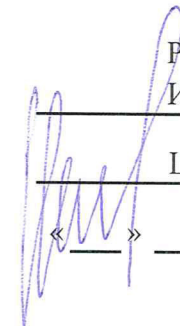


Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398


Руководитель организации
Исполнительный директор
(должность)
Шевченко Олег Сергеевич
(Ф.И.О.)
« » 20 20 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Филиала АО "РСК Ямала" в г. Салехард

(наименование организации)

на 20 21 — 20 25 годы

СОГЛАСОВАНО

Директор филиала АО "РСК Ямала" в г. Салехард

(должность)

Директор филиала АО "РСК Ямала" в Пуровском районе

(должность)

Директор филиала АО "РСК Ямала" в г. Муравленко

(должность)

Петров Андрей Владимирович

(Ф.И.О.)

Петраш Александр Владимирович

(Ф.И.О.)

Дюжечкин Евгений Викторович

(Ф.И.О.)

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»									
Почтовый адрес		629008, ЯНАО, г. Салехард, ул.Республики, 67 офис 605.									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Инженер ПТО - Тяньков Владимир Владимирович, 8 (34922) 4-27-82, v.tiankov@shd.rsk-yamal.ru									
Даты начала и окончания действия программы		I-IV кв. 2021-2025									
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	
				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
2019 (базовый год)*	0,09	-	-	11 722,64	229,66	0,00	0	-	-	-	-
2020	16,09	-	-	12 006,80	244,81	0,97	0,04	-	-	-	-
2021	27,36	-	-	11 925,09	252,77	9,12	0,39	-	-	-	-
2022	1,72	-	-	11 845,50	261,08	17,11	0,77	-	-	-	-
2023	0,18	-	-	11 786,92	270,20	18,22	0,85	-	-	-	-
2024	0,00	-	-	11 728,63	279,64	18,22	0,88	-	-	-	-
2025	0,00	-	-	11 670,63	289,41	18,22	0,90	-	-	-	-
ВСЕГО	45,44	-	-	82 686,21	1 827,59	81,86	3,83	-	-	-	-

* Базовый год —год предшествующий году инвестиционной программы

** Заполняется сведения только для обособленных потребителей ТЭР не осуществляющих регулируемые виды деятельности.

*** Указывается потери электроэнергии в сетях энергосистемы (нормативные и сверхнормативные) и расход ТЭР на хозяйственные нужды

Приложение № 2
к требованиям 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 июня 2014 г. № 398

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые показатели	Средние показатели по отрасли	ед. изм.	2019	Плановые значения целевых показателей					
					2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	-	млн. кВт.ч	605,02	612,30	617,437	619,68	622,78	625,89	629,02
1.1.	ВН	-	млн. кВт.ч	261,12	266,59	266,59	266,59	266,59	266,59	266,59
1.2.	СНІ	-	млн. кВт.ч	150,04	169,46	169,88	170,31	170,73	171,15	171,58
1.3.	СНІІ	-	млн. кВт.ч	563,39	587,17	588,85	590,54	592,23	593,92	595,62
1.4.	НН	-	млн. кВт.ч	420,09	478,28	479,96	481,65	483,34	485,04	486,73
2	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	-	млн. кВт.ч	90,21	92,80	92,51	92,23	91,77	91,31	90,85
		-	млн. руб. без НДС	213,58	228,73	237,17	245,91	254,47	263,33	272,49
		-	% от п.1	14,91	15,16	14,98	14,88	14,73	14,59	14,44
2.1.	ВН	-	млн. кВт.ч	0,52	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		-	млн. руб. без НДС	1,36	1,62	1,69	1,76	1,83	1,90	1,98
		-	% от п.1.1.	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
2.2.	СНІ	-	млн. кВт.ч	4,22	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
		-	млн. руб. без НДС	9,84	9,63	10,02	10,41	10,83	11,26	11,71
		-	% от п.1.2.	2,81	2,34	2,34	2,33	2,33	2,32	2,31
2.3.	СНІІ	-	млн. кВт.ч	30,90	32,32	32,31	32,30	32,30	32,30	32,30
		-	млн. руб. без НДС	75,67	82,31	85,58	88,99	92,55	96,25	100,10
		-	% от п.1.3.	5,48	5,50	5,49	5,47	5,45	5,44	5,42
2.4.	НН	-	млн. кВт.ч	55,09	56,51	56,23	55,95	55,49	55,03	54,58
		-	млн. руб. без НДС	126,70	135,17	139,88	144,75	149,30	153,99	158,82
		-	% от п.1.4.	13,11	11,82	11,72	11,62	11,48	11,35	11,21

3	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	-	млн. кВт.ч	3,95	4,04	4,03	4,01	3,99	3,97	3,95
		-	% от п.2.	4,38	4,36	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
3.1.	ВН	-	млн. кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		-	% от п.2.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	СН1	-	млн. кВт.ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		-	% от п.2.2.	7,48	7,95	7,95	7,96	7,96	7,96	7,96
3.3.	СН2	-	млн. кВт.ч	3,63	3,73	3,71	3,70	3,68	3,66	3,64
		-	% от п.2.3.	11,76	11,53	11,49	11,45	11,38	11,32	11,26
4.	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	-	млн.руб. без НДС	15,58	15,52	15,03	14,56	15,09	15,65	16,22
		-	тыс. т у.т.	626,63	592,61	546,03	501,65	499,78	497,93	496,09
4.1.	электрическая энергия	-	млн. кВт.ч	1,23	1,27	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
		-	тыс. т у.т.	151,04	156,44	154,32	154,19	154,05	153,92	153,79
		-	млн.руб. без НДС	5,39	5,80	5,96	6,19	6,43	6,68	6,94
4.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	-	Гкал	3 325,78	3 050,13	2 739,25	2 429,78	2 417,69	2 405,67	2 393,70
		-	тыс. т у.т.	475,59	436,17	391,71	347,46	345,73	344,01	342,30
		-	млн.руб. без НДС	10,19	9,72	9,07	8,37	8,66	8,96	9,28
5	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	-	млн.руб. без НДС	0,51	0,56	0,58	0,61	0,64	0,67	0,70
		-	тыс. м ³	3,79	4,03	3,96	4,04	4,06	4,08	4,10
5.1.	<i>водоснабжение горячее</i>	-	тыс. м ³	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,25	0,25
		-	млн.руб. без НДС	0,08	0,09	0,09	0,10	0,11	0,11	0,12
5.2.	<i>водоснабжение холодное</i>	-	тыс. м ³	3,19	3,43	3,34	3,39	3,41	3,42	3,44
		-	млн.руб. без НДС	0,38	0,43	0,43	0,46	0,48	0,50	0,52
5.3.	<i>иные виды природных ресурсов</i>	-	тыс. м ³ /тыс.л/тыс.т.	0,37	0,37	0,39	0,40	0,40	0,41	0,41
		-	млн.руб. без НДС	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
6	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	-	тыс.л./м ³	160,61	158,48	157,18	154,28	154,00	153,80	153,61
		-	тыс. т у.т.	232,78	229,72	227,96	223,85	223,51	223,25	223,02
		-	млн. руб. без НДС	5,86	6,01	6,20	6,33	6,58	6,83	7,10
6.1.	бензин	-	тыс.л.	95,14	94,31	93,81	92,61	92,60	92,59	92,58
		-	тыс. т у.т.	141,76	140,53	139,78	137,99	137,97	137,96	137,94
		-	млн. руб. без НДС	3,33	3,43	3,55	3,65	3,79	3,94	4,10
6.2.	дизельное топливо	-	тыс.л.	52,26	51,16	50,86	49,66	49,60	49,52	49,49
		-	тыс. т у.т.	75,78	74,19	73,75	72,01	71,92	71,80	71,76
		-	млн. руб. без НДС	2,16	2,20	2,27	2,31	2,40	2,49	2,59
6.3.	компримированный природный газ	-	тыс.м ³ .	13,21	13,00	12,50	12,00	11,80	11,69	11,54
		-	тыс. т у.т.	15,25	15,00	14,43	13,85	13,62	13,49	13,32
		-	млн. руб. без НДС	0,37	0,38	0,38	0,38	0,39	0,40	0,41

Приложение № 3
к требованиям 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 июня 2014 г. № 398

КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ)
ТЕХНИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Численности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы							Статья затрат	Источник финансирования	
2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
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.				35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34														
																0,088			0,4					Прочие расходы	Тариф
0,0079	0,9717	0,04266	0,0079	0,9717	0,04424	0,0079	0,9717	0,04582	0,0079	0,9717	0,0474				30		16,08845							Аренда электросетевго имущества	Арендные платежи
0,12054	14,82642	0,650916	0,12054	14,82642	0,675024	0,12054	14,82642	0,699132	0,12054	14,82642	0,72324							1,25	1,25					Новое строительство	Тариф
0,01	1,23	0,054	0,019	2,337	0,1064	0,019	2,337	0,1064	0,019	2,337	0,1064							0,108	0,072	0,182				ТР, материалы	Тариф
5,8	0,08294	0,024948	5,8	0,08294	0,025872	5,8	0,08294	0,026796	5,8	0,08294	0,02772							26						Аренда электросетевго имущества	Арендные платежи