



УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

Р Е Ш Е Н И Е

от 28 марта 2025 года

№ 45

О внесении изменений в решение
управления Алтайского края по
государственному регулированию
цен и тарифов от 15.03.2023 № 24

В соответствии с Федеральными законами от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», с учетом предложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов р е ш и л о :

1. Внести в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 15.03.2023 № 24 «Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» на 2023 – 2027 годы» следующие изменения:

в пункте 1 решения, в таблице 2 приложения 1 к решению слово «2027» заменить словом «2024»;

пункт 2 решения изложить в следующей редакции: «2. Установить требования к программе филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго»

(ОГРН 1052460054327, ИНН 2460069527) на 2025 – 2027 годы согласно приложению 2 к настоящему решению.»;

приложение 2 к решению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему решению;

дополнить решение пунктом 3 следующего содержания: «3. Установить принципы определения в программе филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» значений целевых показателей, принципы корректировки рассчитанных значений целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах, и фактически достигнутых в ходе исполнения программы, принципы определения экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей, и сроков их окупаемости согласно приложению 3 к настоящему решению.»;

дополнить решение приложением 3 согласно приложению 2 к настоящему решению;

дополнить решение пунктом 4 следующего содержания: «4. Утвердить форму отчета филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» об исполнении требований к программе согласно приложению 4 к настоящему решению.»;

дополнить решение приложением 4 согласно приложению 3 к настоящему решению;

дополнить решение пунктом 5 следующего содержания: «5. Определить, что филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, представляет в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов отчеты об исполнении требований к программе на бумажном носителе и в электронном виде.»;

пункты 3, 4, 5 решения считать пунктами 6, 7, 8 соответственно.

2. Филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» привести программу в соответствие со скорректированными настоящим решением требованиями к программе и предоставить копию программы в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов не позднее 10 июля 2025 года.

3. Настоящее решение вступает в силу с даты опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) и действует по 31.12.2027.

4. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления



Е.Б. Шестаков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 28 марта 2025 года № 45

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 15 марта 2023 года № 24

**Требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала
ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго»**

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго»**

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения показателей по годам		
			2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6
1.	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	8 354,60	8 371,31	8 388,05
1.1.	ВН	млн. кВт.ч	7 419,98	7 434,82	7 449,69
1.2.	СНІ	млн. кВт.ч	1 452,67	1 455,57	1 458,49
1.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	6 332,90	6 345,57	6 358,26
1.4.	НН	млн. кВт.ч	1 480,36	1 483,32	1 486,28
2.	Отпуск электрической энергии в сеть без учета «последней мили» и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч	8 354,60	8 371,31	8 388,05
3.	Отпуск электрической энергии в соответствии с «экономическим» балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	8 354,60	8 371,31	8 388,05
3.1.	ВН	млн. кВт.ч	7 051,61	7 065,71	7 079,84

1	2	3	4	5	6
3.2.	СНІ	млн. кВт.ч	1 250,54	1 253,04	1 255,55
3.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	1 976,99	1 980,94	1 984,91
3.4.	НН	млн. кВт.ч	1 237,16	1 239,63	1 242,11
4.	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	544,14	544,13	544,38
		млн. руб. без НДС	2 451,71	2 598,79	2 703,98
		% от п.1	6,51	6,50	6,49
		% от п.2	6,51	6,50	6,49
4.1.	ВН	млн. кВт.ч	278,38	278,38	278,51
		млн. руб. без НДС	1 254,31	1 329,56	1 383,37
		% от п.1.1.	3,75	3,74	3,74
		% от п.3.1.	3,95	3,94	3,93
4.2.	СНІ	млн. кВт.ч	43,78	43,78	43,80
		млн. руб. без НДС	197,25	209,08	217,55
		% от п.1.2.	3,01	3,01	3,00
		% от п.3.2.	3,50	3,49	3,49
4.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	105,49	105,49	105,54
		млн. руб. без НДС	475,32	503,84	524,23
		% от п.1.3.	1,67	1,66	1,66
		% от п.3.3.	5,34	5,33	5,32
4.4.	НН	млн. кВт.ч	116,48	116,48	116,53
		млн. руб. без НДС	524,83	556,32	578,83
		% от п.1.4.	7,87	7,85	7,84
		% от п.3.4.	8,53	8,51	8,50
5.	Расход электрической энергии на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	19,33	19,33	19,33
		% от п.4.	3,55	3,55	3,55
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	15,21	15,21	15,21
		% от п.4.1.	5,46	5,46	5,46
5.2.	СНІ	млн. кВт.ч	4,12	4,12	4,12
		% от п.4.2.	9,40	9,40	9,40

1	2	3	4	5	6
5.3.	СНП	млн. кВт.ч	-	-	-
		% от п.4.3.	-	-	-
6.	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС	211,42	220,57	225,36
		тыс. т у.т.	5,361	5,265	5,170
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт.ч	38,62	37,93	37,24
		тыс. т у.т.	4,63	4,55	4,47
		млн.руб. без НДС	199,38	208,27	212,80
		млн. кВт.ч/м ²	0,0002	0,0002	0,0002
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	5 085,83	4 994,29	4 904,39
		тыс. т у.т.	0,73	0,71	0,70
		млн.руб. без НДС	12,04	12,30	12,56
		Гкал/м ³	0,008	0,008	0,008
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС	0,89	0,92	0,96
		тыс. м ³	25,96	25,96	25,96
7.1	водоснабжение холодное	тыс. м ³	25,96	25,96	25,96
		млн.руб. без НДС	0,89	0,92	0,96
8.	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.	2639,50	2639,50	2639,50
		тыс. т у.т.	3,09	3,09	3,09
		млн. руб. без НДС	118,49	123,70	128,88
8.1.	бензин, в т.ч.:	тыс.л.	1680,00	1680,00	1680,00
		тыс. т у.т.	1,90	1,90	1,90
		млн. руб. без НДС	68,88	71,97	75,08
		тыс.л/100 км	0,02	0,02	0,02
8.1.1.	автотранспортом	тыс.л.	1560,00	1560,00	1560,00
		тыс. т.у.т.	1,77	1,77	1,77
		млн. руб. без НДС	63,96	66,83	69,72
		тыс.л/100 км	0,02	0,02	0,02

1	2	3	4	5	6
8.1.2.	спецтехникой	тыс.л	120,00	120,00	120,00
		тыс. т.у.т.	0,14	0,14	0,14
		млн. руб. без НДС	4,92	5,14	5,36
		тыс.л/100 км	0,04	0,04	0,04
		тыс.л/м.час	0,01	0,01	0,01
8.2.	дизельное топливо, в т.ч.:	тыс.л.	959,50	959,50	959,50
		тыс. т.у.т.	1,18	1,18	1,18
		млн. руб. без НДС	49,61	51,73	53,80
		тыс.л/100 км	0,05	0,05	0,05
8.2.1.	автотранспортом	тыс.л.	259,50	259,50	259,50
		тыс. т.у.т.	0,32	0,32	0,32
		млн. руб. без НДС	13,42	13,99	14,56
		тыс.л/100 км	0,05	0,05	0,05
8.2.2.	спецтехникой	тыс.л	700,00	700,00	700,00
		тыс. т.у.т.	0,86	0,86	0,86
		млн. руб. без НДС	36,19	37,74	39,24
		тыс.л/100 км	0,05	0,05	0,05
		тыс.л/м.час	0,02	0,02	0,02
9.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	% от общего объема используемых осветительных устройств	98,00	98,00	98,00
9.1.	Общий объем используемых осветительных устройств (светильники)	шт.	19 449	19 449	19 449
9.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	19 423	19 436	19 445
9.3.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	тСО ₂ /год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год

* Показатель определяется в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Перечень обязательных мероприятий, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго»**

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации
1.	Разработка и реализации программы сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях	Постоянно
2.	Снижение расходов энергетических и природных ресурсов на хозяйственные нужды	Постоянно
3.	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	Постоянно

**В дополнение к указанному перечню филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» могут включать иные мероприятия в случае получения положительного экономического эффекта от реализации мероприятий.

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго»

1. Сведения о показателях энергетической эффективности оборудования, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой:

№ п/п	Наименование оборудования	Основные технические характеристики		Показатели энергетической эффективности	
		Уровень напряжения, кВ	Номинальная мощность, МВА	Δ потерь холостого хода, кВт	Δ потерь короткого замыкания, кВт
1.	Двухобмоточные трансформаторы	6-10	0,063	0,160	1,270
			0,10	0,217	1,591
			0,16	0,300	2,136
			0,25	0,425	2,955
			0,40	0,565	4,182
			0,63	0,696	6,136
			1,00	0,957	9,545
			1,25	1,350	13,250
			1,60	1,478	15,455
			2,50	2,130	23,182
		35	1,0	2,0	11,6
			1,6	2,75	16,5
			2,5	3,90	23,5
			4,0	5,3	33,5
			6,3	7,6	46,5
		110	2,5	5,0	22,0
			4,0	5,0	30,0
			6,3	10,0	44,0
			10,0	14,0	58,0
			16,0	18,0	85,0
			25,0	19,5	120,0
			32,0	25,0	170,0
			40,0	25,0	170,0
			63,0	25,0	240,0
			80,0	50,0	310,0
2.	Трехобмоточные трансформаторы	110	6,3	12,5	52,0
			10,0	17,0	76,0
			16,0	21,0	100,0
			25,0	25,0	135,0
			40,0	35,0	195,0
			63,0	45,0	270,0
			80,0	62,0	355,0

2. Сведения о показателях энергетической эффективности проводов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой:

№ п/п	Наименование оборудования	Показатели энергетической эффективности	
		Номинальное сечение нулевой несущей жилы и токопроводящей жилы защищенных проводов, мм ²	Сопротивление постоянному току, не более Ом/км
1.	Самонесущий изолированный провод	25	1,380
		35	0,986
		50	0,720
		54,6	0,630
		70	0,493

		95	0,363
		120	0,288
		150	0,236
		185	0,188
		240	0,145
2.	Провод сталеалюминевый	AC-35/6,2	0,7774
		AC-50/8	0,5951
		AC-70/11	0,4218
		AC-95/16	0,3007
		AC-120/19	0,244
		AC-120/27	0,2531
		AC-150/19	0,2046
		AC-150/24	0,2039
		AC-185/24	0,154
		AC-185/29	0,1591
		AC-185/128	0,1543
		AC-185/43	0,1559
		AC-240/32	0,1182
		AC-240/39	0,1222
		AC-300/39	0,0958
		AC-400/51	0,0733
		AC-400/64	0,0741

Приложение 2
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 марта 2025 года № 45

Приложение 3
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 15 марта 2023 года № 24

Принципы определения филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» значений целевых показателей

Значения целевых показателей определяются в отношении каждого года действия программы, кратко-, средне- и долгосрочного периодов действия программы (в случае их выделения в программе), обособленных подразделений и (или) территорий, на которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

Динамика значений целевых показателей программы должна отражать реализацию организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема оказанных услуг).

Исходные данные для расчета показателей, отражающих расход энергетических и природных ресурсов зданий административно-производственного назначения, моторного топлива автотранспортом и спецтехникой предоставляются в управление по тарифам в рамках ежегодного отчета о фактическом исполнении установленных требований к программам по форме и срокам, предусмотренным действующим законодательством.

Принципы корректировки филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» рассчитанных значений целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах, и фактически достигнутых в ходе исполнения программы

Значения целевых показателей корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в производственную и инвестиционную программы филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» и/или корректировки требований к программе с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

Принципы определения филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определять в программе в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определять как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разницу ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия (в разрезе каждого вида энергетического ресурса);

ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определять как экономию расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутую в результате его осуществления, рассчитанную на каждый год реализации программы на протяжении всего срока их реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период (в разрезе каждого вида энергетического ресурса). При определении экономического эффекта от реализации мероприятий проводится анализ следующих критериев экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия: дисконтированный срок окупаемости инвестиций (лет), внутренняя норма доходности (%), чистый дисконтированный дохода (млн. руб.);

ожидаемый срок окупаемости мероприятия определять как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации. Срок окупаемости мероприятий, предусмотренных программой, не должен превышать 90% от полезного срока службы имущества, в отношении которого проводятся мероприятия. Полезный срок службы для целей настоящего решения определяется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а в случае, если вышеуказанным постановлением срок не определен, - в соответствии с паспортом оборудования или установленными государственными стандартами общими техническими требованиями (условиями). Для объектов, которые не являются вновь созданными, полезный срок службы определяется за вычетом фактического срока службы. При определении срока окупаемости расчет экономии и затрат производится в текущих ценах.

Приложение 3
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 марта 2025 года № 45

Приложение 4
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 15 марта 2023 года № 24

**Форма отчета об исполнении требований к программе в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала
ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго»**

Отчетность об исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» должна содержать:

1. Пояснительную записку о реализации программы, включающую следующие сведения:

об изменении информации об организации;

о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;

об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;

об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;

об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;

о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

иные сведения;

2. Сводную форму мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с таблицей 1 настоящего приложения, отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с таблицей 2 настоящего приложения, отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности в соответствии с таблицей 3 настоящего приложения.

Таблица 1

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

« ____ » _____ 20__ год

**Сводная форма мониторинга
реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(наименование организации, регулируемый вид деятельности)
за 20__ год**

Наименование программы													
Почтовый адрес													
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, электронная почта)													
Даты начала и окончания действия программы													
Период		Затраты, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	
за отчетный год	план												
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план												
	факт												
	отклонение												

Должность

подпись

И.О. Фамилия

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние по- казатели по отрасли	Лучшие миро- вые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значе- ния целевых и прочих показате- лей по годам		Фактические зна- чения целевых и прочих показате- лей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Должность

подпись

И.О. Фамилия

Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						Факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопитель- ным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопитель- ным итогом за годы реализации про- граммы-			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Должность

подпись

И.О. Фамилия