

АО «ЮГРАЭНЕРГО»

«УТВЕРЖДАЮ»:

Генеральный директор
Акционерного Общества «Югорская
энергетическая компания
децентрализованной зоны»



А.Е. Голубев

_____ 2020 г.

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЮГОРСКАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ»
НА 2021 - 2023 гг.**

г. Ханты-Мансийск, 2020 г

АО «ЮГРАЭНЕРГО»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЮГОРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ»
НА 2021 - 2023 гг.**

г. Ханты-Мансийск, 2021 г.

Оглавление

2.	Информация об организации	10
2.1	Основные виды деятельности организации	10
2.2	Сведения о существующей системе электроснабжения	11
2.3	Сведения о существующей системе генерации тепловой и электрической энергии 27	
2.4	Сведения о существующей системе генерации и передачи тепловой энергии 36	
2.5	Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения	36
2.6	Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии.....	36
2.7	Сведения о количестве точек приема (поставки) дизельного топлива (для ДЭС) 37	
2.8	Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на Собственные нужды	37
2.9	Сведения о потреблении энергетических ресурсов	38
2.10	Показатели баланса электрической энергии (фактические и планируемые на регулируемый период)	40
2.11	Показатели баланса потребления электроэнергии на собственные нужды и дизельного топлива (ДТ) на производство электрической энергии (фактические и планируемые на регулируемый период)	45
2.12	Показатели баланса производства, ПОТЕРЬ и полезного отпуска тепловой энергии (фактические и планируемые на регулируемый период)	48
3.	Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	50
4.	Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.....	51
5.	Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	53
6.	Экономические показатели программы	56
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.....	57
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.....	57
7.2	Изменение потребления электрической энергии потребляемой на Собственные Нужды её генерации для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы.....	57
7.3	Изменение потерь тепловой энергии для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы	57
8.	Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы.....	58
8.1	Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе	

реализации программ для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности по передаче электрической энергии.....	58
8.2 Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ производителей электрической энергии (мощности), объекты которых функционируют на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России	59
8.3 Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения	60
8.4 Фактическая величина годовой экономии ТЭР, абсолютные значения, по годам периода действия программы для достижения целевых показателей (из п.п. 8.1-8.3)	60
9. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения.....	64
9.1 Распределение целевых и фактических показателей программы по направлению деятельности организации – деятельность по передаче электрической энергии, ВИД ПОТРЕБЛЯЕМОГО энергетического ресурса - электрическая энергия (потери электрической энергии).....	64
9.2 Распределение целевых и фактических показателей программы по направлению деятельности организации – деятельность по передаче тепловой энергии, вид потребляемого энергетического ресурса - ТЕПЛОВАЯ энергия (потери ТЕПЛОВОЙ энергии).....	64
9.3 Распределение целевых и фактических показателей программы по направлению деятельности организации – генерация электрической и тепловой энергии, вид потребляемого энергетического ресурса - дизельное топливо, электрическая, тепловая энергия.....	65
9.2 Распределение целевых и фактических показателей программы по направлению деятельности организации – деятельность по ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	66
10. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации	67
11. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий	68
12. МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ И ИСПОЛНЕНИЕМ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ	70
Таблица 12.1.1. Титульный лист	70
Таблица 12.1.2.. Отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики.....	71

1. СВЕДЕНИЯ О ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Основные Программные положения	
Полное наименование программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (АО «Юграэнерго») на 2021-2023 гг.».
Разработчики Программы	Акционерного Общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (АО «Юграэнерго»).
Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего программу	Генеральный директор Акционерного Общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» А.Е. Голубев
Основные исполнители Программы	Акционерное Общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (АО «Юграэнерго»).
Сроки реализации Программы	2021 - 2023 годы
Цель Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Реализация приоритетных направлений государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности; – Реализация потенциала энергосбережения АО «Юграэнерго», 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

	<p>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;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Реализация механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности, обеспечивающих активизацию деятельности как населения, так и бизнеса по реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности; – Подготовка кадров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 																																																																	
<p>Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p>	<p>Целевые показатели АО «Юграэнерго» определённые Приказом РСТ ХМАО-Югры №17 от 27.03.2020 г. и №21 от 31.03.2021 г. «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»:</p> <p>- Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности по передаче электрической энергии:</p> <table border="1" data-bbox="528 931 1506 1458"> <thead> <tr> <th rowspan="2">№ п/п</th> <th rowspan="2">Наименование показателя</th> <th rowspan="2">Ед. изм.</th> <th colspan="4">Плановые значения целевых показателей по годам</th> </tr> <tr> <th>2020 (базовый год)</th> <th>2021</th> <th>2022</th> <th>2023</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери)</td> <td>%</td> <td>11,06</td> <td>11,10</td> <td>11,06</td> <td>11,02</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Уровень использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%</td> <td>%</td> <td>75</td> <td>75</td> <td>75</td> <td>75</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)</td> <td>тонн/тыс. кВт·ч</td> <td>0,749</td> <td>0,749</td> <td>0,749</td> <td>0,749</td> </tr> </tbody> </table> <p>- Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ производителей электрической энергии (мощности), объекты которых функционируют на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России:</p> <table border="1" data-bbox="528 1682 1506 2060"> <thead> <tr> <th rowspan="2">№ п/п</th> <th rowspan="2">Наименование показателя</th> <th rowspan="2">Ед. изм.</th> <th colspan="6">В разрезе годов</th> </tr> <tr> <th>2020 (базовый год)</th> <th>2021</th> <th>2022</th> <th>2023</th> <th>2024</th> <th>2025</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Удельный расход условного топлива</td> <td>г.у.т./кВт·ч</td> <td>333,5 (230)</td> <td>333,5 (230)</td> <td>333,5 (230)</td> <td>333,5 (230)</td> <td>333,5 (230)</td> <td>333,5 (230)</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Снижение удельного расхода условного</td> <td>%</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам				2020 (базовый год)	2021	2022	2023	1	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери)	%	11,06	11,10	11,06	11,02	2	Уровень использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%	%	75	75	75	75	3	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн/тыс. кВт·ч	0,749	0,749	0,749	0,749	№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	В разрезе годов						2020 (базовый год)	2021	2022	2023	2024	2025	1	Удельный расход условного топлива	г.у.т./кВт·ч	333,5 (230)	333,5 (230)	333,5 (230)	333,5 (230)	333,5 (230)	333,5 (230)	2	Снижение удельного расхода условного	%	0	0	0	0	0	0
№ п/п	Наименование показателя				Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам																																																												
		2020 (базовый год)	2021	2022		2023																																																												
1	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери)	%	11,06	11,10	11,06	11,02																																																												
2	Уровень использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%	%	75	75	75	75																																																												
3	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн/тыс. кВт·ч	0,749	0,749	0,749	0,749																																																												
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	В разрезе годов																																																															
			2020 (базовый год)	2021	2022	2023	2024	2025																																																										
1	Удельный расход условного топлива	г.у.т./кВт·ч	333,5 (230)	333,5 (230)	333,5 (230)	333,5 (230)	333,5 (230)	333,5 (230)																																																										
2	Снижение удельного расхода условного	%	0	0	0	0	0	0																																																										

Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	топлива, относительно уровня, достигнутого в 2020 году								
	- Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения:								
	№ п/п	Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	Вид топлива	Наименование и значения показателей по годам					
				1. КПД энергетического оборудования, %			2. Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал.		
				2021	2022	2023	2021	2022	2023
	1	АО «Юграэнерго», сп. Согом	Дрова	75,0	75,0	75,0	190,48	190,48	190,48
			Диз. топливо	-	-	-	37,26	37,26	37,26
	- Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций по передаче электрической энергии:								
	№ п/п	Наименование показателя	Этажность зданий						
			1	2,0	3,0	4 и выше			
1	Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°C·сут.)	30,5	29	28	23				
- Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций в сфере теплоснабжения:									
Нормируемое значение удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий									
№ п/п	Наименование показателя	Этажность зданий							
		1	2,0	3,0	4 и выше				
1	Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°C·сут.)	30,5	29	28	23				
Суммарное обеспечение экономии ТЭР за счет выполнения запланированных мероприятий Программы и ожидаемый экономический эффект:									
Показатель		Период 2021-2023 гг.							
Суммарная экономия электрической энергии при ее передачи по электрическим сетям, кВтч		373 779							
Суммарная экономия электрической энергии на собственные нужды станций, кВтч		0,00							
Суммарная экономия тепловой энергии, Гкал		0,00							
Ожидаемый экономический эффект, млн. руб.		4,94							
Сравнение установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы и фактических значений при реализации запланированных мероприятий Программы (по абсолютной величине):									
Показатель		Значение целевого показателя. Период	Значение фактического показателя. Период		Анализ выполнения				

		2021-2023 гг.	2021-2023 гг.	
	Суммарная экономия электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, кВтч	266 872,13	373 779	выполнено
	Суммарная экономия электрической энергии на собственные нужды станций, кВтч	0,00	0,00	- *
	Суммарная экономия тепловой энергии, Гкал	0,00	0,00	-
<p>Программа обеспечивает выполнение установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по удельным и фактическим показателям за исключением СН.</p> <p>* - увеличение СН связано с планируемой реконструкцией существующей дизельной электростанции в с. Ванзеват Белоярского района, путём установки дизель-генераторных установок с утилизаторами тепловой энергии, увеличенное потребление электроэнергии которого, является нормальным функционированием исполнительных механизмов и технологического оборудования (когенерация).</p>				

Прогнозные показатели производственной деятельности на период 2021-2023 гг. (с учётом факта за 2021 г.) в соответствии с концепцией развития Общества.

№ п/п	Показатель	2020 год (факт)	2021 год (план)	2022 год (план)	2023 год (план)
1	Отпуск с шин, тыс. кВт*ч	36 256,096	36 531,60	37 096,30	35 252,27
2	Потери в сетях, в т.ч.:				
	- тыс. кВт*ч	3 174,206	3 876,60	3 876,50	3 560,47
	- %	8,75	10,61	10,45	10,10
3	Полезный отпуск, тыс. кВт*ч	33 081,890	32 655,00	33 219,80	31 691,8
4	Собственные нужды, тыс. кВт*ч	349,255	381,18	470,54	467,28
5	Норма удельного расхода, гр./кВт*ч	230	230	230	230

ПАСПОРТ

Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» на 2021 – 2023 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		628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, д. 21									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Заместитель генерального директора - главный инженер Минин Олег Викторович, тел. 8 (3467) 37-93-30 доб. 190, mov@ugra-energo.ru									
Год	Даты начала и окончания действия программы		2021 - 2023 гг.								
	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
	всего	в т.ч. капитальные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2020 г. (базовый год)*	-	-		-	13 050,44	400,03	-	-	-	-	-
2021	26,363	26,363	23,12%	12 120,00	413,49	37,42	1,09	-	-	-	-
2022	28,691	28,691	26,10%	12 265,00	418,43	66,45	1,93	-	-	-	-
2023	0,000	0,000	0,00%	11 325,90	386,39	66,45	1,93	-	-	-	-
ВСЕГО	55,054	55,054	24,58%	48 761,347	1 618,343	170,326	4,943	-	-	-	-

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1 ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

Общество создано в рамках договора о создании Открытого Акционерного Общества «Югорская Генерирующая Компания» (сокращенное наименование ОАО «Компания ЮГ»), заключенного 10 июля 2006 г.

В июне 2017 года Акционерное Общество «Югорская Генерирующая Компания» (сокращенное наименование АО «Компания ЮГ») изменила наименование на Акционерное Общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (сокращенное наименование АО «Юграэнерго»).

С 1 ноября 2016 года АО «Юграэнерго» (АО «Компания ЮГ») наделена функциями сетевой компании.

С 1 декабря 2016 года предприятию присвоен статус Гарантирующего поставщика электрической энергии на территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, технологически не связанных с единой энергетической системой России.

Основные виды уставной деятельности:

- выработка (производство) электрической и тепловой энергии;
- продажа электрической энергии и тепловой энергии потребителям;
- содержание и обслуживание дизельных электростанций и электрических сетей;
- передача электрической энергии, технологическое присоединение.

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

К обслуживаемым объектам относятся населенные пункты в пределах следующих районов (муниципальных образований): Березовский, Белоярский, Ханты-Мансийский, Сургутский, Нижневартовский, Кондинский.

В 2019-2020 гг. Общество завершило деятельность в н.п. Горнореченск, Большой Атлым Октябрьского района в связи с завершением мероприятий по переводу н.п. на централизованное электроснабжение, в рамках реализации инвестиционной программы АО «ЮТЭК-Региональные сети».

2.2 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

По состоянию на 2020 год в собственности (на другом законном основании) АО «Юграэнерго» находилось 92 трансформатора с установленной мощностью 33 703 кВА, 193 646 метров ЛЭП классов напряжения СН2 и НН.

2.2. Общие сведения о составе электросетевого имущества АО «Юграэнерго»

Таблица 2.2.1 Количество и установленная мощность трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность кВА	Высшее напряжение, кВ	Отчетный (базовый) 2020 год	
			Кол-во, шт.	установленная мощность, кВА
1.	До 2 500	3-20	92	34 443
1.1		27,5-35		
2.	От 2 500 до 10 000	3-20		
2.1		35		
5.	Итого:		92	34 443

Таблица 2.2.2 Сведения о протяженности воздушных и кабельных линиях электропередачи

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам, км	
		2017 г.	Отчетный (базовый) 2020 год
1	Воздушные линии		
1.1	10 кВ	35180	33257
1.2	6 кВ	1672	1672
1.3	Итого от 6 кВ и выше	36852	34682
1.4	3 кВ	0	0
1.5	2 кВ	0	0
1.6	500 Вольт и ниже	149175	127877
1.7	Итого ниже 6 кВ	149175	127877
1.8	Всего по воздушным линиям	186027	162559
2	Кабельные линии		
2.1	10 кВ	190	190
2.2	6 кВ	23	23
2.3	Итого от 6 кВ и выше	313	313
2.4	3 кВ	0	0
2.5	2 кВ	0	0
2.6	500 Вольт и ниже	6928	6028
2.7	Итого ниже 6 кВ	0	0
2.8	Всего по кабельным линиям	6928	6341
3	Всего по воздушным и кабельным линиям		
3.1	Всего:	192955	140458
4	Шинопроводы		
4.1	10 кВ		
4.2	6 кВ		
4.3	Всего по шинопроводам	0	0

Таблица 2.2.3 Сведения о протяженности и исполнении воздушных и кабельных линиях электропередачи

ЛЭП	Исполнение ЛЭП	Длина, м
ВЛ	Всего СИП 10 кВ:	4524
	Всего голого провода 10 кВ	30405
ВЛ	Всего СИП 6 кВ:	0
	Всего голого провода 6 кВ	1672
ВЛ	Всего СИП 0,4 кВ	88655
	Всего голого провода 0,4 кВ	39222
КЛ	Всего КЛ 0,4 кВ	6341

2.2.2 Сведения о составе электросетевого имущества с разбивкой по ТП и присоединениям

Таблица 2.2.4 Ведомость трансформаторных подстанций и силовых трансформаторов

Наименование поселения	Номер ТП	Тип исполнения ТП	Тип силового выключателя	Тип трансформатора	Класс напряжения трансформатора, кВ	Номинальная мощность трансформатора, кВА
1	2	3	4	5	6	7
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ РАЙОН						
д. Согом	ТП-1(18-4035)	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	0,4/10	630
	ТП-2(18-4036)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	400
	ТП-3(18-4037)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	250
п. Кирпичный	ТП-1(18-5045) откл.	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	10/0,4	160
	ТП-2(18-5046)	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	10/0,4	160
	ТП-3(18-5047)	2КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	160+250
	ТП-4(18-5048)	2КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	160+250
	ТП-5(18-5049)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	160
	ТП-6(18-5050)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	160
	ТП-7(18-5051)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	400
	ТП-8(18-5052)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	160
	ТП-9(18-5053) откл.	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	10/0,4	100
	ТП-10(18-5054)	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	0,4/10	1000
	ТП-11 (ТБО)	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	10/0,4	63
п. Елизарово	ТП-1(18-5026)	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	0,4/10	630
	ТП-2(18-5021)	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	10/0,4	250
	ТП-3(18-5022)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	400
	ТП-4(18-5023)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	250
	ТП-5(18-5024)	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	10/0,4	100
	ТП-6(18-5025)	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	0,4/10	1000
п. Кедровый	ТП-18-5027	КТП	ВНР-10/400	ТМГ	0,4/10	1000
	ТП-18-5028	КТП	РЛНД*	ТМ	0,4/10	630
	ТП-1(18-5029)	2КТП	ВНР-10/400	ТМГ	10/0,4	2x400
	ТП-2(18-5030)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	400
п. Кедровый	ТП-3(18-5031)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	630
	ТП-4(18-5032)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	250
	ТП-5(18-5033)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	250
	ТП-6(18-5034) откл.	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	250
	ТП-7(18-5035)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	10/0,4	100

Наименование поселения	Номер ТП	Тип исполнения ТП	Тип силового выключателя	Тип трансформатора	Класс напряжения трансформатора, кВ	Номинальная мощность трансформатора, кВА
1	2	3	4	5	6	7
п. Красноленинский п. Урманый	ТП-1(18-5036)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	0,4/10	400
	ТП-2(18-5037)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	160
	ТП-3(18-5038)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	250
	ТП-4(18-5039)	КТП	ВНР-10/400	ТМ	0,4/10	630
	ТП-5(18-5040)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	250
	ТП-6(18-5041)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	400
	ТП-7(18-5042)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	160
	ТП-8(18-5043)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	250
КОНДИНСКИЙ РАЙОН						
д. Шугур	ТП-1001	КТП	ВН-10/630	ТМГ	0,4/10	630
	ТП-1002	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	400
	ТП-1003	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	100
	ТП-1004	КТП	ВНАЛ-10/630	ТМГ	10/0,4	400
	ТП-1005	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	250
НИЖНЕВАРТОВСКИЙ РАЙОН						
с. Корлики	ТП-1(14-122)	КТП	РЛНД*	ТМГ	0,4/6	630
	ТП-2(14-123)	КТП	РЛНД*	ТМ	6/0,4	630
	ТП-3(14-124)	КТП	РЛНД*	ТМГ	6/0,4	400
БЕРЕЗОВСКИЙ РАЙОН						
п. Сосьва	ТП-11-3133(откл)	КТП	-	ТМ	0,4/10	400
	ТП-1	КТП	РЛНД*	ТМГ	0,4/10	630
	ТП-2(11-3135)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	160
	ТП-3(11-3136)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	400
	ТП-4(11-3137)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	160
	ТП-5(11-3134)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	250
с. Няксимволь	ТП-1 (11-3138)	2КТП	ВПМ-10-20/630	ТМГ	0,4/10	2x630
	ТП-2 (11-3139)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	160
	ТП-3 (11-3140)	2КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	160+630
	ТП-4 (11-3141)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	250
	ТП-5 (11-3142)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	160
с. Саранпауль	РП-11-3146	БКРП	ВНР-10	ТМГ	0,4/10	4x1000
	ТП-1(11-3113)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	400

Наименование поселения	Номер ТП	Тип исполнения ТП	Тип силового выключателя	Тип трансформатора	Класс напряжения трансформатора, кВ	Номинальная мощность трансформатора, кВА
1	2	3	4	5	6	7
	ТП-2(11-3114)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	250
	ТП-3(11-3115)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	250
	ТП-4(11-3118)	КТП	РВЗ-32	ТМ	10/0,4	250
	ТП-5(11-3119)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	100
	ТП-6(11-3121)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	100
	ТП-7(11-3120)	КТП	РВЗ-10	ТМ	10/0,4	250
	ТП-8(11-3123)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	250
	ТП-9(11-3112)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	250
	ТП-10(11-3122)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	100
	ТП-11(11-3131)	КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	100
	ТП-12(11-3127)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	250
	ТП-13(11-3116)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	160
	ТП-14(11-3125)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	400
	ТП-15(11-3126)	2КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	2x250
	с. Саранпауль	ТП-17(11-3129)	КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4
ТП-18(11-3124)		2КТП	РВЗ-10/630	ТМГ	10/0,4	2x630
ТП-20(11-3130)		КТП	РЛНД*	ТМ	10/0,4	250
ТП-21(11-3128)		КТП	РВЗ-10/630	ТМ	10/0,4	250
ТП-22-3145		2КТП	ВНР-10/400	ТМГ	10/0,4	2x400
ТП (котельная)		2КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	2x400
ТП-23 (3147)		2КТП	РЛНД*	ТМГ	10/0,4	2x630

*- Разъединители установлены на опорах

Таблица 2.2.5 Ведомость проводов и кабелей ЛЭП 0,4-6-10 кВ

ВЛ-10 кВ

№ п/п	Наименование поселения	Диспетчерское наименование	Марка и сечение	Длина, м.
1	Согом	ВЛ-10 кВ ТП-2	СИП-3 1х50	311
		ВЛ-10 кВ ТП-3	СИП-3 1х50	261
3	Кирпичный	ВЛ-10 кВ от ТП 18-5054	АС70	6385
4	Елизарово	ВЛ-10 кВ от ТП-1,6	АС70	14
				1749
5	Кедровый	ВЛ-10 кВ (от ТП 18-5027, ТП 18-5028, ТП-1 18-5029, ТП-2 18-5030, ТП-3 18-5031, ТП-4 18-5032)	АС70	274
				3016
6	Красноленинский	ВЛ-10 кВ от ТП-4 0,4/10 кВ (18-5039)	АС70	1838
7	Урманый	ВЛ-10 кВ от ТП-1 0,4/10 кВ (18-5036)	АС70	1625
8	Шугур	ВЛ-10 кВ	СИП-3 1х95	1567
9	Корлики	КЛ-6 кВ	АСБ 3х90	30
10	Сосьва	ВЛ-10 кВ	АС50	2915
11	Няксимволь	ВЛ-10 кВ	АС35	1435
12	Саранпауль	ВЛ-10 кВ котельная	ЦААБл 3х120	50
			АС50	413
		ВЛ-10 кВ СПГ	ЦААБл 3х120	70
			СИП-3 1х95	2385
		ВЛ-10 кВ Щекурья	АС50	1341
			ЦААБл 3х120	70
		ВЛ-10кВ ПУЭ	АС-50	3356
			ЦААБл 3х120	50
		ВЛ-10 кВ поселок	АС50	1448
			ЦААБл 3х120	50
-	-	-	АС-50	4029
-	-	-	-	34 682

КЛ-6(10) кВ

№ п/п	Наименование поселения	Диспетчерское наименование	Марка и сечение	Длина, м.
1	Корлики	КЛ-6 кВ	АСБ 3х90	23
2	Саранпауль	КЛ-10 кВ котельная	ЦААБл 3х120	50
		КЛ-10 кВ СПГ	ЦААБл 3х120	70
		КЛ-10 кВ Щекурья	ЦААБл 3х120	70
		КЛ-10 кВ ПУЭ	ЦААБл 3х120	50
		КЛ-10 кВ Поселок	ЦААБл 3х120	50
-	-	-	-	313

КЛ-0,4 кВ

№ п/п	Наименование поселения	Диспетчерское наименование	Марка и сечение	Длина, м.
1	Согом	КЛ-0,4кВ ф.1 от ДЭС	АВБШВ 4х150	95
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ДЭС	АВБШВ 4х150	95
2	Елизарово	КЛ-0,4 кВ от ДЭМ до ТП-1	ВВГ 4х185	250
3	Кедровый	КЛ-0,4кВ ф.7 от ТП-1(18-5029)	АВБШВ70	130

		КЛ-0,4кВ ф.8 от ТП-1(18-5029)	АВБ6ШВ70	130
		КЛ-0,4кВ ф.9 от ТП-1(18-5029)	АВБ6ШВ240	170
		КЛ-0,4кВ ф.10 от ТП-1(18-5029)	АВБ6ШВ240	170
		КЛ-0,4кВ ф.11 от ТП-1(18-5029)	АВБ6ШВ120	330
4	Шугур	КЛ-0,4кВ от РУ ДЭС до ТП-1001	ВВГнг 4x150	50
		КЛ-0,4 кВ ф. Школа -1,2 от ТП-1002	АВБ6ШВ 3x120+1x95	273
5	Ванзеват	КЛ-0,4 кВ котельная, школа	АВВГ 4x50	37
		КЛ-0,4 кВ пож. депо	ВВГнг 4x35	80
		КЛ-0,4 кВ морг	АВВГ 4x50	140
6	Корлики	КЛ-0,4 кВ от ДЭС до ТП№1 (повышающая)	АВБ6ШВ 4x185	70
		КЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-2(14-123)	АВБ6ШВ 4x95	170
		КЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП-2(14-123)	АВБ6ШВ 4x50	160
		КЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-2(14-123)	АВВГ 4x120 АВВГ 4x35	135 135
7	Кимкьясуй	КЛ-0,4 кВ от ДЭС	АВВГ 4x50	10
8	Няксимволь	КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-3(11-3140)	АВБ6ШВ 4x70	100
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3(11-3140)	АВБ6ШВ 4x95	60
		КЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3(11-3140)	АВБ6ШВ 4x50	190
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-4(11-3141)	АВБ6ШВ 4x185	150
		КЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-4(11-3141)	АВБ6ШВ 4x95	150
9	Саранпауль	КЛ-0,4кВ ДГА-1 до РП-11-3146	ВВГ 4x185	140
		КЛ-0,4кВ ДГА-1 до РП-11-3146	ВВГ 4x185	180
		КЛ-0,4кВ ДГА-2 до РП-11-3146	ВВГ 4x185	306
		КЛ-0,4кВ ДГА-3 до РП-11-3146	АВВГ 4x185	315
		КЛ-0,4кВ ДГА-5 до РП-11-3146	АВВГ 4x185	228
		КЛ-0,4кВ ДГА-4 до РП-11-3146	ВВГ 4x185	7
		КЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-1(11-3113)	КГХЛ 4x50	6
		КЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-1(11-3113)	КГХЛ 4x50	13
		КЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-2(11-3114)	КГХЛ 4x50	8
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3(11-3115)	КГХЛ 4x50	8
		КЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3(11-3115)	КГХЛ 4x50	22
		КЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-3(11-3115)	ВВГ 4x6	8
			КГХЛ 4x50	6
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-4(11-3118)	КГХЛ 4x50	50
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-5(11-3119)	АВБ6ШВ 4x150	50
		КЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-5(11-3119)	АВБ6ШВ 4x150	11
		КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-6(11-3121)	КГХЛ 4x50	8
		КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-7(11-3120)	КГХЛ 4x50	10
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-7(11-3120)	КГХЛ 4x50	10
		КЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-7(11-3120)	КГХЛ 4x50	7
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-8(11-3123)	КГХЛ 4x50	37
КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-9(11-3112)	ВВГ 4x6	15		
	АВВГ 4x50	21		
КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-10(11-3122)	АВП 4x50	36		

		КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-11(11-3131)	КГХЛ 4x50	36
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-11(11-3131)	КГХЛ 4x50	6
		КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-12(11-3127)	КГХЛ 4x50	5
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-12(11-3127)	КГХЛ 4x50	7
		КЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-12(11-3127)	КГХЛ 4x50	300
		КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-13(11-3116)	КГХЛ 4x35	200
		КЛ-0,4кВ ф.1 ТП-14(11-3125)	АВБбШв 4x185	150
		КЛ-0,4кВ ф.3 ТП-14(11-3125)	АВБбШв 4x95	120
		КЛ-0,4кВ ф.4 ТП-14(11-3125)	АВБбШв 4x95	150
		КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-15(11-3126)	АВБбШв 4x70	12
		КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-15(11-3126)	АВБбШв 4x125	130
		КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-17(11-3129)	АВВГ 4x50	130
-	-	-	-	6 028

ВЛ-0,4 кВ

№ п/п	Наименование поселения	Диспетчерское наименование	Марка и сечение	Длина, м.
1	Согом	ВЛ-0,4кВ ф.5 от ДЭС	СИП-2 3x50+1x54,6+16	737
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	457
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	736
				155
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	928
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	1616
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-3	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	449
2	Кирпичный	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2 (18-5046)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	339
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2 (18-5046)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	434
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2 (18-5046)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	280
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-3 (18-5047)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	349
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3 (18-5047)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	303
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3 (18-5047)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	578
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-4 (18-	СИП-2	120

		5048)	3x50+1x54,6+1x16	
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-4 (18-5048)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	758
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-5(18-5049)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	148
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-5(18-5049)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	109
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-5(18-5049)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	618
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-6 (18-5050)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	554
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-6 (18-5050)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	313
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-6 (18-5050)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	444
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-7 (18-5051)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	531
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-7 (18-5051)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	362
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-8 (18-5052)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	708
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-8 (18-5052)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	413
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-8 (18-5052)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	153
3	Елизарово	ВЛ-0,4кВ Коровник	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	106
		ВЛ-0,4кВ Водонапорная башня	A50	628
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2(18-5021)	A50	833
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2(18-5021)	A50	534
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2(18-5021)	A50	695
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-3(18-5022)	A50	819
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3(18-5022)	A50	634
			СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	46
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3(18-5022)	A50	1558
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-3(18-5022)	A50	155
			СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	9
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-4(18-5023)	A50	946
СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	8			
ВЛ-0,4кВ ф.Котельная от ТП-5(18-5024)	СИП-2 3x50+1x54,6+1x16	12		
4	Кедровый	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП 18-5028	СИП-2А 4x16	62

		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП 18-5028	СИП-2А 4х16	47
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП 18-5028	СИП-2А 4х25	77
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП 18-5028	СИП-2А 4х16	62
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП 18-5028	ПВВХ 4х10	28
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-1(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	617
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-1(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	803
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-1(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	361
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-1(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	557
		ВЛ-0,4кВ ф.5 от ТП-1(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	1364
		ВЛ-0,4кВ ф.6 от ТП-1(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6	242
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2(18-5030)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	475
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2(18-5030)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	200
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2(18-5030)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	762
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-2(18-5030)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	1121
		ВЛ-0,4кВ ф.1 ТП-3(18-5031)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	475
		ВЛ-0,4кВ ф.2 ТП-3(18-5031)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	650
		ВЛ-0,4кВ ф.1 ТП-4(18-5032)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	488
		ВЛ-0,4кВ ф.2 ТП-4(18-5032)	СИП-2А 3х50+1х54,6+16	172
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-5(18-5033)	СИП-2А 3х50+1х54,6+16	206
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-5(18-5033)	СИП-2А 3х50+1х54,6+16	220
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-5(18-5033)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	1516
		ВЛ-0,4кВ ф.1 ТП-7(18-5035)	СИП-2А 3х50+1х54,6+16	104
		ВЛ-0,4кВ ф.2 ТП-7(18-5035)	СИП-2А 3х50+1х54,6+16	25
5	Красноленинский	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-3(18-5038)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	873
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3(18-5038)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	583
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3(18-5038)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	746
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-5(18-5040)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	598
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-5(18-	СИП-2	789

		5040)	3x70+1x54,6+1x16	
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-7(18-5042)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	329
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-8(18-5043)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	231
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-8(18-5043)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	215
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-8(18-5043)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	557
6	Урманский	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2(18-5037)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	592
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2(18-5037)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	843
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2(18-5037)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	27
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-6(18-5041)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	342
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-6(18-5041)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	1360
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-6(18-5041)	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	1637
7	Шугур	ВЛ-0,4кВ ф.Пож.депо-вод.башня от ДЭС	СИП-2 3x50+1x50+1x25	471
		ВЛ-0,4кВ ф.Сибирская от ТП-1002	СИП-4 4x70	1416
		ВЛ-0,4кВ ф.Центральная от ТП-1002	СИП-4 4x70	831
		ВЛ-0,4кВ ф.Школьная от ТП-1002	СИП-4 4x70	1366
		ВЛ-0,4кВ ф.Центральная от ТП-1004	СИП-4 4x95	542
		ВЛ-0,4кВ ф.Котельная от ТП-1004	СИП-4 4x95	556
		ВЛ-0,4кВ ф.Таёжная от ТП-1004	СИП-4 4x70	335
		ВЛ-0,4кВ ф.Сосновая от ТП-1004	СИП-4 4x70	532
		ВЛ-0,4кВ ф.Лесная от ТП-1005	СИП-4 4x50	526
		ВЛ-0,4кВ ф.Мира от ТП-1005	СИП-4 4x50	379
		ВЛ-0,4кВ ф.Таёжная от ТП-1005	СИП-4 4x70	367
		ВЛ-0,4кВ ф.Северная-1 от ТП-1005	СИП-4 4x50	398
		ВЛ-0,4кВ ф.Северная-2 от ТП-1005	СИП-4 2x16	366
		ВЛ-0,4кВ ф.Боровая от ТП-1005	СИП-4 4x70	438
8	Никулкина	ВЛ-0,4кВ от ДЭС	A35	505
9	Карым	ВЛ-0,4кВ от ДЭС	СИП-1А 3x70+1x70	769

10	Нумто	ВЛ-0,4кВ от ДЭС	СИП-2 3x35+1x54,6+1x16	1432
			СИП-4 4x16	62
11	Пашторы	ВЛ-0,4кВ от ДЭС	СИП-2А 3x35+1x50+1x16	1812
12	Тугияны	ВЛ-0,4кВ от ДЭС	А35	1500
			СИП-4 4x50	35
13	Ванзеват	ВЛ-0,4кВ от ДЭС	СИП-4 4x120+1x25	630
			СИП-4 4x70	460
			СИП-4 4x50+1x16	2102
			А25	208
14	Корлики	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ДЭС	АС95	216
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ДЭС	АС70	296
			АС95	84
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ДЭС	АС70	541
			АС95	106
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ДЭС	АС70	1084
			СИП-4 4x70	431
			АС95	60
		ВЛ-0,4кВ ф.5 от ДЭС	АС70	740
			АС70	150
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-2(14-123)	АС95	60
			АС70	1192
ВЛ-0,4кВ ф.5 от ТП-2(14-123)	АС95	106		
ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-3(14-124)	АС70	1379		
ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3(14-124)	АС70	820		
ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3(14-124)	АС70	853		
		АС70	455	
		АС70	668	
15	Сосновый бор	ВЛ-0,4кВ от ДЭС	СИП-2А 3x50+1x70+2x16	563
16	Анеева	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ДЭС	АС35	607
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ДЭС	АС35	1007
			СИП-4 4x35	348
			СИП-4 4x50	187
17	Кимкъясуй	ВЛ-0,4кВ от ДЭС	АС35	1909
			СИП-4 2x16	177
18	Ломбовож	ВЛ-0,4кВ от ДЭС	СИП-4 4x70+2x35	3200
			СИП-4 4x50	223
19	Сартынья	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ДЭС	СИП-4 4x50	933
			СИП-4 2x16	222
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ДЭС	СИП-4 4x50	1284
			СИП-4 2x16	22
20	Сосьва	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ДЭС	СИП-4 4x50	17
			АС35	1817
			АПВ25	33
			АПВ10	14
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ДЭС	СИП-4 4x50	34
			АС35	1600

		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ДЭС	СИП-4 4x50	31
			СИП-4 2x16	17
			АС35	389
			А16	28
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ДЭС	СИП-4 4x50	5
			АС35	562
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2(11-3135)	СИП-4 4x16	71
			АС35	1112
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2(11-3135)	СИП-4 4x16	10
			АС35	307
			АПВ10	42
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-3(11-3136)	АС35	361
			АПВ10	55
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3(11-3136)	АС35	10
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3(11-3136)	АС35	51
		ВЛ-0,4кВ ф.8 от ТП-3(11-3136)	АС35	2303
			СИП-4 2x16	39
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-4(11-3137)	АС35	1125
			А16	115
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-4(11-3137)	СИП-4 4x35	386
	АС35	746		
	А16	130		
ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-4(11-3137)	АС35	2087		
ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-5(11-3134)	АС35	2212		
ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-5(11-3134)	АС35	502		
	СИП-4 4x50	256		
21	Няксимволь	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ДЭС	СИП-4 4x50	54
			СИП-4 2x16	41
			АС35	1352
			А16	526
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-1(11-3138)	СИП-4 4x16	14
			АС35	1309
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-1(11-3138)	СИП-4 2x16	23
			АС35	1314
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2(11-3139)	СИП-4 4x16	47
	АС35	849		

		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2(11-3139)	СИП-4 2х16	14
			АС35	1017
			А16	31
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2(11-3139)	АС35	1113
		ВЛ-0,4кВ ф.5 от ТП-2(11-3139)	АС35	424
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-4(11-3141)	СИП-4 2х16	11
22	Саранпауль	ВЛ-0,4 кВ ф. Урал от ДЭС	СИП-4 4х35	209
			СИП-4 4х16	25
			СИП-4 2х16	51
			А35	1336
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-1(11-3113)	СИП-4 4х35	296
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-1(11-3113)	А35	1318
			А16	48
			АПВ25	32
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-1(11-3113)	А35	623
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-1(11-3113)	А35	546
			А25	50
			А16	61
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2(11-3114)	СИП-4 4х16	32
			СИП-4 2х16	35
			А35	739
			А16	78
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2(11-3114)	СИП-4 4х50	6
			А35	597
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-2(11-3114)	А35	507
			А16	190
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3(11-3115)	А35	712
			А16	52
			АПВ10	42
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3(11-3115)	А35	1118
			А16	15
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-3(11-3115)	СИП-4 2х16	22
			А35	738
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-4(11-3118)	СИП-4 4х50	186
			А35	652

	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-4(11-3118)	СИП-4 4x35	23
		СИП-4 2x16	91
		A35	1043
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-6(11-3121)	A35	905
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-7(11-3120)	A35	1175
		A16	140
	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-7(11-3120)	A35	623
	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-7(11-3120)	A35	717
		A16	24
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-8(11-3123)	A35	510
	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-8(11-3123)	A35	188
	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-8(11-3123)	СИП-4 4x70	415
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-9(11-3112)	СИП-4 2x16	31
		A35	971
	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-9(11-3112)	СИП-4 4x35	29
		СИП-4 2x16	18
		A35	431
		A16	18
	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-9(11-3112)	A35	846
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-10(11-3122)	A35	1200
		A16	33
	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-10(11-3122)	СИП-4 4x16	31
		СИП-4 2x16	21
		A35	1236
	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-10(11-3122)	СИП-4 4x35	150
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-11(11-3131)	СИП-4 2x16	64
		A35	1250
	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-11(11-3131)	A35	1000
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-12(11-3127)	СИП-4 4x16	38
		A35	940
		A16	85
	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-12(11-3127)	A35	297
	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-12(11-	A35	332

		3127)		
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-13(11-3116)	А35	420
			А16	109
			АПВП10	17
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-13(11-3116)	А35	918
		ВЛ-0,4кВ ф.5 ТП-14(11-3125)	СИП-4 4x50	474
			СИП-4 4x16	901
		ВЛ-0,4кВ ф.6 ТП-14(11-3125)	СИП-4 4x50	144
		ВЛ-0,4кВ ф.7 ТП-14(11-3125)	СИП-4 4x50	9
			А35	1073
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-15(11-3126)	СИП-4 4x50	389
			СИП-4 4x16	389
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-17(11-3129)	А35	966
		ВЛ-0,4кВ ф.12 от ТП-18(11-3124)	СИП-4 4x50	70
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-20(11-3130)	СИП-4 4x50	422
			СИП 4 4x16	422
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-20(11-3130)	СИП-4 4x50	342
			СИП 4 4x16	380
			А35	61
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-21(11-3128)	СИП-4 4x35	812
			СИП 4 4x16	823
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-21(11-3128)	СИП-4 4x50	35
			СИП 4 4x16	20
			А35	560
		ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-22-3145 (24Н)	СИП-2 3x70+1x95	579
		ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-22-3145 (24Н)	СИП-2 3x50+1x70	278
		ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-22-3145 (24Н)	СИП-2 3x70+1x95	805
		ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-22-3145 (24Н)	СИП-2 3x50+1x70	451
-	-	-	-	127877

2.3 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЕ ГЕНЕРАЦИИ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

По состоянию на 2020 год в собственности, на другом законном основании АО «Юграэнерго» находятся объекты генерации (в состав которых входят ДВС), состав технологического оборудования представлен в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 Состав генерирующего технологического оборудования.

№ п/п	Дисп. №	Тип ДГУ, заводской номер, год выпуска	Тип ДВС, заводской номер, год выпуска	Тип СГ, заводской номер, год выпуска	Мощность номин. (кВт)	Наработка м/ч	Тех. состояние	Собственник	Износ, %
						01.04.21			
Березовский район									
ДЭС п. Саранпауль									
1	1 ДГА	Cummins C1400D5, №B10KBDF590, 2010г.	КТА50G3, №25350327, 2010г.	Stamford PI734B1, №0260067/006, 2010г.	1000	43838	Резервный	Юграэнерго	60
2	2 ДГА	Cummins C1400D5, №B10KBDD190, 2010г.	КТА50G3, №25349625, 2010г.	Stamford PI734B1, №0259535/001, 2010г.	1000	41681	Резервный		54
3	3 ДГА	Cummins C1400D5, №B11KBMZ800, 2011г.	КТА50G3, №33183749, 2011г.	Stamford PI734B1, №0275319/008, 2011г.	1000	39103	Резервный		63
4	4 ДГА	Cummins C1400D5, №B14K641276, 2013г.	КТА50G3, №25452543, 2020г.	Stamford PI734B1, №A131404899, 2014г.	1000	28998	Основной	МО	15
5	5 ДГА	Cummins C1100D5, №B07K978520, 2013г.	КТА38G5, №25316329, 2013г.	Stamford HC64K, №0222633/001, 2013г.	823	823	Основной		77
ДЭС с. Ломбовож									
1	2 ДГА	АД200С-Т400-1РГТ, №3994, 2017г.	ЯМЗ-7514.10, №Н0627064, 2017г.	LSA 46.2L6 6/4, №217809/20, 2007г.	200	39731	Резервный	Юграэнерго	22
2	3 ДГА	Volvo ADV-100 №4168, 2011г	TAD532GE, №5311023471, 2011г.	Magnaplus, 363CSL1607, №3631-110707, 2011г.	100	15117	Основной	МО	47
3	4 ДГА	Cummins C60D5, №Н100086, 2010г.	6BT5.9-G2, №78892448, 2019г.	Stamford UCI224E14, №X10E200736,	48	16467	Основной	Хранение	14

				2010г.						
ДЭС п. Сосьва										
1	1ДГА	Cummins C1100D5, №F11KBQV500, 2011г.	КТА38G5, №25363803, 2011г.	Stamford HCI634K1, №0277903/004, 2011г.	823	25396	Резервный	Юграэнерго	80	
2	2 ДГА	Cummins C1400D5, №L13K605976, 2014г.	КТА50G3, №25393640, 2014г.	Stamford PI734B1, №X13H321716, 2014г.	1000	15115	Основной	МО	59	
3	3 ДГА	Mitsubishi Энерго-Д1000/0,4 №8066, 2014г.	S12R-PTA, №D1561, 2014г.	Stamford PI734C1, №X14E225714, 2014г.	1008	5016	Резервный	Деп.имущ	63	
4	4 ДГА	Cummins C500D5, №G10KBHB820, 2010г.	QSX15G8, №79428990, 2010г.	Stamford HCI534D1, №0270535/004, 2010г.	360	25149	Основной	Юграэнерго	90	
ДЭС д. Кимкьясуй										
1	1 ДГА	Cummins C38D5, №K12I071767, 2012г.	X3.3-G1, №A53216, 2012г.	Stamford PI144G, №G12J427337, 2012г.	28	10516	Основной	Юграэнерго	53	
2	2 ДГА	Weifing АД-50, №б/н, 2007г.	Sinolion SL226T-4D, №SLP04S19D1038, 2019г.	Stamford UCI224F, №7020118, 2007г.в.	50	23766	Резервный	Юграэнерго	10	
3	3 ДГА	Weifing АД-110, №б/н, 2007г.	Ricardo R6105AZLD-1, №90615A0910, 2019г.	н/д	110	15439	Основной	Юграэнерго	15	
4	4 ДГА	АД-100, №991105313, 2011г.	ЯМЗ-238М2, №Н0627029, 2017г.	ГС-100У2, №930600827, 2011г.	100	47468	Основной	Юграэнерго	41	
ДЭС д. Сартынья										
1	1 ДГА	АД-40, №9087, 2017г.	Д-246.4-106М, №066661, 2019г.	МJB200MB4, №MD51803, 2017г.	40	28706	Основной	Юграэнерго	40	
2	2 ДГА	АД-75, №9083, 2017г.	ЯМЗ-236, №Н0608822, 2017г.	МJB225SB4, №MD51485, 2017г.	75	38	Резервный	Юграэнерго	5	
3	3 ДГА	Cummins C38D5, №E19I14628, 2019г.	X3.3G1, №B10058, 2019г.	Stamford PI144G, №G19C105757, 2019г.	28	4886	Основной	Юграэнерго	24	
ДЭС д. Анеева										
1	1	АД-60С, №3504, 2018г.	ЯМЗ-236М2, №J0636348,	Marelli Motori MJB	60	44877	Резервный	Юграэнерго	51	

	ДГА		2018г.	225 LA4, №MF50757, 2018г.					
2	2 ДГА	Cummins C38D5, №A12I069715, 2012г.	X3.3-G1, №A43737, 2012г.	Stamford PI144G, №G12A020404, 2012г.	28	16650	Основной	Юграэнерго	83
3	3 ДГА	АД-100-Т400, №б/н, 2014г.	ЯМЗ-238М2-2, №Е0031618, 2014г.	ГС-100У2, №010501932, 2014г.	100	1378	Основной	Юграэнерго	14
4	4 ДГА	СТГ-АД-100-Т400, 1096270, 2020г.	Volvo Penta TAD532GE, №5312525697, 2020г.	Marelli Motori, №034658, 2020г.	100	4575	Резервный	Юграэнерго	5
ДЭС с. Няксимволь									
1	СЭС	SilaSolar SIP250 250Втх240	Инвертор SOFAR 60000TL	01.09.2018г.	60		Основной	Юграэнерго	9
2	1 ДГА	Volvo ADV-300 №4157, 2011г.	TAD1343GE, №2013764221, 2018г.	Magnaplug, 433CSL6220, №4335-110111, 2011г.	320	38189	Резервный	МО	25
3	2 ДГА	Volvo ADV-300 №4158, 2011г.	TAD1343GE, №2013762799, 2018г.	Magnaplug, 433CSL6220, №4335-110110, 2011г.	320	37728	Основной		24
4	3 ДГА	СТГ-АД-200-Т400, №4129601, 2020г.	Scania DC09 072A, №7184354, 2020г.	Linz PRO 28S D/4, №3520011003, 2020г.	200	3461	Основной	Юграэнерго	4
5	4 ДГА	Cummins C500D5, №G10KBHG490, 2010г.	QSX15G8, №80006559, 2017г.	Stamford HCI534D1, №0269950/004, 2010г.	360	33800	Резервный	Юграэнерго	31
Кондинский район									
ДЭС д. Шугур									
1	СЭС	Инвертор SOFAR 30000TL	SilaSolar 200Втх160	10.04.2019г.	30		Основной	Юграэнерго	10
2	1 ДГА	Perkins P500P3, №FGWHPES4EJMD00370, 2008г.	2506A-E15TAG2, №MGBF2002U10454S, 2008г.	Leroy Somer LL6114F, №CL6F8011, 2007г.	400	25322	Резервный	Юграэнерго	27
3	2 ДГА	Perkins P400P2, №FGWRPES7PCMC00470, 2008г.	2306C-E14TAG3, №FGDF1395U10828S,	Leroy Somer LL6114D,	320	46151	Резервный	Юграэнерго	48

			2008г.	№222386/7, 2007г.					
4	3 ДГА	Perkins P400P2, №FGWRPES7ECMC00481, 2008г.	2306C-E14TAG3, №FGDF1395U11631S, 2008г.	Leroy Somer LL6114D, №222703/09, 2007г.	320	44063	Основной	Юграэнерго	59
5	4 ДГА	Cummins C300D5, №G08KAQF190, 2008г.	QSL9-G5, №22006564, 2008г.	Stamford HC.1434 E1, №X08B080529, 2008г.	240	25513	Основной	Юграэнерго	40
ДЭС д. Карым									
1	1 ДГА	АД-60-Т400-Р, №б/н, 1995г.	ЯМЗ-236, №422735, 2007г.	ГСФ-100-У2, №19428, 1995г.	60	12986	Резервный	Юграэнерго	60
2	2 ДГА	Cummins C38D5, №A12I068995, 2012г.	X3.3G1, №A07660, 2018 г.	Stamford PI144G, №G12A020422, 2012г.	28	26767	Основной	Юграэнерго	33
3	3 ДГА	Cummins C38D5, №K11I069395, 2011г.	X3.3G1, №A37320, 2011г.	Stamford PI144G, №G11K458395, 2011г.	28	34648	Резервный	Юграэнерго	90
ДЭС д. Никулкина									
1	СНЭ	АКБ ЛИА IPFES (LiFePO4)(+БМС)1500А*ч/51.2В 76.8кВт*ч.		17.05.2018г.	1500А/ч		Основной	Юграэнерго	10
2	СЭС	Зарядная система инверторов от ДГА SILA PRO 10000МН (2шт.)	Нагрузочная система инверторов SILA 5000M Plus (PF 1.0) (6шт.)	17.05.2018г.	15		Основной	Юграэнерго	10
3	1 ДГА	Perkins P30P1, №FGWPEPP4AETH10129, 2007г.	1103A-33TG2, №H0025435, 2017г.	Leroy Somer LL1014S, №217488121, 2007г.	24	31947	Резервный	Юграэнерго	5
4	2 ДГА	Cummins C33D5, №A12I070199, 2012г.	X3.3G1, №A48374, 2012г.	Stamford PI144G, №G12C138057, 2012г.	24,6	23985	Основной	Юграэнерго	60
Белоярский район									
ДЭС с. Ванзеват									
1	1 ДГА	Volvo ADV-200, №5184, 2012г.	TAD734GE, №5311325632, 2012г.	Magnaplus MP-200- 4, №4320AS-120181,	200	19439	Резервный	МО	64

				2012г.					
2	2 ДГА	Volvo ADV-160, №5183, 2012г.	TAD733GE, №5312540373, 2020г.	Magnaplus MP-200-4, №4320AS-120185, 2012г.	160	33477	Основной		3
3	3 ДГА	Volvo ADV-100, №5172, 2012г.	TAD532GE, №5312528286, 2020г.	363CSL1607, №1631S-120225, 2012г.	100	34643	Основной		2
5	5 ДГА	ДГ-250, №2509359, 2009г.	ТМЗ 8435.10, №Н0025434, 2017г.	БГ-250-4У2, №118114, 2009г.	250	24184	Резервный	Юграэнерго	5
ДЭС с. Тугияны									
1	1 ДГА	АД-60, №P08342, 2010г.	Д-246.4, №013306, 2018г.	Stamford UC.I224G1, №0265874/003, 2010г.	60	22047	Резервный	МО	7
2	2 ДГА	Cummins C38D5, A12I068994, 2012г.	X3.3G1, №A46920, 2012г.	Stamford PI144G, №G12A020418, 2012г.	28	31853	Основной	Юграэнерго	60
3	3 ДГА	АД-60, 2012г.	ЯМЗ-236, №10069832, 2012г.	БГ-60-4У2, №000543, 2012г.	60	39501	Основной	Юграэнерго	
ДЭС д. Пашторы									
1	1 ДГА	Cummins C38D5, K11I069394, 2011г.	X3.3G1, №A07711, 2018г.	Stamford PI144G, №G11K458396, 2011г.	28	43078	Резервный	Юграэнерго	77
2	2 ДГА	Cummins C38D5, K12I071768, 2012г.	X3.3G1, №A53243, 2012г.	Stamford PI144G, №G12J427338, 2012г.	28	12453	Основной	Юграэнерго	61
ДЭС д. Нумто									
1	1 ДГА	АД-100, №8244, 2016г.	ЯМЗ-238М2-45, №F0585364, 2016г.	Marellis MGB-225LA4-B2, №MC51332, 2016г.	100	368	Резервный	МО	5
2	2 ДГА	АД-40, №9796, 2018г.	Д-246.4-151В, №007502, 2018г.	Marellis MGB-200SB4, №MEM13147, 2018г.	40	13388	Основной	Юграэнерго	69
3	3 ДГА	АД-75, №9797, 2018г.	ЯМЗ-236М2, №Н0626026, 2018г.	Marellis MGB-225SB4, №ME50760,	75	2954	Резервный	Юграэнерго	1

				2018г.					
4	4 ДГА	Cummins C38D5, №A12I068986, 2012г.	X3.3G1, №A07709, 2012г.	Stamford PI144G, №G12A020957, 2012г.	28	19742	Основной	Юграэнерго	70
Ханты-Мансийский район ДЭС п. Урманый									
1	1 ДГА	ADDо600С-Т400-1РГТМ, №8139, 2016г.	DP222LCF, №511148, 2016г.	Ген МJB355МВ4В2, №МС19721, 2016г.	600	13603	Основной	МО	30
2	2 ДГА	ADDо600С-Т400-1РГТМ, №8163, 2016г.	DP222LCF, №511149, 2016г.	Ген МJB355МВ4В2, №МС19722, 2016г.	600	15156	Резервный		34
3	3 ДГА	ADDо600С-Т400-1РГТМ, №8109, 2016г.	DP222LCF, №408894, 2016г.	Ген МJB355МВ4В2, №МС19431, 2016г.	600	14858	Резервный		33
4	4 ДГА	ADDо320С-Т400-1РГТ, №9716, 2017г.	P158LE, №725419, 2017г.	Ген МJB315МА, №МС50833, 2017г.	320	15392	Основной	Юграэнерго	33
5	5 ДГА	Cummins C500D5, №G10KBHD830, 2010г.	X15G8, №80229992, 2019г.	Stamford HCI534D1, №0269950/004, 2010г.	360	42411	Резервный	Юграэнерго	90
6	1 ДГА	ДГ-250, №2509358, 2009г.	ТМ3 8435.10, №H0024700, 2017г.	БГ-250-4У2, №118129, 2009г.	250	5247	Резервный	Юграэнерго	60
7	2 ДГА	ДГ-250, №2509348, 2009г.	ТМ3 8435.10, №H0024701, 2017г.	БГ-250-4У2, №118096, 2009г.	250	5157	Резервный	Юграэнерго	60
ДЭС п. Елизарово									
1	1 ДГА	Volvo ADV-320 №5263, 2012г.	TAD1344GE, №2013980881, 2012г.	Magnaplus 433CSL6220, №4341AS-120063, 2012г.	320	35164	Основной	МО	10
2	2 ДГА	Volvo ADV-320 №5264, 2018г.	TAD1344GE, №2013790715, 2018г.	Magnaplus 433CSL6220, №4341AS-120071, 2012г.	320	33620	Резервный		18
3	3 ДГА	Volvo ADV-320 №5262, 2018г.	TAD1344GE, №2013790473, 2018г.	Magnaplus 433CSL6220, №4341AS-120064, 2012г.	320	32700	Резервный		16
4	4	Volvo ADV120С-Т400-2РГТН,	TAD731GE,	Меcc Alte ECO 38-	120	10904	Основной		32

	ДГА	№1528, 2012г.	№5311331503, 2012г.	2SN/4, №0001571478, 2012г.					
ДЭС п. Кедровый									
1	1 ДГА	Cummins C1100D5B, №A12K297740, 2014г.	КТА38G5, №25445814, 2019г.	Stamford HCI634K1, №A12A019379, 2014г.	823	35075	Основной	Юграэнерго	26
2	2 ДГА	Cummins C1400D5, №G10KBHL370, 2010г.	КТА50G3, №25353544, 2010г.	Stamford PI734B1, №0269929/004, 2010г.	1000	27274	Резервный	Юграэнерго	19
3	3 ДГА	Cummins C1400D5, №B11KBMZ770, 2011г.	КТА50G3, №25360580, 2011г.	Stamford PI734B1, №0273729/00, 2011г.	1000	28667	Резервный	Юграэнерго	40
4	4 ДГА	Cummins C500D5e, №F12K353912, 2014г.	QXS15G8, №79577312, 2020г.	Stamford HCI534D1, №A12A042091, 2014г.	360	24883	Основной	МО	90
ДЭС п. Кирпичный									
1	1 ДГА	Cummins C500D5eo, №G11KBR0250, 2011г.	QXS15G8, №80066551, 2018г.	Stamford HCI574F1, №M09K129501, 2011г.	360	30705	Основной	МО	22
2	2 ДГА	Cummins C500D5eo, №G11KBR0240, 2011г.	QXS15G8, №79487760, 2011г.	Stamford HCI574F1, №M09K130103, 2011г.	360	30773	Резервный		62
3	3 ДГА	Cummins C500D5eo, №G11KBR0230, 2011г.	QXS15G8, №80068808, 2018г.	Stamford HCI574F1, №M09K129502, 2011г.	360	33419	Основной		33
Мини ТЭЦ п. Согом									
1	1 ДГА	ДГ-250 №2509357, 2009г.	ТМЗ 8435.10, №Н0025435, 2017г.	БГ-250-4У2, №118130, 2009г.	250	14	Резервный	Юграэнерго	20
2	2 ДГА	Volvo ADV100C-T400-2PГТН, №1709, 2012г.	TAD532GE, №5311324618, 2012г.	Marelli Motori MXB225LA4, №MGM15376, 2019г.	100	21133	Резервный	МО	65
3	3 ДГА	Volvo ADV100C-T400-2PГТН, №1475, 2012г.	TAD532GE, №5311234597, 2012г.	Marelli Motori MXB225LA4, №MGM15688,	100	19621	Резервный	МО	60

				2019г.					
4	4 ДГА	Tedom №02037, 2009г.	TD175G5VTW86, №0016, 2014г.	Mecc Alte ECO 38 1LN/4, №0001738815, 2014г.	150	32483	Резервный	Юграэнерго	90
5	5 ДГА	Tedom №02036, 2009г.	TD175GVTA86, №101400578102, 2020г.	Mecc Alte ECO 38 1LN/4, № б/н, 2009г.	150	27842	Основной		80
6	6 ДГА	Tedom №02035, 2009г.	TD175GVTA86, №0311801178104, 2018г.	Mecc Alte ECO 38 1LN/4, № б/н, 2009г.	150	31146	Основной		32
Нижневартовский район ДЭС с. Корлики									
1	1 ДГА	Volvo ADV-320C-T400-2PГТ, №3522, 2011г.	TAD1344GE, №2013790969, 2018г.	Stamford S4 L1D-F41, №C19K445658, 2019г.	320	34842	Резервный	МО	20
2	2 ДГА	Volvo ADV-320C-T400-2PГТ, №3523, 2011г.	TAD1344GE, №2013790716, 2018г.	Stamford S4 L1D-F41, №C19K445657, 2019г.	320	37251	Основной		25
3	3 ДГА	Volvo ADV-500, №6912, 2014г.	TAD1643GE, №2016079550, 2014г.	Marelli MB17591, 2014г.	500	13310	Основной		40
4	4 ДГА	Volvo ADV-500, №6911, 2014г.	TAD1643GE, №2016079554, 2014г.	Marelli MB17595, 2014г.	500	13800	Резервный		40
ДЭС д. Сосновый бор									
1	1 ДГА	АД-20С-Т400-2РГТН, №9932, 2017г.	Д-246.1 №008212, 2017г.	Marelli Motori MXB-E 180 SC4, №МНМ01386, 2020г.	20	687	Резервный	Юграэнерго	4
2	2 ДГА	АД-20С-Т400-2РГТН, №9931, 2017г.	Д-246.1 №008213, 2017г.	Marelli Motori MXB-E 180 SC4, №МНМ02340, 2020г.	20	586	Основной	Юграэнерго	3
3	3 ДГА	АД-20С-Т400-2РГТН, №9916, 2017г.	Д-243 №975441, 2017г.	Marelli Motori MXB-E 180 SC4, №МНМ02341, 2020г.	20	602	Основной	Юграэнерго	3
4	4	Cummins C38D5, H10I064437,	X3.3G1, №A25436, 2010г.	Stamford PI144G,	28	44399	Резервный	Юграэнерго	80

	ДГА	2010г.		№G10G19478, 2010г.					
Сургутский район									
ДЭС д. Таурова									
1	1 ДГА	Cummins C38D5, K11I069394, 2011г.	X3.3G1, №A46752, 2012г.	Stamford PI144G, №G11K458396, 2011г.	28	30201	Основной	Юграэнерго	60
2	2 ДГА	АД-30, №б/н, 2011г.	Д-246.1-449В, №086297, 2019г.	БГ-30, №б/н	30	20997	Резервный	Юграэнерго	30
3	3 ДГА	СТГ АД-13УА, №201503020, 2016г.	YD385D Y502007582, 2016г.	СТГ CG164, №201503020, 2016г.	8,8	1768	Резервный	Юграэнерго	12

2.4 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЕ ГЕНЕРАЦИИ И ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

По состоянию на 2020 год в собственности (на другом законном основании) АО «Юграэнерго» находится технологическое оборудование осуществляющее генерацию и передачу тепловой энергии в п. Согом Ханты-Мансийского района, представленное в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1 Состав технологического оборудования.

№пп	Состав технологического оборудования	Показатель
1	2	3
1	Протяженность магистральных сетей (в однострубно́м исчислении), км	0
2	Протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении), км	0,329
3	Количество теплоэлектростанций, шт.	1
4	Установленная электрическая мощность теплоэлектростанций, кВт	450
5	Установленная тепловая мощность теплоэлектростанций, Гкал	0,387
6	Количество котельных, шт.	1
7	Установленная тепловая мощность котельных, Гкал	0,4
8	Количество центральных тепловых пунктов, шт.	1
9	Количество аварий на тепловых сетях	0

2.5 СВЕДЕНИЯ О ЗДАНИЯХ АДМИНИСТРАТИВНОГО И АДМИНИСТРАТИВНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

По состоянию на 2020 год в собственности (на другом законном основании) АО «Юграэнерго» зданий и сооружений административно-хозяйственного назначения нет.

Здания и сооружения АО «Юграэнерго» находятся в аренде, при этом договором аренды не предусмотрено проведение внутри зданий мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

2.6 СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК ПРИЕМА (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Сведения по оснащённости приборами учёта электроэнергии АО «Юграэнерго» по состоянию на 2020 год, представлены в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1 Сведения по оснащённости приборами учёта электроэнергии

№ пп	Сведения по оснащённости приборами учёта электроэнергии	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.
1	2	3	4
1	Количество оборудованных приборами учёта вводов, в том числе:	4405	-
1.1	Полученной со стороны	-	-
1.2	Собственного производства	30	-
1.3	Потребляемой электроэнергии:	4375	-
	- прочие потребители	610	-
	- население и приравненные к нему группы	3765	-
1.4	Отданной на сторону	-	-
2	Количество не оборудованных приборами учёта вводов, в том числе:	-	-
2.1	Полученной со стороны	-	-
2.2	Собственного производства	-	-

№ пп	Сведения по оснащённости приборами учёта электроэнергии	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.
1	2	3	4
2.3	Потребляемой электроэнергии:	-	-
	- прочие потребители	-	-
	- население и приравненные к нему группы	-	-
2.4	Отданной на сторону	-	-

2.7 СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК ПРИЕМА (ПОСТАВКИ) ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА (ДЛЯ ДЭС)

Сведения по оснащённости приборами учёта дизельного топлива АО «Юграэнерго» представлены в таблице 2.7.1

Таблица 2.7.1 Сведения по оснащённости приборами учёта дизельного топлива на станциях

№ пп	Сведения по оснащённости приборами учёта приема дизельного топлива	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.
1	2	3	4
1	Количество оборудованных приборами учёта	22	-
2	Количество не оборудованных приборами учёта	0	-

2.8 СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК ПОСТАВКИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ

Сведения о точках поставки энергоресурсов на собственные нужды, а также о необорудованных вводах, по состоянию на 2020 год, АО «Юграэнерго» представлены в таблице 2.8.1.

Таблица 2.8.1 Сведения о точках поставки энергоресурсов на собственные нужды

№ пп	Наименование ресурса	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.
1	2	3	4
1	Электрическая энергия	22	-
2	Дизельное топливо	22	-
3	Тепловая энергия	1	-

2.9 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБЛЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

АО «Юграэнерго» по состоянию на 2020 год, имеет потребление ТЭР данные о которых представлены в таблице 2.9.1

Таблица 2.9.1 Виды потребляемых энергоресурсов и воды и их потребители

№пп	ТЭР и виды расходов	Потребители ТЭР и воды
1	2	3
1. Электрическая энергия, в т.ч.		
1.1	Потери электрической энергии при ее передаче, в т. числе собственные нужды, обусловленные технологическим процессом передачи электрической энергии	Технологическое оборудование, обеспечивающее услугу по передаче электрической энергии (ЛЭП, ТП, РУ собственные нужды, трансформаторы, ТТ, ТН, сч. и т.д.)
1.2	Собственные нужды на производство электрической энергии (генерация электрической и тепловой энергии)	Технологическое оборудование, обеспечивающее генерацию электрической энергии (ДЭС, и собственные нужды помещений ДЭС)
2. Моторное топливо		
2.1	Потребление ДЭС	Технологическое оборудование, обеспечивающее генерацию электрической энергии (ДЭС ДВС)
2.2	Потребление автотранспортной и др. техникой моторного топлива	Автотранспорт и спец. Транспорт
3. Тепловая энергия		
3.1	Потери тепловой энергии при ее передаче, в т. числе собственные нужды, обусловленные технологическим процессом передачи тепловой энергии	Технологическое оборудование, обеспечивающее услугу по передаче тепловой энергии (тепловые сети, ТП)
4. Дрова		
4.1	Потребление котельной	Водонагревательный котел пиковой котельной

Анализ отсутствия в потреблении других видов энергоресурсов и воды представлен в таблице 2.9.2

Таблица 2.9.2 Анализ отсутствия в потреблении других видов энергоресурсов и воды

№пп	ТЭР и виды расходов	Потребители ТЭР и воды
1	2	3
1. Электрическая энергия, в т.ч.		
1.1	Расходы электрической энергии - административные здания и произв. базы (хозяйственные нужды)	Нет (на балансе предприятия нет зданий и произв. баз)
2. Тепловая энергия		
2.1	Расходы на цели отопления (хозяйственные нужды)	Нет (на балансе предприятия нет зданий и произв. баз)
2.2	Расходы на цели подогрева ГВС (хозяйственные нужды)	Нет (на балансе предприятия нет зданий и произв. баз)
3. Природный газ, уголь		
3.	Природный газ, уголь	Нет (на балансе предприятия нет зданий и произв. баз)
4. Вода		
4.1	Потери воды при ее передаче, в т. числе собственные нужды, обусловленные технологическим процессом передачи воды потребителям (ГВС,ХВС, отопление)	Нет исходных данных, базового года (Технологическое оборудование, обеспечивающее услугу по передаче воды (тепловые сети, сети ГВС, ХВС, ТП))

№пп	ТЭР и виды расходов	Потребители ТЭР и воды
1	2	3
4.2	Расходы на цели ГВС (хозяйственные нужды)	Нет (на балансе предприятия нет зданий и произв. баз)
4.3	Расходы на цели ХВС (хозяйственные нужды)	Нет (на балансе предприятия нет зданий и произв. баз)

Сведения о потреблении ТЭР АО «Юграэнерго» в базовом году (2020 г.) представлены в таблице 2.9.3.

Таблица 2.9.3 Сведения о потреблении ТЭР в базовом году (2020 г.)

№ п.п.	ТЭР	Показатель	Единица измерения	2020 г.
1	2	3	4	5
Дизельное топливо:				
Расход дизельного топлива ДЭС		пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	12 678,42
		потребление дизельного топлива в натуральном выражении	т	8 743,74

Сведения о потреблении ТЭР АО «Юграэнерго» в базовом году (2020 г.) на компенсацию расходов производственной деятельности представлены в таблице 2.9.4.

Таблица 2.9.4 Сведения о потреблении ТЭР на компенсацию расходов производственной деятельности в базовом году (2020 г.)

№ п.п.	ТЭР	Показатель	Единица измерения	2020 г.
1	2	3	4	5
1. Электрическая энергия				
1.1	Расходы на электрическую энергию,	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	1 175,074
	всего, п.п. 1.2 + п.п. 1.3	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	3 523,461
1.2	Потери электрической энергии при ее передаче	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	3 174,206
1.3	Расходы электрической энергии на собственные нужды генерации электрической энергии	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	349,255
2. Тепловая энергия:				
	Расходы на тепловую энергию	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	0,03789
		потребление ТЭР в натуральном выражении	Гкал	118,29
3. Дрова				
	Расход дров на подогрев воды	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	0,19041
		потребление дров в натуральном выражении	м3	131,11
Всего потребление ТЭР			т у.т.	1 175,302

2.10 ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ФАКТИЧЕСКИЕ И ПЛАНИРУЕМЫЕ НА РЕГУЛИРУЕМЫЙ ПЕРИОД)

Баланс электрической энергии АО «Юграэнерго» за базовый и регулируемый период представлен в таблицах 2.10.1 - 2.10.5.

Таблица 2.10.1 Баланс электрической энергии за - 2020 год

№ п/п	Показатели баланса	Ед. измерения	Объём
1	2	3	4
1	Выработка эл. энергии	тыс. кВт*ч	36 605,351
2	Собственные нужды (СН)	тыс. кВт*ч	349,255
3	Отпуск с шин	тыс. кВт*ч	36 256,096
4	Потери электрической энергии при передаче	тыс. кВт*ч	3 174,206
5	Потери электрической энергии при передаче	%	8,75
6	Полезный отпуск	тыс. кВт*ч	33 081,890

Таблица 2.10.2 Баланс электрической энергии за регулируемый период – 2021 г.

№ п/п	Показатели баланса	Ед. измерения	Объём
1	2	3	4
1	Выработка эл. энергии	тыс. кВт*ч	36 912,78
2	Собственные нужды (СН)	тыс. кВт*ч	381,18
3	Отпуск с шин	тыс. кВт*ч	36 531,6
4	Потери электрической энергии при передаче	тыс. кВт*ч	3 876,60
5	Потери электрической энергии при передаче	%	10,61
6	Полезный отпуск	тыс. кВт*ч	32 655,0

Таблица 2.10.3 Баланс электрической энергии за регулируемый период – 2022 г

№ п/п	Показатели баланса	Ед. измерения	Объём
1	2	3	4
1	Выработка эл. энергии	тыс. кВт*ч	37 566,84
2	Собственные нужды (СН)	тыс. кВт*ч	470,54
3	Отпуск с шин	тыс. кВт*ч	37 096,3
4	Потери электрической энергии при передаче	тыс. кВт*ч	3 876,50
5	Потери электрической энергии при передаче	%	10,45
6	Полезный отпуск	тыс. кВт*ч	33 219,8

Таблица 2.10.4 Баланс электрической энергии за регулируемый период – 2023 г

№ п/п	Показатели баланса	Ед. измерения	Объём
1	2	3	4
1	Выработка эл. энергии	тыс. кВт*ч	35 719,55
2	Собственные нужды (СН)	тыс. кВт*ч	467,28
3	Отпуск с шин	тыс. кВт*ч	35 252,27
4	Потери электрической энергии при передаче	тыс. кВт*ч	3 560,47
5	Потери электрической энергии при передаче	%	10,10
6	Полезный отпуск	тыс. кВт*ч	31 691,8

2.11 ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ И ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА (ДТ) НА ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ФАКТИЧЕСКИЕ И ПЛАНИРУЕМЫЕ НА РЕГУЛИРУЕМЫЙ ПЕРИОД)

Балансовые показатели производственного процесса генерации электрической энергии, в том числе потребление электроэнергии на собственные нужды и потребление ДТ на производство электрической (тепловой) энергии в базовом году и на период регулирования представлены в таблицах 2.11.1-2.11.5.

Таблица 2.11.1 Баланс потребления ДТ на производство электрической (тепловой) энергии в базовом году – 2020 г.

№ п.п	Район, муниципальная единица	Количество выработанной электроэнергии, т.кВт*ч	Собственные нужды, т.кВт*ч	Отпуск с шин, т.кВт*ч	Хоз. нужды, т.кВт*ч	Отпуск с шин без Хоз. Нужд, т.кВт*ч	Удельный расход ДТ, гр/кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Ханты-Мансийскому район	11 557,17	158,077	11 399,10	0	0	229
2	Нижневартовский район	2 353,87	23,248	2 330,63	0	0	233
3	Кондинский район	1 869,78	14,369	1 854,69	0	0	235
4	Берёзовский район	18 135,56	138,730	17 996,83	0	0	227
5	Белоярский район	1 501,24	10,348	1 490,90	0	0	255
6	Сургутский район	35,60	0,084	35,52	0	0	376

Таблица 2.11.2 Баланс потребления ДТ на производство электрической энергии в регулируемом периоде, прогнозные показатели 2021 год

№ п.п	Район, муниципальная единица	Количество выработанной электроэнергии, т.кВт*ч	Собственные нужды, т.кВт*ч	Отпуск с шин, т.кВт*ч	Хоз. нужды, т.кВт*ч	Отпуск с шин без Хоз. Нужд, т.кВт*ч	Удельный расход ДТ, гр/кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Ханты-Мансийскому район	12 377,83	185,50	12 192,33	0	0	228
2	Нижневартовский район	2 340,29	25,53	2 314,76	0	0	233
3	Кондинский район	1 937,26	19,79	1 917,47	0	0	236
4	Берёзовский район	18 773,52	135,96	18 637,56	0	0	226
5	Белоярский район	1 445,8	14,40	1 431,4	0	0	263
6	Сургутский район	38,11	0,01	38,1	0	0	376

Таблица 2.11.3 Баланс потребления ДТ на производство электрической энергии в регулируемом периоде, прогнозные показатели 2022 год

№ п.п	Район, муниципальная единица	Количество выработанной электроэнергии, т.кВт*ч	Собственные нужды, т.кВт*ч	Отпуск с шин, т.кВт*ч	Хоз. нужды, т.кВт*ч	Отпуск с шин без Хоз. Нужд, т.кВт*ч	Удельный расход ДТ, гр/кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Ханты-Мансийскому район	12 586,3	180,50	12 405,8	0	0	228
2	Нижневартовский район	2 409,43	25,53	2 383,9	0	0	233
3	Кондинский район	1 987,69	19,79	1 967,9	0	0	236
4	Берёзовский район	18 944,56	120,96	18 823,6	0	0	226
5	Белоярский район	1 600,75	123,75	1 477	0	0	263
6	Сургутский район	38,11	0,01	38,1	0	0	376

Таблица 2.11.4 Баланс потребления ДТ на производство электрической энергии в регулируемом периоде прогнозные показатели 2023 год

№ п.п	Район, муниципальная единица	Количество выработанной электроэнергии, т.кВт*ч	Собственные нужды, т.кВт*ч	Отпуск с шин, т.кВт*ч	Хоз. нужды, т.кВт*ч	Отпуск с шин без Хоз. Нужд, т.кВт*ч	Удельный расход ДТ, гр/кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Ханты-Мансийскому район	10 653	178,20	10 474,8	0	0	228
2	Нижневартовский район	2 419,33	25,53	2 393,8	0	0	233
3	Кондинский район	1 989,79	19,79	1 970	0	0	236
4	Берёзовский район	19 000,4	120,00	18 880,4	0	0	226
5	Белоярский район	1 618,92	123,75	1 495,17	0	0	263
6	Сургутский район	38,11	0,01	38,1	0	0	376

Количество ДГА используемых в эксплуатации АО «Юграэнерго» по состоянию на 01.01.2021 г. составляет 84 шт., в т.ч. в собственности – 54 шт. (63,4%), в аренде – 30 шт. (36,6%).

Средний процент износа ДГА, находящихся в собственности АО «Юграэнерго» 43%, средний процент износа арендованных ДГА – 34%.

Старение, износ оборудования увеличивает норматив расхода топлива и соответственно расход топлива. Увеличивающий коэффициент *K_{изн}* - введен Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. N 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», что подтверждает вывод об обоснованности роста расход топлива.

Так же на норматив расхода топлива и соответственно расход топлива влияет работа ДГА с нагрузками, отличными от номинальных, так как нагрузки потребителей не равномерные и привести их к номинальным значениям, оптимальным эксплуатационным условиям, не предоставляется возможности. Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. N 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» введен увеличивающий коэффициент *K_{реж}*, учитывающий неравномерность загрузки.

Таким образом, АО "Юграэнерго" при проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности достигает эффекта снижения норматива расхода топлива и соответственно расход топлива, но учитывая нарастающий износ оборудования, наличие режимных проблем эксплуатации фактический норматив расхода топлива и соответственно расход топлива остается неизменным.

2.12 ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ПРОИЗВОДСТВА, ПОТЕРЬ И ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ (ФАКТИЧЕСКИЕ И ПЛАНИРУЕМЫЕ НА РЕГУЛИРУЕМЫЙ ПЕРИОД)

Баланс полезного отпуска потребителям тепловой энергии и баланс отпуска тепловой энергии в сеть, потерь и потребления тепловой энергии АО «Югразерго» в базовом году и на период регулирования, представлены в таблицах 2.12.1, 2.12.2.

В целом, снижение потребления тепловой энергии обусловлено проведением мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности (изменение схемы, наладка схемы, установка приборов учета) у потребителей ООО "Квартал", "Школа-детский сад". Рост потребления тепловой энергии у потребителя Администрация сельского поселения Согом муниципального образования "Ханты-Мансийский район", Гараж администрации обусловлен увеличением объема потребления тепловой энергии.

Таблица 2.12.1 Потребители и баланс полезного отпуска тепловой энергии в базовом году 2020 г и регулируемых годах, Гкал

№ п/п	Наименование потребителя	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	
1	2	3	4	5	6	
1	Муниципальное бюджетное учреждение здравоохранения Ханты-Мансийского района "Ханты-Мансийская районная поликлиника" (Здание ФАП д. Согом)	48,280	17,560	0	0	
2	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Комплексный центр социального обслуживания населения "Светлана"	12,060	12,060	12,060	12,060	
3	Федеральное государственное унитарное предприятие "Почта России"	16,670	16,670	16,670	16,670	
4	Администрация сельского поселения Согом	Здание администрации	47,940	47,940	47,940	47,940
5	муниципального образования "Ханты-Мансийский район"		Гараж администрации	56,080	56,080	56,080
6	Муниципальное казенное учреждение культуры сельского поселения Согом "Сельский Дом культуры и досуга"	157,800	157,800	157,800	157,800	
7	ООО "Квартал", "Школа-детский сад"	377,930	377,930	377,930	377,930	
Итого по объекту п. Согом:		716,760	686,040	668,480	668,480	

Таблица 2.12.2 Баланс (структура) отпуска, потерь и потребления тепловой энергии в базовом году 2020 г. и регулируемых годах

1	2	3	4	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал				Потери тепловой энергии в сети, Гкал				Отпуск тепловой энергии из сети, Гкал										
				5	6	Плановый			11	12	Плановый			17	18	Плановый						
						7	8	9			10	13	14			15	16	19	20	21	22	
Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя и его параметры	базовый период, 2020г	базовый период, в сопоставимых условиях 2020г	2020г	2021г	2022г	2023г	базовый период, 2020г	базовый период, в сопоставимых условиях 2020г	2020г	2021г	2022г	2023г	базовый период, 2020 г	базовый период, в сопоставимых условиях 2020г	2020г	2021г	2022г	2023г	
д. Согом	АО «Югразнерго»	Закрытая	Горячая вода	724,99	724,99	724,99	724,99	724,99	724,99	0	0	0	0	0	0	724,99	724,99	724,99	724,99	724,99	724,99	724,99

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

В АО «Юграэнерго» утверждена инвестиционная программа 2017-2021 гг. с корректировкой до 2022 г.

Данная утверждённая инвестиционная программа, запланирована в объеме 552,29 млн. рублей, из них в 2020 году запланировано финансирование мероприятий в размере 129,22 млн. руб., в 2021 году – 136,81 млн. руб., в 2022 г. – 131,93 млн. руб. (с учётом НДС и предложений по плановым корректировкам).

При этом в плановые мероприятия учтены объекты, подлежащие рассмотрению и включению в корректировку ИП, в связи с чем плановые затраты программы энергосбережения превышают плановые затраты ИП.

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.

В соответствии с требованием ФЗ от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» для обоснования инвестиционной программы в части выполнения мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности предприятия, разрабатывается «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

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

АО «Юграэнерго» переданы электрические сети в эксплуатацию с 01 ноября 2016 года. Ранее эксплуатацию обеспечивало АО «ЮРЭСК».

Ниже приведены данные (таблица 4.1.) определяющие энергетическую эффективность передачи электрической энергии.

В целом, в сопоставимых условиях, отмечается положительная динамика по снижению технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям. Сокращение нормативных потерь электроэнергии кроме реализации энергосберегающих мероприятий обусловлено так же сокращением состава сетевого оборудования (переход объектов из ДЦЗ энергоснабжения в ЦЗ).

Таблица 4.1 Нормативы технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям утвержденные Регулятором (РСТ ХМАО-Югры), в % от отпуска электроэнергии в сеть

Наименование ДЗ	НТПЭЭ на 2018 г	НТПЭЭ на 2019 г	НТПЭЭ на 2020 г	НТПЭЭ на 2021 г	НТПЭЭ на 2022 г
1	2	3	4	5	6
Ханты-Мансийский район	12,29	13,30	13,66	12,94	12,12
Берёзовский район	11,39	10,47	10,38	10,57	10,57
Белоярский район	10,00	9,49	9,77	10,61	10,41
Октябрьский район	10,19	10,16	10,61	0,00	0,00
Сургутский район	0,00	0,00	9,67	0,00	8,78
Кондинский район	9,11	9,16	7,69	6,93	7,57
Нижневартовский район	6,13	6,10	6,32	6,88	6,91
Всего по предприятию:	11,131	11,019	11,06	10,61	10,62

Потенциал энергосбережения представлен в таблице 4.2.

Таблица 4.2 Данные по фактическим и нормативным потерям электроэнергии в действующих электрических сетях 0,4-10 кВ за базовый 2020 г. Факт 2020 г. приведён по результатам 10 месяцев.

№ пп	Наименование Филиала	Потери					
		Фактические 2020 г.		Нормативные		Сверхнормативные	
		кВт час	%	кВт час	%	кВт час	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Белоярский район	149,638	10,04	139,343	9,77	10,295	0,27
1.1.	ДЭС с. Ванзеват	133,141	11,58	125,378	10,65	7,763	0,93
1.2.	ДЭС с. Пашторы	3,550	4,11	3,053	5,57	0,497	-1,46
1.3.	ДЭС с. Тугияны	2,621	2,36	6,308	6,01	-3,687	-3,65
1.4.	ДЭС с. Нумто	10,326	7,19	4,604	5,17	5,722	2,02
2	Березовский район	1 522,009	8,46	1 859,193	10,38	-337,184	-1,92
2.1.	ДЭС п. Саранпауль	892,267	8,32	1 060,356	9,88	-168,089	-1,56
2.2.	ДЭС п. Ломбовож	14,090	3,17	19,313	4,40	-5,223	-1,23
2.3.	ДЭС п. Няксимволь	133,228	7,66	229,814	12,94	-96,586	-5,28
2.4.	ДЭС п. Сосьва	457,801	10,34	505,332	11,70	-47,531	-1,36
2.5.	ДЭС п. Анеева	7,014	3,68	9,225	4,45	-2,211	-0,77
2.5.	ДЭС п. Кимкьясуй	6,124	1,83	19,272	6,42	-13,148	-4,59
2.6.	ДЭС п. Саргынья	11,485	8,55	15,881	11,17	-4,396	-2,62
3	Ханты-Мансийский район	1 126,237	9,51	1 740,892	13,66	-614,655	-4,15
3.1.	ДЭС п. Кирпичный	108,629	6,82	202,891	11,50	-94,262	-4,68
3.2.	ДЭС с. Елизарово	126,706	7,12	226,835	11,89	-100,129	-4,77
3.3.	ДЭС п. Кедровый	494,145	11,01	842,825	17,13	-348,68	-6,12
3.4.	ДЭС п. Урманый	286,509	10,48	315,272	11,24	-28,763	-0,76
3.1.	ДЭС п. Согом	110,248	8,84	153,069	11,38	-42,821	-2,54
4	Октябрьский район	75,289	10,62	232,509	10,61	-157,22	0,01
4.1.	ДЭС п. Б. Атлым	75,289	10,62	144,378	10,34	-69,089	0,28
4.2.	ДЭС п. Горнореченск	-	-	88,131	11,09	-	-
5	Нижневартовский район	175,592	7,53	150,747	6,32	24,845	1,21
5.1.	ДЭС с. Корлики	169,257	7,53	145,699	6,40	23,558	1,13
5.2.	ДЭС д. Сосновый Бор	6,335	7,59	5,048	4,62	1,287	2,97

6.	Кондинский район	125,442	6,76	153,322	7,69	-27,88	-0,93
6.1.	ДЭС д. Шугур	121,242	6,98	148,545	7,86	-27,303	-0,88
6.2.	ДЭС д. Карым	3,042	4,17	3,278	4,09	-0,236	0,08
6.3.	ДЭС д. Никулкина	1,158	2,66	1,499	6,03	-0,341	-3,37
7.	Сургутский район (д. Таурова)	0,00	0,00	4,694	9,67	-4,694	-9,67
	ВСЕГО	3 174,206	8,75	4 280,700	11,06	-1 106,494	-2,31

По результатам работы АО «Юграэнерго» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности использования топливно-энергетического ресурса – дизельное топливо, отмечается положительная динамика.

Основным показателем энергетической эффективности использования дизельного топлива является нормативный удельный расход топлива. На величину удельного расхода топлива влияет, в том числе износ генерирующего оборудования, нагрузки потребителей.

Так как:

- износ генерирующего оборудования АО «Юграэнерго» растет (средний процент износа ДГА, находящихся в собственности АО «Юграэнерго»: 43%, средний процент износа арендованных ДГА – 34%);

- нагрузки потребителей не равномерные и привести их к номинальным значениям, оптимальным эксплуатационным условиям, не предоставляется возможным, то удержание АО «Юграэнерго» группового норматива расхода топлива в целом по предприятию в размере 230 гр/кВт.ч является хорошим результатом.

В целом, АО "Юграэнерго" при проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности достигает эффекта снижения норматива расхода топлива и соответственно расхода топлива, но учитывая нарастающий износ оборудования, наличие режимных проблем эксплуатации фактический норматив расхода топлива и соответственно расход топлива остается неизменным.

Если бы энергосберегающие мероприятия не проводились, то норматив расхода топлива и соответственно расход топлива в АО "Юграэнерго" рос.

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

По данным Минэнерго России, полученных на основании анализа величин нормативов технологических потерь электроэнергии (НТПЭЭ), утвержденных на период регулирования для компаний, входящих состав ПАО «Россети» и ТСО, средний норматив ТПЭЭ для компаний, входящих в состав ПАО «Россети» составляет – 7,4% от отпуска электроэнергии в сеть, для ТСО – 9,1%.

Для сопоставления с приведенными выше значениями потерь электроэнергии в электрических сетях нашей страны на рисунке 5.1 представлены значения потерь электроэнергии в электрических сетях стран дальнего зарубежья.

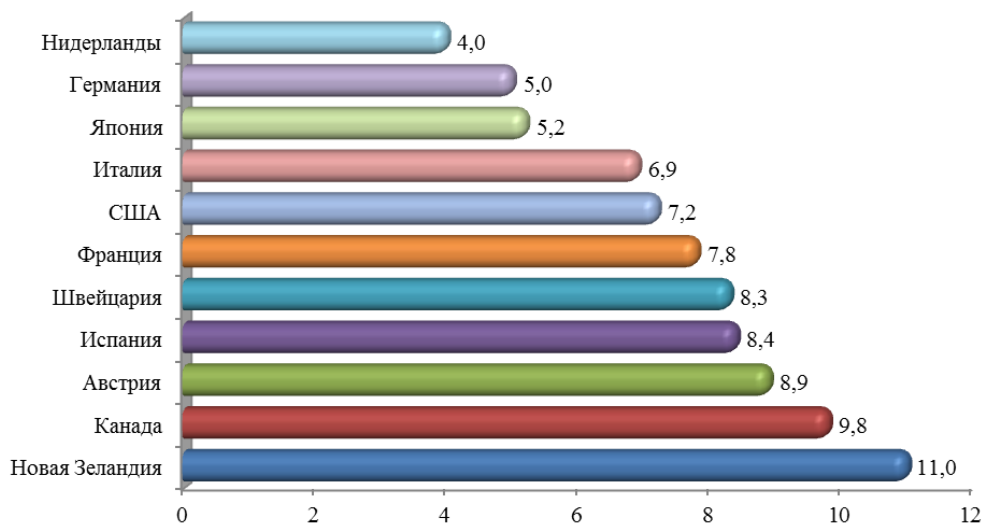


Рисунок 5.1 – Потери электроэнергии в странах дальнего зарубежья

В странах с нестабильной экономической и политической ситуациями потери электроэнергии, как правило, достигают больших значений (рисунок 5.2).

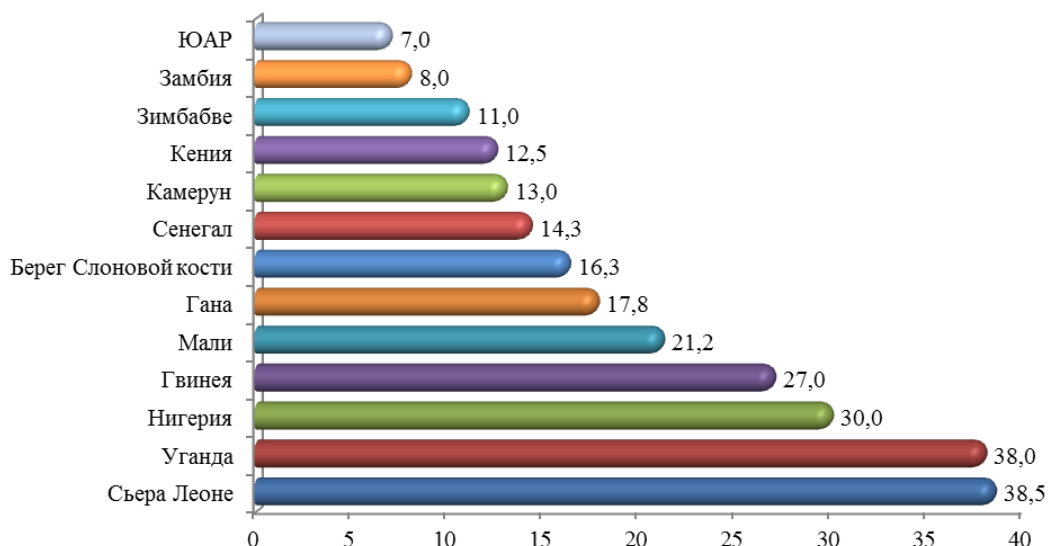


Рисунок 5.2 – Потери электроэнергии в странах дальнего зарубежья с нестабильной экономикой

Одни из наилучших показателей энергетической эффективности передачи электрической энергии имеют - филиал АО «МРСК Центра и Приволжья» - «Ивэнерго»,

АО «Оборонэнерго» в границах Тюменской области - Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.

Например, филиал АО «МРСК Центра и Приволжья» - «Ивэнерго» имеет показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии, представленные в таблице 5.1.

Таблица 5.1 Показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии

Организация:	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, в % от отпуска электроэнергии в сеть
Филиал АО «МРСК Центра и Приволжья» - «Ивэнерго» 603001, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33	
ВН	2,64
СН I	7,51
СН II	1,29
НН	5,22
Всего	4,97

Например, АО «Оборонэнерго» в границах Тюменской области - Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, имеет показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии, представленные в таблице 5.2.

Таблица 5.2 Показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии

Организация:	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, в % от отпуска электроэнергии в сеть
ОАО «Оборонэнерго» в границах Тюменской области - Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	
ВН	
СН I	
СН II	4,08
НН	4,86
Всего:	8,56

Состав технологического оборудования децентрализованных зон электроснабжения отличается от централизованных зон электроснабжения наличием повышающих трансформаторных подстанций, что определяет увеличение потерь электрической энергии в данных сетях.

Для сетей, имеющих в своем составе аналогичные АО «Юграэнерго, зоны с децентрализованной зоной электроснабжения, к примеру, АО «Сахаэнерго» фактические потери электрической энергии в 2018 году составили 15,28%, в 2019 год – 15,27 %. В таблице 5.3. представлены сведения по выработке и фактическим потерям в электрических сетях АО «Сахаэнерго» в децентрализованной зоне.

Таблица 5.3 Показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии в электрических сетях АО «Сахаэнерго»

Наименование РЭС, ЭС	ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ					
	2018 год			2019 год		
	Выработка э/э	Потери э/э в сетях, всего		Выработка э/э	Потери э/э в сетях, всего	
		тыс. кВтч	тыс. кВтч		тыс. кВтч	тыс. кВтч
Алданский РЭС	1994,870	203,100	10,28	3 754 525	453 866	12,26
Анабарский РЭС	10843,143	1444,574	13,95	11 039 903	1 444 229	13,66
Белогорский РЭС	11896,800	1649,366	14,25	11 956 915	1 623 888	13,95
Булунские ЭС	36942,034	5297,013	15,11	36 069 301	5 302 693	15,46
Верхоянские ЭС	33838,923	4374,697	13,39	33 832 632	4 543 828	13,88
Жиганский РЭС	14407,836	1783,176	12,72	14 858 470	1 926 273	13,29
Зырянский РЭС	22519,956	3285,758	14,96	21 372 582	3 189 920	15,34
Кобяйские ЭС	26307,158	4383,460	17,26	25 131 470	4 557 520	18,66
Момский РЭС	11307,435	1455,864	13,26	11 191 961	1 445 936	13,31
Нижнеколымский РЭС	5273,260	5013,422	24,81	5 400 194	4 698 102	23,93
Оймяконский РЭС	6114,686	719,041	12,23	12 385 201	1 246 466	10,55
Олекминский РЭС	7715,575	1408,713	18,70	9 894 628	1 918 121	19,99
Оленекский РЭС	10681,494	1360,007	13,12	10 518 392	1 298 679	12,72
Среднеколымский РЭС	19869,236	2439,258	12,64	19 149 252	2 199 439	11,76

Наименование РЭС, ЭС	ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ					
	2018 год			2019 год		
	Выработка э/э	Потери э/э в сетях, всего		Выработка э/э	Потери э/э в сетях, всего	
	тыс. кВтч	тыс. кВтч	%	тыс. кВтч	тыс. кВтч	%
Чокурдахский РЭС	10840,208	1378,982	13,09	9 978 834	1 268 242	13,11
Эвено-Бытантайский РЭС	4879,727	606,928	12,75	5 282 354	665 383	12,92

В децентрализованной зоне электроснабжения АО «Юграэнерго» имеет показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии, представленные в таблице 5.4.

Таблица 5.4 Показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии

№ п/п	Наименование района	2017		2018		2019		2020	
		т. кВт*ч	%	т. кВт*ч	%	т. кВт*ч	%	т. кВт*ч	%
1	Октябрьский	172,727	9,14	211,310	9,86	214,263	9,86	75,289	10,62
2	Кондинский	163,880	8,50	146,131	7,16	137,794	7,03	125,442	6,76
3	Белоярский	59,666	4,95	114,584	8,32	155,836	10,69	149,638	10,04
4	Сургутский	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
5	Ханты-Мансийский	1 645,556	13,25	1 925,249	14,96	1 509,981	12,19	1 126,237	9,51
6	Нижневартовский	145,578	6,49	139,449	5,94	163,313	6,87	175,592	7,53
7	Березовский	1 712,728	9,74	1 877,569	10,45	1 964,187	10,48	1 522,009	8,46
-	Итого:	3 900,135	10,45	4 414,299	11,38	4 145,374	10,59	3 174,206	8,75

Фактические потери электрической энергии в 2018 году АО «Юграэнерго» составили 11,38%, в 2019 год – 10,59 %, в 2020 году – 8,75%; потери электрической энергии АО «Сахаэнерго» составили в 2018 г. - 15,28%, в 2019 год – 15,27%.

Таким образом, при существующем множестве различий производственной деятельности сравниваемых компаний, можно сделать вывод:

- величины потерь электрической энергии АО «Юграэнерго» по классу напряжения СН2 сопоставимы с наилучшими показателями АО «Оборонэнерго», по классу напряжения НН необходима работа по сокращению потерь в сети;

- величины потерь электрической энергии АО «Юграэнерго» по всем классам напряжения больше, чем у филиала АО «МРСК Центра и Приволжья» - «Ивэнерго», необходима работа по сокращению потерь в сети;

- фактическая относительная величина потерь электрической энергии АО «Юграэнерго» значительно ниже, по сравнению с аналогичной компанией, имеющей децентрализованную зону электроснабжения, АО «Сахаэнерго»

По результатам работы АО «Юграэнерго» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности использования топливно-энергетического ресурса – дизельное топливо, АО «Юграэнерго» обеспечивает значение группового норматива расхода топлива в 2020 году в целом по предприятию в размере 230 гр/кВт*ч.

Сравнительно, аналогичная АО «Юграэнерго» компания АО «Сахаэнерго» имеющая децентрализованные зоны электроснабжения, обеспечивает значение группового норматива расхода топлива в 2019 году в целом по предприятию в размере 260 гр/кВт*ч

Таким образом, энергетическая эффективность использования топливно-энергетического ресурса – дизельное топливо у АО «Юграэнерго» значительно выше, чем у АО «Сахаэнерго».

6. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

В связи с тем, что объекты энергосистемы находятся в децентрализованной зоне электроснабжения и поступление энергии в сеть осуществляется от электрогенерирующего и теплогенерирующего оборудования дизельных электростанций, находящихся в эксплуатации АО «Юграэнерго», экономический эффект программы энергосбережения определяется через экономию дизельного топлива.

Экономический эффект, обусловленный реализацией мероприятий программы энергосбережения, по годам реализации показан 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	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021-2023*
1	2	3	4	5
Потери электрической энергии при её передаче	0,99	1,32	1,32	3,63
Электроэнергия, потребляемая на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление дизельное топливо	0,00	0,61	0,61	1,22
Итого экономический эффект млн. руб.	0,99	1,93	1,93	4,85

* - плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы в разрезе видов (направлений) мероприятий по объектам (Приложение №3 паспорта программы)

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	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021-2023
1	2	3	4	5
Организационные мероприятия	0,00	0,00	0,00	0,00
Организация учета энергоресурсов	3,03	1,76	0,00	4,79
Потери электрической энергии при её передаче	19,86	22,95	0,00	42,81
Электроэнергия, потребляемая на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление дизельное топливо	3,47	3,98	0,00	7,45
Итого затраты, млн. руб.	26,36	28,69	0,00	55,05

Суммарный экономический эффект от реализации программы за период 2021 – 2023 гг. составит **4,85** млн. рублей, при этом затраты – **55,05** 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

Величина снижения уровня потерь электрической энергии при её передаче АО «Юграэнерго», обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении представлена в таблице 7.1.

Таблица 7.1. Величина снижения уровня потерь электрической энергии по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса	2021 г.		2022 г.		2023 г.	
	тыс.кВт*ч	в млн. рублей	тыс.кВт*ч	в млн. рублей	тыс.кВт*ч	в млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7
Итого в год	103,63	3,316	135,07	4,322	135,07	4,322

7.2 ИЗМЕНЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБЛЯЕМОЙ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ЕЁ ГЕНЕРАЦИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Величина снижения уровня потребления электрической энергии на СН её генерации АО «Юграэнерго», обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении не предусматривается.

Таблица 7.2. Величина снижения уровня потребления электрической энергии на СН по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса	2021 г.		2022 г.		2023 г.	
	тыс.кВт*ч	в млн. рублей	тыс.кВт*ч	в млн. рублей	тыс.кВт*ч	в млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7
Итого в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

7.3 ИЗМЕНЕНИЕ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Величина снижения уровня потерь тепловой энергии при её передаче АО «Юграэнерго», обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении не предусматривается.

Таблица 7.3. Величина снижения уровня потерь тепловой энергии по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса	2021 г.		2022 г.		2023 г.	
	Гкал	в млн. рублей	Гкал	в млн. рублей	Гкал	в млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7
Итого в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8. ФАКТИЧЕСКИЕ 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 на период 2021 ÷ 2023 годы выполнен в соответствии с требованиями:

- Приказа РСТ Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 27 марта 2020 г. N 17 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2021-2023 годы»;
- Решения РЭК Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 12 декабря 2019 года № 31 «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».

Регулирующим органом АО «Юграэнерго» на период 2021-2023 годы установлены целевые показатели, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которые отражены в п.8.1-8.4.

8.1 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Целевые показатели программы 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	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам			
			2020 (базовый год)	2021	2022	2023
1	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери)	%	11,06	11,10	11,06	11,02
2	Уровень использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%	%	75	75	75	75
3	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн/тыс. кВт·ч	0,749	0,749	0,749	0,749

8.2 ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ОБЪЕКТЫ КОТОРЫХ ФУНКЦИОНИРУЮТ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ НЕ СВЯЗАННЫХ С ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМОЙ РОССИИ

Целевые показатели программы предприятия как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в сфере теплоснабжения представлены в таблице 8.2.1. Таблица 8.2.1 Целевые показатели программы как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере производства электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	В разрезе годов					
			2020 (базовый год)	2021	2022	2023	2024	2025
1	Удельный расход условного топлива	г.у.т./кВт·ч	332	329	326	326	326	326
2	Снижение удельного расхода условного топлива, относительно уровня, достигнутого в 2020 году	%	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0

8.3 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Целевые показатели для объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами представлены в таблице 8.3.1.

Таблица 8.3.1 Целевые показатели программы как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	Вид топлива	Наименование и значения показателей по годам					
			1. КПД энергетического оборудования, %			2. Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал.		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023
1	АО «Юграэнерго», сп. Согом	Дрова	75,0	75,0	75,0	190,48	190,48	190,48
		Диз. топливо	-	-	-	37,26	37,26	37,26

8.4 ФАКТИЧЕСКАЯ ВЕЛИЧИНА ГОДОВОЙ ЭКОНОМИИ ТЭР, АБСОЛЮТНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ, ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (ИЗ П.П. 8.1-8.3)

Фактическая величина годовой экономии ТЭР, абсолютные значения, по годам периода действия программы представлена таблице 8.4.1

Таблица 8.4.1 Фактическая величина годовой экономии ТЭР по отношению к целевым показателям на 2021-2023 гг. в соответствии с Приказом РСТ ХМАО-Югры, абсолютные значения, по годам периода действия программы, для достижения целевых показателей

№ пп	Показатели	2021	2022	2023	Всего, сумма
1	Показатели сокращения потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, т.кВтч	103,63	135,07	135,07	373,77
2	Показатели сокращения расхода электрической энергии на СН при её выработке, т.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели сокращения расхода технологических потерь тепловой энергии в сети, Гкал.	0,00	0,00	0,00	0,00

Порядок и результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой, приведены в таблицах 8.4.2 – 8.4.5

Таблица 8.4.2 Порядок расчета значений целевых показателей снижения расхода электрической энергии (РЭЭ, фактические потери электроэнергии) при ее передачи по электрическим сетям.

2020г.- базовый период (показатель в году, предшествующем году начала реализации Программы)			Расчет целевых показателей снижения РЭЭ в 2021 году относительно базового (2020г) года, без учета сопоставимых условий				Расчет целевых показателей снижения ТРЭЭ в 2022 году относительно базового (2020г) года, с учетом сопоставимых условий		
Балансовый показатель, см. Баланс ээ за 2020 год, кВтч	Фактический процент РЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Балансовый показатель, см. Баланс ээ за 2020 год, кВтч	Снижение фактического процента потерь ээ. в сетях по отношению к фактическому проценту потерь ээ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента потерь ээ.установленный РЕГУЛЯТОР ОМ, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического РЭЭ, кВтч.	Абсолютная величина снижения РЭЭ от базового периода, кВтч	Планируемый отпуск ээ. в сеть в 2020 году, кВтч. Балансовый показатель, см. Баланс ээ за 2020 год, кВтч	Абсолютная величина целевого показателя фактического РЭЭ (11,45%) в условиях увелич. отпуска ээ в сеть в 2020 году, тыс. кВтч.	Абсолютная величина снижения РЭЭ от базового периода, в условиях увелич. отпуска ээ в сеть в 2020 году, кВтч.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	ст.3 *100/ст.1	-	ст.5-ст.2	-	ст. 1 * ст.5 / 100	ст.3-ст.6	-	ст.8*ст.5/100	ст.7*ст.8/ст.1

Сокращения: ст.-столбец

Таблица 8.4.3 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения расхода электрической энергии (РЭЭ, фактические потери электроэнергии) в 2021 году при ее передачи, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления

2020г. - базовый период (показатель в году, предшествующем году начала реализации Программы)			Расчет целевых показателей снижения РЭЭ в 2021 году относительно базового года, без учета сопоставимых условий				Расчет целевых показателей снижения РЭЭ в 2021 году относительно базового года, с учетом сопоставимых условий		
Поступление (отпуск) эл.энергии в сеть, т.кВтч.	Фактический процент РЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина РЭЭ в базовом году, т. кВтч.	Снижение фактического процента РЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту РЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента РЭЭ, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического РЭЭ, т. кВтч.	Абсолютная величина снижения РЭЭ от базового периода, т. кВтч	Планируемый отпуск ээ. в сеть в 2021 году, т. кВтч. (изменение состава оборудования не учитывается)	Абсолютная величина целевого показателя фактического РЭЭ (11,10%) в условиях увелич (сниж). отпуска ээ в сеть в 2021 году, т. кВтч.	Абсолютная величина снижения РЭЭ от базового периода, в условиях увелич. отпуска ээ в сеть в 2021 году, т. кВтч.
36 531,60	10,61	3 876,60	0,49	11,10	4 055,01	178,41	36 531,60	4 055,01	178,41

Таблица 8.4.4 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения расхода электрической энергии (РЭЭ, фактические потери электроэнергии) в 2022 году при ее передачи, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления

2020г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2022г			Расчет целевых показателей снижения РЭЭ в 2022 году относительно базового года, без учета сопоставимых условий				Расчет целевых показателей снижения РЭЭ в 2022 году относительно базового года, с учетом сопоставимых условий		
Поступление (отпуск) эл. энергии в сеть, т.кВтч.	Фактический процент РЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина РЭЭ в базовом году, т.кВтч.	Снижение фактического процента РЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту РЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента РЭЭ, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического РЭЭ, т.кВтч.	Абсолютная величина снижения РЭЭ от базового периода, т.кВтч	Планируемый отпуск ээ. в сеть в 2022 году, т. кВтч. (изменение состава оборудования не учитывается)	Абсолютная величина целевого показателя фактического РЭЭ (11,06%) в условиях увелич. отпуска ээ в сеть в 2022 году, т.кВтч.	Абсолютная величина снижения РЭЭ от базового периода, в условиях увелич. отпуска ээ в сеть в 2022 году, т.кВтч.
37 096,300	10,45	3 876,50	0,61	11,06	4 102,85	226,35	37 096,30	4 102,85	226,35

Таблица 8.4.5 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения расхода электрической энергии (РЭЭ, фактические потери электроэнергии) в 2023 году при ее передачи, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления

2020г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2023г			Расчет целевых показателей снижения РЭЭ в 2023 году относительно базового года, без учета сопоставимых условий				Расчет целевых показателей снижения РЭЭ в 2023 году относительно базового года, с учетом сопоставимых условий		
Поступление (отпуск) эл.энергии в сеть , т.кВтч.	Фактический процент РЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина РЭЭ в базовом году, т.кВтч.	Снижение фактического процента РЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента РЭЭ, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического РЭЭ, т.кВтч.	Абсолютная величина снижения РЭЭ от базового периода, т.кВтч	Планируемый отпуск ээ. в сеть в 2023 году, т.кВтч. (изменение состава оборудования не учитывается)	Абсолютная величина целевого показателя фактического РЭЭ (11,02%) в условиях увелич. отпуска ээ в сеть в 2019 году, т.кВтч.	Абсолютная величина снижения РЭЭ от базового периода, в условиях увелич. отпуска ээ в сеть в 2022 году, т.кВтч.
35 252,27	10,10	3 560,47	0,92	11,02	3 884,80	324,33	35 252,27	3 884,80	324,33

9. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ В РАЗРЕЗЕ КАЖДОГО ГОДА, ИХ ЦЕЛЕВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

9.1 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ – ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ВИД ПОТРЕБЛЯЕМОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЕСУРСА - ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ (ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ)

Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, по снижению потребления электрической энергии при ее передаче в разрезе каждого года, расчетные целевые абсолютные величины (п.п. 8.4) и абсолютные значения, включенные в Программу, представлены в таблице 9.1.1

Таблица 9.1.1 Расчетные абсолютные показатели снижения расхода электрической энергии (РЭЭ) при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы для достижения целевых показателей и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные мероприятиями Программы.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	4	5	6
1	Расчетные целевые абсолютные величины (п.п. 8.4), т.кВт*ч	84,46	86,97	95,44
2	Абсолютные значения, включенные в Программу (рассчитанные на основании предлагаемых мероприятий), т.кВт*ч	103,63	135,07	135,07
Анализ выполнения целевых показателей установленных РСТ ХМАО-Югры		Выполнено	Выполнено	Выполнено

9.2 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ – ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ВИД ПОТРЕБЛЯЕМОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЕСУРСА - ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ (ПОТЕРИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ)

Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, по снижению потребления тепловой энергии в разрезе каждого года, расчетные целевые абсолютные величины (п.п. 8.4) и абсолютные значения, включенные в Программу, представлены в таблице 9.2.1. Требованиями и плановыми значениями не предусмотрено снижение потерь тепловой энергии.

Таблица 9.2.1 Расчетные абсолютные показатели снижения расхода тепловой энергии, в разрезе каждого года действия Программы для достижения целевых показателей и фактические значения снижения потребления тепловой энергии, запланированные мероприятиями Программ.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	4	5	6
1	Сокращения расхода тепловой энергии, Гкал	0,00	0,00	0,00
2	Абсолютные значения, включенные в Программу (рассчитанные на основании предлагаемых мероприятий), Гкал	0,00	0,00	0,00
Анализ выполнения целевых показателей установленных РСТ ХМАО-Югры		-	-	-

Целевые показатели, установленные РСТ ХМАО-Югры и отраженные в таблице 9.2.2, зависящие от режимных условий эксплуатации оборудования в целом выполняются.

Таблица 9.2.2 Целевые показатели, установленные Регулятором зависящие от режимных условий эксплуатации оборудования

№ п/п	Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	Вид топлива	Наименование и значения показателей по годам					
			1. КПД энергетического оборудования, %			2. Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал.		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023
1	АО «Юграэнерго», сп. Согом	Дрова	75,0	75,0	75,0	190,48	190,48	190,48
		Диз. топливо	-	-	-	37,26	37,26	37,26

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу, и сроки их проведения для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (в соответствии с Приказом РСТ):

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения, годы
1	Снижение энергопотребления на собственные нужды котельных	2021 - 2023
2	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов	2021 - 2023
3	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное	2021 - 2023
4	Автоматизация технологического процесса, освещения	2021 - 2023
5	Оптимизация режимов работы энергоисточников, тепловых сетей, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов топлива	2021 - 2023
6	Замена тепловых сетей на сети с ППУ изоляцией	2021 - 2023
7	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий	2021 - 2023
8	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений	2021 - 2023
9	Модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия	2021 - 2023
10	Строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия	2021 - 2023
11	Сохранение уровня использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%	2021 - 2023

9.3 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ – ГЕНЕРАЦИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ВИД ПОТРЕБЛЯЕМОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЕСУРСА - ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ, ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ.

Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, по снижению потребления электрической энергии при ее использовании на собственные нужды её генерации в разрезе каждого года, расчетные целевые абсолютные величины (п.п. 8.4) и абсолютные значения, включенные в Программу, представлены в таблице 9.3.1. Плановыми значениями не предусмотрено снижение потерь на собственные нужды.

Таблица 9.3.1 Расчетные абсолютные показатели снижения расхода электрической энергии на собственные нужды её генерации, в разрезе каждого года действия Программы для достижения условных целевых показателей и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные мероприятиями Программой.

№п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	4	5	6
1	Сокращения расхода электрической энергии на собственные нужд, т.кВт*ч	0,00	0,00	0,00
2	Абсолютные значения, включенные в Программу (рассчитанные на основании предлагаемых мероприятий), т.кВт*ч	0,00	0,00	0,00
Анализ выполнения целевых показателей установленных АО «Юграэнерго»		-	-	-

9.2 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ – ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

№п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход условного топлива (НУР) установленного Юграэнерго (г.у.т./кВт·ч) / (грамм/кВт*ч)	334 / 230	334 / 230	334 / 230	334 / 230	334 / 230
2	Удельный расход условного топлива (НУР) установленного РСТ (г.у.т./кВт·ч) / (грамм/кВт*ч)	329 / 227	326 / 225	326 / 225	326 / 225	326 / 225
Анализ выполнения целевых показателей установленных АО «Юграэнерго»		Не выполнено	Не выполнено	Не выполнено	Не выполнено	Не выполнено

Исходя из целевого показателя удельного расхода условного топлива на 2021 год в размере 329 г.у.т./кВтч. (утвержденного приказом № 17) с учетом применения переводного коэффициента 1,45 на 2021 год регулятором установлена НУР в размере 227 г./кВтч.

Однако, прогнозный показатель удельного расхода топлива АО «Юграэнерго» на период 2020-2023 гг. превышает показатели, утвержденные приказом РСТ Югры. За последние 6 лет АО «Юграэнерго» снизило показатель удельного расхода дизельного топлива на 7,3%:

- 2014 год – 248 гр/кВт*час;
- 2015 год – 246 гр/кВт*час – снижение НУР на 0,8% относительно к 2014 году;
- 2016 год – 243 гр/кВт*час – снижение НУР на 1,2% относительно к 2015 году;
- 2017 год – 238 гр/кВт*час – снижение НУР на 2,1% относительно к 2016 году;
- 2018 год – 233 гр/кВт*час – снижение НУР на 2,1% относительно к 2017 году.
- 2019 год – 231 гр/кВт*час – снижение НУР на 0,9% относительно к 2018 году.
- 2020 год – 230 гр/кВт*час – снижение НУР на 0,1% относительно к 2019 году.

Из представленной динамики очевидно, что достигнутый уровень нормы удельного расхода дизельного топлива на выработку электрической энергии является предельным. В настоящее время компанией обеспечено доведение показателя удельный расход топлива до предельно возможного на данном типе оборудования. Его значение достигнуто за счет выполнения ряда мероприятий.

Дальнейшее снижение показателя НУР возможно достичь также за счет установки дополнительных ДГУ (расширения мощностной линейки), которые обеспечат более оптимальную загрузку оборудования. Но данное решение приведет к профициту установленной мощности и снижению числа часов использования оборудования в виду низкой плотности графика потребления электрической энергии (мощности) населенных пунктов, а объем капитальных затрат будет несопоставим (превышать) с объемами экономии, достигаемой за счет дальнейшей оптимизации загрузки оборудования.

Снижение показателя НУР возможно достичь и за счет модернизации существующих ДЭС, путем их замены на новые и современные ДГУ работающие на других видах топлива, удельный расход топлива которых значительно ниже чем у существующих. По данному направлению техническим советом компании ведется непрерывный мониторинг и поиск новых технических решений. Проработаны варианты использования оборудования, работающего на сжиженном природном газе, сырой нефти, торфе и прочие виды топлива. Но ввиду того, что подобные решения являются точечным решением и не являются серийным производством, окупаемость подобных проектов превышает 20 лет.

Таким образом, нормы удельного расхода дизельного топлива на выработку электрической энергии в 2021 и последующие годы АО «Юграэнерго» невозможно привести к целевым показателям, утвержденным РСТ Югры.

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

Для более эффективного выполнения мероприятий программы энергосбережения рабочей комиссией АО «Юграэнерго» необходимо 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.

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

N п/п	Наименование мероприятия программы	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы				Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		
		ед. изм.	2021	2022	2023	2021	2022	2023
			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности			
1	2	9	11	14	17	27	28	29
ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ								
1	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учёта у потребителей в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учёта.	-	-	-	-	-	-	-
2	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-
3	Разработка и реализация (совместно с потребителями) программы повышения коэффициента мощности в электрических сетях, с установкой устройств компенсации реактивной мощности в РУ у потребителей;	-	-	-	-	-	-	-
4	Контроль за сроками поверки (замены) приборов учета вышедших за межповерочный интервал	-	-	-	-	-	-	-
5	Проведение (не реже одного раза в год) тепловизионного обследования оборудования, участвующего в производстве, передаче и распределении электрической энергии, обеспечивающих собственные нужды ДЭС.	-	-	-	-	-	-	-
6	Проведение (не реже одного раза в год) тепловизионного обследования ограждающих конструкций для контроля состояния тепловой защиты зданий и сооружений.	-	-	-	-	-	-	-
7	Разработка, утверждение и реализация графиков отключения трансформаторов в режимах минимальной нагрузки	-	-	-	-	-	-	-
8	Организация работы по снижению коммерческих потерь электрической энергии, проведение рейдов по выявлению несанкционированного подключения к электрическим сетям.	-	-	-	-	-	-	-
9	Организация контроля за соблюдением потребителями величины максимально разрешенной к использованию мощности. Проверка отключающих устройств установленных в точках поставки электрической энергии у потребителя на предмет их соответствия значениям мощности, указанной в договорах на электроснабжения и актах разграничения, действующему нормативам РФ.	-	-	-	-	-	-	-
10	Повышение технических знаний в вопросах энергосбережения отдельных категорий сотрудников учреждений, обучение сотрудников. Инструктаж персонала по методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.	-	-	-	-	-	-	-
11	Составление руководств и режимных карт эксплуатации, управления и обслуживания оборудования и систематическая их доработка с учетом условий эксплуатации.	-	-	-	-	-	-	-
12	Установка средств наглядной агитации по энергосбережению на ДЭС	-	-	-	-	-	-	-
13	Разработка режимной карты и температурных графиков котельной в д. Согом	-	-	-	-	-	-	-
14	Утверждение лимитов электропотребления на собственные нужды ДЭС и назначение ответственных за выполнение	-	-	-	-	-	-	-
15	Организация контроля за загрузкой трансформаторов и перемещение трансформаторов между перегруженными и недогруженными трансформаторными подстанциями (в границах участка ДЭС).	т.кВт*ч	-	-	-	-	-	-
16	Организация контроля и проведение на постоянной основе работ по выравниванию фазной нагрузки в электрических сетях 0,4 кВ.	т.кВт*ч	-	-	-	-	-	-
17	Разработка и реализация графиков отключения трансформаторов на двухтрансформаторных подстанциях в период минимальных нагрузок	т.кВт*ч	-	-	-	-	-	-

18	Разработка и реализация графиков перемещения ДГА между населенными пунктами	-	-	-	-	-	-	-
19	Разработка и реализация мероприятий по снижению объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО ПО ОРГАНИЗАЦИОННЫМ МЕРОПРИЯТИЯМ		т.у.т.	-	-	-	-	-	-
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ								
<i>Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ)</i>								
1	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Сартынья Березовского района	т.кВт*ч	0,00	2,04	2,04	-	0,86	-
2	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Ванзеват Белоярского района	т.кВт*ч	19,00	19,00	19,00	2,47	-	-
3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Нумто Белоярского района	т.кВт*ч	0,00	2,40	2,40	-	0,90	-
4	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Пашторы Белоярского района	т.кВт*ч	1,60	1,60	1,60	0,56	-	-
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАПРАВЛЕННЫМ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ		т.у.т.	-	-	-	3,03	1,76	-
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ								
<i>Реконструкция электрических сетей</i>								
1	Реконструкция электрических сетей в с.Ванзеват, Белоярского района	т.кВт*ч	0,00	27,00	27,00	1,61	20,50	-
2	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в п. Сосьва Березовского района	т.кВт*ч	37,19	37,19	37,19	2,50	-	-
3	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, и РУ - 0,4 кВ от ДЭС в с. Саранпауль Березовского района	т.кВт*ч	45,85	45,85	45,85	15,76	2,45	-
<i>Оптимизация загрузки ДГА/ДГУ (снижение НУР)</i>								
1	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДГУ 250 кВт в с.Корлики, Нижневартковского района)	т.ДТ	2,25	4,53	4,53	3,47	-	-
2	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДГУ 200 кВт в д.Согом, Ханты-Мансийского района)	т.ДТ	0,00	9,94	9,94	-	3,98	-
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАПРАВЛЕННЫМ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ		т.у.т.	-	-	-	23,33	26,93	0,00
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ		т.у.т.	-	-	-	26,36	28,69	0,00
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПО ГОДАМ						26,36	28,69	0,00

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

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

Данная комиссия, в том числе формирует:

- отчеты о фактическом исполнении установленных Региональной службой по тарифам Ханты – Мансийского автономного округа – Югры требований к программам, установленные Приказом РСТ Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 27 марта 2020 г. N 17 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2021 – 2023 годы» (далее Приказ РСТ от 27 марта 2020 г. N 17);

- отчеты мониторинга исполнения ключевых показателей результативности и исполнения целевых показателей программы, установленные 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" (далее Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 г. № 398).

Формы отчета и порядок формирования отчетов представлен в п. 12.1 и 12.2

12.1 ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ И ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ОТЧЕТНОСТИ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИКАЗОМ РСТ от 22 МАРТА 2017 г. N 23

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.

Форма отчета о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций в сфере электроэнергетики представлена в таблицах 12.1.1 и 12.1.2.

Таблица 12.1.1. Титульный лист

Субъект РФ	Ханты-Мансийский автономный округ
Период	Отчётный период
Дата начала программы	
Дата окончания программы	
Организация	
ИНН	
КПП	
Вид деятельности	
Муниципальный район	
ОКТМО	
	Адрес организации
Юридический адрес	
Почтовый адрес	
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	

Должность	
(код) номер телефона	
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	
Должность	
(код) номер телефона	
e-mail	

Таблица 12.1.2.. Отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Факт	Факт	План	Факт	Отклонение факта от плана (n)
			(n - 2)	(n - 1)	(n)	(n)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:						
1.1.	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений	кВтч					
1.2.	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	кВтч					
1.3.	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	кВтч					
2.	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери)	%					
3.	Уровень оснащения осветительными устройствами с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств	%					

Где n - отчетный год.

Руководитель организации _____
(должность, подпись, Ф.И.О.)

«___» _____ 20__ г.

м.п.

Ответственный исполнитель: Ф.И.О., тел.

Форма отчета о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций в сфере теплоснабжения представлена в таблицах 12.1.3 и 12.1.4.

Таблица 12.1.3. Титульный лист

Субъект РФ	Ханты-Мансийский автономный округ
Период	Отчётный период
Дата начала программы	
Дата окончания программы	
Организация	
ИНН	
КПП	
Вид деятельности	

Муниципальный район ОКТМО	
	Адрес организации
Юридический адрес Почтовый адрес	
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество Должность (код) номер телефона	
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество Должность (код) номер телефона e-mail	

Таблица 12.1.4. Отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Факт (n – 2)	Факт (n – 1)	План (n)	Факт (n)	Отклонение факта от плана (n)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	КПД энергетического оборудования	%					
1.1.	Газ						
1.2.	Нефть						
1.3.	Другой вид						
2.	Удельный расход условного топлива на 1 Гкал	кг у.т. / Гкал					
2.1.	Газ						
2.2.	Нефть						
2.3.	Другой вид						
3.	Расход на собственные нужды теплоисточника	%					
3.1.	Газ						
3.2.	Нефть						
3.3.	Другой вид						
4.	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	кВтч/ Гкал					
5.	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал					
6.	Технологические потери тепловой энергии в сети	%					
7.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%					

Где n – отчетный год

Руководитель организации _____
(должность, подпись, Ф.И.О.)

« ____ » _____ 20__ г.

М.П.

ответственный исполнитель: Ф.И.О., тел.

12.2 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 12.2.1), сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период по форме согласно приложению № 5 к Требованиям (таблица 12.2.2) и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению № 6 к Требованиям (таблица 12.2.3).

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 12.2.1

(должность)

(Ф.И.О.)

" " _____ 20__ г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «Юграэнерго»
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)								
		всего	в т. ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды				
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
за отчетный год	план												
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план												
	факт												
	отклонение												

Таблица 12.2.2

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

№ 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 12.2.3

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)				
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт		
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего 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 в у. т.	численное значение экономии в млн. руб.	численное значение экономии в у. т.	численное значение экономии в млн. руб.	численное значение экономии в у. т.	численное значение экономии в млн. руб.	численное значение экономии в у. т.	численное значение экономии в млн. руб.	численное значение экономии в у. т.	численное значение экономии в 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	