

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

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
акционерного общества «Югорская
региональная электросетевая компания»

М.С. Козлов

«

2017 г.



**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ»
НА 2018-2022 гг.**

г. Ханты-Мансийск, 2017

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

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ»
НА 2018 - 2022 гг.**

г. Ханты-Мансийск, 2017

Оглавление

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, паспорт программы	5
2. Информация об организации	9
2.1 Общая информация, Основные виды деятельности организации	9
2.2 Сведения о существующей системе электроснабжения	10
2.3 Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения	12
2.4 Сведения об автопарке предприятия	14
2.5 Сведения о составе и текущем состоянии системы учета электрической энергии (мощности) АО «ЮРЭСК».....	18
2.6 Сведения о количестве точек учета энергетических ресурсов на хозяйственные нужды	26
2.7 Сведения о потреблении энергетических ресурсов	28
2.8 Показатели баланса электрической энергии основного вида деятельности (фактический и планируемые на регулируемый период)	29
2.9 Показатели баланса потребления энергоресурсов на хозяйственные нужды (фактические и планируемые на регулируемый период)	33
3. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	35
4. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.....	36
5. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	38
6. Экономические показатели программы	40
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.....	41
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.....	41
7.2 Изменение потребления электрической энергии потребляемой на Собственные Нужды подстанций для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы.....	41
7.3 Изменение потребления энергетических ресурсов на хозяйственные нужды (по зданиям и сооружениям) в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы.....	42
7.4 Изменение потребления моторного топлива в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы	43
8. Значения целевых показателей программы по годам периода действия программы.....	43
8.1 Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в целом по предприятию как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности по передаче электрической энергии.....	43

8.2 Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций по передаче электрической энергии.....	46
8.3 Величина экономии ТЭР, абсолютные и относительные значения, по годам периода действия программы для достижения целевых показателей.....	47
9. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения. Анализ выполнения целевых показателей.....	48
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).....	48
9.2 Распределение целевых и фактических показателей программы по направлению деятельности организации – деятельность по передаче электрической энергии, вид потребляемого энергетического ресурса - электрическая энергия (потери электрической энергии расход на собственные нужды ПС).....	48
9.3 Распределение целевых и фактических показателей программы по направлению деятельности организации – деятельность по передаче электрической энергии, виды потребляемых энергетических ресурсов относящихся к хозяйственным нуждам.....	48
10. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации	50
11. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий	51
12. МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ И ИСПОЛНЕНИЕМ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ	59
Таблица 12.1.1. Титульный лист	59
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.....	59

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

Основные Программные положения	
Полное наименование программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Югорская региональная электросетевая компания» на 2018 – 2022 годы (АО «ЮРЭСК»»).
Разработчики Программы	Акционерное Общество «Югорская региональная электросетевая компания»
Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего программу	Генеральный директор Акционерного Общества «Югорская региональная электросетевая компания» М.С. Козлов
Основные исполнители Программы	Акционерное Общество «Югорская региональная электросетевая компания», специализированные организации на конкурсной основе.
Сроки реализации Программы	2018 - 2022 годы
Цель Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Реализация приоритетных направлений государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности; – Реализация потенциала энергосбережения АО «ЮРЭСК», Ханты-Мансийского автономного округа - Югры для достижения целей снижения энергоемкости валового регионального продукта; – Максимальное использование имеющихся резервов экономии топливно-энергетических ресурсов; – Развитие энергосбережения и энергетической эффективности; – Обеспечение режима надежного, безопасного, бездефицитного энергоснабжения; – Реализация целевой Программы энергосбережения; – Активное вовлечение всех групп потребителей в энерго-, ресурсосбережение.
Основные задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий; – Снижение доли энергетических издержек, снижение нагрузки по оплате услуг энергоснабжения, обеспечение качественными энергетическими услугами по доступным ценам; – Повышение энергетической эффективности регулируемых видов деятельности; – Сокращение потребления электрической и тепловой энергии и воды в административно-производственных помещениях до нормативных значений; – Внедрение энергоэффективных технологий, конструктивных решений и материалов, систем управления энергопотреблением, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения; – Обеспечение точности, достоверности и единства измерений и учета топливно-энергетических ресурсов в процессе производства, транспортировки, хранения и потребления;

	<ul style="list-style-type: none"> – Формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности на основе комплексного развития инфраструктуры, обучения и повышения квалификации руководителей и специалистов, занятых в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, пропаганды и внедрения системы энергетического менеджмента; – Реализация механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности, обеспечивающих активизацию деятельности как населения, так и бизнеса по реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности; – Формирование механизмов стимулирования деятельности энергосервисных компаний; подготовка кадров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 																																																																											
<p>Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности</p> <p>Суммарное обеспечение экономии ТЭР за счет выполнения запланированных мероприятий Программы и ожидаемый экономический эффект</p>	<p>Целевые показатели:</p> <p>- Целевые показатели программы АО «ЮРЭСК» как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, по передаче электрической энергии:</p> <table border="1" data-bbox="531 860 1501 1574"> <thead> <tr> <th rowspan="2">N п/п</th> <th rowspan="2">Наименование показателя</th> <th rowspan="2">Ед. изм.</th> <th colspan="5">Плановые значения целевых показателей по годам</th> </tr> <tr> <th>2018.</th> <th>2019.</th> <th>2020</th> <th>2021</th> <th>2022</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td colspan="7">Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:</td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>Удельный расход электрической энергии на 1 м² площади помещений</td> <td>кВтч</td> <td>0,140</td> <td>0,135</td> <td>0,132</td> <td>0,131</td> <td>0,131</td> </tr> <tr> <td>1.2</td> <td>Удельный расход тепловой энергии на 1 м³ объема помещений</td> <td>Гкал</td> <td>0,042</td> <td>0,0414</td> <td>0,0406</td> <td>0,040</td> <td>0,039</td> </tr> <tr> <td>1.3</td> <td>Удельный расход воды на 1 м² площади помещений</td> <td>м³</td> <td>0,209</td> <td>0,207</td> <td>0,205</td> <td>0,204</td> <td>0,202</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери):</td> <td>%</td> <td>7,40</td> <td>7,39</td> <td>7,38</td> <td>7,37</td> <td>7,36</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Уровень оснащения осветительными устройствами с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств</td> <td>%</td> <td>30</td> <td>50</td> <td>75</td> <td>75</td> <td>75</td> </tr> </tbody> </table> <p>Суммарное обеспечение экономии ТЭР за счет выполнения запланированных мероприятий Программы и ожидаемый экономический эффект (не нарастающим итогом):</p> <table border="1" data-bbox="531 1709 1501 2024"> <thead> <tr> <th>Показатель</th> <th>Период 2018-2022 гг.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Суммарная экономия электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, кВт*ч</td> <td>14 015,77</td> </tr> <tr> <td>Суммарная экономия электрической энергии на собственные нужды станций, кВт*ч</td> <td>482,77</td> </tr> <tr> <td>Суммарная экономия электрической энергии на хоз. нужды, кВт*ч</td> <td>300,40</td> </tr> <tr> <td>Суммарная экономия тепловой энергии, Гкал</td> <td>344,24</td> </tr> <tr> <td>Суммарная экономия воды, м³</td> <td>427,99</td> </tr> <tr> <td>Ожидаемый экономический эффект, тыс. руб.</td> <td>94937,04</td> </tr> </tbody> </table>	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам					2018.	2019.	2020	2021	2022	1.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:							1.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений	кВтч	0,140	0,135	0,132	0,131	0,131	1.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Гкал	0,042	0,0414	0,0406	0,040	0,039	1.3	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	м ³	0,209	0,207	0,205	0,204	0,202	2	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери):	%	7,40	7,39	7,38	7,37	7,36	3	Уровень оснащения осветительными устройствами с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств	%	30	50	75	75	75	Показатель	Период 2018-2022 гг.	Суммарная экономия электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, кВт*ч	14 015,77	Суммарная экономия электрической энергии на собственные нужды станций, кВт*ч	482,77	Суммарная экономия электрической энергии на хоз. нужды, кВт*ч	300,40	Суммарная экономия тепловой энергии, Гкал	344,24	Суммарная экономия воды, м ³	427,99	Ожидаемый экономический эффект, тыс. руб.	94937,04
N п/п	Наименование показателя				Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам																																																																						
		2018.	2019.	2020		2021	2022																																																																					
1.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:																																																																											
1.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений	кВтч	0,140	0,135	0,132	0,131	0,131																																																																					
1.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Гкал	0,042	0,0414	0,0406	0,040	0,039																																																																					
1.3	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	м ³	0,209	0,207	0,205	0,204	0,202																																																																					
2	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери):	%	7,40	7,39	7,38	7,37	7,36																																																																					
3	Уровень оснащения осветительными устройствами с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств	%	30	50	75	75	75																																																																					
Показатель	Период 2018-2022 гг.																																																																											
Суммарная экономия электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, кВт*ч	14 015,77																																																																											
Суммарная экономия электрической энергии на собственные нужды станций, кВт*ч	482,77																																																																											
Суммарная экономия электрической энергии на хоз. нужды, кВт*ч	300,40																																																																											
Суммарная экономия тепловой энергии, Гкал	344,24																																																																											
Суммарная экономия воды, м ³	427,99																																																																											
Ожидаемый экономический эффект, тыс. руб.	94937,04																																																																											

Ожидаемые конечные результаты реализации Программы

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 2018-2022 гг.	Значение фактического показателя. Период 2018-2022 гг.	Анализ выполнения
Суммарная экономия электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, кВт*ч.	11 005,24	14 015,77	выполнено
Суммарная экономия электрической энергии на собственные нужды станций, кВт*ч.	290	482,77	выполнено
Суммарная экономия электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч.	190	300,40	выполнено
Суммарная экономия тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал.	150	344,24	выполнено
Суммарная экономия воды на хозяйственные нужды, м ³	100	427,99	выполнено

Программа обеспечивает выполнение установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по удельным и фактическим показателям.

ПАСПОРТ

Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Югорская региональная электросетевая компания» на 2018 – 2022 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			628012., Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Руководитель группы энергосбережения и качества электроэнергии, Корчагин Константин Викторович, 8 (3467) 318595 доб. 9-1416 korchaginkv@yuresk.ru								
Год	Даты начала и окончания действия программы		2018 - 2022 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
2016 г (базовый год)*	-	-		-	15 540,568	253,956	-	-	433,847	11,265	-
2017	-	-	-	15 083,990	248,232	-	-	431,677	11,288	-	-
2018	356,081	353,125	35,5%	14 749,981	255,198	342,467	4,997	414,585	11,300	17,183	0,527
2019	479,802	475,076	43,0%	15 084,460	273,755	667,872	10,487	397,000	11,240	17,678	0,594
2020	364,693	359,699	34,7%	15 203,389	287,719	1 137,229	18,721	371,121	11,122	26,271	0,604
2021	107,835	106,632	12,4%	15 536,544	305,392	1 495,482	25,513	352,387	11,167	19,068	0,426
2022	68,389	67,414	7,4%	15 741,802	321,390	1 862,502	32,852	345,502	11,456	7,008	0,216
ВСЕГО	1 376,801	1 361,946	27,8%	106 940,734	1 945,642	5 505,552	92,571	2 746,120	78,838	87,208	2,366

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

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

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

Наименование организации краткое - АО "ЮРЭСК".

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

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

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

Сайт Заказчика: www.yuresk.ru

Генеральный директор Козлов Михаил Станиславович, действует на основании Устава.

Основные виды уставной деятельности ОКВЭД-2001:

- 40.10.2- Передача электроэнергии;

- 40.10.3- Распределение электроэнергии;

- 40.10.5- Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей.

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

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

Мажоритарными акционерами АО «ЮРЭСК» являются: Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания», которое владеет 93% акций и Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, в лице Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, который владеет 6,99 % акций.

2.2 Сведения о существующей системе электроснабжения

По состоянию на 2016 год в собственности (на другом законном основании) АО «ЮРЭСК» находилось ПС, КТП, РП 939 штук, 2781,35 км ВЛЭП классов напряжения ВН - НН и 827,57 км КЛЭП классов напряжения ВН – НН.

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

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

Наименование филиала	Зона обслуживания	Количество обслуживаемых ПС, КТП, РП, шт	Протяженность обслуживаемых ВЛ 0,4-110 кВ, км	Протяженность обслуживаемых КЛ 0,4-35 кВ, км
Кондинский филиал АО «ЮРЭСК»	Кондинский район (ХМАО)	297	899,46	68,23
Советский филиал АО «ЮРЭСК»	г. Советский, г. Югорск, Советский район (ХМАО)	393	1156,55	596,12
Березовский филиал АО «ЮРЭСК»	Березовский район (ХМАО)	151	682,26	85,15
Белоярский филиал АО «ЮРЭСК»	г. Белоярский, Белоярский район (ХМАО).	59	195,59	98,18
Няганьский филиал АО «ЮРЭСК»	г. Нягань (ХМАО)	186	344,11	174,84
ОАО «ЮТЭК-ХМР»	Ханты-Мансийский район (ХМАО)	56	382,69	4,31
АО «ЮТЭК-Когалым»	г. Когалым (ХМАО)	143	91,91	291,27
Подстанции 110 кВ АО «ЮРЭСК»	ХМАО	74	210,91	190,57

Таблица 2.2.2 Перечень центров питания 110-35 кВ

№ п/п	наименование подстанции	уровень напряжения, кВ	Установленная мощность существующих силовых трансформаторов, МВА	
			1Т	2Т
1	ПС Пионерная-2	110/10/6	40	40
2	ПС Восточная (Авангард)	110/10	25	25
3	ПС Самарово	110/10	25	25
4	ПС Западная	110/10	16	16
5	ПС ГИБДД	110/35/10	40	40
6	ПС Ярки	35/10	10	10
7	ПС Урай-2 (Евра)	110/6	25	25
8	ПС Юмас	110/35/10	16	16
9	ПС МДФ	110/10/10	25	25
10	ПС Тесла	35/10	6,3	6,3
11	ПС Фарада	35/10	6,3	6,3
12	ПС Луговая	35/10	2,5	2,5
13	ПС Половинка	35/10	2,5	2,5
14	ПС Ямки	35/10	1,6	1,6
15	ПС Кама	35/10	1,6	1,6
16	ПС Лорба	110/10	6,3	
17	ПС Сергино	110/10	25	25
18	ПС Шеркалы	110/10	2,5	2,5
19	ПС Кода	110/10	6,3	6,3
20	ПС Восточная (Чара)	110/10	25	25
21	ПС № 30 «Прибалтийская»	35/10	4	4

№ п/п	наименование подстанции	уровень напряжения, кВ	Установленная мощность существующих силовых трансформаторов, МВА	
			1Т	2Т
22	ПС № 35 «Поселковая»	35/6	10	10
23	ПС № 36 «Аэропорт»	35/6	2,5	2,5
24	ПС № 21 «Водозабор»	35/10	6,3	6,3
25	ПС Березово	110/35/6	16	16
26	ПС Полноват	110/10	2,5	2,5
27	ПС Городская	35/6	16	16
28	ПС № 33 «Галактика»	35/6	6,3	6,3

Таблица 2.2.3 Количество и установленная мощность трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Количество, шт.			Установленная мощность, кВА		
			2015	2016	Изменение	2015	2016	Изменение
1.1	До 2500	3-20	1 578	1 830	+252	667 518	858 930	+191 412
1.2		27,5-35	4	4	0	6 400	6 400	0
2.1	От 2500 до 10000	3-20	0	0	0	0	0	0
2.2		35	20	22	+2	93 300	116 600	+23300
2.3		110-154	7	7	0	28 900	28 900	0
3.1	От 10000 до 80000 включительно	3-20	0	0	0	0	0	0
3.2		27,5-35	2	2	0	32 000	32 000	0
3.3		110-154	22	22	0	556 000	556 000	0
3.4		220	0	0	0	0	0	0
4.1	Более 80000	110-154	0	0	0	0	0	0
4.2		220	2	2	0	250 000	250 000	0
4.3		330 однофазные	0	0	0	0	0	0
5	Итого:	-	1 635	1 889	+254	1 634 118	1 848 830	+214712

Таблица 2.2.4 Сведения о протяженности воздушных и кабельных линиях электропередачи

№ п/п	Класс напряжения	Протяженность, км		
		2015	2016	Изменение
1	Воздушные линии			
1.1	110 кВ	210,315	283,62	+73,305
1.2	35 кВ	439,67	393,66	-46,01
1.3	27,5 кВ	0	0	0
1.4	20 кВ	0	231,28	+231,28
1.5	10 кВ	1189,57	1 133,21	-56,36
1.6	6 кВ	0	167,80	+167,80
1.7	Итого от 6 кВ и выше	1 839,555	2 209,57	+370,015
1.8	3 кВ	0	0	
1.9	2 кВ	0	0	
1.10	500 Вольт и ниже	1813,232	1 753,91	-59,322
1.11	Итого ниже 6 кВ	1 813,232	1 753,91	-59,322
1.12	Всего по воздушным линиям	3 652,787	3 963,48	+310,693
2	Кабельные линии			
2.3	35 кВ	0	4,37	+4,37
2.4	27,5 кВ	0	0	0
2.5	20 кВ	0	4,64	+4,64
2.6	10 кВ	599,64	681,15	+81,51
2.7	6 кВ	0	17,83	+17,83
2.8	Итого от 6 кВ и выше	599,640	708,0	+108,36
2.9	3 кВ	0	0	0
2.10	2 кВ	0	0	0
2.11	500 Вольт и ниже	724,916	800,67	+75,754

№ п/п	Класс напряжения	Протяженность, км		
		2015	2016	Изменение
2.12	Итого ниже 6 кВ	724,916	800,67	+75,754
2.13	Всего по кабельным линиям	1 324,556	1508,67	+184,114
3	Всего по воздушным и кабельным линиям	4 977,343	5 472,15	+494,807

2.3 СВЕДЕНИЯ О ЗДАНИЯХ АДМИНИСТРАТИВНОГО И АДМИНИСТРАТИВНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

По состоянию на 2016 год в собственности (на другом законном основании) АО «ЮРЭСК» находятся 48 здания и сооружений административно-хозяйственного назначения.

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

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

№ п/п	наименование	адрес	площадь кв.м.
г.Ханты-Мансийск			
1	Офисное здание	ул.Ленина 52/1	4824,3
2	РП	Западная часть самарово	
Белоярский филиал			
3	Административное здание	ул. Центральная 33	587
4	Склады		
5	РММ-1		1851,7
6	Стояночный бокс		
7	ЦРП-1 "Город"	ул. Центральная 11а	515,8
8	Арендуемое помещение	ул. Центральная 1	102
Березовский филиал			
9	Административное здание	пгт. Березово, ул. Механическая д.1	207,5
10	Гараж	пгт. Березово, ул. Механическая д.1/2	184
11	Склад-ангар	пгт. Березово, ул. Механическая д.1/3	201,6
12	Административно-хозяйственный корпус	пгт. Березово, ул. Механическая д.1В	87,6
Кондинский филиал			
13	Административный корпус	г.п. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б	1364,91
14	Производственно-бытовой комплекс		621,71
15	Ангар-гараж		421,3
16	Гараж		279,93
17	Здание электро-технической лаборатории		181,8
18	Производственно-диспетчерский пункт	г.п. Луговой, ул. Гагарина, 34В	130,1
19	Здание УЭС Кондинское	г.п. Кондинское, ул. Рыбников, д. 49	247,5
20	Здание УЭС Болчары	с.п. Болчары, ул. Ленина, 70А	
21	Здание УЭС Мортка	г.п. Мортка, ул. Индустриальная, д. 46А	135,3
22	Здание УЭС Куминский	г.п. Куминский, ул. Гагарина, д. 3	67
23	Здание УЭС Ямки	с.п. Ямки, ул. Лесная, д. 2А	102
24	Здание УЭС Шаймская территория	с.п. Назарово, ул. Центральная, д. 9	242
25	Здание в Каме УЭС Болчары	п. Кама, ул. Цветочная, д. 10А	
26	ЦУБ Бочка в Шугуре	д. Шугур	
Советский филиал			
27	Административное здание	г. Югорск ул. Геологов, д.8	286,3
28	Нежилое помещение	г. Советский ул. Гастелло, д.5А	317,6
29	Нежилое помещение в здании гаража		254
30	Нежилое помещение	п.г. т. Малиновский, ул. Ленина д.20	
31	Нежилое помещение	п.г. т. Малиновский, ул. Первомайская д. 17А	

32	Нежилое помещение	п. Коммунистический ул. Кооперативная, д.1	35,3
33	Нежилое помещение, для размещения ЭТЛ, РММ, ОДС	г. Югорск, ул. Геологов, д.8	484
34	ЦРП	г.Советский, ул. Коммунистическая 47а, стр. 1	204,6
Филиал г.Нягань			
35	Цех лесопиления	г. Нягань, ул.Сергинская,27	342,9
36	Столярный цех	г. Нягань, пр.Нефтяников,7 к.6	1205,1
г.Сургут			
37	Административно-бытовой корпус	г.Сургут	875
	Производственный участок		
	Гостиница		
г. Когалым			
38	Административно-бытовой корпус	ул. Прибалтийская д. 59	120,0,0
39	Боксы для автотехники	ул. Прибалтийская д. 59 стр.1	864
40	Служебные гаражи	ул. Прибалтийская д. 59 стр.2	504
41	Служебный корпус АРИ	ул. Прибалтийская д. 61	981,5
42	Блок Б-12 служебный корпус	ул. Прибалтийская д. 61/1	2062,6
43	Здание складских помещений	ул. Прибалтийская д. 61/2	441,4
44	Домик сторожа	ул. Прибалтийская д. 61 стр.3	19,4
45	Здание складских помещений	ул. Прибалтийская д. 61 стр.4	397,7
46	Здание РЭС-2	Ул. Мостовая д. 60	157,4
47	Нежилые помещения	Ул. Дружбы Народов д.41	573
48	Служебные помещения ПС РЗиА	Ул. Мира, 5/-1 подвал	348,4

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

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

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

2.4 СВЕДЕНИЯ ОБ АВТОПАРКЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 2016 год на предприятии эксплуатировалось девяносто три единицы автотранспортных средств (АТС). Сведения по структуре, количеству и типам АТС представлены в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1. Структура автопарка АО «ЮРЭСК»

№	Марка, АТС, гос.№	Тип АТС (легк, фург, груз, автоб,груз борт, самосв, спец)	Установлена система Глонасс мониторинг	Год выпуска	Объём, мощность двигателя, см3, л.с.(кВт)	Марка моторн. топлива
Белоярский филиал						
1	Автомобиль КАМАЗ-65221-43 с КМУ FASSI F295A2.22 Z9L780611E0000005 A228AP186	спец		2014	294 кВт/400 л.с.	ДТ
2	Автомобиль АГП-14Т на базе ГАЗ-33081 ХУУ3813ДНН0000529 гос.номер А 381 АР 186	спец		2014	87,5 кВт/119 л.с.	ДТ
3	Погрузчик-Экскаватор 4СХ 14Н2WM JCB4СХ4WK02266015 гос.номер 86 УК 1154	спец		2014	72 кВт/94 л.с.	ДТ
4	Автомобиль УАЗ 390995-440 VIN ХТТ390995Е1212890 гос.номер Т882АС186	фург		2014	82,5 кВт/112 л.с.	Бенз
5	Автомобиль RENAULT LOGAN NEW VIN Х7L4SRAT451334273 гос номер Т864 АС 186	легк		2014	75 кВт/102 л.с.	Бенз
6	Автомобиль Toyota LC150 VIN RUTBX8FJ9E0015463 гос номер Т878 АС186	легк		2014	120кВт/163,2 л.с.	Бенз
7	Автомобиль УАЗ 323632-241 VIN ХТТ236320Е0020396 гос.номер Т865АС186	фург		2014	94,1 кВт/128 л.с.	Бенз
8	Автомобиль УАЗ 390995-440 VIN ХТТ390995Е1212857 гос.номер Т883АС186	фург		2014	82,5 кВт/112 л.с.	Бенз
9	Мотолодка стеклопластиковая Нептун-500 (Неман-500) № 00897с лодочным мотором YAMAHA F60FETL №1062002 гос.номер РТИ 01-82	лодка				Бенз
10	ЭТЛ-10Т-7 на базе ГАЗ-25057-034 гос. Номер Н 474 УВ 86	спец		2008	91,1 кВт/123 л.с.	Бенз
Кондинский филиал						
1	УАЗ 390995 Т 807 ХХ	Грузовой фургон	ДА	2012	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92
2	УАЗ 390995 Т 809 ХХ	Грузовой фургон	ДА	2012	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92
3	УАЗ 390995 Т 810 ХХ	Грузовой фургон	ДА	2012	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92
4	УАЗ 390995 Т 811 ХХ	Грузовой фургон	ДА	2012	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92

№	Марка, АТС, гос.№	Тип АТС (легк, фург, груз, автоб,груз борг, самосев, спец)	Установлена система Глонасс мониторинг	Год выпуска	Объём, мощность двигателя, см3, л.с.(кВт)	Марка мотора топлива
5	УАЗ 390995 Т 812 ХХ	Грузовой фургон	ДА	2012	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92
6	УАЗ 390995 Т 814 ХХ	Грузовой фургон	ДА	2012	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92
7	УАЗ 390995 В 533 АА	Грузовой фургон	ДА	2012	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92
8	УАЗ 390995 В 534 АА	Грузовой фургон	ДА	2012	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92
9	УАЗ 390995 Т 880 АС	Грузовой фургон	ДА	2014	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92
10	УАЗ 390995 Т 881 АС	Грузовой фургон	ДА	2014	2,4л, 82,5/112,2	АИ-92
11	Toyota Land Cruiser X 266 АН	Легковой	НЕТ	2012	2,7 л, 120/163	АИ-92
12	ТМ-140 ТА 9975	Гусеничная тракторная машина	Да	2013	11,15, 184/250	ДТ
13	ГАЗ 28755С Т 859 АС	ЭТЛ	ДА	2014	2,8 л.78,6/106,8	АИ-92
14	Беларус 82.1 УК 1157	Трактор	ДА	2014	59,6/81	ДТ
15	BERCAT 570 ХТЕ УВ 8982	Снегоход	НЕТ	2013	565см3, 62л.с.	АИ-92
16	BERCAT 570 ХТЕ УВ 8985	Снегоход	НЕТ	2013	565см3, 62л.с.	АИ-92
17	НЕМАН - 500	Мотолодка	ДА	2014	60 л.с.	АИ-92
Няганский филиал						
1	ТОУОТА НІLUX гос.№ Т 887 АС 186	Грузовой - бортовой	да	2014	2494см3, 106л.с.,144кВт.	Д/Т
2	ТОУОТА НІLUX гос.№ Е 018 АВ 186	Грузовой - бортовой	да	2012	2494см3, 106л.с.,144кВт.	Д/Т
3	ГАЗ-28755С гос.№ Т 857 АС186	Электролаборатория	да	2014	2890см3, 106,8л.с.,78,5кВт.	Аи-92
4	Трактор МТЗ-82.1	БМ-205Д-01 гос.№ 86 УК 1173	да	2014	4750см3, 80л.с./59кВт	Д/Т
5	Снегоболотоход	ГАЗ-34039-32 гос.№ 86 УК 1156	да	2014	4750см3, 80л.с./59кВт	Д/Т
6	Дизельная электростанция	АРП-145С гос.№ УВ 8986 86	нет	2013	5900см3, 176,75л.с./130кВт	Д/Т
7	Грузовой фургон цельнометаллический	ГАЗ 27527 гос.№ У 887 ХО 86 (аренда ОАО»ЮТЭК-Нягань)	да	2012	2890см3, 106,8л.с./78,5кВт	Аи-92
8	Грузовой фургон цельнометаллический	ГАЗ 27527 гос.№ Н 956 ХМ 86(аренда ОАО»ЮТЭК-Нягань)	да	2012	2890см3, 106,8л.с./78,5кВт	Аи-92
9	Грузовой фургон цельнометаллический	ГАЗ 27527 гос.№ У 886 ХО 86(аренда ОАО»ЮТЭК-Нягань)	да	2012	2890см3, 106,8л.с./78,5кВт	Аи-92
10	Грузовой фургон цельнометаллический	ГАЗ 27527 гос.№ Н 954 ХМ 86(аренда ОАО»ЮТЭК-Нягань)	да	2012	2890см3, 106,8л.с./78,5кВт	Аи-92

№	Марка, АТС, гос.№	Тип АТС (легк, фург, груз, автоб,груз борт, самосв, спец)	Установлена система Глонасс мониторинг	Год выпуска	Объём, мощность двигателя, см3, л.с.(кВт)	Марка моторн. топлива
11	Мотолодка	Нептун-500 гос.№ РТИ 01 85	нет	2015	996см3, 60л.с./44,1кВт	Аи-92
Советский филиал						
1	3813DH, А378АР186	Автогидроподъемник АГП-14Т	да	2014	4750,119,(87,50)	Дизельное
2	3813DH, А377АР186	Автогидроподъемник АГП-22Т	да	2014	4750,119,(87,50)	Дизельное
3	3813DH, А379АР186	Автогидроподъемник АГП-22Т	да	2014	4750,119,(87,50)	Дизельное
4	780611(Камаз-65221). А225АР186	Тягач-седелный с КМУ	да	2014	11762,400,(294)	Дизельное
5	JCB4CXS15H2WM. 86УК1152	Экскаватор-погрузчик	да	2014	Нет данных,100,(73,5)	Дизельное
6	БМ-205Д-01, 86УК1150	Машина бурильно-крановая	да	2014	Нет данных,81,(59,6)	Дизельное
7	3897-000010-17, А523АР186	Грузовой с борт. платформой (5мест)	да	2014	4750,119,(87,50)	Дизельное
8	ГАЗ-32212, Т866АС186	Автобус класса В 12 мест	да	2014	2890,106,8,(78,5)	АИ-92
9	ГАЗ-32212, Т867АС186	Автобус класса В 12 мест	да	2014	2890,106,8,(78,5)	АИ-92
10	3009ТР, У456АС186	Лаборатория специальная	да	2014	2890,107,(78,5)	АИ-92
11	28755С, Т861АС186	Лаборатория электротехническая	да	2014	2890,106,8,(78,5)	АИ-92
12	УАЗ-390995, Т869АС186	Грузовой фургон	да	2014	2693,112,2,(82,5)	АИ-92
13	УАЗ-390995, Т870АС186	Грузовой фургон	да	2014	2693,112,2,(82,5)	АИ-92
14	УАЗ-390995, Т873АС186	Грузовой фургон	да	2014	2693,112,2,(82,5)	АИ-92
15	УАЗ-390995, Т876АС186	Грузовой фургон	да	2014	2693,112,2,(82,5)	АИ-92
16	УАЗ-390995, Т884АС186	Грузовой фургон	да	2014	2693,112,2,(82,5)	АИ-92
17	УАЗ-390995, Т885АС186	Грузовой фургон	да	2014	2693,112,2,(82,5)	АИ-92
18	YAMAHAHPZ50MP, 86ТВ1184	Снегоход	нет	2013	Нет данных,80,(58,8)	АИ-92
19	YAMAHAHPZ50MP, 86ТВ1185	Снегоход	нет	2013	Нет данных,80,(58,8)	АИ-92
20	УАЗ-390945, М935УЕ86	Грузовой	нет	2010	2693,112,(82,5)	АИ-92
21	УАЗ-390945, К679УХ86	Грузовой	нет	2012	2693,112,2,(82,5)	АИ-92
22	УАЗ-390945, К683УХ86	Грузовой	нет	2012	2693,112,2,(82,5)	АИ-92
23	УАЗ-390995, А728ХР86	Грузовой фургон	нет	2011	2693,112,(82,5)	АИ-92
24	Шевроле Нива	Легковой	нет	2004	1690,79,6,(58,5)	АИ-92
Ханты-Мансийск						
1	Toyota Hiace X265AH186	Микроавтобус	да	2012	2,7 л, 120/163	92

№	Марка, АТС, гос.№	Тип АТС (легк, фург, груз, автоб,груз борг, самосв, спец)	Установлена система Глонасс мониторинг	Год выпуска	Объём, мощность двигателя, см3, л.с.(кВт)	Марка моторн. топлива
2	Toyota corolla X286XX86	легковой	нет	2011	1598	92
3	Toyota LC-200 T808AC186	легковой	нет	2014	4608	95
4	Toyota Hilux E020AB186	пикап	да	2012	2494см3, 106л.с.,144кВт	ДТ
5	Toyota Hilux E019AB186	пикап	да	2012	2494см3, 106л.с.,144кВт	ДТ
6	Toyota Camry E021AB186	легковой	нет	2012	3456	92
7	Toyota Camry E016AB186	легковой	нет	2012	3456	92
8	Toyota Prado B157AO186	легковой	нет	2013	2,7 л, 120/163	92
9	Toyota Prado E022AB186	легковой	нет	2013	2,7 л, 120/163	92
10	Газ 33106 X055AP186	Груз борг	да	2013	3760	ДТ
11	ГАЗ 27057 O306BM 186	Груз, пассажир	нет	2016	2890см3, 106,8л.с.,78,5кВт.	92
12	ГАЗ 28755С Т860AC186	Лаборатория	да	2014	2890см3, 106,8л.с.,78,5кВт.	92
13	ГАЗ 3009С У455AC186	Лаборатория	да	2014	2890см3, 106,8л.с.,78,5кВт.	92
14	МТЗ-89.1 89 81 УВ 86	Трактор погрузчик	да	2013	4750см3, 80л.с./59кВт	ДТ
15	69 YETI ARMY 600 ETEC 86ТВ1103	снегоход	нет	2014	594,4см3, 115л.с	92
16	69 YETI ARMY 600 ETEC 86ТВ1104	снегоход	нет	2014	594,4см3, 115л.с	92
17	69 YETI ARMY 600 ETEC 86ТВ1105	снегоход	нет	2014	594,4см3, 115л.с	92
18	Вельбот 53 Ямаха 100 РТИО1-81	катер	да	2014	1596см3, 100л.с	92
19	Гризли 580НТ Сузуки 140 РТИО-102	катер	нет	2013	2044см3, 140л.с	92
20	Toyota Hilux X267AH186	легковой	да	2012	2494см3, 106л.с.,144кВт	дт
21	Toyota Hilux X268AH186	легковой	да	2012	2494см3, 106л.с.,144кВт	дт
22	BERCAT 570 ХТЕ УВ 8983	Снегоход	нет	2013	565см3, 62л.с.	92
23	BERCAT 570 ХТЕ УВ 8984	Снегоход	нет	2013	565см3, 62л.с.	92
24	УАЗ 390995 Т 814 ХХ	Грузовой фургон	да	2012	2,4л, 82,5/112,2	92
Березовский филиал						
1	УАЗ Т 813 ХХ	Грузовой фургон	нет	2013	2,4 л 82,5/112,2	92
2	УАЗ Т 871 ХХ	Грузовой фургон	нет	2014	2,4 л 82,5/112,2	92
3	УАЗ Т 874 ХХ	Грузовой фургон	нет	2014	2,4 л 82,5/112,2	92
4	УАЗ Т 877 ХХ	Грузовой фургон	нет	2014	2,4 л 82,5/112,2	92
5	УАЗ Т 875 ХХ	Грузовой фургон	нет	2014	2,4 л 82,5/112,2	92
6	Автомобиль АПП-14Т на базе ГАЗ-33081 гос.номер А 380 АР 186	спец	нет	2014	87,5 кВт/119 л.с.	ДТ

№	Марка, АТС, гос.№	Тип АТС (легк, фург, груз, автоб,груз борг, самосв, спец)	Установлена система Глонасс мониторинг	Год выпуска	Объём, мощность двигателя, см3, л.с.(кВт)	Марка моторн. топлива
7	Автомобиль АГП-14Т на базе ГАЗ-33081 гос.номер А 236 АР 186	спец	нет	2014	87,5 кВт/119 л.с.	ДТ

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

Основной целью учёта, является получение достоверной информации о количестве принятой, распределенной и потребленной электрической энергии (мощности). Для реализации целей учёта в АО «ЮРЭСК» создана система расчетного и технического учёта электрической энергии (мощности):

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

Состав системы расчётного учёта АО «ЮРЭСК», с гарантирующими поставщиками (сбытовыми компаниями) АО «ЮТЭК», АО «Тюменская энергосбытовая компания», ООО "МагнитЭнерго", ООО "Сургутэнергосбыт", АО "ЭК "Восток", ООО «ЭСКА», ООО «Лукойл-Энергосервис», ООО «РН-Энерго», определен Договором оказания услуг по передаче электрической энергии.

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

- ООО «Газпром трансгаз Югорск» - АО «ЮРЭСК» - 1 точка приёма;
- ПАО «ФСК ЕЭС» - АО «ЮРЭСК» - 21 точка приёма;
- АО Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК» - 161 точка приёма;
- АО «Транснефть – Сибирь» - АО «ЮРЭСК» - 3 точки приёма;
- ОАО «Аэропорт-Белоярский» - АО «ЮРЭСК» - 1 точка приёма;
- ООО «Лукойл-Энергосети» - АО «ЮРЭСК» - 20 точек приёма;
- ПАО «Передвижная энергетика ПЭС «Казым» - АО «ЮРЭСК» - 4 точки приёма;
- МУП «СРЭС» МО Сургутский район- АО «ЮРЭСК» - 2 точки приёма;
- ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»- АО «ЮРЭСК» - 2 точки приёма;
- ОАО «РН-Няганьнефтегаз»- АО «ЮРЭСК» - 1 точка приёма;
- ОАО «Сургутнефтегаз» - АО «ЮРЭСК» - 10 точек приёма;
- ООО «Сургутские городские электрические сети»- АО «ЮРЭСК» - 6 точек приёма.
- ОАО «Варьеганэнергонепть» - 1 точка приёма;
- АО «Самотлорнефтегаз» - 2 точки приёма;
- ООО «Ноябрьскэнергонепть»- 2 точки приёма;
- ООО «Сибтрансэлектро»- 1 точка приёма;
- ООО «Газпром трансгаз Сургут»- 2 точки приёма;
- ООО «МегионЭнергоНефть»- 2 точки приёма;
- филиал АО «Горэлектросеть» «ПЭС» - 1 точка приёма;
- ООО «РН-Юганскнефтегаз»- 2 точки приёма;

Точки учета сальдо перетока электроэнергии АО «ЮРЭСК» в другие организации по централизованной зоне электроснабжения представлены в следующем сечении:

- АО «ЮРЭСК» - ОАО «РЖД» - 11 точек приёма;
- АО «ЮРЭСК» - ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» - 51 точка приёма;

- АО «ЮРЭСК» - ООО «Газпромэнерго» - 6 точек приёма;
- АО «ЮРЭСК» - МП «ГЭС» г.Ханты-Мансийск - 42 точек приёма;
- АО «ЮРЭСК» - ООО «МинЭл» - 1 точка приёма;
- АО «ЮРЭСК» - МУП «СРЭС» МО Сургутский район - 6 точек приёма;
- АО «ЮРЭСК» - ООО «Сургутские городские электрические сети» - 35 точек приёма;
- АО «ЮРЭСК» - ООО «Газпром трансгаз Сургут» - 1 точка приёма.

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

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

Уровень напряжения	Общее количество точек учета	Количество точек учета находящихся на балансе АО «ЮРЭСК»	Количество точек учета находящихся не на балансе АО «ЮРЭСК»
ВН	8	10	2
СН-1	13	13	2
СН-2	238	236	80
НН	63	64	61
Всего	322	323	145

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

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

Уровень напряжения	Общее количество точек учета	Количество точек учета находящихся не в границе балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО
ВН	10	8
СН-1	13	6
СН-2	236	132
НН	64	31
Всего	323	177

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

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
ПС 110/10 кВ «Авангард» (г. Ханты-Мансийск), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Авангард» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	14	0		
НН	2	0		

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
ПС 110/10 кВ «Западная» (г. Ханты-Мансийск), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	2		Оборудование ПС 110/10 кВ «Западная» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	-	0		
ПС 110/10 кВ «Самарово» (г. Ханты-Мансийск), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	2		Оборудование ПС 110/10 кВ «Самарово» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	-	0		
ПС 110/10/6 кВ «Пионерная-2» (г. Сургут), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	0		Оборудование ПС 110/10/6 кВ «Пионерная-2» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	-	0		
ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД» (Ханты-Мансийский район), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	2		Оборудование ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	-	0		
ПС 110/35/10 кВ «Юмас» (Кондинский район), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/10 кВ «Юмас» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	2	0		
СН-2	11	0		
НН	-	0		
ПС 110/6/6 кВ «Евра» (Октябрьский район), в сечении АО Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/6/6 кВ «Евра» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	4	0		
НН	-	0		
ПС 110/10 кВ «МДФ» (Кондинский район), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «МДФ» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	6	0		
НН	-	0		
ПС 110/10 кВ «Сергино» (Октябрьский район), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Сергино» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	12	0		
НН	5	0		
ПС 110/10 кВ «Полноват» (Белоярский район), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Полноват» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	2	0		
НН	2	0		
ПС 110/10 кВ «Шеркалы» (Октябрьский район), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
СН-1	-	0		«Шеркалы» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-2	3	0		
НН	2	0		
ПС 110/10 кВ «Кода» (Октябрьский район), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Кода» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	7	0		
НН	2	0		
ПС 110/10 кВ «Чара» (г. Нягань), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Чара» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	16	0		
НН	6	0		
ПС 110/10 кВ «Лорба» (г. Нягань), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Лорба» находится на балансе АО «ЮРЭСК»
СН-1	-	0		
СН-2	1	0		
НН	1	0		
ПС 110/10 кВ «Сытомино» (Сургутский район), в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Сытомино» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	2	2		
НН	-	0		
присоединения на территории Ханты-Мансийского района, в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/10 кВ «Выкатная», 110/10 кВ «Батово», 110/10 кВ «Луговская», находится на балансе смежной ТСО
СН-1	3	3		
СН-2	9	7		
НН	-	0		
присоединения на территории г. Когалым, в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/10 кВ «Южная», ПС 110/35/10 кВ «Инга» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	4	4		
СН-2	20	20		
НН	-	0		
присоединения на территории Кондинского района, в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/6 кВ «Урай», ПС 110/10 кВ «Леуши», ПС 110/10 кВ «Сухой Бор», ПС 110/10 кВ «Мортка» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	2	2		
СН-2	5	5		
НН	-	0		
присоединения на территории Советского района, в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Таежная», ПС 110/10 кВ «Зеленоборская», ПС 110/10 кВ «Самза», ПС 110/10 кВ «Алябьево», ПС 110/10 кВ
СН-1	-	0		
СН-2	23	23		
НН	-	0		

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
				«Агириш», ПС 110/10 кВ «Советская», ПС 110/10 кВ «Соболиная» находится на балансе смежной ТСО
присоединения на территории г. Югорска, в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Мансийская», ПС 110/10 кВ «Геологическая», ПС 110/10 кВ «Хвойная» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	26	26		
НН	-	0		
присоединения на территории Березовского района, в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	2	2		Оборудование ПС 110/35/6 кВ «Игрим», ПС 110/6 кВ «Пунга» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	9	9		
НН	-	0		
присоединения на территории г. Нягань, в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Чульчам», ПС 110/10 кВ «Вандмтор», ПС 110/35/6 кВ «Заречная» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	21	19		
НН	-	0		
присоединения на территории Белоярского района, в сечении АО «Тюменьэнерго» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/6 кВ «Белоярская», ПС 110/10 кВ «Амня», ПС 110/10 кВ «Сосновская» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	9	9		
НН	-	0		
присоединения на территории Кондинского района, в сечении ПАО «ФСК ЕЭС» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ЗРУ-10 кВ НПС «Кедровая-1», ЗРУ-10 кВ НПС «Конда-2», ЗРУ-10 кВ НПС «Катыш», ЗРУ-10 кВ НПС «Ильичевка», ЗРУ-10 кВ ЛДПС «Кедровое» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	7	7		
НН	3	2		
присоединения на территории Советского района, в сечении ПАО «ФСК ЕЭС» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 220/110/10 кВ «Картопья» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	11	11		
НН	-	0		
присоединения на территории Кондинского района, в сечении ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 35/6 кВ «Мульмская», РУ-6 кВ БКНС-1, ПС 110/35/6 кВ «Филиповская» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	3	3		
НН	1	0		
присоединения на территории Кондинского района, в сечении АО «Транснефть-Сибирь» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ЗРУ-6 кВ НПС «Кума», ЗРУ-10 кВ НПС
СН-1	-	0		

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
СН-2	3	3		«Ягодная» находится на балансе смежной ТСО
НН	-	0		
присоединения на территории Ханты-Мансийского района, в сечении ОАО «Сургутнефтегаз» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 35/6 кВ № 258 «Сыньеганская» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	2	2		
НН	-	0		
присоединения на территории Ханты-Мансийского района, в сечении АО «РН-Няганьнефтегаз» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 35/6 кВ «Сеульская» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	2	0		
присоединения на территории г. Югорска, в сечении ООО «Газпром Трансгаз Югорск» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Омега», ЗРУ-10 кВ «Технологическое» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	1	1		
НН	-	0		
присоединения на территории Белоярского района, в сечении ПАО «Передвижная энергетика» ПЭС «Казым» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ГТЭС-72 10 кВ «Казым» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	4	4		
НН	-	0		
присоединения на территории Белоярского района, в сечении ОАО «Аэропорт Белоярский» опосредовано через сети ПАО «Передвижная энергетика» ПЭС «Казым» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование КТП № 10-40 «ЮТЭЙР» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	1	1		
присоединения на территории Белоярского района, в сечении ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ГТЭС-72 10 кВ «Казым», КЛ-10 кВ от ГТЭС-72 10 кВ «Казым» находится на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	2	2		
НН	-	0		
присоединения на территории г. Когалым, в сечении ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ТП находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	2	2		
СН-2	2	2		
НН	10	0		
присоединения на территории г. Сургут, в сечении ООО «СГЭС» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/10 кВ «Северная» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	6	0		

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
присоединения на территории Сургутского района, в сечении МУП «СРЭС» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 6/10 кВ «Западно-Угутская», ПС 110/35/6 кВ «Русскинская» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	1	1		
НН	1	0		
присоединения на территории Сургутского района, в сечении ОАО «Сургутнефтегаз» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/6 кВ «Комсомольская», ПС 110/35/6 кВ «Савуйская», ПС 110/35/6 кВ «КНС-9», ПС 110/35/6 кВ «Куст», ПС 110/35/6 кВ «Элегаз» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	5	0		
присоединения на территории Нижневартовского района, в сечении ОАО «Варьеганэнергонефть» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 35/6 кВ «К-80» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	2	0		
присоединения на территории Нижневартовского района, в сечении АО «Самотлорнефтегаз» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/6 кВ «Кольцевая» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	2	0		
присоединения на территории Сургутского района, в сечении ООО «Ноябрьскэнергонефть» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/6 кВ «Разряд» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	2	0		
присоединения на территории Нефтеюганского района, в сечении ООО «Сибтрансэлектро» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование НПС-2 ЛПДС «Салым» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	1	0		
присоединения на территории Сургутского района, в сечении ООО «Газпром трансгаз Сургут» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 220/10 кВ «КС-3» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	2	0		
присоединения на территории Сургутского района, в сечении ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/6 кВ «Весна» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	1	0		

Уровень напряжения	Количество точек учёта на приём в соответствии с фактическим местом установки	Количество точек учёта на приём находящихся в границе балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Рекомендованное место установки (перенос границы) точек учёта на приём в соответствии с границей балансовой принадлежности между АО «ЮРЭСК» и смежными ТСО	Примечание
присоединения на территории Нижневартовского района, в сечении ООО «МегионЭнергоНефть» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 110/35/6 кВ «Мартовская» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	2	0		
присоединения на территории Нефтеюганского района, в сечении филиал АО «Горэлектросеть» «ПЭС» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 35/6 кВ «№ 14» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	1	0		
присоединения на территории г. Пыть-Ях, в сечении филиал ООО «РН-Юганскнефтегаз» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 500/220/110/35 кВ «Пыть-Ях» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	1	0		
присоединения на территории Ханты-Мансийского района, в сечении филиал ООО «РН-Юганскнефтегаз» - АО «ЮРЭСК»				
ВН	-	0		Оборудование ПС 220/110/110/35/6 кВ «Росляковская» находятся на балансе смежной ТСО
СН-1	-	0		
СН-2	-	0		
НН	1	0		

Расчетный учёт электрической энергии (мощности) из сети АО «ЮРЭСК», состоит из 113 561 точки учёта полезного отпуска электрической энергии потребителям юридическим и физическим лицам, из них:

- 99 256 – население (многоквартирные дома – по границе раздела ОДПУ);
- 1 551 – бюджетные потребители;
- 12 754 – прочие потребители (без учета прием/отдача ССК, ГК).

В таблице 2.5.4 представлен анализ структуры учёта полезного отпуска электрическая энергия потребителям по месту установки приборов учёта.

Таблица 2.5.4 – Структура учёта полезного отпуска электрическая энергия потребителям по месту установки систем учёта

№ пп	Общее количество точек	Количество точек оснащенных приборами учета (счетчиками)	Количество точек оснащенных приборами учета установленными непосредственно на ГБП	Количество точек оснащенных приборами учета, установленными не на ГБП
1	113 561	113 561	112 092	1 469

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

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

№ пп	Сведения по оснащённости приборами учёта электроэнергии	Количество, шт.
1	Количество оборудованных приборами учёта вводов, в том числе:	113 332
	Полученной со стороны	229
	Собственного производства	–
	Потребляемой	-
	Отданной на сторону	113 561
2	Количество не оборудованных приборами учёта вводов, в том числе	–
	Полученной со стороны	–
	Собственного производства	–
	Потребляемой	–
	Отданной на сторону	–

2.6 СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК УЧЕТА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ

Сведения о точках учета энергоресурсов на хозяйственные нужды в зданиях и сооружениях, по состоянию на 2016 год, АО «ЮРЭСК» представлены в таблицах 2.6.1, 2.6.2.

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

№ пп	Наименование учитываемого ресурса	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.
1	Электрическая энергия	22	0
2	Вода	12	1
3	Тепловая энергия	3	5

Таблица 2.6.2 Сведения о точках поставки энергоресурсов на хозяйственные нужды

№ п/п	Адрес объекта	Наименование объекта	Сведения об оснащённости приборами учета					
			Электрическая энергия		Тепловая энергия		Вода	
			Кол-во	Тип, марка	Кол-во	Тип, марка	Кол-во	Тип, марка
1	г. Сургут, проспект Набережный, 27	Административно-бытовой и производственный корпус	1	СЭТ 4ТМ.03.08.			2	CD-25
2	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Адм. корпус	1	Меркурий 230			1	СХВ-15
3	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Производственно-бытовой комплекс	1	NP73L.1-1-2			1	СХВ-15
4	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Ангар-гараж	1	Меркурий 230				
5	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Гараж	1	Меркурий 230				
6	пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	Здание эл-тех. лаборатории	1	Меркурий 230			1	СХВ-15
7	п.г.т. Мортка, ул. Индустриальная, 46А	Здание УЭС Мортка	1	СА4У-Н672				
8	г. Югорск ул. Геологов, д.8	Лаборатория	1	СА4-Н678			2	СВГ-15Г
9	г. Югорск ул. Геологов, д.8	Нежилое помещение ЭТЛ, РММ, ОДС	1	NP73L.3-5-2	1	Т-21 «Компакт»	1	СВХ-15Х
10	г. Советский, ул. Гастелло, д.5А.	Нежилое помещение	1	СА4У-И678			1	СХВ-15
11	г. Советский, ул. Гастелло, д.5А	Нежилое помещение в здании гаража	1	ЦЭ6803				
12	г. Советский, ул. Коммунистическая, д.47А, стр.1	ЦРП-1 "Город"	1	ЦЭ6803				
13	п. Коммунистический, ул. Кооперативная, 1	Нежилое помещение	1	СЭТ4-1/1М				
14	г. Нягань	Цех лесопиления (склад)	1	Меркурий 230				
15	г. Нягань	Столярный цех (РЭС)	1	Меркурий 230	1	Логика СПТ 941	2	Сгв-15, Схв-15
16	п. Луговой, ул. Гагарина, 34В	Производственно-диспетчерский пункт	1	СА4У-Н672				
17	п.г.т. Кондинское, ул. Рыбников, 49	Здание УЭС Кондинское	1	СА4У-Н672				
18	п. Болчары, ул. Ленина, 70А	Здание УЭС Болчары	1	Меркурий 230				
19	п. Ямки, ул. Лесная, 2А	Здание УЭС Ямки	1	СА4У-Н672				
20	п. Куминский, ул. Гагарина, 3	Здание УЭС Куминский	1	СА4У-Н672				
21	г.Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1	Административное здание	2	MG-17т	1	Магика АТ2220	1	SENSUS МТ-50
		Итого:	22		3		12	

2.7 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБЛЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

АО «ЮРЭСК» потребило 2016 году 15 765,33 т у.т. ТЭР и 2775 м³ воды. Данные, о потреблении ТЭР представлены в таблице 2.7.1.¹

Таблица 2.7.1 Виды и объемы потребляемых энергоресурсов и воды

№ п.п.	ТЭР	Показатель	Единица измерения	2016 г.
1. Электрическая энергия				
1.1	Расходы на электрическую энергию,	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	15 765,33
	всего, п. 1.2 + п. 1.3	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	128 169,41
1.2	Потери электрической энергии при ее передаче	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	126 346,1
1.3	Расходы на электрическую энергию - административные и производственные здания	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	1 827,33
2. Тепловая энергия				
2.1	Расходы на тепловую энергию	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	209,08
		потребление ТЭР в натуральном выражении	Гкал	1462,13
2.2	Расходы на цели отопления и ГВС	потребление тепловой энергии на отопление и ГВС в натуральном выражении	Гкал	1462,13
3. Вода				
3	Расходы воды	потребление воды в натуральном выражении	куб.м	2775

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

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

Баланс электрической энергии АО «ЮРЭСК» за базовый и регулируемый период представлен в таблицах 2.8.1 - 2.8.7. Баланс учитывает изменение состава оборудования в 2016 году.

Таблица 2.8.1 Баланс электрической энергии за базовый - 2016 год

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт·ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 664 425 158	1 557 059 289	107 600 408	996 823 263	592 950 796
1.1.	из смежной сети, всего	1 627 598 697	37 590 099	87 198 007	909 859 795	592 950 796
	в том числе из сети:					
	ПАО "ФСК ЕЭС"	37 590 099	37 590 099	-	-	-
	ВН	916 905 028	-	87 198 007	829 707 021	
	СН1	80 152 774	-		80 152 774	
	СН2	592 950 796	-			592 950 796
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей АО "Тюменьэнерго", в т.ч.	1 523 957 462	1 518 430 680	-	5 526 782	-
1.5.	из сетей ССО	102 877 597	1 038 510	20 402 401	81 436 686	-
2.	Потери электроэнергии в сети	126 346 079	11 827 197	3 256 194	58 854 023	52 408 665
	<i>то же в % (п.1.1/п.1.3)</i>	7,59	0,76	3,03	5,90	8,84
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 538 079 079	1 545 232 092	104 344 214	937 969 240	540 542 131
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	926 110 177	50 583 281	4 692 546	330 292 219	540 542 131
4.2.	сальдо переток в другие организации	611 968 902	577 743 783	19 498 894	14 726 225	-

Таблица 2.8.2 Баланс электрической энергии за регулируемый период - 2017г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт·ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 652 749 435	1 540 767 655	113 416 254	1 001 570 096	595 617 747
1.1.	из смежной сети, всего	1 653 803 601	55 181 285	91 786 189	911 218 381	595 617 747
	в том числе из сети:					
	ПАО "ФСК ЕЭС"	55 181 285	55 181 285			
	ВН	921 498 912		91 786 189	829 712 723	
	СН1	81 505 658			81 505 658	
	СН2	595 617 747				595 617 747
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей АО "Тюменьэнерго", в т.ч.	1 490 176 068	1 484 520 971		5 655 097	-
1.5.	из сетей ССО	107 392 082	1 065 399	21 630 065	84 696 618	
2.	Потери электроэнергии в сети	122 634 067	17 203 669	3 432 190	49 439 214	52 558 995
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	7,42	1,12	3,03	4,94	8,82
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 530 115 368	1 523 563 986	109 984 064	952 130 882	543 058 752
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	940 829 141	49 403 967	8 575 366	339 791 057	543 058 752
4.2.	сальдо переток в другие организации	589 286 227	552 661 108	19 898 894	16 726 225	

Таблица 2.8.3 Баланс электрической энергии за регулируемый период - 2018г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт·ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 641 073 710	1 524 476 019	119 232 099	1 006 316 929	598 284 697
1.1.	из смежной сети, всего	1 717 598 604	110 362 570	96 374 370	912 576 967	598 284 697
	в том числе из сети:					
	ПАО "ФСК ЕЭС"	110 362 570	110 362 570	-	-	-
	ВН	926 092 795	-	96 374 370	829 718 425	
	СН1	82 858 542	-		82 858 542	
	СН2	598 284 697	-			598 284 697
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей АО "Тюменьэнерго", в т.ч.	1 418 804 573	1 413 021 161	-	5 783 412	-
1.5.	из сетей ССО	111 906 567	1 092 288	22 857 729	87 956 550	-
2.	Потери электроэнергии в сети	121 439 455	22 580 140	3 608 185	42 541 805	52 709 325
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	7,40	1,48	3,03	4,23	8,81
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 519 634 255	1 501 895 879	115 623 914	963 775 124	545 575 372
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	953 263 252	48 224 652	12 458 186	347 005 042	545 575 372
4.2.	сальдо переток в другие организации	566 371 003	527 578 432	20 307 186	18 485 385	

Таблица 2.8.4 Баланс электрической энергии за регулируемый период – 2019г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт·ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 665 689 817	1 547 343 160	121 020 581	1 021 241 807	607 174 029
1.1.	из смежной сети, всего	1 743 107 769	112 018 009	97 819 986	926 095 745	607 174 029
	в том числе из сети:					
	ПАО "ФСК ЕЭС"	112 018 009	112 018 009	-	-	-
	ВН	939 814 311	-	97 819 986	841 994 325	
	СН1	84 101 420	-		84 101 420	
	СН2	607 174 029	-			607 174 029
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей АО "Тюменьэнерго", в т.ч.	1 440 086 642	1 434 216 479	-	5 870 163	-
1.5.	из сетей ССО	113 585 166	1 108 672	23 200 595	89 275 899	-
2.	Потери электроэнергии в сети	123 091 169	22 918 842	3 662 308	43 094 993	53 415 026
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	7,39	1,48	3,03	4,22	8,80
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 542 598 648	1 524 424 318	117 358 273	978 146 814	553 759 003
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	967 562 202	48 948 022	12 645 059	352 210 118	553 759 003
4.2.	сальдо переток в другие организации	575 036 446	535 661 985	20 611 794	18 762 667	

Таблица 2.8.5 Баланс электрической энергии за регулируемый период – 2020г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт·ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 690 675 163	1 570 553 307	122 835 890	1 036 476 320	616 239 582
1.1.	из смежной сети, всего	1 769 128 215	113 698 279	99 287 286	939 903 068	616 239 582
	в том числе из сети:					
	ПАО "ФСК ЕЭС"	113 698 279	113 698 279	-	-	-
	ВН	953 785 356	-	99 287 286	854 498 070	
	СН1	85 404 998	-		85 404 998	
	СН2	616 239 582	-			616 239 582
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей АО "Тюменьэнерго", в т.ч.	1 461 687 941	1 455 729 726	-	5 958 215	-
1.5.	из сетей ССО	115 288 943	1 125 302	23 548 604	90 615 037	-
2.	Потери электроэнергии в сети	124 769 308	23 220 567	3 675 186	43 699 361	54 174 194
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	7,38	1,48	2,99	4,22	8,79
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 565 905 855	1 547 332 740	119 160 704	992 776 959	562 065 388
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	982 075 636	49 682 243	12 834 735	357 493 270	562 065 388
4.2.	сальдо переток в другие организации	583 830 219	543 865 141	20 920 971	19 044 107	

Таблица 2.8.6 Баланс электрической энергии за регулируемый период – 2021г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт·ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 716 035 289	1 594 111 606	124 678 428	1 051 935 953	625 439 420
1.1.	из смежной сети, всего	1 795 533 871	115 403 753	100 776 595	953 914 103	625 439 420
	в том числе из сети:					
	ПАО "ФСК ЕЭС"	115 403 753	115 403 753	-	-	-
	ВН	967 960 869	-	100 776 595	867 184 274	
	СН1	86 729 829	-		86 729 829	
	СН2	625 439 420	-			625 439 420
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей АО "Тюменьэнерго", в т.ч.	1 483 613 259	1 477 565 671	-	6 047 588	-
1.5.	из сетей ССО	117 018 277	1 142 182	23 901 833	91 974 262	-
2.	Потери электроэнергии в сети	126 465 820	23 525 119	3 686 557	44 311 094	54 943 050
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	7,37	1,48	2,96	4,21	8,78
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 589 569 469	1 570 586 487	120 991 871	1 007 624 859	570 496 370
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	996 806 773	50 427 477	13 027 256	362 855 670	570 496 370
4.2.	сальдо переток в другие организации	592 762 696	552 198 141	21 234 786	19 329 769	

Таблица 2.8.7 Баланс электрической энергии за регулируемый период – 2022г

№ п.п.	Показатели баланса	Электроэнергия, [кВт·ч]				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1 741 775 821	1 618 023 281	126 548 604	1 067 625 729	634 776 381
1.1.	из смежной сети, всего	1 822 332 983	117 134 809	102 288 244	968 133 549	634 776 381
	в том числе из сети:					
	ПАО "ФСК ЕЭС"	117 134 809	117 134 809	-	-	-
	ВН	982 346 385	-	102 288 244	880 058 141	
	СН1	88 075 408	-		88 075 408	
	СН2	634 776 381	-			634 776 381
1.2.	от электростанций ПЭ					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	из сетей АО "Тюменьэнерго", в т.ч.	1 505 867 459	1 499 729 157	-	6 138 302	-
1.5.	из сетей ССО	118 773 553	1 159 315	24 260 360	93 353 878	-
2.	Потери электроэнергии в сети	128 184 279	23 833 364	3 697 223	44 931 128	55 722 564
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	7,36	1,47	2,92	4,21	8,78
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	1 613 591 542	1 594 189 917	122 851 381	1 022 694 601	579 053 817
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	1 011 758 876	51 183 889	13 222 665	368 298 505	579 053 817
4.2.	сальдо переток в другие организации	601 832 666	560 659 643	21 553 308	19 619 715	

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

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

Таблица 2.9.1 Сведения по потреблению ТЭР и воды за 2016 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1827,3
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1462,1
1.3	Вода	м ³	2789,2
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений	кВтч	0,147
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Гкал	0,044
2.3	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	м ³	0,212

Таблица 2.9.2 Сведения по потреблению ТЭР и воды за 2017 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1 818
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1 454
1.3	Вода	м ³	2 775
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений	кВтч	0,146
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Гкал	0,043
2.3	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	м ³	0,211

Таблица 2.9.3 Сведения по потреблению ТЭР и воды за 2018 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1 714
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1 425
1.3	Вода	м ³	2 755
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений (23608,85 м ²)	кВтч	0,140
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Гкал	0,042
2.3	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	м ³	0,21

Таблица 2.9.4 Сведения по потреблению ТЭР и воды за 2019 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1 607
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1 394
1.3	Вода	м ³	2 717
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений	кВтч	0,135
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Гкал	0,041
2.3	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	м ³	0,207

Таблица 2.9.5 Сведения по потреблению ТЭР и воды за 2020 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1 549
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1 263
1.3	Вода	м ³	2 549
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений	кВтч	0,132
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Гкал	0,041
2.3	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	м ³	0,205

Таблица 2.9.6 Сведения по потреблению ТЭР и воды за 2021 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1 526
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1 152
1.3	Вода	м ³	2 368
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений	кВтч	0,131
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Гкал	0,040
2.3	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	м ³	0,204

Таблица 2.9.7 Сведения по потреблению ТЭР и воды за 2022 г, абсолютные и удельные

№ п/п	Наименование ресурса	Единица измерения	Величина
1	Абсолютный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
1.1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1 518
1.2	Тепловая энергия	Гкал	1 111
1.3	Вода	м ³	2 347
2	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:		
2.1	Удельный расход электрической энергии на 1 м ² площади помещений	кВтч	0,131
2.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 м ³ объема помещений	Гкал	0,039
2.3	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещений	м ³	0,202

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

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

Данная Программа в соответствии с требованиями ФЗ от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" разработана для обоснования инвестиционной программы в части выполнения мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности предприятия.

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

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

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

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

При выполнении проектов данной программы планируется сократить 14,015 млн. кВт*ч потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. В таблице 3.1 приведены значения величины снижения потерь электроэнергии при её передаче по годам действия программы.

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

Показатели	2018	2019	2020	2021	2022	Всего, сумма	Всего, сумма нарастающим итогом
Величина сокращения потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тыс.кВт*ч	2 677,72	2 366,87	3 538,47	2 612,19	2 820,51	14 015,77	41516,41

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

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

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

№ п/п	Год анализа потерь	Наименование зоны энергоснабжения / муниципального района	Уровни напряжения*				
			Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
			млн. кВт·ч (%)	млн. кВт·ч (%)	млн. кВт·ч (%)	млн. кВт·ч (%)	млн. кВт·ч (%)
Централизованная зона энергоснабжения							
1	2012 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	86,99	8,16	4,58	30,59	43,66
			6,47%	0,64%	6,34%	5,11%	10,79%
2	2013 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	82,453	8,941	2,625	30,704	40,182
			5,86%	0,67%	3,61%	5,01%	9,81%
3	2014 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	105,441	16,098	3,09	34,236	52,017
			6,65%	1,11%	4,06%	4,41%	10,18%
4	2015 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	103,047	13,665	3,025	37,197	49,16
			6,29%	0,91%	3,15%	4,03%	8,73%
5	2016 год	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	126,346	11,827	3,256	58,854	52,408
			7,59%	0,76%	3,03%	5,90%	8,84%

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

- потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ЮРЭСК» в 2013 году, по сравнению с 2012 годом снижаются при увеличении отпуска электрической энергии в сеть;

- в 2014 году в связи с принятием АО «ЮРЭСК» на баланс значительного состава оборудования и увеличения отпуска электроэнергии в сеть объективно увеличился норматив технологических потерь с 5,86 до 6,65. (увеличилось количество трансформаторов на 344 штуки, протяженность ЛЭП на 691 км.);

- потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ЮРЭСК» в 2015 году, по сравнению с 2014 годом снижаются при увеличении отпуска электрической энергии в сеть;

- в 2016 году рост потерь обусловлен принятием на баланс нового оборудования и увеличивается отпуск электроэнергии в сеть.

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

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

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

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

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

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

- показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии компании по классам напряжения ВН и СН1 находятся на высоком уровне,

- показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии компании по классам напряжения СН 2 и НН находятся на среднем уровне (ближе к высокому).

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

Согласно рейтинга, разработанного Минэнерго России, оценки электросетевых компаний России по уровню энергетической эффективности, АО «ЮРЭСК» находится в высшей рейтинговой группе. По данным интегрального рейтинга энергоэффективности электросетевых компаний АО «ЮРЭСК» занимает 13 место, среди всех оцениваемых Минэнерго России компаний. Всего оценивалось 90 компаний. Среди независимых компаний, АО «ЮРЭСК» занимает 1 место (независимые компании – компании не входящие в состав ПАО "Россети", МРСК, ПАО «РусГидро», собственность муниципальных образований).

Для составления рейтинга Минэнерго России оценивает компании по следующим критериям:

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

Например, в сводном индексе сокращения потерь ТСО АО «ЮРЭСК» находится на 3 месте с индексом 75, наилучшие показатели определены только у ТСО - Белгородэнерго (МРСК Центра); Пензаэнерго (МРСК Волги); Саратовские РС (МРСК Волги) индекс 77,08 и ОАО "ЕЭСК" (МРСК Урала); Самарские РС (МРСК Волги) индекс 79, 17.

При этом, как отмечалось в главе 4 потери электрической энергии АО «ЮРЭСК» составляют, всего 7,59%, по ВН - 0,76%, по СН 1 - 3,03%, по СН 2 - 5,90%, по НН - 8,84%, что является показателем, который входит в рейтинговую оценку Минэнерго России как – высокий.

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

Таблица 5.1 – Потери электроэнергии в странах дальнего зарубежья

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

Анализ представленных потерь, показывает, что в странах дальнего зарубежья, так же как и в России, диапазон относительных потерь достаточно широк и находится в пределах от 3 до 65%. При этом просматривается четкая связь между уровнем потерь электроэнергии в электрических сетях данной страны и ее экономическим развитием (ВВП на душу населения). АО «ЮРЭСК» по величине потерь электрической энергии находится на уровне позиций 8-10 таблицы, что определяет высокую энергетическую эффективность передачи электрической энергии и в сравнении с данными по потерям в странах зарубежья.

6. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

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

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

Вид ресурса	2018	2019	2020	2021	2022
Потери электроэнергии при ее передаче	4,805	9,495	16,847	22,824	29,679
Электроэнергия потребляемая на собственные нужды ПС, ТП и т.д.	0,192	0,465	0,754	0,965	1,022
Электроэнергия, потребляемая хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,466	0,992	1,321	1,489	1,590
Тепловая энергия, потребляемая хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,059	0,124	0,386	0,628	0,740
Вода потребляемая, хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,001	0,004	0,018	0,033	0,036
Итого, млн. руб.	5,524	11,081	19,326	25,939	33,068

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	2018	2019	2020	2021	2022
Организационные (приобретение тепловизоров)	0,000	1,680	0,000	0,000	0,000
Потери электроэнергии при ее передаче	353,806	474,289	356,931	107,595	68,377
Электроэнергия потребляемая на собственные нужды ПС, ТП и т.д.	0,915	0,946	1,664	0,240	0,012
Электроэнергия, потребляемая хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	1,360	1,043	0,254	0,000	0,000
Тепловая энергия, потребляемая хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,000	0,711	5,800	0,000	0,000
Вода потребляемая, хозяйственно-бытовые нужды зданий и сооружений	0,000	0,024	0,045	0,000	0,000
Обеспечение учета электрической энергии	0,000	0,270	0,000	0,000	0,000
Обеспечение учета воды	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000
Обеспечение учета тепловой энергии	0,000	0,830	0,000	0,000	0,000
Итого затраты, млн. руб.	356,081	479,802	364,693	107,835	68,389

Суммарный экономический эффект от реализации программы за период 2018 – 2022 гг. составит **94,937** млн. рублей, при этом затраты – **1376,801** млн. рублей, в том числе капитальные затраты **1361,946** млн. рублей

7. ИЗМЕНЕНИЕ УРОВНЯ ПОТЕРЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ПРИ ИХ ПЕРЕДАЧЕ ИЛИ ИЗМЕНЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

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

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

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

Вид ресурса, электрическая энергия	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Целевая величина, итого в год, тыс.кВт*ч	1 263,99	2 053,40	2 511,09	2 548,75	2 628,00
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей, без учета НДС	2 268,23	3 865,13	4 928,87	5 196,23	5 564,94
Фактическая величина, итого в год, тыс.кВт*ч	2 677,72	2 366,87	3 538,47	2 612,19	2 820,51
Фактическая величина, итого в годир, тыс. рублей, без учета НДС	4805,16	4455,17	6945,46	5325,56	5972,60

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

Целевая и фактическая (включенная в Программу) величина снижения уровня потребления электрической энергии на СН подстанций АО «ЮРЭСК», обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении представлена в таблице 7.2.1.

Таблица 7.21 Целевая и фактическая (включенная в Программу) величина снижения уровня потребления электрической энергии на СН подстанций по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса, электрическая энергия	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Целевая величина, итого в год, тыс.кВт*ч	80,00	80,00	80,00	45,00	5,00
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей, без учета НДС	143,56	150,58	157,03	91,74	10,59
Фактическая величина, итого в год, тыс.кВт*ч	107,18	139,81	137,14	89,02	9,63
Фактическая величина, итого в годир, тыс. рублей, без учета НДС	192,33	263,16	269,18	181,49	20,39

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

Целевая и фактическая (включенная в Программу) величина снижения уровня потребления ТЭР и воды АО «ЮРЭСК», обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении представлена в таблицах 7.3.1-7.3.3

Таблица 7.3.1 Целевая и фактическая (включенная в Программу) величина снижения потребления электрической энергии по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса, электрическая энергия	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Целевая величина, итого в год, тыс.кВт*ч	80,00	60,00	35,00	10,00	5,00
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей, без учета НДС	376,18	282,13	164,53	47,13	23,81
Фактическая величина, итого в год, тыс.кВт*ч	103,85	107,02	58,27	22,97	8,29
Фактическая величина, итого в годир, тыс. рублей, без учета НДС	488,09	503,00	273,85	107,96	38,95

Таблица 7.3.2. Целевая и фактическая (включенная в Программу) величина снижения потребления тепловой энергии по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса, тепловая энергия,	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Целевая величина, итого в год, Гкал	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей	66,57	69,83	72,81	75,63	78,55
Фактическая величина, итого в год, Гкал	30,20	30,92	130,85	111,25	41,02
Фактическая величина, итого в годир, тыс. рублей, без учета НДС	66,98	71,95	317,45	280,35	107,39

Таблица 7.3.3. Целевая и фактическая (включенная в Программу) величина снижения потребления воды по годам действия программы в натуральном и денежном выражении (без НДС).

Вид ресурса, вода	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Целевая величина, итого в год, м3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Целевая величина, итого в год, тыс. рублей	1,38	1,44	1,51	1,57	1,63
Фактическая величина, итого в год, м3	20,72	37,42	168,62	180,52	20,72
Фактическая величина, итого в годир, тыс. рублей, без учета НДС	1,4	2,7	12,7	14,1	1,7

8. ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Расчёт целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, снижения потребления энергетических ресурсов и воды АО «ЮРЭСК» на период 2018 ÷ 2022 годы выполнен в соответствии с требованиями:

- Приказа РСТ Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 28 марта 2014 г. N 33 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2015-2017 годы»;
- Приказа РСТ Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 22 марта 2017 г. N 23 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2018 – 2020 годы»
- Решения РЭК Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22 декабря 2016 года № 47 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа».

8.1 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ В ЦЕЛОМ ПО ПРЕДПРИЯТИЮ КАК ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

Целевые показатели программы (2017-2022гг) в целом по предприятию как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, по передаче электрической энергии, отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ЮРЭСК» (2013-2016гг) представлены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1 Целевые показатели программы как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, по передаче электрической энергии. Отчет о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ЮРЭСК» (2013-2016гг) и значения целевых показателей на регулируемый период (2017-2022гг)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Факт 2013 г	Факт 2014 г	Факт 2015 г	Факт 2016 г	План 2017 г	План 2018 г	План 2019г	План 2020 г	План 2021 г	План 2022 г
I. Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе:												
1.	Удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений на хозяйственные нужды, в том числе:											
1.1.	<i>Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений, на 1 м2 площади помещений</i>	<i>кВтч</i>	<i>0,126</i>	<i>0,119</i>	<i>0,115</i>	<i>0,147</i>						
1.2	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений на 1 м2 площади помещений	<i>кВтч</i>					<i>0,146</i>	<i>0,140</i>	<i>0,135</i>	<i>0,132</i>	<i>0,131</i>	<i>0,131</i>
<i>Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений, на 1 м2 площади помещений</i>				<i>Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, отнесенных к общей площади зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия</i>								
2	Удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений на хозяйственные нужды, в том числе:											
2.1	<i>Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений, на 1 м3 объема помещений</i>	<i>Гкал</i>	<i>0,044</i>	<i>0,038</i>	<i>0,036</i>	<i>0,044</i>						
2.2	Ожидаемый годовой удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений, на 1 м3 отапливаемого объема	<i>Гкал</i>					<i>0,043</i>	<i>0,042</i>	<i>0,041</i>	<i>0,041</i>	<i>0,040</i>	<i>0,039</i>
<i>Ожидаемый годовой удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений, на 1 м3 отапливаемого объема</i>				<i>Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, отнесенных к общей площади зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия</i>								

3	Удельный расход воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений на хозяйственные нужды, в том числе:												
3.1	Фактический годовой удельный расход воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений на 1 м2 площади помещений	м3	0,396	0,347	0,295	0,212							
3.2	Ожидаемый годовой удельный расход воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений на 1 м2 площади помещений	м3					0,211	0,209	0,207	0,205	0,204	0,202	
Ожидаемый годовой удельный расход воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений, на 1 м2 площади помещений				<i>Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности отнесенных к общей площади зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется вода.</i>									
II. Расход электрической энергии при ее передачи по электрическим сетям (потери)													
4.1	Уровень фактического расхода электрической энергии в сетях (потери)	%	5,86	6,65	6,29	7,59							
4.2	Уровень фактического расхода электрической энергии в сетях (потери)	%					7,42	7,40	7,39	7,38	7,37	7,36	

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

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

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

1.	Удельный (на 1 м ³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации с 1 января 2012 года, не должен превышать следующего нормируемого значения удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий, указанного в таблице:				
	Наименование показателя	Этажность зданий			
		1	2	3	4 и выше
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°С·сут.)		30,5	29	28	23
2.	Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.				
3.	Предельные относительные технологические потери электроэнергии по ступеням напряжения электрических сетей данного уровня напряжения по отношению к отпуску электроэнергии в сеть должны быть не более: 35кВ - 8%; 6 - 10кВ - 8 - 10%; 0,4кВ - 10 - 14%.				

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

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

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

№	Показатели	2018	2019	2020	2021	2022	Всего, сумма	Всего, сумма нарастающим итогом
1	Величина сокращения потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тыс.кВт*ч	1 263,99	2 053,40	2 511,09	2 548,75	2 628,00	11 005,24	29 792,35
	Что соответствует относительной величине, %	7,40	7,39	7,38	7,37	7,36		
2	Величина сокращения расхода электрической энергии на СН подстанций, тыс.кВт*ч	80	80	80	45	5	290	1055
3	Величина снижения потребления электрической энергии на хозяйственные нужды, тыс.кВт*ч	80	60	35	10	5	190	770,44
	Что соответствует, удельному расходу электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений на 1 м2 площади помещений, кВт*ч/м2	0,140	0,135	0,132	0,131	0,131		
4	Величина снижения потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	30	30	30	30	30	150	450
	Что соответствует, удельному расходу тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений, на 1 м3 отапливаемого объема, Гкал/м3	0,042	0,041	0,041	0,040	0,039		
5	Величина снижения потребления воды, м3	20	20	20	20	20	80	300
	Что соответствует, удельному расходу воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений на 1 м2 площади помещений, м3 воды/м2 площади	0,209	0,207	0,205	0,204	0,202		

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

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. 8.3) и абсолютные значения, включенные в Программу, представлены в таблице 9.1.1

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Расчетные целевые абсолютные величины, тыс. кВт*ч	1 263,99	2 053,40	2 511,09	2 548,75	2 628,00
2	Абсолютные значения, включенные в Программу (рассчитанные на основании предлагаемых мероприятий), кВт*ч.	2 677,72	2 366,87	3 538,47	2 612,19	2 820,51
Анализ выполнения целевых показателей установленных регулятором		Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено

9.2 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ – ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ВИД ПОТРЕБЛЯЕМОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЕСУРСА - ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ (ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ РАСХОД НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ПС)

Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, по снижению потребления электрической энергии (сокращение расхода на собственные нужды ПС) при ее передаче в разрезе каждого года, расчетные целевые абсолютные величины (п.п. 8.3) и абсолютные значения, включенные в Программу, представлены в таблице 9.1.2

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Сокращения расхода электрической энергии на собственные нужды ПС, тыс.кВт*ч	80,00	80,00	80,00	45,00	5,00
2	Абсолютные значения, включенные в Программу (рассчитанные на основании предлагаемых мероприятий), кВт*ч	107,18	139,81	137,14	89,02	9,63
Анализ выполнения целевых показателей установленных регулятором		Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено

9.3 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ – ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ВИДЫ ПОТРЕБЛЯЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ОТНОСЯЩИХСЯ К ХОЗЯЙСТВЕННЫМ НУЖДАМ.

Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации

Программы, по снижению потребления ТЭР на хозяйственные нужды, расчетные целевые абсолютные величины (п.п. 8.3) и абсолютные значения, включенные в Программу, представлены в таблице 9.3.1.- 9.3.3

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

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Сокращения расхода электрической энергии, тыс. кВт*ч.	80,00	60,00	35,00	10,00	5,00
2	Абсолютные значения, включенные в Программу (рассчитанные на основании предлагаемых мероприятий), тыс. кВт*ч.	103,85	107,02	58,27	22,97	8,29
Анализ выполнения целевых показателей установленных регулятором		Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено

Таблица 9.3.2 Расчетные абсолютные показатели снижения расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, в разрезе каждого года действия Программы для достижения целевых показателей и фактические значения снижения потребления тепловой энергии, запланированные мероприятиями Программ.

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Сокращения расхода тепловой энергии, Гкал	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Абсолютные значения, включенные в Программу (рассчитанные на основании предлагаемых мероприятий), Гкал	30,20	30,92	130,85	111,25	41,02
Анализ выполнения целевых показателей установленных регулятором		Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено

Таблица 9.3.3 Расчетные абсолютные показатели снижения расхода воды на хозяйственные нужды, в разрезе каждого года действия Программы для достижения целевых показателей и фактические значения снижения потребления воды, запланированные мероприятиями Программ.

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Сокращения расхода тепловой воды, м3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Абсолютные значения, включенные в Программу (рассчитанные на основании предлагаемых мероприятий), м3	20,72	37,42	168,62	180,52	20,72
Анализ выполнения целевых показателей установленных регулятором		Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено

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

Для более эффективного выполнения мероприятий программы энергосбережения рабочей комиссией АО «ЮРЭСК» 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.	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ												
1	Контроль загрузки измерительных трансформаторов и снижение величины потерь обусловленной погрешностью системы учёта	тыс.кВт*ч	124,30	186,45	279,68	419,51	713,17	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
2	Приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий	тыс.кВт*ч	312,00	374,40	449,28	539,14	700,88	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3	Организация рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления	тыс.кВт*ч	325,00	422,50	549,25	714,03	999,64	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
4	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях.	тыс.кВт*ч	251,30	326,69	424,70	552,11	772,95	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
5	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета	тыс.кВт*ч	186,50	242,45	315,19	409,74	573,64	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
6	Организация достоверного снятия показаний приборов учета у бытовых абонентов, проверка технического состояния приборов учета, контроль за уровнем их потребления	тыс.кВт*ч	426,00	553,80	719,94	935,92	1310,29	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
7	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома	тыс.кВт*ч	368,00	478,40	621,92	808,50	1131,89	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
8	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38кВ	тыс.кВт*ч	245,00	335,65	459,84	629,98	881,97	-	-	-	-	-
9	Разработка, утверждение и реализация графиков отключение трансформаторов в режимах минимальной нагрузки	тыс.кВт*ч	324,00	359,64	399,20	443,11	531,73	-	-	-	-	-
10	Контроль технического состояния сантехнического оборудования. Ликвидация утечек и несанкционированного расхода воды.	куб.м	8,37	16,74	25,10	33,47	41,84	-	-	-	-	-
11	Контроль потребления воды, установка нормативов потребления	куб.м	12,35	24,70	37,05	49,40	61,75	-	-	-	-	-
12	Ежегодная корректировка и контроль лимитов электропотребления на собственные нужды ПС	тыс.кВт*ч	8,00	8,40	8,82	9,26	9,72	-	-	-	-	-

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.	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
13	Приобретение измерительных комплексов для организации и проведения обследования оборудования в соответствии с РД 34.45-51.300-97	-	-	-	-	-	-	-	1,680	-	-	-
14	Организация тепловизионного мониторинга состояния ограждающих конструкций зданий и сооружений, устранение мостиков холода, уплотнение окон, дверей	Гкал	12,00	19,20	20,16	21,17	22,23	-	-	-	-	-
15	Организация тепловизионного мониторинга состояния ограждающих конструкций зданий и сооружений, устранение мостиков холода, уплотнение окон, дверей	тыс.кВт*ч	21,00	25,20	26,46	27,78	29,17	-	-	-	-	-
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ: ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ		т.у.т.	320,43	410,31	526,15	678,20	944,76	0,963	2,643	0,963	0,963	0,963
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ												
Организация технического учета электрической энергии, интегрированного в АИИС КУЭ (для составления пофидерного баланса и контроля потребления)												
1	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Советский филиал)	тыс.кВт*ч	10,76	147,11	373,29	531,41	653,50	0,469	5,476	4,385	2,509	2,815
2	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Няганьский филиал)	тыс.кВт*ч	55,04	141,36	348,52	503,89	631,73	0,922	10,865	7,761	6,208	5,286
3	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Кондинский филиал)	тыс.кВт*ч	18,34	459,10	1117,61	1596,48	1905,46	1,518	20,173	13,115	11,092	4,528
4	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Белоярский филиал)	тыс.кВт*ч	14,27	32,02	81,06	118,84	137,61	0,072	1,007	0,755	0,602	0,072
5	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (ЮТЭК-Когалым)	тыс.кВт*ч	11,56	18,51	37,28	49,79	59,05	0,554	2,308	1,154	1,154	0,554
6	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (Березовский филиал)	тыс.кВт*ч	5,64	66,80	142,86	168,13	190,40	0,153	3,101	0,778	0,510	0,625
Установка приборов учета ресурсов, потребляемых на хозяйственно-бытовые нужды												

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.	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Установка приборов учета электроэнергии для учета потребления ресурсов на собственные нужды в зданиях, сооружениях (ПС «Пионерная-2»)	-	-	-	-	-	-	-	0,030	-	-	-
2	Установка приборов учета воды для учета потребления ресурсов на собственные нужды в зданиях, сооружениях	-	-	-	-	-	-	-	0,010	-	-	-
3	Установка приборов учета тепловой энергии для учета потребления ресурсов на собственные нужды в зданиях, сооружениях	-	-	-	-	-	-	-	0,830	-	-	-
4	Замена индукционных приборов учета электрической энергии используемых для учета потребления ресурсов на собственные нужды в зданиях, сооружениях	-	-	-	-	-	-	-	0,030	-	-	-
5	Установка приборов учета электроэнергии для учета потребления ресурсов на собственные нужды на подстанциях	-	-	-	-	-	-	-	0,060	-	-	-
7	Замена индукционных приборов учета электрической энергии используемых для учета потребления ресурсов на собственные нужды подстанций	-	-	-	-	-	-	-	0,150	-	-	-
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ: МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ		т.у.т.	14,22	106,39	258,38	365,13	440,06	3,688	44,039	27,949	22,076	13,880
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ												
Снижение расхода электрической энергии, потребляемой на собственные нужды подстанций												
Организация освещения с использованием светодиодов на ПС, ТП, РП												
1	Кондинский филиал	тыс.кВт*ч	11,32	38,18	84,65	115,57	115,57	0,160	0,220	0,951	-	-
2	Няганьский филиал	тыс.кВт*ч	7,77	23,31	40,84	50,58	50,58	0,110	0,110	0,138	-	-
3	Советский филиал	тыс.кВт*ч	15,68	47,04	82,35	101,99	101,99	0,222	0,222	0,278	-	-
4	Белоярский филиал	тыс.кВт*ч	1,66	4,11	5,89	6,88	6,88	0,055	0,024	0,031	-	-
5	Березовский филиал	тыс.кВт*ч	3,40	7,68	9,31	10,05	10,05	0,043	0,018	0,024	-	-
6	Сургутское подразделение	тыс.кВт*ч	10,83	29,25	36,84	36,84	36,84	0,082	0,108	-	-	-
Итого по: Организация освещения с использованием светодиодов на ПС, ТП, РП		т.у.т.	6,23	18,41	31,96	39,60	39,60	0,672	0,703	1,422	-	-
Автоматизация управления собственными нуждами на ОРУ ПС												
1	Внедрение автоматического управления освещением ОРУ (датчики освещенности)	тыс.кВт*ч	2,60	5,20	7,80	9,97	12,14	0,014	0,014	0,014	0,012	0,012

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.	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	Замена электрообогревателей на 8 пс 110кв пэт-4 на NOBO (с электронным термостатом) 2 ПС в год	тыс.кВт*ч	6,12	24,12	42,12	60,12	60,12	0,228	0,228	0,228	0,228	-
Итого по: Автоматизация управления собственными нуждами на ОРУ ПС		т.у.т.	1,07	3,61	6,14	8,62	8,88	0,242	0,242	0,242	0,240	0,012
Обеспечение нормативной работы системы охлаждения трансформаторов												
1	Контроль за состоянием и работой автоматики включения/отключения систем охлаждения трансформаторов	тыс.кВт*ч	13,15	19,72	21,49	23,43	25,53	-	-	-	-	-
2	Контроль за состоянием и работой автоматики включения/отключения систем обогрева	тыс.кВт*ч	12,19	18,29	19,93	21,73	23,68	-	-	-	-	-
3	Обеспечение нормативной работоспособности систем охлаждения, чистка радиаторов, замена вышедших из строя вентиляторов	тыс.кВт*ч	14,46	21,69	24,08	26,72	29,66	-	-	-	-	-
Итого по: Обеспечение нормативной работы системы охлаждения трансформаторов		т.у.т.	4,90	7,35	8,05	8,84	9,70	-	-	-	-	-
Снижение расхода ресурсов, потребляемых на хозяйственные нужды												
Применение энергоэффективного светодиодного освещения в зданиях												
1	Офисное здание, ул. Ленина 51, г.Ханты-Мансийск	тыс.кВт*ч	14,46	35,96	52,00	61,00	61,00	0,136	0,130	0,166	-	-
2	г.п. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б	тыс.кВт*ч	16,11	32,21	32,21	32,21	32,21	0,918	-	-	-	-
3	г.п. Луговой, ул. Гагарина, 34В	тыс.кВт*ч	0,45	0,91	0,91	0,91	0,91	0,024	-	-	-	-
4	г. Югорск ул. Геологов, д.8	тыс.кВт*ч	-	4,71	9,42	9,42	9,42	-	0,202	-	-	-
5	г. Нягань, ул.Сергинская,27	тыс.кВт*ч	-	2,89	5,78	5,78	5,78	-	0,138	-	-	-
6	г. Сургут, пр. Набережный. д. 27	тыс.кВт*ч	-	14,74	29,47	29,47	29,47	-	0,457	-	-	-
Итого по: Применение энергоэффективного светодиодного освещения в зданиях		т.у.т.	3,82	11,24	15,97	17,07	17,07	1,078	0,927	0,166	-	-
Автоматизация управления освещением зданий												
1	Установка датчиков движения в санузлах офисного здания АО «ЮРЭСК» по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина – 52	тыс.кВт*ч	-	1,01	2,01	2,01	2,01	-	0,018	-	-	-
2	Автоматизация управления наружным освещением офисного здания АО «ЮРЭСК» по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина – 52	тыс.кВт*ч	-	3,03	6,06	6,06	6,06	-	0,014	-	-	-
3	Автоматизация управления освещением в местах общего пользования здания АО «ЮРЭСК» по адресу: п. Луговой, ул. Гагарина, 34в	тыс.кВт*ч	-	0,04	0,08	0,08	0,08	-	0,001	-	-	-

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.	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4	Автоматизация управления освещением в местах общего пользования здания АО «ЮРЭСК» по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул.Кондинская 34Б	тыс.кВт*ч	-	1,19	2,38	2,38	2,38	-	0,010	-	-	-
5	Автоматизация управления освещением в местах общего пользования здания АО «ЮРЭСК» по адресу: г. Сургут, пр. Набережный, д. 27	тыс.кВт*ч	-	1,29	2,58	2,58	2,58	-	0,004	-	-	-
Итого по: Автоматизация управления освещением зданий		т.у.т.	-	0,80	1,62	1,62	1,62	-	0,046	-	-	-
Снижение потребления электрической энергии на отопление												
1	Снижение потерь тепла с инфильтрующим воздухом путём уплотнения дверей и оконных стыков в зданиях с электрическим отоплением	тыс.кВт*ч	19,58	21,54	23,69	26,06	28,67	-	-	-	-	-
2	Установка теплоотражающего экрана (или алюминиевой фольги) на стену за радиатор отопления. по адресу: г.п. Луговой, ул. Гагарина, 34В	тыс.кВт*ч	-	-	0,05	0,09	0,09	-	-	0,002	-	-
3	Установка теплоотражающего экрана (или алюминиевой фольги) на стену за радиатор отопления. по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул.Кондинская 34Б (Здание производственно-бытового корпуса, Административное здание)	тыс.кВт*ч	-	-	1,39	2,78	2,78	-	-	0,054	-	-
4	Гидродинамическая промывка трубопроводов и стояков системы отопления водой по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б (Здание производственно-бытового корпуса, Административное здание)	тыс.кВт*ч	-	3,97	3,97	3,97	3,97	-	0,045	-	-	-
5	Гидродинамическая промывка трубопроводов и стояков системы отопления водой по адресу: г. Сургут, пр. Набережный, д. 27	тыс.кВт*ч	-	14,82	14,82	14,82	14,82	-	0,025	-	-	-
6	Установка теплоотражающего экрана (или алюминиевой фольги) на стену за радиатор отопления. по адресу: г. Сургут, пр. Набережный, д. 27	тыс.кВт*ч	-	-	4,94	9,88	9,88	-	-	0,032	-	-
7	Использование зимнего режима пластиковых окон в холодный период года	тыс.кВт*ч	32,25	35,48	39,02	42,92	47,22	-	-	-	-	-
Итого по: Снижение потребления электрической энергии на отопление		т.у.т.	6,38	9,32	10,81	12,37	13,22	-	0,070	0,088	-	-
Снижение потребления электрической энергии на хозяйственные нужды												
1	Замена лифтовых электроприводов офисного на частотно-регулируемый привод здания по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 52	тыс.кВт*ч	-	11,90	11,90	11,90	11,90	0,282	-	-	-	-

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.	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого по: Снижение потребления электрической энергии на хозяйственные нужды		т.у.т.	-	1,46	1,46	1,46	1,46	0,282	-	-	-	-
Снижение потребления тепловой энергии на отопление												
1	Установка теплоотражающего экрана (или алюминиевой фольги) на стену за радиатор отопления. по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 52	Гкал	-	5,52	11,04	11,04	11,04	-	0,071	-	-	-
2	Установка регуляторов температуры воздуха внутри помещений офисного здания АО "ЮРЭСК" по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 52	Гкал	-	-	58,07	116,13	116,13	-	-	2,030	-	-
3	Проведение реконструкции систем вентиляции и кондиционирования офисного здания АО "ЮРЭСК" с утилизацией тепловой энергии по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина – 52,	Гкал	-	-	44,16	74,20	114,16	-	0,640	3,500	-	-
4	Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 52	Гкал	-	-	1,77	3,53	3,53	-	-	0,021	-	-
5	Гидродинамическая промывка трубопроводов и стояков системы отопления водой по адресу: г. Югорск, ул. Геологов, д.8.	Гкал	-	-	2,66	5,32	5,32	-	-	0,018	-	-
6	Установка автоматической системы регулирования подачи теплоносителя на отопление в зависимости от погодных условий посредством установки индивидуального теплового пункта по адресу: г. Югорск, ул. Геологов, д.8.	Гкал	-	-	17,72	35,44	35,44	-	-	0,231	-	-
7	Использование зимнего режима пластиковых окон в холодный период года	Гкал	18,20	36,40	36,40	36,40	36,40	-	-	-	-	-
Итого по: Снижение потребления тепловой энергии на отопление		т.у.т.	2,60	6,00	24,56	40,34	46,05	-	0,711	5,800	-	-
Снижение потребления воды на хозяйственные нужды												
1	Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 52	куб.м	-	11,90	54,15	108,30	108,30	-	0,021	-	-	-
2	Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания по адресу: п. Луговой, ул. Гагарина, 34в	куб.м	-	4,80	4,80	4,80	4,80	-	0,003	-	-	-

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.	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания по адресу: п.г.т. Междуреченский, ул. Кондинская 34Б (Здание производственно-бытового корпуса, Административное здание)	куб.м	-	-	40,95	81,90	81,90	-	-	0,033	-	-
4	Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания по адресу: г. Сургут, пр. Набережный, д. 27	куб.м	-	-	64,70	129,40	129,40	-	-	0,012	-	-
Итого по: Снижение потребления воды на хозяйственные нужды		т.у.т.	-	-	-	-	-	-	0,024	0,045	-	-
Снижение потерь электрической энергии при ее передаче												
1	Сети электроснабжения 0,4 кВ, КТП 6/0,4 кВ н.п. Ушья (G_СКн-0081)	тыс.кВт*ч	-	199,92	399,85	399,85	399,85	42,373	34,745	-	-	-
2	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ в п. Агириш 1,2 очередь (G_ССв-0100)	тыс.кВт*ч	-	-	74,66	149,32	149,32	4,240	33,899	78,739	-	-
3	Сети электроснабжения 10-0,4кВ, КТП 10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня в г.Советский (1 этап) (G_ССв-0102)	тыс.кВт*ч	-	101,97	203,93	203,93	203,93	59,322	59,322	66,066	-	-
4	Сети электроснабжения 10-0,4кВ, КТП 10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня в г.Советский (2 этап) (H_ССв-0136)	тыс.кВт*ч	-	-	71,92	143,84	143,84	-	8,475	8,475	25,424	28,312
5	Сети электроснабжения 10-0,4кВ, КТП 10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня в г.Советский (3 этап) (H_ССв-0137)	тыс.кВт*ч	-	-	-	40,38	80,75	-	-	5,339	25,424	25,223
6	Сети электроснабжения 10/0,4кВ, КТП-10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня в п. Алябьевский Советского района (G_ССв-0103)	тыс.кВт*ч	-	-	98,82	197,64	197,64	50,847	50,847	37,720	-	-
7	Сети электроснабжения 10/0,4кВ, КТП-10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня в п.Коммунистический Советского района (G_ССв-0104)	тыс.кВт*ч	-	-	53,12	106,24	106,24	16,949	16,949	33,898	33,709	-
8	Сети электроснабжения 0,4 кВ с заменой КТП в населенных пунктах Мулымья, Назарово, Чантырья и Шаим Кондинского района (G_СКн-0079)	тыс.кВт*ч	-	491,33	982,66	982,66	982,66	67,797	42,373	56,610	-	-
9	ПС 110/6 кВ "Лорба" в Октябрьском районе ХМАО-Югры (G_СОк-0087)	тыс.кВт*ч	-	74,13	148,26	148,26	148,26	25,424	15,364	-	-	-
10	ПС 10/35 кВ "Фарада" в п.г.т. Кондинское Кондинского района (G_РКн-0022+)	тыс.кВт*ч	-	23,42	46,84	46,84	46,84	67,797	90,341	-	-	-
11	КТП-10/0,4 кВ, ЛЭП-10 кВ в с. Полноват Белоярского района (G_СБл-0059)	тыс.кВт*ч	-	8,93	17,86	17,86	17,86	-	14,753	-	-	-

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.	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12	Внутрипоселковые сети электроснабжения 10-0,4 кВ в с. Полноват Белоярского района (G_РБл-0031)	тыс.кВт*ч	-	-	63,69	127,38	127,38	-	16,949	7,342	-	-
13	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ в районе Школы №2 в г. Белоярский Белоярского района (H_РБл-0120)	тыс.кВт*ч	-	-	1,35	2,70	2,70	-	4,305	-	-	-
14	РП-6 кВ со встроенной ТП-6/0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ, ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ в г. Белоярский. КТП 10/0,4 кВ с сетями электроснабжения 10-0,4 кВ в границах ул. Центральная, ул. Южная, ул. Сухарева. 1 этап строительства (G_СБл-0057)	тыс.кВт*ч	-	-	81,94	163,88	163,88	-	16,949	33,830	-	-
15	КТП-10/0,4 кВ (3 шт.) в г. Белоярский Белоярского района (G_СБл-0056)	тыс.кВт*ч	-	-	-	6,79	13,58	14,407	14,675	-	-	-
16	Реконструкция внутрипоселковых сетей электроснабжения 10 кВ, 6 кВ, 0,4 кВ в г. Белоярский. ВЛИ-0,4 кВ. 3 этап строительства (G_РБл-0030)	тыс.кВт*ч	-	-	6,20	12,39	12,39	-	5,547	-	-	-
17	КЛ-0,4 кВ в г. Белоярский Белоярского района (G_РБл-0032)	тыс.кВт*ч	-	-	12,37	24,74	24,74	-	4,901	-	-	-
Итого по: Снижение потерь электрической энергии при ее передаче		т.у.т.	-	110,66	278,40	341,30	347,09	349,155	430,396	328,019	84,556	53,535
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ: МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ		т.у.т.	25,00	168,85	378,97	471,22	484,69	351,430	433,120	335,781	84,796	53,547
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ		т.у.т.	359,65	685,55	1163,50	1514,55	1869,51	356,081	479,802	364,693	107,835	68,389
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПО ГОДАМ		т.у.т.	359,65	325,90	477,95	351,05	354,96					

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

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

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

Формы отчета и порядок формирования отчетов представлен в п. 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
	Отчётный период
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 - 2)	(n - 1)	(n)	(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	
Юридический адрес	Адрес организации
Почтовый адрес	
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	
Должность	
(код) номер телефона	
Фамилия, имя, отчество	Должностное лицо, ответственное за составление формы
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.	<i>Газ</i>						
1.2.	<i>Нефть</i>						
1.3.	<i>Другой вид</i>						
2.	Удельный расход условного топлива на 1 Гкал	кг у.т. / Гкал					
2.1.	<i>Газ</i>						
2.2.	<i>Нефть</i>						
2.3.	<i>Другой вид</i>						
3.	Расход на собственные нужды теплоисточника	%					
3.1.	<i>Газ</i>						
3.2.	<i>Нефть</i>						
3.3.	<i>Другой вид</i>						
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 «ЮРЭСК»
ЗА 20__ г.

Наименование программы													
Почтовый адрес													
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)													
Даты начала и окончания действия программы													
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды				
		всего	в т. ч. капитальные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
за отчетный год	план												
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план												
	факт												
	отклонение												

Таблица 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	