

Акционерное Общество «СПАССКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

692245 Приморский край,
г. Спасск-Дальний, ул. Борисова 41
ИНН 2510003066, р/с 40702810550100100077
БИК 040813608, к/с 301018106000000000608
КПП 251001001

Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк России» г. Хабаровск

Телефон: (42352) 2-35-11

Факс: 2-35-11

Гл. бухгалтер: 2-36-77

Гл. инженер: 2-36-76

е – mail: spasskelenet@mail.primorye.ru

Исх. № 426 от 30 июня 2020 года

Руководителю
Агентства по тарифам
Приморского края
Малюшицкому В.А.

Уважаемый Владимир Алексеевич!

Направляем на ваш адрес Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Спасскэлектросеть» на 2020-2024 годы. Программа разработана в соответствии с постановлением агентства по тарифам ПК от 30.03.2020г. № 14/1 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории ПК»

Приложение:

1. Программа энергосбережения в 1 экз. на 13 листах.

Генеральный директор
АО «Спасскэлектросеть»



А.О. Чернов

Акционерное Общество «СПАССКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

692245 Приморский край,
г. Спасск-Дальний, ул. Борисова 41
ИНН 2510003066, р/с 40702810550100100077
БИК 040813608, к/с 30101810600000000608
КПП 251001001

Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк России» г. Хабаровск

Телефон: (42352) 2-35-11

Факс: 2-35-11

Гл. бухгалтер: 2-36-77

Гл. инженер: 2-36-76

е – mail: spasskelenet@mail.primorye.ru

Исх. № 424 от 30 июня 2020 года

Руководителю
Агентства по тарифам
Приморского края
Малюшицкому В.А.

Уведомление.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии АО «Спасскэлектросеть» уведомляет Вас о том, что информация раскрывается на официальном сайте предприятия spassk-elenet.ru.

Программа энергосбережения размещена на сайте, эл.адрес: spassk-elenet.ru/планирование/

Генеральный директор
АО «Спасскэлектросеть»



А.О. Чернов



Утверждаю:

Генеральный директор
АО «Спасскэлектросеть»

Чернов Александр Олегович

2020г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО «Спасскэлектросеть»

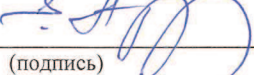
на 2020-2024 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261 -ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с последующими изменениями)											
Почтовый адрес		692245, Приморский край, г. Спасск-Дальний, ул. Борисова, 41											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Павленко Игорь Викторович, тел. 8(42352)2-36-76, e-mail: spasskelenet@mail.primorye.ru											
Даты начала и окончания действия программы		2020-2024 годы											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы 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			
кВт*час	млн. руб. без НДС	кВт* час	млн. руб. без НДС	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						
2019<*> (базовый год)	14,415	14,415	72,26										
2020	12,916	12,916	67,02										
2021	9,836	9,836	44,48										
2022	15,627	15,627	68,01										
2023	18,443	18,443	80,00										
2024	19,361	19,361	84,90										
ВСЕГО	76,183	76,183	69,12										


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

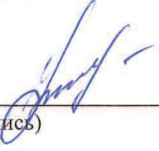
СОГЛАСОВАНО:

Технический директор  Павленко Игорь Викторович
(подпись) (ФИО)

Зам.Ген.дир.поэкономике  Кузнецова Елена Анатольевна
(подпись) (ФИО)

И.о.зам.Ген.дир.по учету ЭЭ  Викульцев Андрей Александрович
(подпись) (ФИО)

Начальник ПТС  Полывянный Дмитрий Владимирович
(подпись) (ФИО)

Главный бухгалтер  Рябчикова Татьяна Николаевна
(подпись) (ФИО)

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели поотрасли	(Базовый год) 2019 г. <*>	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1	Технологический расход электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с действующим законодательством, на каждый год реализации программы <*>	кВт ч	нд	нд	24854800	20888600	20384000	20511400	20536880	20562360
	Процент потерь электрической энергии при ее распределении по электрическим сетям (% к отпуску в сеть, норматив)	%	нд	нд	15,06	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74
1.2	Снижение удельного расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м	нд	нд	245072/2021=121,26	261000/2021=129,14	257000/2021=127,16	254000/2021=125,68	250000/2021=123,70	247000/2021=122,21
	Снижение удельного расхода тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%	нд	нд	---	-6,10	1,55	1,17	1,60	1,21
1.3	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, в том числе:	Гкал/куб. м	нд	нд	5837,6618 = 0,0390 (2018) / 24927,6618 = 0,0015 (2019) Снижение на 0,0026 (1 шаг/г)					
	электрической энергии	%	нд	нд	0,0390 / 0,0364 x 100 = 100					
1.4	тепловой энергии	%	нд	нд	Снижение на 7,36%					
1.4.1	газа природного	%	нд	нд	---	100	100	100	100	100
1.4.2	холодной и горячей воды	%	нд	нд	---	100	100	100	100	100
1.4.3	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%	нд	нд	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.5	бензин	%	нд	нд	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.5.1	дизельное топливо	%	нд	нд	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1.5.2	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	нд	нд	36	не менее 55	не менее 65	не менее 75	не менее 85	не менее 95
1.7	Объем выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии	тонн	нд	нд	---	---	---	---	---	---

<*>- базовый год - предшествующий год, году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<**> - при отсутствии утвержденных нормативов (удельного технологического расхода электрической энергии при передаче электрической энергии по распределительным сетям, технологических потерь электрической энергии) применяются значения показателей, принятых в тарифно-балансовых решениях на соответствующий период.

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы										Планоые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам										Показатели экономической эффективности					Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Срок амортизации, лет	Источник финансирования							
		Ед. измерения	2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		2024 г.		Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, в укзавной размерности	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Дисконтируемый срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДП, млн. руб.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.											
			Ед. измерения	всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.																		2023 г.	2024 г.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37				
Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности																																								
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе:	постоянно																																						
1.1	Анализ качества предоставляемых услуг	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
1.2	Оценка аварийности в сетях	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.3	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределения нагрузки	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.4	Анализ схем электроснабжения распределения электрической нагрузки	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности																																								
2	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	шт	1071	270	238	330	213	20	тыс. кВт час	43,84	-	-	-	-	10,96	0,022	-	10,96	0,023	-	10,96	0,024	-	10,96	0,025	-	10,96	0,025	5	30%	4,5	30	3,307	3,205	4,189	4,173	0,344	инвес. Амортизация		
2.1	Установка АИСС КУЭ в частном секторе:	шт	769	240	188	193	148		тыс. кВт час																															
2.2	Установка АИСС КУЭ филиальским лицам	шт	285	30	38	137	60	20	тыс. кВт час																															
2.3	Установка АИСС КУЭ в тр-ках перехода в смежные сетевые организации (на ТП):	шт	5						тыс. кВт час																															
2.4	Установка АСКУЭ на ПС 35/10кВ «ЭСМ», ул. Силикатная	шт	12						тыс. кВт час																															
3	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи. Реконструкция воздушных линий 10кВ с заменой голого провода на СИП-5 увеличенного сечения, целью снижения удельного повреждения, увеличения пропускной электрической энергии, сокращения потерь электроэнергии при ее передаче:	км	10,407	2,297	4,0	4,11	0кВ, 0кВ		тыс. кВт час	36,25	-	7,38	0,023	-	17,6	0,056	-	11,3	0,038	-	10,96	0,038	-	10,96	0,038	-	10,96	0,038	-	15	0,802	2,810	7,538	0,569	инвес. Амортизация + тариф					
4	Реконструкция оборудования трансформаторных подстанций с заменой силовых трансформаторов 100,4 кВ, отработавшие нормативный срок, на новые, энергоэффективные	шт.	66	20	6	15	13	12	тыс. кВт час	1,38	-	-	-	-	0,344	0,001	-	0,344	0,001	-	0,344	0,001	-	0,344	0,001	-	0,344	0,001	20	5,657	1,266	4,220	3,861	18,45	инвес. Амортизация + тариф					
5	Модернизация ТП 10/0,4кВ. Замена КТПН 10/0,4 кВ №31, отработавшую нормативный срок эксплуатации, на современную КТПБ	шт.	1				1		тыс. кВт час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20	-	-	-	2,872	-	инвес. Амортизация + тариф					
6	Модернизация ТП 10/0,4кВ. Замена аварийной ТП 10/0,4 кВ №17, отработавшую нормативный срок эксплуатации, на современную 2КТПБ	шт.	1				1		тыс. кВт час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20	3,151	-	-	-	-	инвес. Амортизация + тариф					
7	Модернизация ПС 35/10кВ «ЭСМ» с заменой силового трансформатора, отработавшего нормативный срок на новый, энергоэффективные	шт.	1				1		тыс. кВт час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	инвес. Амортизация + тариф					
ВСЕГО по мероприятиям:																																								
81,47 0 7,38 0,023 0 28,904 0,079 0 11,304 0,024 0 22,604 0,063 0 11,305 0,026 - - - 12,916 9,836 15,627 18,443 19,36 1																																								

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Спасскэлектросеть» на 2020-2024 годы

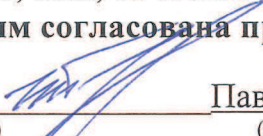
1. Полное наименование программы

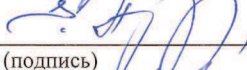
Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Спасскэлектросеть» на 2020-2024годы.

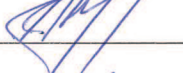
2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу

Генеральный директор  Чернов Александр Олегович
(подпись) (ФИО)


3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Технический директор  Павленко Игорь Викторович
(подпись) (ФИО)

Зам.Ген.дир.по экономике  Кузнецова Елена Анатольевна
(подпись) (ФИО)

И.о.зам.Ген.дир.по учету ЭЭ  Викульцев Андрей
Александрович
(подпись) (ФИО)

Начальник ПТС  Поливьянный Дмитрий Владимирович
(подпись) (ФИО)

Главный бухгалтер  Рябчикова Татьяна Николаевна
(подпись) (ФИО)

4. Информация об организации

4.1. Основные виды деятельности организации

Организация осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии.

АО «Спасскэлектросеть» осуществляет деятельность по эксплуатации линий электропередач (ЛЭП) 10/0,4кВ, трансформаторных подстанций (ТП)10/0,4кВ, распределительных пунктов (РП) и центра питания ПС 35/10кВ «ЗСМ».

Производственную деятельность организация осуществляет с1930 года.

Общая протяженность эксплуатируемых электрических сетей, на конец 2019г, равна 382,46км.

Количество трансформаторных подстанций и распределительных пунктов всего – 146 шт., в том числе:

ТП 10/0,4 кВ – 144шт;

РП 10/0,4 кВ – 1 шт;

ПС 35/10 кВ – 1 шт.

Общая присоединенная трансформаторная мощность составляет 100,09МВА

4.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий

Число зданий производственного, вспомогательного и административного назначения составляет 3 единицы, общей кадастровой площадью 2021 м² и объемом 9680м³. Отопливаемый объем зданий составляет (на базе №1) -6618м³.

4.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Предприятие располагает автотранспортом и специальной техникой в количестве 19 единиц автотранспортной, и 3 единицы специальной техники и механизмов. Основными видами потребляемого топлива являются автомобильный бензин и дизельное топливо.

4.4. Сведения о количестве точек поставки электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

Количество точек поставки электрической энергии составляет 7760 шт.

Количество точек поставки оснащенных приборами учета электроэнергии 7760 ед.

Количество точек поставки оснащенных АИИСКУЭ 5068 ед.

Количество точек поставки не оснащенных, либо оснащенных с нарушением требований нормативных НТД 0 ед.

4.7 Сведения о доле осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств

На конец 2019 года, доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств в зданиях, строениях, сооружениях и на объектах, находящихся в собственности АО «Спасскэлектросеть» составила 36%.

4.8 Сведения о наличии выбросов парниковых газов в атмосферу при ведении организацией хозяйственной деятельности и сокращении объема выбросов.

Поскольку АО «Спасскэлектросеть» в своей деятельности не использует производственные объекты и технологические процессы, входящие в определенный перечень категорий источников выбросов парниковых газов в атмосферу, то мероприятий по сокращению выбросов парниковых газов в атмосферу, программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Спасскэлектросеть» на период 2020-2024гг., не предусмотрено.

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

На предприятии проводится политика энергосбережения, определяющая цели и задачи, направленные на повышение эффективности в области энергосбережения.

В предшествующий период реализован ряд мероприятий, нацеленных на решение производственных задач, а также на обеспечение надёжности и эффективности работы предприятия.

Основные проблемы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности заключаются в следующем:

- Недостаточность оснащения распределительных сетей и ТП автоматизированными системами управления (АСУ) и автоматизированными системами учета электрической энергии (АИИС КУЭ/ТУЭ), что позволило бы добиться снижения потерь и хищений электроэнергии за счет контроля балансов по объектам, и оперативного выявления проблемных участков электросети.

- Непрерывный процесс ежегодного роста существующих электрических нагрузок, технологическое присоединение новых объектов приводит к перегрузке существующих ВЛЭП-10/0,4кВ и КЛ-10/0,4кВ, соответственно растут и технологические потери электроэнергии при ее передаче. Необходимо строительство новых современных воздушных и кабельных линий электропередачи и реконструкция существующих, с увеличением сечения проводников и заменой голых проводов на самонесущий изолированный провод (СИП), с последующим перераспределением существующих нагрузок на новые линии.

- Моральный и физический износ устаревшего оборудования трансформаторных подстанций ТП-35/10кВ и ТП-10/0,4кВ и силовых трансформаторов в них.

- Необходимость установки новых трансформаторных подстанций 10/0,4кВ в районах дефицита свободных мощностей ГО Спасск-Дальний и Спасского муниципального района.

В настоящее время значимость проблемы коммерческих и технологических потерь электроэнергии возрастает. Снижение величины потерь позволяет сетевой компании сократить затраты на их приобретение у гарантирующего поставщика, что особенно актуально в связи с постепенным увеличением доли либерализации свободного рынка электроэнергии. Дополнительно высвободившиеся денежные средства от снижения потерь электроэнергии могут быть направлены сетевой компанией на модернизацию и ремонт оборудования, проведение мероприятий по повышению надежности и качества электроснабжения.

Кроме того, тариф на передачу электроэнергии содержит в себе существенную

долю затрат на приобретение потерь, сокращение которых позволяет сдерживать рост тарифа, в чем заинтересованы потребители электроэнергии.

Программа включает мероприятия, разработанные на основе опыта эксплуатации оборудования, материалов и предложений, полученных в ходе проведения плановых внутренних обследований, энергетического обследования (энергоаудита).

Цели Программы:

- реализация организационных, экономических и технических мероприятий, обеспечивающих рациональное использование топливно-энергетических ресурсов при передаче электрической энергии;
- снижение себестоимости продукции и повышение энергетической эффективности работы предприятия.

Задачи Программы:

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение энергетического обследования и паспортизации;
- внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования;
- оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные энергетические ресурсы с использованием приборов учета.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Основные энергосберегающие мероприятия, реализованные за последние годы:

- замена на ВЛЭП неизолированного провода на самонесущий изолированный (СИП) с увеличением сечения проводников;
- модернизация оборудования существующих трансформаторных подстанций с заменой существующих трансформаторов;
- внедрение АИИС КУЭ в частном секторе.

Перечисленные мероприятия реализованы в объеме инвестиционной программы АО «Спасскэлектросеть» 2015-2019гг. и годовых ремонтных программ за период 2015-2019 годов.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний не представляется возможным провести объективно, ввиду отсутствия у АО «Спасскэлектросеть» официальных данных по другим компаниям с аналогичным составом объектов электросетевого хозяйства и территориально климатическими условиями.

8. Экономические показатели программы организации

8.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении

Предполагаемые объемы финансирования на весь период реализации Программы представлены в разделе «Паспорт программы».

8.2. Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

Сведения о затратах организации на Программу представлены в разделе «Паспорт программы».

8.3. Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам

Источники финансирования программы представлены в таблице 3.

Таблица 3. Источники финансирования, млн. руб.

№	Источник финансирования	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Итого
1	Собственные средства	12,916	9,836	15,627	18,443	19,361	76,183
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	12,800	9,232	15,215	14,270	16,458	67,974
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	12,800	9,232	15,215	14,270	16,458	67,974
1.1.2	в т.ч. прибыль от нерегулируемых видов деятельности	0	0	0	0	0	0
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (подключения)	0	0	0	0	0	0
1.1.4	Прочая прибыль	0	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0,116	0,605	0,412	4,173	2,903	8,209
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,116	0,605	0,412	4,173	2,903	8,209
1.2.2	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0	0
1.3.	Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	0
1.3.1	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	0	0	0	0
1.4.	Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль)	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0
2.1.	Займы/Кредиты	0	0	0	0	0	0
2.2.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0
2.3.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО источников финансирования	12,916	9,836	15,627	18,443	19,361	76,183

9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

Планируемое снижение потерь энергетических ресурсов приведено в разделах «Паспорт программы» и «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении приведено в разделах «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Программа не содержит мероприятий, направленных на экономию моторного топлива.

12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Фактические значения целевых показателей приведено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

13. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации приведено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КНР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

В части премирования персонала действует только положение коллективного договора. Прямая связь результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников отсутствует. Наиболее значимым и эффективным мероприятием по снижению потерь электроэнергии является выявление фактов безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии. В АО «Спасскэлектросеть» в соответствии с коллективным договором действует положение о материальном стимулировании работников за выявление фактов безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы представлен в разделе «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности

Текущее управление реализацией Программы осуществляет руководство АО «Спасскэлектросеть» через ответственного исполнителя и соисполнителями Программы организации.

Ответственный исполнитель Программы обеспечивает согласованные действия всех участников настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Контроль выполнения программы осуществляется лицом, назначенным приказом АО «Спасскэлектросеть». По результатам реализации мероприятий ежегодно рассчитываются значения целевых показателей, подлежащих контролю.

АО «Спасскэлектросеть» предоставляет ежегодный отчет в регулирующий орган, в соответствии с положениями раздела III Требований к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, утв. приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 в срок до 1 февраля года следующего за отчетным.

Отчетность формируется на бумажном носителе и в электронном виде. Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия программы и в разрезе отчетного периода. Отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным. Руководство контролирует выполнение программных мероприятий, целевое и эффективное использование средств, направляемых на реализацию Программы, осуществляет управление ее исполнителями, ежегодно осуществляет оценку достигнутых целей и эффективности реализации Программы.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации Программы.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Руководство АО «Спасскэлектросеть» ежеквартально на своих совещаниях рассматривает вопрос о состоянии энергосбережения в организации. Объем и

структура финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с возможностями АО «Спасскэлектросеть» и учетом фактического выполнения программных мероприятий.

18. Тарифные последствия реализации программ для потребителей организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Финансирование мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия АО «Спасскэлектросеть» на 2020–2024 годы планируется производить за счет амортизационных отчислений, прочей прибыли (арендная плата), доходов полученных от регулируемого вида деятельности. В ходе реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, планируется постепенное снижение потребления топливно-энергетических ресурсов и себестоимости оказываемых услуг, что в дальнейшем позволит направить свободные средства на последующую модернизацию производства и увеличение оплаты труда сотрудникам. Эффективная политика организации в области энергосбережения позволит снизить темпы роста тарифов на электрическую энергию.