

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
акционерного общества «Югорская
региональная электросетевая компания»

М.И. Каров

« 31 » марта 2023 г.



**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ»
НА 2023-2027 гг.**

г. Ханты-Мансийск, 2023

3

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ»
НА 2023 - 2027 гг.**

г. Ханты-Мансийск, 2023

Оглавление

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, паспорт программы	5
2. Информация об организации	8
2.1 Общая информация, Основные виды деятельности организации	8
2.2 Сведения о существующей системе электроснабжения	8
2.3 Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения	10
2.4 Сведения об автопарке предприятия	11
2.5 Сведения о составе и текущем состоянии системы учета электрической энергии (мощности) АО «ЮРЭСК»	14
2.6 Сведения о количестве точек учета энергетических ресурсов на хозяйственные нужды	21
2.7 Сведения о потреблении энергетических ресурсов	23
2.8 Показатели баланса электрической энергии основного вида деятельности (фактический и планируемые на регулируемый период)	23
2.9 Показатели баланса потребления энергоресурсов на хозяйственные нужды (фактические и планируемые на регулируемый период)	28
3. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	30
4. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет	31
5. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	33
6. Экономические показатели программы	35
7. 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	36
7.1 Изменение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы	36
7.2 Изменение потребления энергетических ресурсов на хозяйственные нужды (по зданиям и сооружениям) в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы	36
8. Значения целевых показателей программы по годам периода действия программы	37
8.1 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	37
8.2 Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций по передаче электрической энергии	40
8.3 Величина экономии ТЭР, абсолютные и относительные значения, по годам периода действия программы для достижения целевых показателей	40

9. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации	41
10. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий	42
11. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности и исполнением целевых показателей программы	46
11.1 Формы отчетности и порядок формирования отчетности в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. № 398	46

1. СВЕДЕНИЯ О ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Основные Программные положения	
Полное наименование программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Югорская региональная электросетевая компания» на 2023–2027 годы (АО «ЮРЭСК»»).
Разработчики Программы	Акционерное Общество «Югорская региональная электросетевая компания».
Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего программу	Каров Матвей Игоревич, генеральный директор Акционерного Общества «Югорская региональная электросетевая компания»
Основные исполнители Программы	Акционерное Общество «Югорская региональная электросетевая компания», специализированные организации на конкурсной основе.
Сроки реализации Программы	2023 - 2027 годы
Цель Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Реализация приоритетных направлений государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности; – Реализация потенциала энергосбережения АО «ЮРЭСК», Ханты-Мансийского автономного округа - Югры для достижения целей снижения энергоемкости валового регионального продукта; – Максимальное использование имеющихся резервов экономии топливно-энергетических ресурсов; – Развитие энергосбережения и энергетической эффективности; – Обеспечение режима надежного, безопасного, бездефицитного энергоснабжения; – Реализация целевой Программы энергосбережения; – Активное вовлечение всех групп потребителей в энерго-, ресурсосбережение.
Основные задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий; – Снижение доли энергетических издержек, снижение нагрузки по оплате услуг энергоснабжения, обеспечение качественными энергетическими услугами по доступным ценам; – Повышение энергетической эффективности регулируемых видов деятельности; – Сокращение потребления электрической и тепловой энергии и воды в административно-производственных помещениях до нормативных значений; – Внедрение энергоэффективных технологий, конструктивных решений и материалов, систем управления энергопотреблением, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения; – Обеспечение точности, достоверности и единства измерений и учета топливно-энергетических ресурсов в процессе производства, транспортировки, хранения и потребления; – Формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности на основе комплексного развития инфраструктуры, обучения и повышения квалификации руководителей и специалистов, занятых в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, пропаганды и внедрения системы энергетического менеджмента; – Реализация механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности, обеспечивающих активизацию деятельности как населения, так и бизнеса по реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности; – Формирование механизмов стимулирования деятельности энергосервисных компаний; подготовка кадров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Целевые показатели: - Целевые показатели программы АО «ЮРЭСК» как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, по передаче электрической энергии:							
	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2023	2024	2025	2026	2027
	1.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды						
	1.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м2 площади помещений	кВт*ч	0,138	0,135	0,132	0,132	0,131
	1.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м3 объема помещений	Гкал	0,042	0,041	0,039	0,039	0,038
	1.3	Удельный расход воды на 1 м2 площади помещений	м3	0,209	0,207	0,205	0,204	0,202
	2	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери):						
	2.1.	Утвержденный уровень потерь от отпуска электроэнергии в сеть	%	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
	2.2.	Фактический уровень потерь от отпуска электроэнергии в сеть для сопоставимых условий	%	7,67	7,64	7,63	7,62	7,61
3	Уровень оснащения осветительными устройствами с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств							
4	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), Количество CO2-эквивалента, т							
Суммарное обеспечение экономии ТЭР за счет выполнения запланированных мероприятий Программы и ожидаемый экономический эффект	Суммарное обеспечение экономии ТЭР за счет выполнения запланированных мероприятий Программы и ожидаемый экономический эффект (не нарастающим итогом):							
	Показатель						Период 2023-2027 гг.	
	Суммарная экономия электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, тыс. кВт*ч						9621,22	
	Суммарная экономия электрической энергии на хоз. нужды, кВт*ч						139,73	
	Суммарная экономия тепловой энергии, Гкал						398,73	
	Суммарная экономия воды, м3						497,82	
	Суммарная экономия моторного топлива, т у. т.						1148,46	
Ожидаемый экономический эффект, тыс. руб.						32324,43		
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	Программа обеспечивает выполнение установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по удельным и фактическим показателям.							

ПАСПОРТ

Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Югорская региональная электросетевая компания» на 2023 – 2027 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»																									
Почтовый адрес		628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1																									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Руководитель группы энергосбережения и качества электроэнергии, АО «ЮРЭСК» отдела транспорта электроэнергии АО «ЮРЭСК» Бажин Антон Александрович, 8 (3467) 318595 доб. 9-1412 Bajinaa@yuresk.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)																							
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%; text-align: center;">всего</td> <td style="width: 50%; text-align: center;">в т.ч. капитальные</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">48,680</td> <td style="text-align: center;">43,258</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">159,177</td> <td style="text-align: center;">88,522</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">175,812</td> <td style="text-align: center;">141,203</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">182,998</td> <td style="text-align: center;">156,647</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">226,316</td> <td style="text-align: center;">209,208</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">ВСЕГО</td> <td style="text-align: center;">638,838</td> </tr> </table>			всего	в т.ч. капитальные	-	-	48,680	43,258	159,177	88,522	175,812	141,203	182,998	156,647	226,316	209,208	ВСЕГО	638,838	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				всего	в т.ч. капитальные																						
				-	-																						
48,680				43,258																							
159,177	88,522																										
175,812	141,203																										
182,998	156,647																										
226,316	209,208																										
ВСЕГО	638,838																										
		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															

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

АО «ЮРЭСК» зарегистрировано 18 октября 2011 года и работает в энергетическом секторе Ханты-Мансийского автономного округа с 1 января 2012 года.

Наименование организации полное - Акционерное Общество «Югорская региональная электросетевая компания».

Наименование организации краткое - АО «ЮРЭСК».

Юридический адрес: 628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1.

Фактический адрес: 628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1.

Телефон: 8 (3467) 31-85-95, E-mail: office@yuresk.ru

Сайт Заказчика: www.yuresk.ru

Генеральный директор Каров Матвей Игоревич, действует на основании Устава.

Основные виды уставной деятельности ОКВЭД-2001:

- 40.10.2- Передача электроэнергии;

- 40.10.3- Распределение электроэнергии;

- 40.10.5- Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей.

Производственно-хозяйственная деятельность осуществляется в пределах централизованной зоны энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Действует пять филиалов АО «ЮРЭСК»: Березовский филиал, Белоярский филиал, Няганский филиал, Кондинский филиал, Советский филиал.

Мажоритарным акционером АО «ЮРЭСК» является акционерное общество «Югра-Актив» (АО «Югра-Актив»), которое владеет 99,9999999898 % акций, при этом 100 % акций АО «Югра-Актив» владеет Ханты-Мансийский автономный округ – Югра в лице Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа– Югры, который владеет 0,0000000102 % акций.

2.2 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

По состоянию на 2022 год в собственности (на другом законном основании) АО «ЮРЭСК» находилось ПС, КТП, РП 939 штук, 2781,35 км ВЛЭП классов напряжения ВН - НН и 827,57 км КЛЭП классов напряжения ВН – НН.

В таблице 2.2.1 представлены общие сведения о составе электросетевого имущества филиалов АО «ЮРЭСК», в таблицах 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 представлены детализированные сведения.

Таблица 2.2.1 Общие сведения о составе электросетевого имущества филиалов АО «ЮРЭСК»

Наименование филиала	Зона обслуживания	Количество обслуживаемых ПС, КТП, РП, шт	Протяженность обслуживаемых ВЛ 0,4-110 кВ, км	Протяженность обслуживаемых КЛ 0,4-35 кВ, км
Кондинский филиал АО «ЮРЭСК»	Кондинский район (ХМАО)	274	912,57	57,36
Советский филиал АО «ЮРЭСК»	г. Советский, г. Югорск, Советский район (ХМАО)	420	978,43	349,536
Березовский филиал АО «ЮРЭСК»	Березовский район (ХМАО)	124	403,039	85,15
Белоярский филиал АО «ЮРЭСК»	г. Белоярский, Белоярский район (ХМАО).	98	136,495	129,969
Няганский филиал АО «ЮРЭСК»	г. Нягань (ХМАО)	227	251,164	173,587
ОАО «ЮТЭК-ХМР»	Ханты-Мансийский район (ХМАО)	98	382,69	4,31

Наименование филиала	Зона обслуживания	Количество обслуживаемых ПС, КТП, РП, шт	Протяженность обслуживаемых ВЛ 0,4-110 кВ, км	Протяженность обслуживаемых КЛ 0,4-35 кВ, км
АО «ЮТЭК-Когалым»	г. Когалым (ХМАО)	143	91,91	291,27
Подстанции 110 кВ АО «ЮРЭСК»	ХМАО	74	210,91	190,57

Таблица 2.2.2 Перечень центров питания 110-35 кВ

№ п/п	Наименование подстанции	Уровень напряжения, кВ	Установленная мощность существующих силовых трансформаторов, МВА	
			1Т	2Т
1	ПС Пионерная-2	110/10/6	40	40
2	ПС Восточная (Авангард)	110/10	25	25
3	ПС Самарово	110/10	25	25
4	ПС Западная	110/10	16	16
5	ПС ГИБДД	110/35/10	40	40
6	ПС Ярки	35/10	10	10
7	ПС Урай-2 (Евра)	110/6	25	25
8	ПС Юмас	110/35/10	16	16
9	ПС МДФ	110/10/10	25	25
10	ПС Тесла	35/10	6,3	6,3
11	ПС Фарада	35/10	6,3	6,3
12	ПС Луговая	35/10	2,5	2,5
13	ПС Половинка	35/10	2,5	2,5
14	ПС Ямки	35/10	1,6	1,6
15	ПС Кама	35/10	1,6	1,6
16	ПС Лорба	110/10	2,5	-
17	ПС Сергино	110/10	25	25
18	ПС Шеркалы	110/10	2,5	2,5
19	ПС Кода	110/10	6,3	6,3
20	ПС Восточная (Чара)	110/10	25	25
21	ПС № 30 «Прибалтийская»	35/10	4	4
22	ПС № 35 «Поселковая»	35/6	10	10
23	ПС № 36 «Аэропорт»	35/6	2,5	2,5
24	ПС № 21 «Водозабор»	35/10	6,3	6,3
25	ПС Березово	110/35/6	16	16
26	ПС Полноват	110/10	2,5	2,5
27	ПС № 33 «Галактика»	35/6	6,3	6,3
28	ПС «Цингалы»	35/10	2,5	2,5

Таблица 2.2.3 Количество и установленная мощность трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Количество, шт.			Установленная мощность, кВА		
			2016	2022	Изменение	2016	2022	Изменение
1.1	До 2500	3-20	1 830	2 025	195	858 930	899 930	+41 000
1.2		27,5-35	4	6	2	6 400	9 600	+3 200
2.1	От 2500 до 10000	3-20	0		0			0
2.2		35	22	20	-2	116 600	113 000	-3 600
2.3		110-154	7	4	-3	28 900	10 000	-18 900
3.1	От 10000 до 80000 включительно	3-20	0		0			0
3.2		27,5-35	2		-2	32 000		-32 000
3.3		110-154	22	26	4	556 000	581 000	+25 000
3.4		220	0		0		0	
4.1	Более 80000	110-154	0		0			0
4.2		220	2	2	0	250 000	250 000	0
4.3		330 однофазные	0		0			0
5	Итого:	-	1889	2083	194	1 848 830	1 863 530	+14 700

Таблица 2.2.4 Сведения о протяженности воздушных и кабельных линиях электропередачи

№ п/п	Класс напряжения	Протяженность, км		
		2016	2022	Изменение
1	Воздушные линии			
1.1	110 кВ	283,62	250,97	-32,65
1.2	35 кВ	393,66	426,32	+32,66
1.3	27,5 кВ	0		0
1.4	20 кВ	231,28	199,705	-31,575
1.5	10 кВ	1133,21	1339,06	+205,845
1.6	6 кВ	167,8		-167,8
1.7	Итого от 6 кВ и выше	2209,57	2216,05	+6,48
1.8	3 кВ	0		0
1.9	2 кВ	0		0
1.10	500 Вольт и ниже	1753,91	1884,93	+131,02
1.11	Итого ниже 6 кВ	1753,91	1884,93	+131,02
1.12	Всего по воздушным линиям	3963,48	4100,98	+137,5
2	Кабельные линии			
2.1	35 кВ	4,37	3,98	-0,39
2.2	27,5 кВ	0		0
2.3	20 кВ	4,64	5,03	+0,39
2.4	10 кВ	681,15	758,18	+77,03
2.5	6 кВ	17,83		-17,83
2.6	Итого от 6 кВ и выше	707,99	767,19	+77,03
2.7	3 кВ	0		0
2.8	2 кВ	0		0
2.9	500 Вольт и ниже	800,67	829,63	+28,96
2.10	Итого ниже 6 кВ	800,67	829,63	+28,96
2.11	Всего по кабельным линиям	1508,66	1596,82	+105,99
3	Всего по воздушным и кабельным линиям	5472,14	5697,8	+243,49

2.3 СВЕДЕНИЯ О ЗДАНИЯХ АДМИНИСТРАТИВНОГО И АДМИНИСТРАТИВНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

По состоянию на 01.01.2023 в собственности (или на другом законном основании) АО «ЮРЭСК» находятся 21 здание и сооружений административно-хозяйственного назначения.

В таблице 2.3.1 представлен перечень зданий и сооружений административно-хозяйственного назначения АО «ЮРЭСК» находящихся в собственности (или на другом законном основании).

Таблица 2.3.1 Перечень зданий и сооружений административно-хозяйственного назначения АО «ЮРЭСК» находящихся в собственности (на другом законном основании)

№	Наименование здания, строения, сооружения
1	Административное здание центрального офиса АО «ЮРЭСК», ул. Ленина, 52/1
2	Производственно-диспетчерский пункт, п. Луговой, филиал Кондинского района АО «ЮРЭСК» по адресу: п. Луговой, ул. Гагарина, 34В
3	Производственно-бытовой корпус п.г.т. Междуреченский, филиал Кондинского района АО «ЮРЭСК» по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б
4	Лаборатория п.г.т. Междуреченский, филиал Кондинского района АО «ЮРЭСК» по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б
5	Гараж-ангар п.г.т. Междуреченский, филиал Кондинского района АО «ЮРЭСК» по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б
6	Гараж п.г.т. Междуреченский, филиал Кондинского района АО «ЮРЭСК» по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б
7	Административное здание п.г.т. Междуреченский, филиал Кондинского района АО «ЮРЭСК» по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б
8	Административное здание, г. Югорск, филиал Советского филиала АО «ЮРЭСК» по адресу: г. Югорск, ул. Геологов, д.8
9	Административно-бытовой корпус, производственный участок, гостиница АО «ЮРЭСК» г. Сургут по адресу: г. Сургут, пр. Набережный, д. 27

№	Наименование здания, строения, сооружения
10	Нежилое помещение в здании гаража г. Советский, филиал Советского района АО «ЮРЭСК» по адресу: г. Советский, ул. Гастелло, 5а
11	Административное здание Советского филиала АО «ЮРЭСК» по адресу: г. Советский, ул. Гастелло, 5а
12	База (г. Ханты-Мансийск, ул. Газовиков, д. 7)
13	ЦРП-1 «Город» (г. Белоярский, ул. Центральная 11а)
14	Административное здание (пгт. Березово, ул. Механическая, д. 1)
15	Гараж (пгт. Березово, ул. Механическая, д.1/3)
16	Нежилое помещение (п. Коммунистический, ул. Мира, д. 4б)
17	ЦРП (г. Советский, ул. Коммунистическая, д. 47а, стр. 1)
18	Склад (г. Нягань, ул. Сергинская, д. 27)
19	РЭС (г. Нягань, пр. Нефтяников, д. 7, к. 6)
20	г. Югорск ул. Геологов, д. 8 (Административное здание)
21	ОДС (Склад готовой продукции), г. Нягань, пр-т Нефтяников 7, корп. 5

В таблице 2.3.2 представлен перечень зданий и сооружений административно-хозяйственного назначения АО «ЮРЭСК», находящихся в собственности предприятия. По данным зданиям разрабатываются мероприятия энергосбережения и повышения энергетической эффективности для включения их в Программу.

Таблица 2.3.2 Перечень зданий и сооружений административно-хозяйственного назначения АО «ЮРЭСК», находящихся в собственности

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)
1	Основных цехов (производств), всего в том числе:
1.1.	г. Нягань, ул.Сергинская,27 (Ремонтный цех)
1.1.	г. Нягань, пр.Нефтяников,7 к.6 (Ремонтный цех)
2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:
2.1	г.п. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б (Гараж)
2.2	г.п. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б (Гараж)
2.3	г.п. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б (Лаборатория)
2.4	г. Югорск ул. Геологов, д.8 (Гараж)
3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:
3.1	г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина 52/1 (Административное здание)
3.2	г.п. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б (Административное здание)
3.3	г.п. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б (Административное здание)
3.4	г.п. Луговой, ул. Гагарина, 34В (Административное здание)
3.5	г. Югорск ул. Геологов, д.8 (Административное здание)

2.4 СВЕДЕНИЯ ОБ АВТОПАРКЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 01.01.2023 на предприятии эксплуатировалось сто семь единиц автотранспортных средств (АТС). Сведения по структуре, количеству и типам АТС представлены в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1. Структура автопарка АО «ЮРЭСК»

№	Марка, АТС, гос.№	Тип АТС (легк, фург, груз, автоб, груз борг, самосв, спец)	Установлена система Глонасс мониторинг (да/нет)	Год выпуска	Марка мотора. топлива
г. Ханты-Мансийск					
1	Toyota Land Cruiser 200, Т 808 АС 186	лег.	нет	2014	АИ-95
2	Toyota Land Cruiser (Prado) 150, X 266 АН 186	лег.	да	2012	АИ-92
3	Toyota Camry, Е 021 АВ 186	лег.	да	2012	АИ-92
4	Toyota Camry, Е 016 АВ 186	лег.	да	2012	АИ-92
5	Toyota Hilux, Е 019 АВ 186	лег.	да	2012	ДТ
6	Toyota Hilux, Е 020 АВ 186	лег.	да	2012	ДТ
7	Toyota Hiace, X 265 АН 186	автобус	да	2012	АИ-92
8	ГАЗ-33106, X 055 АР 186	груз. авто.	да	2013	ДТ
9	ГАЗ-27057, О 306 ВМ 186	легк. Фург	да	2016	АИ-92

№	Марка, АТС, гос.№	Тип АТС (легк, фург, груз, автоб, груз борг, самоесп, спец)	Установлена система Глонасс мониторинг (да/нет)	Год выпуска	Марка мотора, топлива
10	МТЗ-82.1, УВ 8981 86	спец.	да	2013	ДТ
11	Передвижная электр-ая лаборатория ЛВИ НVT-1 №668 на базе, а/м ГАЗ-27057, У 455 АС 186	спец.	да	2014	АИ-92
12	Передвижная электр-ая лаборатория ЛВИ НVT-2А на базе, а/м ГАЗ-27057, Т 860 АС 186	спец.	да	2014	АИ-92
13	Peugeot Partner Terce DKD Outdoor, E 667 MB 186	лег.	да	2016	АИ-92
14	Peugeot Partner Terce DKD Outdoor, E 691 MB 186	лег.	да	2016	АИ-92
15	TOYOTA FORTUNER, В 132 ВР 186	лег.	да	2019	АИ-92
Кондинский филиал					
1	УАЗ-390995, Т 807 XX 86	лег.	да	2012	АИ-92
2	УАЗ-390995, Т 809 XX 86	лег.	да	2012	АИ-92
3	УАЗ-390995, Т 810 XX 86	лег.	да	2012	АИ-92
4	УАЗ-390995, Т 811 XX 86	лег.	да	2012	АИ-92
5	УАЗ-390995, Т 812 XX 86	лег.	да	2012	АИ-92
6	УАЗ-390995, В 533 АА 186	лег.	да	2012	АИ-92
7	УАЗ-390995, В 534 АА 186	лег.	да	2012	АИ-92
8	УАЗ-390995, Т 880 АС 186	лег.	да	2014	АИ-92
9	УАЗ-390995, Т 881 АС 186	лег.	да	2014	АИ-92
10	УАЗ-390995-04, В 513 РУ 186	лег.	да	2020	АИ-92
11	LADA NIVA, В 487 РУ 186	лег.	да	2020	АИ-92
12	УАЗ-390945, Е 937 РС 82	лег.	да	2017	АИ-92
13	УАЗ PICKUP, М 647 АР 186	лег.	да	2019	АИ-92
14	Toyota Land Cruiser 150, Е 022 АВ 186	лег.	да	2012	АИ-92
15	Электролаборатория ГАЗ 28755С, Т 859 АС 186	спец.	да	2014	АИ-92
16	Тягач седельный Камаз 65225-43, А 229 АР 186	груз. авто.	да	2014	ДТ
17	Спец. автомобиль мастерская Урал 3337М6, Е 034 XX 86	спец.	да	2012	ДТ
18	Автогидроподъемник 3732V5 АГП, В 036 XX 86	спец.	да	2012	ДТ
19	Трактор Беларус-82.1, 86 УК 1157	спец.	да	2014	ДТ
20	Экскаватор-погрузчик ЭП-Ф-П, УЕ 9847 86	спец.	да	2012	ДТ
21	Бурильно-крановая машина БМ-205Д, УС 4665 86	спец.	нет	2012	ДТ
Советский филиал					
1	Toyota Land Cruiser (Prado) 150, В 157 АО 186	лег.	да	2013	АИ-95
2	Toyota Corolla, X 286 XX 86	лег.	да	2011	АИ-92
3	ВАЗ-2123, А 207 РО 186	лег.	да	2018	АИ-92
4	УАЗ-390995, Т 869 АС 186	груз. фургон	нет	2014	АИ-92
5	УАЗ-390995, Т 870 АС 186	груз. фургон	да	2014	АИ-92
6	УАЗ-390995, Т 873 АС 186	груз. фургон	да	2014	АИ-92
7	УАЗ-390995, Т 876 АС 186	груз. фургон	да	2014	АИ-92
8	УАЗ-390995, Т 884 АС 186	груз. фургон	да	2014	АИ-92
9	УАЗ-390995, Т 885 АС 186	груз. фургон	нет	2014	АИ-92
10	ГАЗ-27527, Е 761 КХ 186	груз. фургон	да	2019	АИ-92
11	ГАЗ-27527, Е 586 АА 186	груз. фургон	да	2019	АИ-92
12	ГАЗ-27527, Р 272 ВН 186	груз. фургон	да	2019	АИ-92
13	ГАЗ-27527, Р 062 ХМ 186	груз. фургон	да	2019	АИ-92
14	Передвижная ЭТЛ ЛВИ НVT-2А (на базе ГАЗ-27057), У 456 АС 186	спец.	да	2014	АИ-92

№	Марка, АТС, гос.№	Тип АТС (легк, фург, груз, автоб, груз борг, самосв, спец)	Установлена система Глонасс мониторинг (да/нет)	Год выпуска	Марка мотора, топлива
15	Передвижная ЭТЛ ЛВИ НУТ-2А (на базе ГАЗ-27057), Т 861 АС 186	спец.	да	2014	АИ-92
16	ГАЗ-32212, Т 866 АС 186	автобус	да	2014	АИ-92
17	ГАЗ-32212, Т 867 АС 186	автобус	да	2014	АИ-92
18	ГАЗ АГП-14Т, А 378 АР 186	спец.	да	2014	ДТ
19	ГАЗ АГП-22Т, А 377 АР 186	спец.	да	2014	ДТ
20	ГАЗ АГП-22Т, А 379 АР 186	спец.	нет	2014	ДТ
21	ГАЗ БКМ-317, А 523 АР 186	спец.	нет	2014	ДТ
22	МТЗ БМ-205Д-01, УК 1150 86	бурильно-крановая машина	нет	2014	ДТ
23	JCB-4 СХ, УК 1152 86	экскаватор-погрузчик	нет	2014	ДТ
24	Камаз-65221, А 225 АР 186	седельный тягач с КМУ	нет	2014	ДТ
Белоярский филиал					
1	Автомобиль КАМАЗ-65221-43 с КМУ FASSI F295A2.22 Z9L780611E0000005 гос.№А228АР186	спец.	да	2014	ДТ
2	Автомобиль АГП-14Т на базе ГАЗ-33081 ХУУ3813ДННF0000529 гос.№ А 381 АР 186	спец.	да	2014	ДТ
3	Погрузчик-Экскаватор 4СХ 14Н2WM JCB4СХ4WК02266015 гос.№ 86 УК 1154	спец.	да	2014	ДТ
4	Автомобиль УАЗ 390995-440 VIN ХТТ390995Е1212890 гос.№ Т882АС186	лег.	да	2014	АИ-92
5	Автомобиль RENAULT LOGAN NEW VIN Х7L4SRAT451334273 гос.№Т864 АС 186	лег.	да	2014	АИ-92
6	Автомобиль Toyota LC150 VIN RUTBX8FJ9E0015463 гос.№ Т878 АС186	лег.	да	2014	АИ-92
7	Автомобиль УАЗ 323632-241 VIN ХТТ236320Е0020396 гос.№ Т865АС186	лег.	да	2014	АИ-92
8	Автомобиль УАЗ 390995-440 VIN ХТТ390995Е1212857 гос.№ Т883АС186	лег.	да	2014	АИ-92
9	ЭТЛ-10Т-7 на базе ГАЗ-25057-034гос.№ Н 474 УВ 86	спец.	нет	2008	АИ-92
Березовский филиал					
1	УАЗ 390995-440, Т 886 АС 186	лег.	да	2014	АИ-92
2	УАЗ 390995-440, Т 871 АС 86	лег.	да	2014	АИ-92
3	УАЗ 390995-440, Т 874 АС 186	лег.	да	2014	АИ-92
4	УАЗ 390995-440, Т 877 АС 186	лег.	да	2014	АИ-92
5	УАЗ-390995, Т 813 ХХ 86	лег.	да	2012	АИ-92
6	УАЗ 390995-440, Т 875 АС 186	лег.	да	2014	АИ-92
7	Машина бурильно-крановая (БКМ-317-03) на базе ГАЗ 33081, Т 819 ХХ 86	спец.	да	2012	ДТ
8	Трактор Беларус-82.1 БМ-205Д-01, УК 1174 86	спец.	да	2014	ДТ
9	Трактор Беларус-82.1 БМ-205Д-01, УК 1149 86	спец.	да	2014	ДТ
10	АГП-22Т на базе ГАЗ-33081, А 380 АР 186	спец.	да	2014	ДТ
11	АГП-22Т на базе ГАЗ-33081, А 236 АР 186	спец.	да	2014	ДТ
12	Автомобиль КАМАЗ-65221-43 с КМУ FASSI F295A2.22, А 227АР 186	спец.	да	2014	ДТ

№	Марка, АТС, гос.№	Тип АТС (легк, фург, груз, автоб, груз борт, самосв, спец)	Установлена система Глонасс мониторинг (да/нет)	Год выпуска	Марка мотора. топлива
13	Погрузчик-экскаватор 4СХS15Н2WM JCB4СХSMT02266921, УК 1153 86	лег.	да	2014	ДТ
14	Гусеничная транспортная машина ТМ-140, 9974 ТА 86	спец.	да	2013	ДТ
15	Снегоболотоход Странник, 9963 УК 86	спец.	нет	2017	АИ-92
16	Газ 33088 АПП-14, У 236 УУ 86	спец.	нет	2013	ДТ
17	Автомобиль 27844D, Р 326 РК 86	спец.	нет	2007	ДТ
18	Тойота Ленд Крузер Прадо, Р 326 РК 86	лег.	нет	2013	ДТ
Иганьский филиал					
1	Автомобиль, Toyota Camry, гос.№ Т 089 ХХ 86	лег.	да	2012	АИ-92
2	Автомобиль, Toyota Hilux, гос. № Т 887 АС 186	груз. борт.	да	2014	АИ-92
3	Автомобиль, Toyota Hilux, гос. № Е 018 АВ 186	груз. борт.	да	2012	АИ-92
4	Передвижная электр-ая лаборатория Автомобиль, ГАЗ 28755С, гос.№ Т 857 АС186	спец.	да	2014	АИ-92
5	Автомобиль, ГАЗ-27527, гос.№ С 082 НК 750	груз. фургон	да	2019	АИ-92
6	Автомобиль, ГАЗ-27527, гос.№ А 521 ВО 777	груз. фургон	да	2019	АИ-92
7	Автомобиль, ГАЗ-27527, гос.№ В 569 МС 196	груз. фургон	да	2018	АИ-92
8	Автомобиль, УАЗ-Пикап, гос.№ Р 622 НТ 750	груз. борт.	да	2019	АИ-92
9	Автомобиль, Автогидроподъемник 3732V5 АПП- 18Т на базе ГАЗ-33081 АПП-3732V5, гос.№ В 035 ХХ 86	спец.	нет	2012	ДТ
10	Автомобиль, Тягач седельный с КМУ Урал 4320-1951-40 УСТ54532Ь, гос.№ В 599 ХХ 86	груз. тягач седельный	нет	2012	ДТ
11	Машина бурильно-крановая БМ-205Д-01, гос.№ 86 УК 1173	спец.	да	2014	ДТ
12	Дизельная электростанция АРП-145С в капоте на шасси, гос.№ 86 УВ 8986 86	спец.	нет	2013	ДТ
13	Снегоболотоход гусеничный, ГАЗ 34039-32, гос. № 86УК 1156	спец.	да	2014	ДТ
14	Автомобиль, ГАЗ 27527, гос.№ Н 954 ХМ 86	груз. фургон	нет	2012	АИ-92
15	Автомобиль, ГАЗ 27527, гос.№ Н 960ХМ 86	груз. фургон	нет	2012	АИ-92
16	Автомобиль, Renault Logan, гос.№ О 132 УУ 86	лег.	нет	2011	АИ-92
17	Автомобиль, Автогидроподъемник Чайка-Сервис АПП- Т322-27844S на базе ГАЗ-33081 гос.№ В 302 ТК 186	спец.	нет	2020	ДТ
Сургутское подразделение					
1	Toyota Hilux, X 267 АН 186	лег.	да	2012	ДТ
2	УАЗ-390995, Т 815 ХХ 86	лег.	да	2012	АИ-92
3	УАЗ-Патриот пикап, Р 035 АС 186	лег.	да	2019	АИ-92

2.5 СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ И ТЕКУЩЕМ СОСТОЯНИИ СИСТЕМЫ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) АО «ЮРЭСК»

Основной целью учёта, является получение достоверной информации о количестве принятой, распределенной и потребленной электрической энергии (мощности). Для

реализации целей учёта в АО «ЮРЭСК» создана система расчетного и технического учёта электрической энергии (мощности):

- система технического учёта, определяющая значение приёма электрической энергии (мощности) в сеть;
- система расчетного учёта, определяющая значение поставки электрической энергии (мощности) потребителям (полезный отпуск).

Договором оказания услуг по передаче электрической энергии.

Точки приёма в сеть АО «ЮРЭСК» по централизованной зоне электроснабжения представлены в следующем сечении:

- ООО «Газпром трансгаз Югорск» - АО «ЮРЭСК» - 12 точек учёта;
- ПАО «ФСК ЕЭС» - АО «ЮРЭСК» - 19 точек учёта;
- АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК» - 227 точек учёта;
- АО «Транснефть – Сибирь» - АО «ЮРЭСК» - 3 точки учёта;
- АО «Аэропорт-Белоярский» - АО «ЮРЭСК» - 1 точка учёта;
- ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - АО «ЮРЭСК» - 19 точек учёта;
- ПАО «Передвижная энергетика ПЭС «Казым» - АО «ЮРЭСК» - 6 точек учёта;
- МУП «СРЭС» МО Сургутский район- АО «ЮРЭСК» - 1 точка учёта;
- ООО «Газпромэнерго» - АО «ЮРЭСК» - 6 точек учёта;
- ПАО «Сургутнефтегаз» - АО «ЮРЭСК» - 2 точки учёта;
- ООО «Аэропорт Советский» - АО «ЮРЭСК» - 1 точка учёта.

Точки учета сальдо-перетока электроэнергии АО «ЮРЭСК» в другие организации представлены в следующем сечении:

- АО «ЮРЭСК» - АО «РЖД» - 2 точки учёта;
- АО «ЮРЭСК» - ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» - 290 точка учета;
- АО «ЮРЭСК» - ООО «Газпромэнерго» - 6 точек учета;
- АО «ЮРЭСК» - ООО «ХМГЭС» - 44 точки учета;
- АО «ЮРЭСК» - МУП «СРЭС» МО Сургутский район - 6 точек учета;
- АО «ЮРЭСК» - ООО «Сургутские городские электрические сети» - 34 точки учёта;
- АО «ЮРЭСК» - АО «Россети Тюмень» - 2 точки учёта;
- АО «ЮРЭСК» - ООО «Дорстрой» - 1 точка учёта;
- АО «ЮРЭСК» - АО «НордЭнерджиСистемс» - 5 точек учёта.

В таблице 2.5.1 представлены сводные данные по количеству точек приёма электрической энергии в сеть АО «ЮРЭСК» для целей расчетного учета электрической энергии по уровням напряжения.

Таблица 2.5.1 – Сводные данные по количеству точек приёма электрической энергии в сеть АО «ЮРЭСК»

Уровень напряжения	Общее количество точек учета	Количество точек учета находящихся на балансе АО «ЮРЭСК»	Количество точек учета находящихся не на балансе АО «ЮРЭСК»
ВН	12	10	2
СН-1	13	6	7
СН-2	228	102	126
НН	43	36	7
Всего	296	154	142

В таблице 2.5.2 представлены сводные данные по точкам приёма электрической энергии в сеть АО «ЮРЭСК» по централизованной зоне электроснабжения находящихся не на границе балансового разграничения.

Таблица 2.5.2 – Сводные данные по точкам приёма электрической энергии в сеть АО «ЮРЭСК» по централизованной зоне электроснабжения находящихся не на границе балансового разграничения

Уровень напряжения	Общее количество точек учета	Количество точек учета находящихся не в границе балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО
ВН	12	2
СН-1	13	2
СН-2	228	64
НН	43	35
Всего	296	103

Таблица 2.5.3 – Сводные данные по точкам приема электроэнергии в сеть АО «ЮРЭСК»

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности и между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
ПС 110/10 кВ «Авангард» (г. Ханты-Мансийск), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Авангард» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	14	0		
НН	2	0		
ПС 110/10 кВ «Западная» (г. Ханты-Мансийск), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	2		Оборудование ПС 110/10 кВ «Западная» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	-	0		
ПС 110/10 кВ «Самарово» (г. Ханты-Мансийск), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	2		Оборудование ПС 110/10 кВ «Самарово» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	-	0		
ПС 110/10/6 кВ «Пионерная-2» (г. Сургут), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	0		Оборудование ПС 110/10/6 кВ «Пионерная-2» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	-	0		
ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД» (Ханты-Мансийский район), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	2		Оборудование ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	-	0		
ПС 110/35/10 кВ «Юмас» (Кондинский район), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/10 кВ «Юмас» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	2	0		
СН-2	12	0		
НН	-	0		

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности и между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
ПС 110/6/6 кВ «Евра» (Октябрьский район), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/6/6 кВ «Евра» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	4	0		
НН	-	0		
ПС 110/10 кВ «МДФ» (Кондинский район), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «МДФ» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	6	0		
НН	-	0		
ПС 110/10 кВ «Сергино» (Октябрьский район), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Сергино» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	12	0		
НН	4	0		
ПС 110/10 кВ «Полноват» (Белоярский район), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Полноват» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	3	0		
НН	2	0		
ПС 110/10 кВ «Шеркалы» (Октябрьский район), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Шеркалы» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	3	0		
НН	2	0		
ПС 110/10 кВ «Кода» (Октябрьский район), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Кода» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	8	0		
НН	2	0		
ПС 110/10 кВ «Чара» (г. Нягань), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	2		Оборудование ПС 110/10 кВ «Чара» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	-	0		
ПС 110/10 кВ «Лорба» (г. Нягань), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Лорба» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	1	0		
НН	0	0		
ПС 110/10 кВ «Сытомино» (Сургутский район), в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Сытомино» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	2	2		
НН	-	0		
присоединения на территории Ханты-Мансийского района, в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/10 кВ «Вьвсатная», 110/10 кВ «Батово»,
СН-1	2	2		

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности и между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
СН-2	7	5		110/10 кВ «Луговская», ПС 35/6 кВ Сеуль, находится на балансе смежной ТСО
НН	2	0		
присоединения на территории г. Когалым, в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/10 кВ «Южная», ПС 110/35/10 кВ «Инга» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	4	4		
СН-2	20	20		
НН	-	0		
присоединения на территории Кондинского района, в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/6 кВ «Урай», ПС 110/10 кВ «Леуши», ПС 110/10 кВ «Сухой Бор», ПС 110/10 кВ «Мортка», ПС 110/35/10 кВ «Выкатная» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	3	3		
СН-2	4	4		
НН	-	0		
присоединения на территории Советского района, в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Таежная», ПС 110/10 кВ «Зеленоборская», ПС 110/10 кВ «Самза», ПС 110/10 кВ «Алябьево», ПС 110/10 кВ «Агириш», ПС 110/10 кВ «Советская», ПС 110/10 кВ «Соболиная» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	25	25		
НН	1	0		
присоединения на территории г. Югорска, в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Мансийская», ПС 110/10 кВ «Геологическая», ПС 110/10 кВ «Хвойная» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	27	27		
НН	-	0		
присоединения на территории Березовского района, в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	2		Оборудование ПС 110/35/6 кВ «Игрим», ПС 110/6 кВ «Пунга» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	9	9		
НН	-	0		
присоединения на территории г. Нягань, в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Чульчам», ПС 110/10 кВ «Вандмтор», ПС 110/35/6 кВ «Заречная» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	19	19		
НН	2	0		
присоединения на территории Белоярского района, в сечении АО «Россети Тюмень» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/6 кВ «Белоярская», ПС 110/10 кВ «Амня», находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	8	8		
НН	-	0		
присоединения на территории Кондинского района, в сечении ПАО «ФСК ЕЭС» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ЗРУ-10 кВ НПС «Кедровая-1», ЗРУ-10 кВ НПС «Конда-2», ЗРУ-10 кВ НПС «Катыш», ЗРУ-10 кВ НПС «Ильичевка»
СН-1	-	0		
СН-2	8	8		
НН				

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности и между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
				находится на балансе смежной ТСО
присоединения на территории Советского района, в сечении ПАО «ФСК ЕЭС» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 220/110/10 кВ «Картопля» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	11	11		
НН	-	0		
присоединения на территории Кондинского района, в сечении ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 35/6 кВ «Мулымская», РУ-6 кВ БКНС-1, ПС 110/35/6 кВ «Филиповская» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	2	2		
НН	1	0		
присоединения на территории Кондинского района, в сечении АО «Транснефть-Сибирь» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ЗРУ-6 кВ НПС «Кума», ЗРУ-10 кВ НПС «Ягодная» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	3	3		
НН	-	0		
присоединения на территории Ханты-Мансийского района, в сечении ПАО «Сургутнефтегаз» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 35/6 кВ № 258 «Сыньеганская» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	2	2		
НН	-	0		
присоединения на территории г. Югорск, в сечении ООО «Газпром Трансгаз Югорск» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Омега», ЗРУ-10 кВ «Технологическое» находится на балансе смежной ТСО Оборудование ТП 10/0,4 кВ № 9-11-3, находится на балансе смежной АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	4	4		
НН	8	8		
присоединения на территории Белоярского района, в сечении ПАО «Передвижная энергетика» ПЭС «Казым» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ГТЭС-72 10 кВ «Казым» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	6	6		
НН	-	0		
присоединения на территории Белоярского района, в сечении АО «Аэропорт Белоярский» опосредовано через сети ПАО «Передвижная энергетика» ПЭС «Казым» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ТП ЦРП находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	1	0		
присоединения на территории г. Когалым, в сечении ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ЛЭП 6-10 кВ находится на балансе смежной ТСО
СН-1	2	2		
СН-2	2	2		
НН	12	0		
присоединения на территории Белоярского района, в сечении ООО «Газпромэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН				
СН-1				

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности и между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
СН-2	2	2		Оборудование ЗРУ-10 кВ КС «Сосновкая» находится на балансе смежной ТСО
НН	4			Оборудование ЗРУ-10 кВ «Технологическое», КТПН №3 Жил. посёлок находится на балансе смежной ТСО
присоединения на территории Сургутского района, в сечении МУП «СРЭС» МО Сургутский район- АО «ЮРЭСК» - АО «ЮРЭСК»				
ВН				
СН-1				
СН-2	1	1		Оборудование ПС 6/10 кВ Западно-Угутская находится на балансе смежной ТСО
НН				

Расчетный учёт электрической энергии (мощности) из сети (2022 г.) АО «ЮРЭСК», состоит из 114 975 точки учёта полезного отпуска электрической энергии потребителям юридическим и физическим лицам, из них:

- 100 871 – население (многоквартирные дома – по границе раздела ОДПУ);
- 14 104 – прочие потребители (без учета прием/отдача ССК, ГК).

В таблице 2.5.4 представлен анализ структуры учёта полезного отпуска электрической энергии потребителям по месту установки приборов учёта.

Таблица 2.5.4 – Структура учёта полезного отпуска электрической энергии потребителям по месту установки систем учета

№ пп	Общее количество точек	Количество точек, оснащенных приборами учета (счетчиками)	Количество точек, оснащенных приборами учета (счетчиками) установленными непосредственно на ГБП	Количество точек, оснащенных приборами учета, установленными не на ГБП
1	114 975	114 973	113 504	1 469

В таблице 2.5.5 представлены сводные данные системы расчётного учёта электрической энергии АО «ЮРЭСК».

Таблица 2.5.5 – Сводные данные системы расчётного учёта АО «ЮРЭСК»

№ пп	Сведения по оснащённости приборами учёта электроэнергетики	Количество, шт.
1	Количество оборудованных приборами учёта вводов, в том числе:	115 661
	Полученной со стороны	296
	Собственного производства	-
	Потребляемой	-
2	Отданной на сторону	115 365
	Количество не оборудованных приборами учёта вводов, в том числе	-
	Полученной со стороны	-
	Собственного производства	-
	Потребляемой	-
	Отданной на сторону	-

2.6 СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК УЧЕТА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ

Сведения о точках учета энергоресурсов на хозяйственные нужды в зданиях и сооружениях, по состоянию на 01.01.2023, АО «ЮРЭСК» представлены в таблицах 2.6.1, 2.6.2.

Таблица 2.6.1 Сводные данные системы учета энергоресурсов на хозяйственные нужды в зданиях и сооружениях

№ пп	Наименование учитываемого ресурса	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.
1	Электрическая энергия	20	0
2	Вода	12	0
3	Тепловая энергия	5	0

Таблица 2.6.2 Сведения о точках поставки энергоносителей на хозяйственные нужды

№ п/п	Адрес объекта	Наименование объекта	Сведения об оснащённости приборами учета					
			Электрическая энергия		Тепловая энергия		Вода	
			Кол-во	Тип, марка	Кол-во	Тип, марка	Кол-во	Тип, марка
1	г. Сургут, проспект Набережный, 27	Административно-бытовой и производственный корпус	1	СЭТ 4ТМ.03.08.			1	СВКМ-25Г
2	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Адм. корпус	1	Меркурий 230			1	СХВ-15
3	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Производственно-бытовой комплекс	1	NP73L.1-1-2			1	СХВ-15
4	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Ангар-гараж	1	Меркурий 230				
5	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Гараж	1	Меркурий 230				
6	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Здание эл-тех. лаборатории	1	Меркурий 230			1	СХВ-15
7	п.г.т. Мортка, ул. Индустриальная, 46А	Здание УЭС Мортка	1	СА4У-Н672				
8	г. Югорск ул. Геологов, д.8	Нежилое помещение Бокс по ремонту	1	СТЭ-561	1	Вычислитель КАРАТ-551		
9	г. Югорск ул. Геологов, д.8	Нежилое помещение РММ		NP73L.3-5-2	1	Вычислитель КАРАТ-551	1	СГВ-15Д
10	г. Югорск ул. Геологов, д.8	Нежилое помещение База электрических сетей	1	NP73L.3-5-2	1	Вычислитель КАРАТ-551	1	ЕТК
11	г. Советский, ул. Гастелло, д.5А	Нежилое помещение	1	СА4У-Н678			1	СХВ-15
12	г. Советский, ул. Гастелло, д.5А	Нежилое помещение в здании гаража	1	ЦЭ6803				
13	г. Советский, ул. Коммунистическая, д.47А, стр.1	ЦРП-1 «Город»					1	СГВ-15
14	п. Коммунистический, ул. Мира, д. 4б	Нежилое помещение	1	NP523.20D	1	Вычислитель КАРАТ-307	1	ДХ-15-02
15	г. Нягань	Цех лесопиления (склад)	1	Меркурий 230				
16	г. Нягань	Столярный цех (РЭС)	3	Меркурий 230			1	ЭКОНОМ СВ-15
17	г. Нягань	ОДС (Склад готовой продукции)					1	СВК-15Г
18	п. Луговой, ул. Гагарина, 34В	Производственно-диспетчерский пункт	1	СА4У-Н672				
19	п.г.т. Кондинское, ул. Рыбников, 49	Здание УЭС Кондинское	1	СА4У-Н672				
20	г.Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1	Административное здание	2	MG-17г	1	Магика АТ2220	1	SENSUS MT-50
		Итого:	20		5		12	

2.7 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБЛЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

АО «ЮРЭСК» потребило 2022 году 14237,187 т у. т. ТЭР и 1484 м³ воды. Данные, о потреблении ТЭР представлены в таблице 2.7.1.¹

Таблица 2.7.1 Виды и объемы потребляемых энергоресурсов и воды

№ п.п.	ТЭР	Показатель	Единица измерения	2022 г.
1. Электрическая энергия				
1.1	Расходы на электрическую энергию,	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у. т.	14051,346
	всего, п. 1.2 + п. 1.3	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт×ч	114238,587
1.2	Потери электрической энергии при ее передаче	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт×ч	112895,352
1.3	Расходы на электрическую энергию - административные и производственные здания	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт×ч	1343,237
2. Тепловая энергия				
2.1	Расходы на тепловую энергию	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у. т.	185,841
		потребление ТЭР в натуральном выражении	Гкал	1299,590
2.2	Расходы на цели отопления и ГВС	потребление тепловой энергии на отопление и ГВС в натуральном выражении	Гкал	1299,590
3. Вода				
3	Расходы воды	потребление воды в натуральном выражении	куб. м	1484

2.8 ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ОСНОВНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ФАКТИЧЕСКИЙ И ПЛАНИРУЕМЫЕ НА РЕГУЛИРУЕМЫЙ ПЕРИОД)

Баланс электрической энергии АО «ЮРЭСК» за базовый и регулируемый период представлен в таблицах 2.8.1 - 2.8.7. Баланс учитывает изменение состава оборудования в 2022 году.

Таблица 2.8.1 Баланс электрической энергии за базовый - 2022 год

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт×ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 512 810 240	1 414 523 828	105 609 006	963 252 843	603 577 641
1.1.	из смежной сети, всего	1 665 817 417	91 664 339	80 870 479	889 704 958	603 577 641
	в том числе из сети:					
	ПАО «ФСК ЕЭС»	91 664 339	91 664 339			
	ВН	884 581 862		80 870 479	803 711 383	
	СН1	85 993 575			85 993 575	
	СН2	603 577 641				603 577 641
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей АО «Россети Тюмень», в т.ч.	1 330 809 993	1 322 600 370		8 209 623	
1.4.1	филиал Урайские электрические сети	443 159 330	442 448 523		710 807	
1.4.2	филиал Нефтеюганские электрические сети	279 733 659	274 504 489		5 229 170	
1.4.3	филиал Когалымские	157 614 863	157 614 863			

¹ Пересчет в т у. т. по ГОСТ Р 51750-2001 -- 1 кг у. т. = 29,30 МДж = 7000 ккал; 1 кВт×ч = 3,6 МДж = 0,123 кг у. т.

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт×ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	электрические сети					
1.4.4	филиал Сургутские электрические сети	127 990 186	127 990 186			
1.4.5	филиал Энергокомплекс	322 311 955	320 042 309		2 269 646	
1.5.	из сетей ССО, в т.ч.	90 335 908	259 119	24 738 527	65 338 262	
1.5.1	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	1 629 956	48 867		1 581 089	
1.5.2	АО «Транснефть - Сибирь»	8 342 899			8 342 899	
1.5.3	АО «Аэропорт Белоярский»	196 384			196 384	
1.5.4	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	17 437 649		14 808 357	2 629 292	
1.5.5	ПАО «Передвижная энергетика» филиал ПЭС «Казым»	46 446 378			46 446 378	
1.5.6	МУП «СРЭС» МО Сургутский район	5 555 086			5 555 086	
1.5.7	АО «ЮТЭК-Региональные сети»					
1.5.8	ПАО «Сургутнефтегаз»	9 930 170		9 930 170		
1.5.9	ООО «Газпромэнерго»	791 856	210 252		581 604	
1.5.10	ООО «Аэропорт Советский»	5 530			5 530	
2.	Потери электроэнергии в сети	112 895 352	17 423 883	3 047 033	39 727 870	52 696 566
	<i>то же в %</i>	7,46	1,23	2,89	4,12	8,73
4.	Полезный отпуск из сети	1 399 914 888	1 397 099 945	102 561 973	923 524 973	550 881 075
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	875 882 900	30 978 512	11 583 486	282 439 827	550 881 075
	из них:					
4.1.1.	абоненты АО «Газпром энергосбыт Тюмень»	845 507 313	14 386 913	10 863 645	272 346 562	547 910 193
	население и приравненные к нему группы	468 298 132		209 641	26 014 456	442 074 035
	население k=1 (газ, приравненные)	172 260 271		102 072	14 992 091	157 166 108
	население k=0,7 (электроплиты город, сельское)	296 037 861		107 569	11 022 365	284 907 927
	прочие	377 209 181	14 386 913	10 654 004	246 332 106	105 836 158
4.1.2.	абоненты ООО «Магнитэнерго»	5 391 937		719 841	2 322 572	2 349 524
	прочие	5 391 937		719 841	2 322 572	2 349 524
4.1.3.	абоненты ООО «Сургутэнерго»	1 765 695	1 765 695			
	прочие	1 765 695	1 765 695			
4.1.4.	абоненты АО «ЭК «Восток»	828 743			828 743	
	население и приравненные к нему группы	553 401			553 401	
	население k=1 (газ, приравненные)	553 401			553 401	
	прочие	275 342			275 342	
4.1.5.	абоненты ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	15 812 187	14 825 904		986 283	
	прочие	15 812 187	14 825 904		986 283	
4.1.6.	абоненты ООО «Энергокомплекс»	2 299 384			2 299 384	
	прочие	2 299 384			2 299 384	
4.1.7.	абоненты ООО «ПрофСервисТрейд»	1 937 671			1 316 313	621 358

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт×ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	прочие	1 937 671			1 316 313	621 358
4.1.8.	абоненты ООО «Инженерные изыскания»	2 339 970			2 339 970	
	прочие	2 339 970			2 339 970	
4.3.	сальдо переток в другие организации, в т.ч.	524 031 988	481 539 571	4 984 912	37 507 505	
4.3.1	ОАО «РЖД»	47 168	47 168			
4.3.2	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	158 369 479	121 300 115	4 984 912	32 084 452	
4.3.3	ООО «Газпромэнерго»	2 022 565			2 022 565	
4.3.4	ООО «ХМГЭС»	236 677 731	236 677 731			
4.3.5	МУП «СРЭС» МО Сургутский район	1 351 011			1 351 011	
4.3.6	ООО «СТЭС»	123 514 557	123 514 557			
4.3.8	ООО «Дорстрой»	153 932			153 932	
4.3.9	АО «НордЭнерджиСистемс»	1 416 455			1 416 455	
4.3.10	АО «Россети Тюмень» филиал Урайские электрические сети	479 090			479 090	
4.5	Небаланс	-	-	-	-	-

Таблица 2.8.2 Прогнозный баланс электрической энергии за регулируемый период - 2023г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт×ч]				
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 543 701 800	1 451 416 769	105 474 434	955 372 058	600 497 857
1.1.	из смежной сети, всего	1 682 471 368	113 412 050	80 870 479	887 690 982	600 497 857
	в том числе из сети:					
	ПАО «ФСК ЕЭС»	113 412 050	113 412 050			
	ВН	883 425 786		80 870 479	802 555 307	
	СН1	85 135 675			85 135 675	
	СН2	600 497 857				600 497 857
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей ССО	1 430 289 750	1 338 004 719	24 603 955	67 681 076	
2.	Потери электроэнергии в сети	120 100 000	18 276 206	3 401 620	44 603 659	53 818 515
	<i>то же в %</i>	7,78	1,26	3,23	4,67	8,96
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 423 601 800	1 433 140 563	102 072 814	910 768 399	546 679 342
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	862 220 497	28 557 991	11 832 136	275 151 028	546 679 342
4.2.	потребителям оптового рынка					
4.3.	сальдо переток в другие организации	561 381 303	521 156 786	5 105 003	35 119 514	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы					
4.5	Небаланс	-	-	-	-	-

Таблица 2.8.3 Прогнозный баланс электрической энергии за регулируемый период - 2024г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт×ч]				
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 554 353 342	1 461 431 545	106 202 207	961 993 894	604 675 792
1.1.	из смежной сети, всего	1 694 144 689	114 194 593	81 428 485	893 845 819	604 675 792
	в том числе из сети:					
	ПАО «ФСК ЕЭС»	114 194 593	114 194 593			
	ВН	889 546 792		81 428 485	808 118 307	
	СН1	85 727 512			85 727 512	
	СН2	604 675 792				604 675 792
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей ССО	1 440 158 749	1 347 236 952	24 773 722	68 148 075	
2.	Потери электроэнергии в сети	120 930 404	18 378 659	3 420 689	44 906 693	54 224 363
	<i>то же в %</i>	7,78	1,26	3,22	4,67	8,97
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 433 422 938	1 443 052 886	102 781 518	917 087 201	550 451 429
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	868 169 818	28 755 041	11 913 778	277 049 570	550 451 429
4.2.	потребителям оптового рынка					
4.3.	сальдо переток в другие организации	565 253 120	524 751 053	5 140 228	35 361 839	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы					
4.5.	Небаланс	-	-	-	-	-

Таблица 2.8.4 Прогнозный баланс электрической энергии за регулируемый период – 2025г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт×ч]				
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 560 570 755	1 467 277 271	106 627 016	965 879 594	607 215 463
1.1.	из смежной сети, всего	1 701 079 959	114 651 371	81 754 199	897 458 927	607 215 463
	в том числе из сети:					
	ПАО «ФСК ЕЭС»	114 651 371	114 651 371			
	ВН	893 137 326		81 754 199	811 383 127	
	СН1	86 075 800			86 075 800	
	СН2	607 215 463				607 215 463
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей ССО	1 445 919 384	1 352 625 900	24 872 817	68 420 667	
2.	Потери электроэнергии в сети	121 412 405	18 418 106	3 428 994	45 003 077	54 562 228
	<i>то же в %</i>	7,78	1,26	3,22	4,66	8,99
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 439 158 350	1 448 859 165	103 198 022	920 876 517	552 653 235
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	871 642 497	28 870 061	11 961 433	278 157 768	552 653 235
4.2.	потребителям оптового рынка					
4.3.	сальдо переток в другие организации	567 515 853	526 851 778	5 160 789	35 503 286	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы					
4.5.	Небаланс	-	-	-	-	-

Таблица 2.8.5 Прогнозный баланс электрической энергии за регулируемый период – 2026г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт×ч]				
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 565 252 467	1 471 679 103	106 946 897	968 815 564	609 154 401
1.1.	из смежной сети, всего	1 706 338 823	114 995 325	81 999 462	900 189 635	609 154 401
	в том числе из сети:					
	ПАО «ФСК ЕЭС»	114 995 325	114 995 325			
	ВН	895 849 053		81 999 462	813 849 591	
	СН1	86 340 044			86 340 044	
	СН2	609 154 401				609 154 401
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей ССО	1 450 257 142	1 356 683 778	24 947 435	68 625 929	
2.	Потери электроэнергии в сети	121 776 642	18 441 045	3 433 265	45 059 126	54 843 206
	<i>то же в %</i>	7,78	1,25	3,21	4,65	9,00
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 443 475 825	1 453 238 058	103 513 632	923 756 438	554 311 195
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	874 257 424	28 956 671	11 997 317	278 992 241	554 311 195
4.2.	потребителям оптового рынка					
4.3.	сальдо переток в другие организации	569 218 401	528 432 334	5 176 271	35 609 796	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы					
4.5.	Небаланс	-	-	-	-	-

Таблица 2.8.6 Прогнозный баланс электрической энергии за регулируемый период – 2027г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт×ч]				
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 571 043 902	1 477 124 316	107 342 601	972 428 510	611 494 957
1.1.	из смежной сети, всего	1 712 767 289	115 420 808	82 302 860	903 548 665	611 494 957
	в том числе из сети:					
	ПАО «ФСК ЕЭС»	115 420 808	115 420 808			
	ВН	899 187 576		82 302 860	816 884 716	
	СН1	86 663 949			86 663 949	
	СН2	611 494 957				611 494 957
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей ССО	1 455 623 094	1 361 703 508	25 039 741	68 879 845	
2.	Потери электроэнергии в сети	122 227 216	18 485 394	3 441 522	45 167 489	55 132 811
	<i>то же в %</i>	7,78	1,25	3,21	4,64	9,02
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 448 816 686	1 458 638 922	103 901 079	927 261 021	556 362 146
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	877 492 176	29 063 811	12 041 707	280 024 512	556 362 146
4.2.	потребителям оптового рынка					
4.3.	сальдо переток в другие организации	571 324 510	530 387 535	5 195 423	35 741 552	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы					
4.5.	Небаланс	-	-	-	-	-

2.9 ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ (ФАКТИЧЕСКИЕ И ПЛАНИРУЕМЫЕ НА РЕГУЛИРУЕМЫЙ ПЕРИОД)

Балансовые показатели потребления энергоресурсов на хозяйственные нужды (административные здания, сооружения) в базовом году и на период регулирования представлены в таблицах 2.9.1-2.9.7.

Таблица 2.9.1 Сведения по потреблению ТЭР и воды за 2022 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт×ч	1343,237
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1299,59
1.3	Вода	м³	1484,00
1.4	Моторное топливо	т у. т.	598,721
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м² площади помещений	кВт×ч/м²	0,132
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м³ объема помещений	Гкал/м³	0,043
2.3	Удельный расход воды на 1 м² площади помещений	м³/м²	0,210

Таблица 2.9.2 Прогнозное потребление ТЭР и воды за 2023 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт×ч	1328,46
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1294,07
1.3	Вода	м³	1344,65
1.4	Моторное топливо	т у. т.	592,73
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м² площади помещений	кВт×ч/м²	0,138
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м³ объема помещений	Гкал/м³	0,042
2.3	Удельный расход воды на 1 м² площади помещений	м³/м²	0,209

Таблица 2.9.3 Прогнозное потребление ТЭР и воды за 2024 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт×ч	1269,96
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1256,62
1.3	Вода	м³	1096,39
1.4	Моторное топливо	т у. т.	586,81
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м² площади помещений	кВт×ч/м²	0,135
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м³ объема помещений	Гкал/м³	0,041
2.3	Удельный расход воды на 1 м² площади помещений	м³/м²	0,207

Таблица 2.9.4 Прогнозное потребление ТЭР и воды за 2025 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт×ч	1246,31
1.2	Тепловая энергия	Гкал	998,22
1.3	Вода	м³	1067,04
1.4	Моторное топливо	т у. т.	580,94
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м² площади помещений	кВт×ч/м²	0,132
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м³ объема помещений	Гкал/м³	0,039
2.3	Удельный расход воды на 1 м² площади помещений	м³/м²	0,205

Таблица 2.9.5 Прогнозное потребление ТЭР и воды за 2026 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт×ч	1211,81
1.2	Тепловая энергия	Гкал	941,84
1.3	Вода	м³	1031,47
1.4	Моторное топливо	т у. т.	575,13
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м² площади помещений	кВт×ч/м²	0,132
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м³ объема помещений	Гкал/м³	0,039
2.3	Удельный расход воды на 1 м² площади помещений	м³/м²	0,204

Таблица 2.9.6 Прогнозное потребление ТЭР и воды за 2027 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт×ч	1203,51
1.2	Тепловая энергия	Гкал	941,84
1.3	Вода	м³	986,18
1.4	Моторное топливо	т у. т.	569,38
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м² площади помещений	кВт×ч/м²	0,131
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м³ объема помещений	Гкал/м³	0,038
2.3	Удельный расход воды на 1 м² площади помещений	м³/м²	0,202

3. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

В АО «ЮРЭСК» утверждена и действует «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018÷2022 гг.».

Данная Программа в соответствии с требованиями ФЗ от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» разработана для обоснования инвестиционной программы в части выполнения мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности предприятия.

Инвестиционная программа – «Инвестиционная программа Акционерного общества «Югорская региональная электросетевая компания» на 2018 – 2022 гг.» утверждена приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 08.09.2017 № 143-П.

Инвестиционная программа запланирована в размере 4 201,91 млн. руб., из них в 2018 году запланировано финансирование в размере 850,29 млн. руб., в 2019 году – 945,20 млн. руб., в 2020 году – 890,93 млн. руб., в 2021 году – 736,76 млн. руб., в 2022 году – 778,73 млн. руб.

Основное направление инвестиционных проектов связано с обеспечением надежности энергоснабжения потребителей, устранение дефицита мощности, повышением энергетической эффективности предприятия.

Реализация инвестиционной программы предполагает осуществление капитальных вложений, как в существующие балансовые объекты, так и в объекты нового строительства.

При выполнении проектов данной программы планируется сократить 14,016 млн. кВт×ч потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. В таблице 3.1 приведены значения величины снижения потерь электроэнергии при её передаче по годам действия программы.

Таблица 3.1 Величина снижения потерь электроэнергии, тыс. кВт×ч.

Показатели	2018	2019	2020	2021	2022	Всего, сумма
Величина сокращения потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тыс. кВт×ч	2 677,72	2366,87	3 538,47	2 612,19	2 820,51	14 015,77

4. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ

В таблице 4.1 приведены данные определяющие энергетическую эффективность передачи электрической энергии, относятся к работе АО «ЮРЭСК».

Таблица 4.1 Потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в абсолютном выражении и относительном от отпуска электроэнергии в сеть, в том числе используемые для целей ценообразования

№ п/п	Год анализа потерь	Наименование зоны энергоснабжения / муниципального района	Уровни напряжения*				
			Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
			млн. кВт×ч (%)	млн. кВт×ч (%)	млн. кВт×ч (%)	млн. кВт×ч (%)	млн. кВт×ч (%)
Централизованная зона энергоснабжения							
1	2018 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	115,52 7,15%	16,07 1,05%	3,47 3,00%	44,07 4,43%	53,73 9,16%
2	2019 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	114,37 7,18%	15,46 1,04%	3,30 2,90%	42,50 4,36%	53,10 9,14%
3	2020 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	109,19 7,32%	14,63 1,05%	3,33 3,40%	40,62 4,39%	50,61 8,93%
4	2021 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	120,07 7,78%	15,98 1,10%	3,35 3,18%	46,08 4,74%	54,66 9,04%
5	2022 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	112,90 7,46%	17,42 1,23%	3,05 2,89%	39,73 4,12%	52,70 8,73%

В целом, не стабильная динамика энергетической эффективности передачи электрической энергии АО «ЮРЭСК» обусловлена следующими условиями:

- с 2018 по 2021 годам в связи с принятием АО «ЮРЭСК» на баланс значительного состава оборудования и увеличения отпуска электроэнергии в сеть объективно увеличился норматив технологических потерь с 7,15 до 7,78 %;

- потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ЮРЭСК» в 2022 году, по сравнению с 2021 годом, снижаются при увеличении отпуска электрической энергии в сеть.

Для оценки электросетевых компаний России по уровню энергетической эффективности Минэнерго России в 2016 году разработало порядок оценки электросетевых компаний и составило рейтинг. В оценочных показателях данного рейтинга, по каждому уровню напряжения, Минэнерго России определило градацию показателей относительных величин нормативов потерь электрической энергии (в соответствии с нормативом, рассчитанным по Приказу Минэнерго №674.) определяющих энергетическую эффективность ее передачи.

В таблице 4.2 представлена градация нормативов потерь по классам напряжения и их оценка, определяющая энергетическую эффективность передачи электрической энергии.

Таблица 5.2 Градация нормативов потерь по классам напряжения и их оценка, определяющая энергетическую эффективность передачи электрической энергии

№ пп	Класс напряжения	Показатель энергетической эффективности передачи электрической энергии, % потерь от отпуска в сеть		
		Высокий	Средний	Низкий
1	ВН	2,07	4,00	6,08
2	СН 1	3,22	5,40	7,50
3	СН 2	4,85	6,12	6,48 - 7,84
4	НН	7,27	8,08	12,02 - 12,76

Анализируя показатели т. 4.1 и сравнивая показатели т.4.1 и 4.2 определяется вывод:

- в целом, в сопоставимых условиях, по результатам работы АО «ЮРЭСК» за последние 5 лет, в части увеличения энергетической эффективности передачи электрической энергии по сетям установлена положительная динамика;

- показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии компании для классов напряжений ВН, СН1, СН2 находятся на высоком уровне, для НН – на среднем.

5. СРАВНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ С КОМПАНИЯМИ, ДОСТИГШИМИ НАИЛУЧШИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В АНАЛОГИЧНОЙ СФЕРЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИЗ ЧИСЛА РОССИЙСКИХ И ЗАРУБЕЖНЫХ КОМПАНИЙ

На момент разработки Программы, на сайте Министерства энергетики Российской Федерации имеется рейтинг оценки электросетевых компаний России по уровню энергетической эффективности, разработанный по итогам 2017-2018 гг.

Согласно данному рейтингу оценки электросетевых компаний России по уровню энергетической эффективности (2017-2018 гг) АО «ЮРЭСК» находится в высшей рейтинговой группе. По данным интегрального рейтинга энергоэффективности электросетевых компаний АО «ЮРЭСК» занимает 11 место, среди всех оцениваемых Минэнерго России компаний. Всего оценивалось 116 компаний. Среди независимых компаний, АО «ЮРЭСК» занимает 1 место (независимые компании – компании, не входящие в состав ПАО «Россети», МРСК, ПАО «РусГидро», собственность муниципальных образований).

Для составления рейтинга Минэнерго России оценивает компании по следующим критериям:

- сводный индекс деятельности в области снижения потерь в электрических сетях (вес в рейтинге 60%)
- сводный индекс внедрения мероприятий в области энергоэффективности (вес в рейтинге 20%)
- сводный индекс реализации государственной политики в области энергосбережения (вес в рейтинге 20%)

Например, в сводном индексе (2017-2018 гг.) сокращения потерь ТСО АО «ЮРЭСК» находится на 1 месте с индексом 65,435.

При этом, как отмечалось в главе 4 потери электрической энергии АО «ЮРЭСК» составляют, всего 7,46%, по ВН – 1,23%, по СН 1 – 2,89%, по СН 2 - 4,12%, по НН - 8,73%, что является показателем, который входит в рейтинговую оценку Минэнерго России как – высокий.

Для сопоставления с приведенными выше значениями потерь электроэнергии в электрических сетях АО «ЮРЭСК» на таблице 5.1 представлены значения потерь электроэнергии в электрических сетях стран дальнего зарубежья.

Таблица 5.1 – Потери электроэнергии в странах дальнего зарубежья

№ п/п	Страна	Относительные потери, %	ВВП (ППС), \$ тыс. на душу населения
1	Финляндия	3	40,18
2	Германия	4	41,73
3	Япония	5	34,29
4	Франция	5	38,57
5	США	6	49,75
6	Китай	6	10
7	Австрия	6	42,81
8	Италия	7	34,63
9	Швейцария	7	51,58
10	Португалия	8	25,67
11	Великобритания	8	34,79
12	Испания	9	31,74
13	Латвия	10	19,83
14	Россия	10	22,56
15	Судан	22	4,49
16	Замбия	24	3,56
17	Албания	25	9,9
18	Черногория	25	14,13

Анализ представленных потерь, показывает, что там также, как и в России, диапазон относительных потерь достаточно широк и находится в пределах от 3 до 65%. При этом просматривается четкая связь между уровнем потерь электроэнергии в электрических сетях данной страны и ее экономическим развитием (ВВП на душу населения). АО «ЮРЭСК» по величине потерь электрической энергии находится на уровне позиций 5-7 таблицы, что определяет высокую энергетическую эффективность передачи электрической энергии и в сравнении с данными по потерям в странах зарубежья.

6. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

Экономический эффект, обусловленный реализацией мероприятий программы энергосбережения, по годам реализации представлен в таблице 6.1.

Таблица 6.1 Величина экономического эффекта, от реализации мероприятий по сокращению потребления ТЭР и повышению энергетической эффективности, млн. рублей.

Вид ресурса	2023	2024	2025	2026	2027
Потери электроэнергии при ее передаче	4,908	6,006	5,994	5,673	6,635
Электроэнергия, потребляемая хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,052	0,425	0,133	0,237	0,000
Тепловая энергия, потребляемая хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,013	0,1146	0,7846	0,0990	0,000
Вода потребляемая, хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,038	0,095	0,002	0,002	0,002
Моторное топливо	0,210	0,216	0,222	0,229	0,236
Итого, млн. руб.	5,220	6,856	7,136	6,240	6,872

Затраты на реализацию мероприятий программы энергосбережения показаны в таблице 6.2.

Таблица 6.2 Затраты на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышению энергетической эффективности по годам действия программы, млн. рублей.

Вид ресурса	2023	2024	2025	2026	2027
Потери электроэнергии при ее передаче, в т.ч.:	47,818	138,911	174,66	182,988	226,316
<i>Организационные мероприятия</i>	0,724	0,753	0,783	0,812	0,847
<i>Технические мероприятия</i>	47,094	138,158	173,877	182,176	225,469
Электроэнергия, потребляемая хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,067	0,09	0,0518	0,01	0
Тепловая энергия, потребляемая хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,141	0,909	20,966	0	0
Вода потребляемая, хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,054	0	0	0	0
Моторное топливо	0	0	0	0	0
Итого затраты, млн. руб.	48,08	139,911	195,678	182,998	226,316

Суммарный экономический эффект от реализации программы за период 2023 – 2027 гг. составит **32,324** млн. рублей, при этом затраты – **792,983** млн. рублей, в том числе на капитальное строительство **638,838** млн. рублей.

7. 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

7.1 ИЗМЕНЕНИЕ УРОВНЯ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ ЕЁ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Целевая величина снижения уровня потерь электрической энергии при её передаче АО «ЮРЭСК», обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении представлена в таблице 7.1.1.

Таблица 7.1.1 Целевая величина снижения уровня сетевых потерь электрической энергии по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса, электрическая энергия	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Целевая величина, итого в год, тыс. кВт*ч	1752,87	2062,49	1979,38	1801,03	2025,44
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей, без учета НДС	4908,04	6005,97	5994,53	5672,57	6634,55

7.2 ИЗМЕНЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ (ПО ЗДАНИЯМ И СООРУЖЕНИЯМ) В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Целевая величина снижения уровня потребления ТЭР и воды АО «ЮРЭСК», обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении представлена в таблицах 7.2.1-7.2.3.

Таблица 7.2.1 Целевая величина снижения потребления электрической энергии на хозяйственные нужды по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса, электрическая энергия	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Целевая величина, итого в год, тыс. кВт*ч	6,38	50,21	15,25	26,10	0,00
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей, без учета НДС	51,5	424,5	133,3	237,3	0,0

Таблица 7.2.2. Целевая величина снижения потребления тепловой энергии по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса, тепловая энергия,	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Целевая величина, итого в год, Гкал	5,52	46,93	308,83	37,45	0
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей	12,97	114,60	784,60	98,95	0,00

Таблица 7.2.3. Целевая величина снижения потребления воды по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса, вода	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Целевая величина, итого в год, м ³	31,36	46,9	20,80	20,70	20,70
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей	38,0	95,5	1,6	1,7	1,8

Таблица 7.2.4. Целевая величина снижения потребления моторного топлива по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса, моторное топливо	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Целевая величина, итого в год, т у. т.	4,06	4,01	3,97	3,94	3,90
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей	209,61	215,81	222,20	228,78	235,55

8. ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Расчёт целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, снижения потребления энергетических ресурсов и воды АО «ЮРЭСК» на период 2023 – 2027 годы выполнен в соответствии с требованиями:

- приказа 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»;
- решения Региональной Энергетической Комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 31.03.2022 № 3 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа».

8.1 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.

Целевые показатели программы (2023-2027 гг.) в целом по предприятию как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, по передаче электрической энергии представлены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1 Целевые показатели программы как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, по передаче электрической энергии

№ п/п	Целевой показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027
1.	Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий)						
1.1.	экономию электрической энергии от снижения сетевых потерь						
1.1.1.	в натуральном выражении	тыс. кВт×ч	1752,87	2062,49	1979,38	1801,03	2025,44
1.1.2.	в стоимостном выражении	тыс. руб.	4908,04	6005,97	5994,53	5672,57	6634,55
1.2.	экономию тепловой энергии						
1.2.1.	в натуральном выражении	Гкал	5,52	46,93	308,83	37,45	0
1.2.2.	в стоимостном выражении	тыс. руб.	12,97	114,60	784,60	98,95	0,00
1.3.	экономию воды						
1.3.1.	в натуральном выражении	тыс. м ³	0,031	0,047	0,021	0,021	0,021
1.3.2.	в стоимостном выражении	тыс. руб.	37,97	95,49	1,64	1,70	1,77
1.4.	экономию моторного топлива						
1.4.1.	в натуральном выражении	т у. т.	4,06	4,01	3,97	3,94	3,90
1.4.2.	в стоимостном выражении	тыс. руб.	209,61	215,81	222,20	228,78	235,55
2.	Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа						
2.1.	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт×ч	119246,95	118511,97	118924,83	119124,48	119065,18
2.2.	динамика изменения расхода энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности						
	электрической энергии	тыс. кВт×ч	1328,46	1269,96	1246,31	1211,81	1203,51
	тепловой энергии	Гкал	1294,07	1256,62	962,22	941,84	941,84
	воды	м ³	1344,65	1096,39	1067,04	1031,47	986,18
2.3.	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75	75	75	75	75
2.4.	объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), CO ₂ -эквивалент	т	1231,143	1218,832	1206,644	1194,577	1182,631

№ п/п	Целевой показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027
3.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:						
3.1.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений на 1 м ² площади помещений	кВт×ч/м ²	0,138	0,135	0,132	0,132	0,131
3.2.	Ожидаемый годовой удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений, на 1 м ³ отапливаемого объема	Гкал/м ³	0,042	0,041	0,039	0,039	0,038
3.3.	Ожидаемый годовой удельный расход воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений на 1 м ² площади помещений	м ³ /м ²	0,209	0,207	0,205	0,204	0,202
4.	Расход электрической энергии при ее передачи по электрическим сетям (потери)						
4.1.	Ожидаемый уровень фактического расхода электрической энергии в сетях (потери)	%	7,67	7,64	7,63	7,62	7,61

8.2 ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ, СОЗДАНИЕ ИЛИ МОДЕРНИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ИЛИ ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ПРОГРАММАМИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Целевые показатели для объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами представлены в таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1 Целевые показатели для объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами

1.	Удельный (на 1 м ³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации с 1 января 2012 года, не должен превышать следующего нормируемого значения удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий, указанного в таблице:	Этажность зданий					
		1	2	3	4 и выше		
	Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°C·сут.)	30,5	29	28	23		
2.	Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительстве 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: 35кВ - 8%; 6 - 10кВ - 8 - 10%; 0,4кВ - 10 - 14%.						

8.3 ВЕЛИЧИНА ЭКОНОМИИ ТЭР, АБСОЛЮТНЫЕ И ОТНОСИТЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ, ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Величина годовой экономии ТЭР, абсолютные значения, по годам периода действия программы представлена таблице 8.3.1

Таблица 8.3.1 Величина годовой экономии ТЭР, абсолютные значения, по годам периода действия программы, для достижения целевых показателей

№	Показатели	2023	2024	2025	2026	2027	Всего, сумма
1	Величина снижения потерь электрической энергии при её передаче, тыс. кВт×ч	1752,87	2062,49	1979,38	1801,03	2025,44	9621,22
	Что соответствует снижению потерь электрической энергии при её передаче, %	0,06	0,03	0,00	0,00	0,02	
2	Величина снижения потребления электрической энергии на хозяйственные нужды, тыс. кВт×ч	6,38	50,21	15,25	26,10	0,00	97,94
	Что соответствует, удельному расходу электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений на 1 м ² площади помещений, кВт×ч/м ²	0,138	0,135	0,132	0,131	0,131	
3	Величина снижения потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	5,52	46,93	308,83	37,45	0,0	398,73
	Что соответствует, удельному расходу тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений, на 1 м ³ отапливаемого объема, Гкал/м ³	0,042	0,041	0,039	0,039	0,038	
4	Величина снижения потребления воды, м ³	31,36	46,9	20,80	20,70	20,70	140,46
	Что соответствует, удельному расходу воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений на 1 м ² площади помещений, м ³ воды/м ² площади	0,209	0,207	0,205	0,204	0,202	
5	Величина снижения потребления моторного топлива, т у. т.	4,06	4,01	3,97	3,94	3,90	19,88
	Что соответствует снижению выбросов CO ₂ -эквивалента, т	12,436	12,311	12,188	12,066	11,946	60,948

9. СВЕДЕНИЯ ОБ УВЯЗКЕ РЕЗУЛЬТАТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ С ВОЗНАГРАЖДЕНИЕМ СОТРУДНИКОВ ОРГАНИЗАЦИИ

Для более эффективного выполнения мероприятий программы энергосбережения рабочей комиссией АО «ЮРЭСК» рекомендуется включить в основные принципы управления программой следующие пункты:

- разработка плана реализации программы энергосбережения;
- разработка и внедрение механизмов мотивации сотрудников к энергосберегающей деятельности;
- разработка и утверждение положения о вознаграждении сотрудников компании (или внесении в него изменений) с целью увязки получаемого вознаграждения с достижением показателей программы энергосбережения, включая фиксирование санкций за не достижение значений показателей.

10. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ТЕХНОЛОГИЙ, ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования	
		ед. изм.	всего	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026			2027
ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ															
1	Контроль загрузки измерительных трансформаторов и снижение величины потерь обусловленной погрешностью системы учета	тыс кВт*ч	227,37	32,48	31,08	46,62	54,31	62,88	0,132	0,137	0,143	0,148	0,154	-	Собственные средства
2	Приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий	тыс кВт*ч	337,20	68,30	62,40	74,90	69,80	61,80	0,092	0,096	0,100	0,104	0,108	-	Собственные средства
3	Организация рейсов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления	тыс кВт*ч	330,96	56,92	56,35	73,25	73,95	76,51	0,100	0,104	0,108	0,112	0,117	-	Собственные средства
4	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях	тыс кВт*ч	319,89	55,01	54,45	70,80	71,48	68,15	0,100	0,104	0,108	0,112	0,117	-	Собственные средства
5	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета	тыс кВт*ч	207,16	32,66	34,35	44,66	44,91	50,58	0,100	0,104	0,108	0,112	0,117	-	Собственные средства
6	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета у бытовых абонентов, проверка технического состояния приборов учета, контроль за уровнем их потребления	тыс кВт*ч	454,94	74,20	73,44	95,62	96,54	115,14	0,100	0,104	0,108	0,112	0,117	-	Собственные средства
7	Контроль достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома	тыс кВт*ч	50,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	0,100	0,104	0,108	0,112	0,117	-	Собственные средства
8	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38кВ	тыс кВт*ч	480,62	94,18	93,40	96,80	97,60	98,64	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
9	Разработка, утверждение и реализация графиков отключения трансформаторов в режимах минимальной нагрузки	тыс кВт*ч	457,48	72,06	79,84	88,74	98,52	118,32	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
10	Контроль электронного потребления на собственные нужды ПС, исключение ответственных лиц	тыс кВт*ч	2,10	0,40	0,40	0,40	0,50	0,40	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
11	Контроль технического состояния сантехнического оборудования. Ликвидация утечек и несанкционированного расхода воды	куб.м	41,80	8,40	8,30	8,40	8,40	8,30	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
12	Контроль потребления воды на хозяйственные нужды	куб.м	61,90	12,40	12,40	12,40	12,30	12,40	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ: ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ									0,724	0,753	0,783	0,812	0,847	-	-
МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ															
Организация технического учета электрической энергии, интегрированного в АИИС КУЭ (для составления пофидерного баланса и контроля потребления)															
1	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Советский филиал)	тыс кВт*ч	1435,00	243,00	402,00	352,00	230,00	208,00	0,573	6,684	5,348	3,056	3,438	-	Собственные средства
2	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Нагатский филиал)	тыс кВт*ч	1270,00	241,00	383,00	245,00	206,00	195,00	1,136	13,255	9,468	7,574	6,438	-	Собственные средства
3	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Козьминский филиал)	тыс кВт*ч	1676,00	320,00	395,00	337,00	316,00	308,00	1,846	24,607	15,995	13,534	5,537	-	Собственные средства
4	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Беловский филиал)	тыс кВт*ч	498,56	227,56	112,00	84,00	67,00	8,00	0,092	1,224	0,918	0,734	0,092	-	Собственные средства
5	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Березовский филиал)	тыс кВт*ч	605,00	212,00	243,00	61,00	40,00	49,00	0,189	3,783	0,946	0,631	0,757	-	Собственные средства
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ: МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ									3,836	49,554	32,674	25,529	16,261	-	-
МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ															
Снижение расхода электрической энергии, потребляемой на собственные нужды подстанций															
Автоматизация управления собственными нуждами на ОРУ ПС															
1	Внедрение автоматического управления освещением ОРУ (датчики освещенности)	тыс кВт*ч	12,10	0,00	12,10	0,00	0,00	0,00	-	0,082	-	-	-	-	Собственные средства

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования					
		ед. изм.	всего	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026			2027				
Итого по: Автоматизация управления собственными нуждами на ОРУ ПС													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-
Обеспечение нормативной работы системы охлаждения трансформаторов																			
1	Контроль за состоянием и работой автоматики включения/отключения систем охлаждения трансформаторов	тыс кВт*ч	103,20	13,10	19,70	21,50	23,40	25,50	-	-	-	-	-	-	Собственные средства				
2	Контроль за состоянием и работой автоматики включения/отключения систем обогрева	тыс кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	Собственные средства				
3	Обеспечение нормативной работоспособности систем охлаждения, чистка радиаторов, замена вышедших из строя вентиляторов	тыс кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	Собственные средства				
Итого по: Обеспечение нормативной работы системы охлаждения трансформаторов													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
Снижение расхода ресурсов, потребляемых на хозяйственные нужды																			
Автоматизация управления освещением зданий																			
1	Установка датчиков движения в сигналах офисного здания АО «ЮРЭСК» по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 52/1	тыс кВт*ч	2,01	0,00	0,00	2,01	0,00	0,00			0,021				Собственные средства				
2	Автоматизация управления наружным освещением офисного здания АО «ЮРЭСК» по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 52/1	тыс кВт*ч	1,34	0,00	0,00	1,34	0,00	0,00			0,0170				Собственные средства				
3	Автоматизация управления освещением в местах общего пользования здания АО «ЮРЭСК» по адресу: п. Луговой, ул. Гагарина, 34а	тыс кВт*ч	0,08	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00			0,0009				Собственные средства				
4	Автоматизация управления освещением в местах общего пользования здания АО «ЮРЭСК» по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б	тыс кВт*ч	2,40	0,00	0,00	2,40	0,00	0,00			0,0120				Собственные средства				
Итого по: Автоматизация управления освещением зданий													0,0000	0,0000	0,0518	0,0000	0,0000	0,0000	-
Снижение потребления электрической энергии на отопление																			
1	Снижение потерь тепла с инфильтрующим воздухом путем уплотнения дверей и оконных стыков в зданиях с электрическим отоплением	тыс кВт*ч	26,10	0,00	0,00	0,00	26,10	0,00			0,010				Собственные средства				
2	Установка теплоотражающего экрана (или алюминиевой фольги) на стену за радиатор отопления. по адресу: г.п. Луговой, ул. Гагарина, 34В	тыс кВт*ч	0,09	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,001						Собственные средства				
3	Установка теплоотражающего экрана (или алюминиевой фольги) на стену за радиатор отопления. по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б (Здание производственно-бытового корпуса, Административное здание)	тыс кВт*ч	2,78	1,39	1,39	0,00	0,00	0,00	0,039						Собственные средства				
4	Гидродинамическая промывка трубопроводов и стоков системы отопления водой по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б (Здание производственно-бытового корпуса, Административное здание)	тыс кВт*ч	3,97	0,00	1,97	2,00	0,00	0,00	0,055						Собственные средства				
5	Гидродинамическая промывка трубопроводов и стоков системы отопления водой по адресу: г. Сургут, пр. Набережный, д. 27	тыс кВт*ч	14,82	0,00	7,41	7,41	0,00	0,00	0,031						Собственные средства				
6	Установка теплоотражающего экрана (или алюминиевой фольги) на стену за радиатор отопления. по адресу: г. Сургут, пр. Набережный, д. 27	тыс кВт*ч	9,88	4,94	4,94	0,00	0,00	0,00	0,027						Собственные средства				
7	Использование зимнего режима пластиковых окон в колонный период года	тыс кВт*ч	34,45	0,00	34,45	0,00	0,00	0,00	0,005						Собственные средства				
Итого по: Снижение потребления электрической энергии на отопление													0,067	0,090	0,000	0,010	0,000	0,000	-
Снижение потребления тепловой энергии на отопление																			
1	Установка теплоотражающего экрана (или алюминиевой фольги) на стену за радиатор отопления. по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 52/1	Гкал	11,04	5,52	5,52	0,00	0,00	0,00	0,090						Собственные средства				
2	Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 52/1	Гкал	3,53	0,00	3,53	0,00	0,00	0,00	0,026						Собственные средства				
3	Гидродинамическая промывка трубопроводов и стоков системы отопления водой по адресу: г. Югорск, ул. Героев, д. 8	Гкал	5,32	0,00	2,66	2,66	0,00	0,00	0,022						Собственные средства				
4	Установка автоматической системы регулировки подачи теплоносителя на отопление в зависимости от погодных условий посредством установки в индивидуальном тепловом пункте по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 52/1	Гкал	74,90	0,00	0,00	37,45	37,45	0,00			1,100				Собственные средства				

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования	
		ед. изм.	всего	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027			
5	Установка автоматической системы регулирования подачи теплоносителя на отопление в зависимости от погодных условий посредством установки в индивидуальном тепловом пункте по адресу: г. Югорск, ул. Геологов, д.8.	Гкал	35,44	0,00	17,72	17,72	0,00	0,00		0,282						Собственные средства
6	Техническое обследование системы теплоснабжения здания по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина д. 52/1	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,600							Собственные средства
7	Утепление ограждающих конструкций здания по адресу г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина д. 52/1	Гкал	251,00	0,00	0,00	251,00	0,00	0,00		19,866						Собственные средства
8	Использование зимнего режима пластиковых окон в холодный период года	Гкал	13,97	0,00	13,97	0,00	0,00	0,00		0,005						Собственные средства
Итого по: Снижению потребления тепловой энергии на отопление									0,716	20,175	1,100	0,000	0,000	-	-	
Снижение потребления воды на хозяйственные нужды																
1	Замена существующего сантехнического оборудования на водосберегающее в офисном здании по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 52/1	куб. м	10,83	0,00	10,83	0,00	0,00	0,00	0,026							Собственные средства
		Гкал	3,53	0,00	3,53	0,00	0,00	0,00	0,026							Собственные средства
2	Замена существующего сантехнического оборудования на водосберегающее в офисном здании по адресу: п. Лутовой, ул. Гагарина, 34а	куб. м	4,80	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	0,001							Собственные средства
3	Замена существующего сантехнического оборудования на водосберегающее в офисном здании по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондацкая 34Б (Здание производственно-бытового корпуса, Административное здание)	куб. м	8,19	4,09	4,10	0,00	0,00	0,00	0,012							Собственные средства
4	Замена существующего сантехнического оборудования на водосберегающее в офисном здании по адресу: г. Сургут, пр. Набережный, д. 27	куб. м	12,94	6,47	6,47	0,00	0,00	0,00	0,015							Собственные средства
Итого по: Снижению потребления воды на хозяйственные нужды									0,079	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	
Снижение потерь электрической энергии при ее передаче																
1	Модернизация ПС 10/35 Фарада в п.г.т. Кондацкое Кондацкого района	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,693	19,435	17,491	15,742	14,168	-	Инвестпрограмма	
2	Модернизация ПС 35/10 Тесла в п.г.т. Кондацкое Кондацкого района	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,571	24,884	22,396	20,156	18,140	-	Инвестпрограмма	
3	Модернизация РУ-10кВ и РУ-0,4кВ ЦРП№2-8 в г. Когалым	тыс. кВт*ч	76,67	0,00	0,00	76,67	0,00	0,00		11,408				-	Инвестпрограмма	
4	Модернизация устройств РЗА на ПС 110 кВ «МДФ» Кондацкого района	тыс. кВт*ч	54,32	0,00	0,00	0,00	54,32	0,00		0,600	7,805			-	Инвестпрограмма	
5	Модернизация электрооборудования РУ-0,4кВ ТП№2-47 в г. Когалым	тыс. кВт*ч	15,11	0,00	0,00	0,00	15,11	0,00			2,358			-	Инвестпрограмма	
6	Модернизация электрооборудования РУ-0,4кВ ТП№2-48 в г. Когалым	тыс. кВт*ч	16,94	0,00	0,00	16,94	0,00	0,00		2,520				-	Инвестпрограмма	
7	Модернизация электрооборудования РУ-0,4кВ ТП№2-53 в г. Когалым	тыс. кВт*ч	13,69	0,00	0,00	0,00	13,69	0,00			2,119			-	Инвестпрограмма	
8	Модернизация электрооборудования РУ-10кВ и РУ-0,4кВ ТП№2-1 в г. Когалым	тыс. кВт*ч	24,87	0,00	0,00	24,87	0,00	0,00		3,700				-	Инвестпрограмма	
9	Модернизация электрооборудования РУ-10кВ и РУ-0,4кВ ЦРП№2-13 в г. Когалым	тыс. кВт*ч	107,51	0,00	0,00	0,00	107,51	0,00			16,636			-	Инвестпрограмма	
10	Модернизация электрооборудования РУ-10кВ ТП№2-72 в г. Когалым	тыс. кВт*ч	16,42	0,00	0,00	0,00	16,42	0,00			2,540			-	Инвестпрограмма	
11	Модернизация электрооборудования РУ-10кВ ЦРП№2-11 в г. Когалым	тыс. кВт*ч	93,97	0,00	0,00	0,00	93,97	0,00			14,541			-	Инвестпрограмма	
12	Монтаж пункта повышения напряжения на двухфазной ВЛЗ-10 кВ «Кедровое», «Болчары» мощностью 2*4000 кВА в селе Болчары Кондацкого района	тыс. кВт*ч	158,61	0,00	0,00	158,61	0,00	0,00	7,007	16,593				-	Инвестпрограмма	
13	ПС 110/35/10 кВ «Южас» в п.г.т. Междуреченский Кондацкого района	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,988	9,382	39,870	21,323	118,015	-	Инвестпрограмма	
14	Реконструкция ЛЭП-0,4 для электроснабжения МКД по ул. Речная 103, 105, 107, 109 в г. Нягань	тыс. кВт*ч	11,39	0,00	0,00	0,00	0,00	11,39			0,183	1,650		-	Инвестпрограмма	
15	Реконструкция ЛЭП-0,4 для электроснабжения морта БУ НОБ в г. Нягань	тыс. кВт*ч	7,86	0,00	0,00	0,00	0,00	7,86			0,126	1,138		-	Инвестпрограмма	
16	Реконструкция РП 5-10, ТП 5-2001 в г. Нягань	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				5,507	14,870	-	Инвестпрограмма	
17	Реконструкция РП 5-18 в г. Нягань	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,000	6,600	-	Инвестпрограмма	
18	Реконструкция РТП 5-17 в г. Нягань	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				4,472	4,025	10,867	-	Инвестпрограмма
19	Реконструкция РТП 5-6 в г. Нягань	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				4,354	3,918	10,579	-	Инвестпрограмма

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования		
		ед. изм.	всего	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026			2027	
20	Реконструкция ПП 5-1426 в г. Нягань	тыс кВт*ч	77,72	0,00	0,00	0,00	0,00	77,72			1,251	11,256		-	Инвестиционная программа	
21	Реконструкция ПП 5-1428 в г. Нягань	тыс кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,000	15,968	-	Инвестиционная программа	
22	Реконструкция ПП 5-1713 в г. Нягань	тыс кВт*ч	78,63	0,00	0,00	0,00	0,00	78,63			1,265	11,388		-	Инвестиционная программа	
23	Реконструкция ПП 5-2002 в г. Нягань	тыс кВт*ч	75,98	0,00	0,00	0,00	0,00	75,98			1,223	11,004		-	Инвестиционная программа	
24	Реконструкция ПП 5-2004 в г. Нягань	тыс кВт*ч	88,40	0,00	0,00	0,00	0,00	88,40				14,226		-	Инвестиционная программа	
25	Реконструкция ПП 5-2017 в г. Нягань	тыс кВт*ч	27,36	0,00	0,00	0,00	0,00	27,36			0,440	3,962		-	Инвестиционная программа	
26	Реконструкция ПП 5-2018 в г. Нягань	тыс кВт*ч	23,72	0,00	0,00	0,00	0,00	23,72			0,382	3,435		-	Инвестиционная программа	
27	Реконструкция ПП 5-2103 в г. Нягань	тыс кВт*ч	82,62	0,00	0,00	0,00	0,00	82,62			1,350	11,967		-	Инвестиционная программа	
28	Реконструкция ПП 5-2104 в г. Нягань	тыс кВт*ч	74,41	0,00	0,00	0,00	0,00	74,41				11,974		-	Инвестиционная программа	
29	Реконструкция ПП 5-6 в г. Нягань	тыс кВт*ч	27,45	0,00	0,00	0,00	0,00	27,45			0,442	3,975		-	Инвестиционная программа	
Итого по: Снижение потерь электрической энергии при ее передаче								43,258	88,522	141,203	156,647	209,208	-	-		
Снижение потребления моторного топлива																
По организации транспортной логистики								г у т	22,99	4,70	4,64	4,59	4,56	4,50		
Итого по: Снижение потребления моторного топлива								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ: МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ								44,12	108,87	142,36	156,66	209,21	-	-		
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ								48,680	207,857	383,669	566,667	792,983	-	-		
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПО ГОДАМ								48,680	159,177	175,812	182,998	226,316	-	-		

11. МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ И ИСПОЛНЕНИЕМ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

Приказом АО «ЮРЭСК» создана рабочая комиссия, которая является органом координации, управления и контроля выполнения программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Сводные результаты выполнения целевых показателей предыдущей Программы представлены в таблице 8.1.1. Целевые показатели выполнены.

Формы отчета и порядок формирования отчетов представлен в п. 11.1 и 11.2

11.1 ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ И ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ОТЧЕТНОСТИ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИКАЗОМ МИНЭНЕРГО РОССИИ ОТ 30.06.2014 Г. № 398

В соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. № 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» необходимо осуществлять мониторинг исполнения ключевых показателей результативности и исполнением целевых показателей программы, а также составлять отчеты о ходе выполнения программных мероприятий.

Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия программы и в разрезе отчетного периода.

Отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным годом.

Результатом реализации механизма мониторинга является отчет о реализации программы, состоящий из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации программы за отчетный период по форме согласно приложению № 4 к Требованиям (таблица 11.1.1), сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период по форме согласно приложению № 5 к Требованиям (таблица 11.1.2) и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению № 6 к Требованиям (таблица 11.1.3).

Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает 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.

Таблица 11.1.1

(должность)

(Ф.И.О.)

« » _____ 20__ г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «ЮРЭСК»
ЗА 20__ г.

Наименование программы													
Почтовый адрес													
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)													
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)								
					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	
за отчетный год	план												
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план												
	факт												
	отклонение												

Таблица 11.1.2

ОТЧЕТ

**О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей 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.

Таблица 11.1.3

ОТЧЕТ
О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ
КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п / п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)				
		план		факт			план						факт						план		факт		
		Размерность	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			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, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности					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	