

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



Руководитель организации
Генеральный директор
(должность)

Каров М.И.
(Ф.И.О.)

2023 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Акционерного Общества «Югорская региональная электросетевая компания»
(наименование организации)
на 2023 - 2027 годы

13

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			628012, Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра АО, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д.52/1								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Руководитель группы энергосбережения и качества электроэнергии, АО «ОРЭСК» отдела транспорта электроэнергии АО «ОРЭСК» Бажин Антон Александрович, 8 (3467) 318595 доб. 9-1412 Bajinaa@yuuresk.ru								
Год	Даты начала и окончания действия программы		2023 - 2027 гг.								
	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)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
	всего	в т.ч. капитальные		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
2022 г (базовый год)*	-	-	-	14 486,143	373,360	-	-	820,200	34,440	-	-
2023	48,680	43,258	11,14%	14 772,300	397,190	215,603	4,908	813,940	34,690	1,573	0,312
2024	159,177	88,522	44,39%	14 863,430	415,630	252,198	6,006	796,900	35,330	12,886	0,850
2025	175,812	141,203	19,69%	14 902,210	433,380	248,054	5,994	784,310	36,100	46,038	1,142
2026	182,998	156,647	14,40%	14 920,770	451,280	226,087	5,673	779,760	37,320	8,570	0,567
2027	226,316	209,208	7,56%	14 965,650	470,450	241,894	6,635	775,260	38,570	0,000	0,237
ВСЕГО	792,983	638,838	19,44%	74 424,360	2 167,930	1 183,836	29,216	3 950,170	182,010	69,067	3,108

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

к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в целом по предприятию как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности по передаче электрической энергии.

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли*	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) 2022 г., величина потребления ТЭР	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
I. Целевые показатели										
1.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:									
1.1.	Удельный расход электрической энергии на 1 м2 площади помещений	кВтч/м2	31,8		0,141	0,138	0,135	0,132	0,132	0,131
1.2.	Удельный расход тепловой энергии на 1 м3 объема помещений	Гкал/м3	0,56		0,044	0,042	0,041	0,039	0,039	0,038
1.3.	Удельный расход воды на 1 м2 площади помещений	м3/м2			0,212	0,209	0,207	0,205	0,204	0,202
2.	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери):									
2.1.	Утвержденный процент потерь от отпуска электроэнергии в сеть	%	10,8	от 3 до 5%	7,92	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
2.2.	Фактический процент потерь от отпуска электроэнергии в сеть для сопоставимых условий	%	10,8	от 3 до 5%	7,46	7,67	7,64	7,63	7,62	7,61
3.	Уровень оснащения осветительными устройствами с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств	%	7		75	75	75	75	75	75
4.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), Количество CO2-эквивалента	т			1243,579	1231,143	1218,832	1206,644	1194,577	1182,631
II. Прочие показатели										
1.	В рамках иных программ, реализуемых организацией экономии топливно-энергетических ресурсов не планируется									

2. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций по передаче электрической энергии

1.	Удельный (на 1 м3 отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной	Этажность зданий			
		1	2	3	4 и выше
	Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м3·°C·сут.)	30,5	29	28	23
2.	Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.				
3.	Предельные относительные технологические потери электроэнергии по ступеням напряжения электрических сетей данного уровня напряжения по отношению к отпуску электроэнергии в сеть должны быть не более: 35 кВ - 8%; 6 - 10 кВ - 8 - 10%; 0,4 кВ - 10 - 14%.				

* Данные из Государственного доклада о состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в Российской Федерации в 2016 г., Минэнерго России.

