								
1.	Ввод генерирующих мощностей электроэнергии	МВт	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	7,1	15,8	1,45	0,24	2,19
2.	Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней	да/нет	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	Да	Да	Да	Да	Да
Подпрограмма № 1 «Развитие энергетической инфраструктуры»								
1.	Наличие утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетики РС(Я)	да/нет	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	Да	Да	Да	Да	Да
2.	Ввод генерирующих мощностей электроэнергии	МВт	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	7,1	15,8	1,45	0,24	2,19
3.	Ввод в работу линий электропередач после реконструкции и строительства	км	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	0,00	0,00	0,00	0,00	151



4.	доля возобновляемой энергетики в общем объеме вырабатываемой энергии в децентрализованной зоне энергоснабжения, %	%	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	0,7	0,7	0,75	0,8	0,85
Основное мероприятие 1.1. Сбалансированное развитие сетевой инфраструктуры, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность								
1.	Наличие утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетики РС(Я)	да/нет	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	Да	Да	Да	Да	Да
2.	Ввод в работу линий электропередач после реконструкции и строительства	км	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	0,00	0,00	0,00	0,00	151
Основное мероприятие 1.2. Модернизация неэффективной дизельной генерации в изолированной зоне энергоснабжения								
1.	Ввод генерирующих мощностей электроэнергии	МВт	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	7,1	15,8	1,45	0,24	2,19
2.	доля возобновляемой энергетики в общем объеме вырабатываемой энергии в децентрализованной зоне энергоснабжения, %	%	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	0,7	0,7	0,75	0,8	0,85
Подпрограмма № 2 «Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)»								
1.	Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней	да/нет	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	Да	Да	Да	Да	Да
Основное мероприятие 2.1. Выравнивание тарифов на электрическую энергию до базового уровня								
1.	Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней	да/нет	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	Да	Да	Да	Да	Да

Приложение № 2  
к государственной программе  
Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики  
Республики Саха (Якутия)  
на 2020-2024 годы»

**РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ**  
**государственной программы Республики Саха (Якутия)**  
**«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2020-2024 годы»**

Статус структурного элемента	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	Источник финансирования	всего	В том числе по годам, тыс. руб.				
				2020	2021	2022	2023	2024
Государственная программа РС (Я) «Развитие энергетики РС(Я) на 2020-2024 годы»	Государственная программа РС (Я) «Развитие энергетики РС(Я) на 2020-2024 годы»	<b>Всего:</b>	<b>5 756 407,09</b>	<b>1 181 258,04</b>	<b>1 032 512,59</b>	<b>995 597,52</b>	<b>1 094 202,88</b>	<b>1 452 836,06</b>
		<b>государственный бюджет Республики Саха (Якутия)</b>	<b>16 866,3</b>	<b>3 314,1</b>	<b>3 314,1</b>	<b>3 314,1</b>	<b>3404,0</b>	<b>3520,0</b>
		ГРБС – Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики РС(Я)	-	-	-	-	-	-
		ГРБС – Министерство образования и науки РС(Я)	16 866,3	3 314,1	3 314,1	3 314,1	3404,0	3520,0
		<b>федеральный бюджет</b>		-	-	-	-	-
		<b>местные бюджеты</b>		-	-	-	-	-
		<b>внебюджетные источники</b>	<b>5 739 540,79</b>	<b>1 177 943,94</b>	<b>1 029 198,49</b>	<b>992 283,42</b>	<b>1 090 798,88</b>	<b>1 449 316,06</b>
	Подпрограмма № 1 «Развитие энергетической инфраструктуры»	<b>Всего:</b>	<b>5 756 407,09</b>	<b>1 181 258,04</b>	<b>1 032 512,59</b>	<b>995 597,52</b>	<b>1 094 202,88</b>	<b>1 452 836,06</b>
		государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	16 866,3	3 314,1	3 314,1	3 314,1	3404,0	3520,0
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-

	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	<b>5 739 540,79</b>	<b>1 177 943,94</b>	<b>1 029 198,49</b>	<b>992 283,42</b>	<b>1 090 798,88</b>	<b>1 449 316,06</b>
Основное мероприятие 1.1. Сбалансированное развитие сетевой инфраструктуры, удовлетворение долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию	Всего:	3 624 287,69	428 280,31	554 299,82	754 464,52	787 605,04	1 099 638,00
	государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	16 866,30	3 314,1	3 314,1	3 314,1	3404,0	3520,0
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	3 607 421,39	424 966,21	550 985,72	751 150,42	784 201,04	1 096 118,00
Основное мероприятие 1.2. Модернизация неэффективной дизельной генерации в изолированной зоне энергоснабжения	Всего:	2 132 119,40	752 977,73	478 212,77	241 133,00	306 597,84	353 198,06
	государственный бюджет Республики Саха (Якутия)		-	-	-	-	-
	федеральный бюджет		-	-	-	-	-
	местные бюджеты		-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	2 132 119,40	752 977,73	478 212,77	241 133,00	306 597,84	353 198,06
В т. ч. в арктической зоне Республики Саха (Якутия)	Всего:	1 205 503,93	661 000,78	238 362,81	94 470,51	115 243,14	96 426,69
	государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	1 205 503,93	661 000,78	238 362,81	94 470,51	115 243,14	96 426,69
<b>Подпрограмма № 2 «Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)»</b>	Всего:	-	-	-	-	-	-
	государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
	местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-

	Основное мероприятие 2.1. Выравнивание тарифов на электрическую энергию до базового уровня	Всего:	-	-	-	-	-	-
		государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	-	-	-	-	-	-
		федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-
		внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-

---

Приложение № 3  
к государственной программе  
Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики  
Республики Саха (Якутия)  
на 2020-2024 годы»

**НАПРАВЛЕНИЯ И ПАРАМЕТРЫ**  
реализации арктического раздела государственной программы Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»

	Статус	Наименование государственной программы, мероприятия	Источник финансового обеспечения, тыс. руб.	Всего, в том числе						Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Индикаторы						
				Всего	2020	2021	2022	2023	2024		Наименование	Ед. изм.	В том числе по годам:				
													2020	2021	2022	2023	2024
	Государственная программа	Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2020-2024 годы	Всего	1 205 503,93	661 000,78	238 362,81	94 470,51	115 243,14	96 426,69	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	/						
			федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-								
			государственный бюджет РС(Я)	-	-	-	-	-	-								
			бюджеты МО	-	-	-	-	-	-								
			внебюджетные источники	1 205 503,93	661 000,78	238 362,81	94 470,51	115 243,14	96 426,69								
1.	Подпрограмма	Развитие энергетической инфраструктуры	Всего	1 205 503,93	661 000,78	238 362,81	94 470,51	115 243,14	96 426,69	Министерство ЖКХ и энерге-	/						
			федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-								
			государственный бюджет РС(Я)	-	-	-	-	-	-								

			бюджеты МО	-	-	-	-	-	-	тики РС(Я)								
			внебюджетные источники	1 205 503,93	661 000,8	238 362,8	94 470,5	115 243,14	96 426,69									
1.1.	Основное мероприятие	Сбалансированное развитие сетевой инфраструктуры, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность	Всего	1 205 503,93	661 000,78	238 362,81	94 470,51	115 243,14	96 426,69	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	ввод генерирующих мощностей	МВт	5,08	-	0,64	0,24	1	
			федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-									-
			государственный бюджет РС(Я)	-	-	-	-	-	-									-
			бюджеты МО	-	-	-	-	-	-									-
			внебюджетные источники	1 205 503,93	661 000,78	238 362,81	94 470,51	115 243,14	96 426,69									
1.1.1.	Мероприятие	Мероприятия по реконструкции и строительству объектов генерации	Всего	1 205 503,93	661 000,78	238 362,81	94 470,51	115 243,14	96 426,69	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	ввод генерирующих мощностей	МВт	5,08	-	0,64	0,24	1	
			федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-									-
			государственный бюджет РС(Я)	-	-	-	-	-	-									-
			бюджеты МО	-	-	-	-	-	-									-
			внебюджетные источники	1 205 503,93	661 000,78	238 362,81	94 470,51	115 243,14	96 426,69									