Форма

Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство «Профессиональное объединение энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

Аудиторско-консалтинговая компания «ЭКФИ» (Закрытое акционерное общество)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ПОЭ-0001-14-1886

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Открытое акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания"

(наименование обследованной организации (объекта)

Составлен по результатам добровольного энергетического обследования

Генеральный директор

Харитонова Елена Михайловна

(подпись лица, проводившего энергетическое обследование (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица) и печать юридического лица, индивидуального предпринимателя)

СОГЛАСОВАНО
Директор СРО НП «ПОЭ»
ПОПОВ К. В.
«25» 12 2014

Генеральный директор

Берлин Борис Игоревич

(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа организации, заказавшей проведение энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

Ноябрь, 2014

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Открытое акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания"
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества
2. Юридический адрес 628012, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Ханты-Мансийск г, Ленина ул, 52/1
3. Фактический адрес 628012, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Ханты-Мансийск г, Ленина ул, 52/1
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН 8601045152, КПП: 860101001, ОГРН: 1118601002596, БИК: 047102651, ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ БАНК СБЕРБАНКА РФ, р/сч. 40602810467460000022
7. Код по ОКВЭД 40.10.5; 40.10.2; 40.10.3
8. Ф.И.О., должность руководителя Берлин Борис Игоревич - Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Козлов Михаил Станиславович - Главный инженер ОАО «ЮРЭСК»: 8(3467)35-89-55
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Козлов Михаил Станиславович - Главный инженер ОАО «ЮРЭСК»: 8(3467)35-89-55

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2009	2010	2011	2012	2013
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	2012-2013: Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей; Передача электроэнергии; Распределение электроэнергии.					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП						
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	1970875,04	2501399,4
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	МВт.ч	-	-	-	1320886	1411684,1
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	-	1970875,04	2501399,4
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	МВт.ч	-	-	-	1320886	1411684,1
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	-	-	-	37,36	36,33
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	-	-	-	37,36	36,33
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	-	580513,546	386567,72
10. Потребление воды, всего	тыс. м³	-	-	-	3,600	7,14
в т.ч. на производство основной продукции	тыс. м³	-	-	-	3,6	7,14

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2009	2010	2011	2012	2013
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	-	-	-	0,000019	0,0000145
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	-	-	-	0,000019	0,0000145
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	-	-	29,45	15,45
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная	тыс. кВт	-	-	-	382,692	382,692
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	-	-	-	192,68	192,68
15. Среднегодовая численность работников	чел.	-	-	-	201	301

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

№ п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднегодовая численность работников	в т.ч. промышленно-производственный персонал
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1	Электрической энергии				
1.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	272901			-
	полученной со стороны	11	EA02R-AL-B-4	0,2s	-
		2	NP	0,5s	-
		1	Меркурий	1,0	-
		4	Меркурий	0,5	-
		2	Меркурий	0,5s	-
		152	СЭТ	0,2s	-
		38	СЭТ	0,5s	-
		14	СЭТ	0,2	-
		18	СЭТ	2,0	-
		1	СЭТ	1,5	-
		15	СЭТ	0,5	-
		2	CTDI-300/4000-1/5	0,5s	-
		2	CE 301 RE	1,0	-
		1	NP	0,5	-
		2	A1805RL-P4GB-DW-4	0,5s	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	16	NP 545.24T	1,0	-
		47	Меркурий 230	1,0	-
		3	ПСЧ-3А052	1,0	-
		1	СА4-И678	1,0	-
		7	СА4У-ИТ-12	1,0	-
		27	САЧУ-И672М	1,0	-
		17	ЦЭ 6803 В	1,0	-
		10	СА3У-670М	1,0	-
		37	СЭТЗр-01-24-09А/1П	1,0	-
		8	СЭТ-УТМ0202	1,0	-
		73	СА4У-510	1,0	-
		4	NP 541.58T	0,5	-
		42	NP 542.24T	0,5	-
		345	NP 73L.1-1-2	1,0	-
		415	NP 73L.3-5-2	0,5	-
		7	Меркурий 200	1,0	-
		37	Меркурий 230 АМ	0,5	-
		11	Нева МТ 123	1,0	-
		10	Нева 301	1,0	-
		9	СОЭБ-2 ПС	1,0	-
		8	СТЭБ-04Н-100	1,0	-
		1	DAN 2502	1,0	-
		2	РиМ 432.01	1,0	-
		1	СЭ 303	1,0	-
		3	СОЭ-52	1,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		3654	NP-523	1,0	-
		50	NP-523.200-1P1ALNI	1,0	-
		2	МОДС 52а	1,0	-
		9	СТЭ560	1,0	-
		19	СТЭ561	1,0	-
		11	СЭТ3а-02-03	1,0	-
		57	СА4У-И672М	1,0	-
		660	NP523.20D	1,0	-
		300	NP71L.1-1-3	1,0	-
		889	NP-524	1,0	-
		169	NP-542	0,5	-
		433	NP-545	1,0	-
		41	СТЭБ-0,4Н/1-7,5	1,0	-
		110	NP-542	0,5	-
		1485	СОЭБ-2ПДР	1,0	-
		53	СТЭБ-0,4Н/1-7,5	1,0	-
		140	СТЭБ-0,4Н/1-80	1,0	-
		242	NP-515	1,0	-
	отданной на сторону	10	DAN	2,0	-
		4	DBB13201-108	1,0	-
		2	KNUM-2023	1,0	-
		12294	NP	1,0	-
		149	NP	0,5	-
		304	NP	0,5s	-
		18	А1-5	2,0	-
		102	Гранит 1	1,0	-
		1	ДЕЛЬТА DBB 13201-108	1,0	-
		254	Е73	2,0	-
		2	ЕА 10 RT-P1C-3	1,0	-
		2	ЕА10Т-4	2,0	-
		16	EMPS D 210 S4	1,0	-
		5	ЕТ	2,0	-
		10	ИСКРА	1,0	-
		41	Лейне Электро-01	1,0	-
		243	Меркурий	0,5	-
		140062	Меркурий	1,0	-
		9	Меркурий	2,0	-
		4	МТ 32АТ5-2	2,0	-
		6	МОД С52А	2,0	-
		362	Нева	1,0	-
		59	ПСЧ	1,0	-
		1	ПСЧ	0,5	-
		17	САЧ	2,0	-
		195	СА4	1,0	-
		31	СА4У	0,5	-
		364	СА4У	2,0	-
		2	СА-И	1,0	-
		2	СА4У	1,0	-
		127	СЕ	1,0	-
		19	СЕ	0,5	-
		5	Скат	1,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		6	СО-И446	2,5	-
		100861	СО	2,0	-
		5	СО-И	1,0	-
		73	СОЛО	1,0	-
		5118	СОЭ	1,0	-
		423	СО-ЭЭ	2,0	-
		3	СО-ЭЭ	2,5	-
		6	СТЭ	0,5	-
		971	СТЭ	1,0	-
		226	СЭБ	1,0	-
		7	СЭБ	2,0	-
		21	СЭО	1,0	-
		116	СЭТ	1,0	-
		10	СЭТ	2,0	-
		4	СЭТ	0,2	-
		32	СЭТ	0,5	-
		61	ТРИО	1,0	-
		3	ЦЭ	0,5	-
		463	ЦЭ	1,0	-
		36	ЦЭ	2,0	-
		4	ЭСО	1,0	-
1.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	142			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	142	-	-	-
1.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
1.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	9			-
1.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Контроль сроков поверки, оснащение необорудованных вводов, замена ПУ на более высокий класс точности.			
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			-
	полученной со стороны	1	Магика 2220 М	Класс В (2%) или 2	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
2.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-
2.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Контроль сроков поверки.			
3	Жидкого топлива				
3.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			Не потребляется
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
3.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	-			
4	Газа				
4.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			Не потребляется
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-			-
	собственного производства	-			-
	потребляемого	-			-
	отданного на сторону	-			-
4.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-			-
4.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-			-
4.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	-			
5	Воды				
5.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			-
	полученной со стороны	1	MT-50 SENSUS	A (1%)	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-			-
5.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-			-
5.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Контроль сроков поверки.			

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2013	Примечание
			2009	2010	2011	2012		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	107553,73	103300,16	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1491,16	3888,7	-
1.3	Твердого топлива	~~т, м³~~	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	~~т, м³~~	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	-	-	-	82,79	162,22	-
	бензина	л, ~~т~~	-	-	-	67376	121672	-
	керосина	~~л, т~~	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, ~~т~~	-	-	-	5269	19829	-
	газа	тыс. м³	-	-	-	0,00033452	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м³	-	-	-	-	-	-
1.7	Воды	тыс. м³	-	-	-	3,600	7,14	-
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1	Электрической энергии	Определяется объёмом производства						
3.2	Тепловой энергии	Увеличение количества зданий и сооружений						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	Увеличение парка АТС, расширение зоны обслуживания						
	бензина	Увеличение парка АТС, расширение зоны обслуживания						
	керосина	-						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2013	Примечание
			2009	2010	2011	2012		
	дизельного топлива	Увеличение парка АТС, расширение зоны обслуживания						
	газа	-						
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	-						
3.7	Воды	Увеличение количества зданий и сооружений						

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2013	Прогноз на последующие годы *				
		2009	2010	2011	2012		2014	2015	2016	2017	2018
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	-	-	-	1426579,41	1452996,84	1563227,30	1633148,50	1679535,75	1694723,60	1711670,63
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	1426579,41	1452996,84	1563227,30	1633148,50	1679535,75	1694723,60	1711670,63
2	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Расход на собственные нужды	-	-	-	787,32	2233,27	-	-	-	-	-
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	1319025,68	1349696,68	1452054,63	1518312,71	1562764,82	1577720,58	1593497,78
2.4	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	106766,41	101069,89	111172,67	114835,79	116776,93	116991,02	118172,85
2.5	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	106766,41	101069,89	111172,67	114835,79	116776,93	116991,02	118172,85
	условно-постоянные	-	-	-	47637,39	42277,29	45517,12	46243,55	46236,35	45812,63	46282,67
	нагрузочные	-	-	-	59129,02	58792,6	65655,55	68592,24	70540,58	71178,39	71890,18
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	1426579,41	1452999,84	1563227,30	1633148,50	1679541,75	1694711,60	1711670,63

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2013	Прогноз на последующие годы *				
		2009	2010	2011	2012		2014	2015	2016	2017	2018
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Сторонний источник	-	-	-	1491,16	3888,7	3843,80	3809,41	3330,08	2679,07	2468,77
	Итого суммарный приход	-	-	-	1491,16	3888,7	3843,80	3809,41	3330,08	2679,07	2468,77
2	Расход										
2.1	Технологические расходы всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячей воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	-	-	-	964,26	2468,77	2468,77	2468,77	2468,77	2468,77	2468,77
2.3	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	-	964,26	2468,77	2468,77	2468,77	2468,77	2468,77	2468,77
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	526,9	1419,93	1375,03	1340,64	861,31	210,30	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	1491,16	3888,70	3843,80	3809,41	3330,08	2679,07	2468,77

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2013	Прогноз на последующие годы *				
		2009	2010	2011	2012		2014	2015	2016	2017	2018
1	Приход										
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Коли-чество транс-портных средств	Грузоподъ-емность т, пассажиро-вмести-мость, чел	Вид использо-ванного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано, маш/час	Объем грузопе-ревозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км	Количество израсхо-дованного топлива, тыс. л, м³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученно-го топлива, тыс. л, тыс. м³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м³
УАЗ 3990995 " Т 807 ХХ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	18 л/(100·км)	8,689 тыс. км	19,985 тыс. пасс.·км	2,036 тыс. л	по одометру	23,43 л/(100·км)	2,036 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ 3990995 " Т 809 ХХ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	18 л/(100·км)	11,115 тыс. км	27,788 тыс. пасс.·км	2,637 тыс. л	по одометру	23,72 л/(100·км)	2,637 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ 3990995 " Т 810 ХХ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	18 л/(100·км)	21,556 тыс. км	58,201 тыс. пасс.·км	5,130 тыс. л	по одометру	23,80 л/(100·км)	5,130 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ 3990995 " Т 811 ХХ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	18 л/(100·км)	23,887 тыс. км	32,247 тыс. пасс.·км	5,250 тыс. л	по одометру	21,98 л/(100·км)	5,250 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ 3990995 " Т 812 ХХ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	18 л/(100·км)	9,633 тыс. км	20,711 тыс. пасс.·км	2,281 тыс. л	по одометру	23,68 л/(100·км)	2,281 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ 3990995 " Т 814 ХХ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	18 л/(100·км)	10,054 тыс. км	27,146 тыс. пасс.·км	2,379 тыс. л	по одометру	23,66 л/(100·км)	2,379 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ 3990995 " В 533 АА	1	5 чел.	Бензин АИ-92	18 л/(100·км)	27,355 тыс. км	32,826 тыс. пасс.·км	5,359 тыс. л	по одометру	19,59 л/(100·км)	5,359 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ 3990995 " В 534 АА	1	5 чел.	Бензин АИ-92	18 л/(100·км)	10,421 тыс. км	32,305 тыс. пасс.·км	2,437 тыс. л	по одометру	23,39 л/(100·км)	2,437 тыс. л	0 тыс. л
Toyota Land Cruizer X 266 АН	1	5 чел.	Бензин АИ-92	15,8 л/(100·км)	61,590 тыс. км	113,942 тыс. пасс.·км	9,002 тыс. л	по одометру	14,62 л/(100·км)	9,002 тыс. л	0 тыс. л
Тайота Камри Е021АВ	1	5 чел.	Бензин АИ-95	14,8 л/(100·км)	29,940 тыс. км	80,838 тыс. пасс.·км	4,818 тыс. л	по одометру	16,09 л/(100·км)	4,818 тыс. л	0 тыс. л
Тойота Ланд Крузер Прадо 150" Е022АВ	1	5 чел.	Бензин АИ-95	15,8 л/(100·км)	31,146 тыс. км	74,750 тыс. пасс.·км	6,370 тыс. л	по одометру	20,45 л/(100·км)	6,370 тыс. л	0 тыс. л
Toyota Camry" Е 016АВ 186	1	5 чел.	Бензин АИ-95	14,8 л/(100·км)	30,485 тыс. км	76,213 тыс. пасс.·км	4,904 тыс. л	по одометру	16,09 л/(100·км)	4,904 тыс. л	0 тыс. л
Тайота Прадо " В 157 АО	1	5 чел.	Бензин АИ-95	15,8 л/(100·км)	29,139 тыс. км	36,424 тыс. пасс.·км	5,947 тыс. л	по одометру	20,41 л/(100·км)	5,947 тыс. л	0 тыс. л
Тайота Камри Е021АВ	1	5 чел.	Бензин АИ-98	14,8 л/(100·км)	3,840 тыс. км	9,984 тыс. пасс.·км	0,629 тыс. л	по одометру	16,38 л/(100·км)	0,629 тыс. л	0 тыс. л

Вид транспортных средств	Коли-чество транс-портных средств	Грузоподъ-емность т, пассажиро-вмести-мость, чел	Вид использо-ванного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано, маш/час	Объем грузопе-ревозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км	Количество израсхо-дованного топлива, тыс. л, м³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученно-го топлива, тыс. л, тыс. м³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м³
Тойота Ланд Крузер Прадо 150" Е022АВ	1	5 чел.	Бензин АИ-98	15,8 л/(100·км)	3,144 тыс. км	9,432 тыс. пасс.·км	0,660 тыс. л	по одометру	20,99 л/(100·км)	0,660 тыс. л	0 тыс. л
Toyota Camry" Е 016АВ 186	1	5 чел.	Бензин АИ-98	14,8 л/(100·км)	4,485 тыс. км	9,643 тыс. пасс.·км	0,732 тыс. л	по одометру	16,32 л/(100·км)	0,732 тыс. л	0 тыс. л
Тайота Прадо " В 157 АО	1	5 чел.	Бензин АИ-98	15,8 л/(100·км)	4,126 тыс. км	9,077 тыс. пасс.·км	0,864 тыс. л	по одометру	20,94 л/(100·км)	0,864 тыс. л	0 тыс. л
Toyota HILUX Е 019 АВ	1	5 чел.	Дизельное топливо	12,5 л/(100·км)	20,833 тыс. км	47,916 тыс. пасс.·км	2,922 тыс. л	по одометру	14,03 л/(100·км)	2,922 тыс. л	0 тыс. л
Toyota HILUX Е 018 АВ	1	5 чел.	Дизельное топливо	12,5 л/(100·км)	32,552 тыс. км	81,380 тыс. пасс.·км	4,413 тыс. л	по одометру	13,56 л/(100·км)	4,413 тыс. л	0 тыс. л
Toyota Hilux " Х 268 АН 186	1	5 чел.	Дизельное топливо	12,5 л/(100·км)	29,879 тыс. км	67,228 тыс. пасс.·км	4,077 тыс. л	по одометру	13,65 л/(100·км)	4,077 тыс. л	0 тыс. л
Тойота Хайлюкс" Е 020 АВ	1	5 чел.	Дизельное топливо	12,5 л/(100·км)	33,093 тыс. км	81,078 тыс. пасс.·км	4,442 тыс. л	по одометру	13,42 л/(100·км)	4,442 тыс. л	0 тыс. л
Toyota Hilux " Х 267 АН 186	1	5 чел.	Дизельное топливо	12,5 л/(100·км)	28,834 тыс. км	70,643 тыс. пасс.·км	3,975 тыс. л	по одометру	13,79 л/(100·км)	3,975 тыс. л	0 тыс. л
Тойота ХАЙС Х265АН186	1	12 чел.	Бензин АИ-92	12,7 л/(100·км)	50,715 тыс. км	267,775 тыс. пасс.·км	8,123 тыс. л	по одометру	16,02 л/(100·км)	8,123 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ 3990995 " Т 815 ХХ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	18 л/(100·км)	41,325 тыс. км	70,253 тыс. пасс.·км	9,685 тыс. л	по одометру	23,44 л/(100·км)	9,685 тыс. л	0 тыс. л
Тайота Камри Е021АВ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	14,8 л/(100·км)	38,240 тыс. км	59,272 тыс. пасс.·км	6,163 тыс. л	по одометру	16,12 л/(100·км)	6,163 тыс. л	0 тыс. л
Лексус лс470 К 395 ХА	1	5 чел.	Бензин АИ-92	21,7 л/(100·км)	35,521 тыс. км	67,490 тыс. пасс.·км	8,334 тыс. л	по одометру	23,46 л/(100·км)	8,334 тыс. л	0 тыс. л
Тойота Ланд Крузер Прадо 150" Е022АВ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	15,8 л/(100·км)	40,152 тыс. км	96,365 тыс. пасс.·км	8,201 тыс. л	по одометру	20,42 л/(100·км)	8,201 тыс. л	0 тыс. л
Toyota Corolla Х 286 ХХ	1	5 чел.	Бензин АИ-92	8,3 л/(100·км)	46,145 тыс. км	78,447 тыс. пасс.·км	5,071 тыс. л	по одометру	10,99 л/(100·км)	5,071 тыс. л	0 тыс. л
Toyota Camry" Е 016АВ 186	1	5 чел.	Бензин АИ-92	14,8 л/(100·км)	35,485 тыс. км	55,002 тыс. пасс.·км	5,698 тыс. л	по одометру	16,06 л/(100·км)	5,698 тыс. л	0 тыс. л
Тайота Прадо " В 157 АО	1	5 чел.	Бензин АИ-92	15,8 л/(100·км)	44,061 тыс. км	81,513 тыс. пасс.·км	8,962 тыс. л	по одометру	20,34 л/(100·км)	8,962 тыс. л	0 тыс. л

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			-
1.1	Характеристика ВЭР			-
1.1.1	Фазовое состояние			-
1.1.2	Расход	$м^3/ч$	-	-
1.1.3	Давление	МПа	-	-
1.1.4	Температура	°С	-	-
1.1.5	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	-
1.2	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	-
1.3	Годовое фактическое использование	Гкал	-	-
2	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			-
2.1	Наименование (вид)			-
2.2	Основные характеристики			-
2.2.1	Теплотворная способность	ккал/кг	-	-
2.2.2	Годовая наработка энергоустановки	ч	-	-
2.3	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	-
2.4	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт·ч	-	-

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) год 2013	Предыдущие годы			
						2012	2011	2010	2009
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	317	7390	186,360	401222	108769	-	-	-
1.1	Основных цехов (производств) всего,в том числе:	83	817	32,272	75588	-	-	-	-
	РММ г. Белоярский, ул. Центральная 33	-	170	5,712	12846	-	-	-	-
	ЦРП г. Белоярский, ул. Центральная 11а	-	52	0,916	1857	-	-	-	-
	Электроцех г. Березово	2	48	0,984	2375	-	-	-	-
	Гараж г. Советский, ул. Гастелло 5а	-	48	1,792	4382	-	-	-	-
	ЦРП г. Советский ул. Коммунистическая, д.47А, стр.1	7	24	0,852	1993	-	-	-	-
	Бокс г. Югорск, ул. Геологов 8	-	10	2,5	6193	-	-	-	-
	п. Коммунистический, ул. Кооперативная, 1	10	4	0,696	1421	-	-	-	-
	Производственный участок пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	-	268	5,242	12880	-	-	-	-
	Гараж пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	-	14	3,5	8323	-	-	-	-
	Гараж-ангар пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	-	9	2,250	4903	-	-	-	-
	Лаборатория пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	-	128	2,304	5308	-	-	-	-
	Здание УЭС п. Кондинский, ул. Рыбников, 49	14	8	1,912	4618	-	-	-	-
	Здание УЭС п. Мортка, ул. Индустриальная, 46А	15	-	0,9	2110	-	-	-	-
	Здание УЭС с. Ямки, ул. Лесная, 2а	10	-	0,6	1339	-	-	-	-
	Здание УЭС п. Назарово, ул. Центральная, 9	4	-	0,24	559	-	-	-	-
	Производственно-диспетчерский пункт п. Луговой, ул.Гагарина 34В	4	34	0,852	2115	-	-	-	-
	Здание УЭС п. Куминский, ул. Гагарина, 3	9	-	0,54	1212	-	-	-	-
	Здание УЭС п. Болчары, ул. Ленина, 70А	8	-	0,48	1154	-	-	-	-
1.2	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	234	6573	154,088	325634	108769	-	-	-

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) год 2013	Предыдущие годы			
						2012	2011	2010	2009
	АБК ул. Ленина, 52	114	3171	60,947	115238	108769	-	-	-
	Административное здание г. Белоярский, ул. Центральная 33	-	194	3,092	7021	-	-	-	-
	Административное здание г. Белоярский, 1 мкр. 1	-	32	0,576	1445	-	-	-	-
	Административное здание г. Березово	-	132	3,168	6989	-	-	-	-
	Административное здание г. Советский, ул. Гастелло 5а	16	196	4,816	10982	-	-	-	-
	Административное здание г. Югорск, ул. Геологов 8	-	18	0,424	1063	-	-	-	-
	Административное здание пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	-	1084	19,206	40147	-	-	-	-
	Адм.-бытовой корпус г. Сургут проспект Набережный 27	80	298	26,086	61086	-	-	-	-
	Административное здание пгт. Междуреченский Сибирская 109	10	368	7,224	15844	-	-	-	-
	Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Мира 118	14	760	15,376	34919	-	-	-	-
	Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Барабинская 7-1	-	98	6,261	15131	-	-	-	-
	Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Барабинская 7-2	-	54	3,888	8390	-	-	-	-
	Филиал ЮРЭСК г. Нягань, 1 мкр. 31	-	168	3,024	7379	-	-	-	-
2	Наружное освещение	36	89	16,37	47800	8121	-	-	-
ИТОГО:		353	7479	202,730	449022	116890	-	-	-

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетиче-ских ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производитель-ность			
1	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-

*Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии.

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Административное здание г. Белоярский, ул. Центральная 33	1982	Стены	Ж/б плиты	24; 24	0,96	0,605	620,06	-	83,84	-	-
		Окна	Трехслойные стеклопакеты в пластмассовых переплетах								
		Крыша	ж/б плиты, асбестоцементные листы								
Административное здание г. Белоярский, 1 мкр. 1	2005	Стены	Ж/б плиты	21; 21	1,66	0,605	833,14	-	112,65	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Ж/б плиты								
РММ г.Белоярский, ул. Центральная 33	1996	Стены	Панели "Сендвич", Ж/б плиты	24; 24	0,59	0,698	751,03	-	94,71	-	-
		Окна	Двойные, деревянные								
		Крыша	Панели "Сендвич", Металлические листы								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
ЦРП г. Белоярский, ул. Центральная 11а	1984	Стены	Ж/б плиты	36; 36	0,85	0,558	675,7	-	85,21	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Ж/б плиты, профлист								
Административное здание г. Березово	1998	Стены	Ж/б плиты, профлист	34; 34	0,44	0,605	219,48	-	29,68	-	-
		Окна	Трехслойные стеклопакеты в пластмассовых переплетах								
		Крыша	ж/б плиты, профлист								
Электроцех г. Березово	2009	Стены	Пеноблоки	5; 5	0,41	0,843	256,09	-	32,29	-	-
		Окна	Стеклопакеты								
		Крыша	Деревянное отепленное,								
Филиал ЮРЭСК г. Нягань, 1 мкр. 31	2004	Стены	Ж/б плиты, профлист	15; 15	0,96	0,605	593,61	-	84,24	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Ж/б плиты, профлист								
Административное здание г. Советский, ул. Гастелло 5а	2004	Стены	Ж/б плиты, брусовые	15; 15	0,37	0,605	389,12	-	58,08	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянные отепленные, шифер								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Гараж г. Советский, ул. Гастелло 5а	2004	Стены	Арболитовые облицованы кирпичом	31; 31	0,86	0,814	355,13	-	75,56	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянное отепленное, шифер								
ЦРП г. Советский ул. Коммунистическая, д.47А, стр.1	2004	Стены	Ж/б плиты, кирпич	15; 15	0,89	0,843	740,56	-	102,86	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Ж/б плиты								
Административное здание г. Югорск, ул. Геологов 8	2007	Стены	Металлические стеновые панели с утеплителем	15; 15	0,3	0,605	251,57	-	37,55	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Металлическая с утеплителем								
Бокс г. Югорск, ул. Геологов 8	2006	Стены	Металлокаркас обшит сендвич панелями	5; 5	0,44	1,454	425,92	-	90,62	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Сендвич панели								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
п. Коммунистический, ул. Кооперативная, 1	1986	Стены	Брусовые	65; 65	1,26	0,959	592,36	-	82,27	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянная отепленная, шифер								
Административное здание пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	2013	Стены	Многослойные с эффективной теплоизоляцией	1; 1	0,58	0,535	367,34	-	58,03	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Железобетонные многопустотные, металлочерепица								
Производственный участок пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	2013	Стены	Многослойные с эффективной теплоизоляцией	1; 1	0,42	0,488	579,17	-	85,09	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Железобетонные многопустотные, металлочерепица								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Гараж пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	2008	Стены	Пластиковые стеклопакеты	33; 33	0,91	0,814	532,37	-	120,26	-	-
		Окна	Металлическая с утеплителем								
		Крыша	Металлоконструкция с утеплителем								
Гараж-ангар пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	2008	Стены	Металлоконструкция с утеплителем	33; 33	1,25	1,454	1031,41	-	232,99	-	-
		Окна	нет								
		Крыша	Металлоконструкция с утеплителем								
Лаборатория пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	2008	Стены	Пеноблоки	19; 19	1,57	1,593	746,87	-	127,56	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянныая отепленная, шифер								
Адм.-бытовой корпус г. Сургут проспект Набережный 27	2002	Стены	Кирпичные утепленные мин.ватой	12; 12	0,49	0,488	1071,71	-	149,47	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Ж/б плиты, утеплитель пенопласт, вальмовая четырехскатная/								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Административное здание пгт. Междуреченский Сибирская 109	2008	Стены	Пеноблоки	19; 19	1,06	0,605	508,81	-	80,37	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянныая отепленная, шифер								
Здание УЭС п. Кондинский, ул. Рыбников, 49	1994	Стены	Брусовые, бетон	45; 45	1,07	0,959	660,16	-	96,99	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянная отепленная, шифер								
Здание УЭС п. Мортка, ул. Индустриальная, 46А	1996	Стены	Кирпичные	35; 35	1,07	0,959	550,16	-	80,83	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянная отепленная, шифер								
Здание УЭС с. Ямки, ул. Лесная, 2а	1992	Стены	Брусовые оштукатуренные	55; 55	1,09	0,959	561,43	-	82,48	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянная отепленная, шифер								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание УЭС п. Назарово, ул. Центральная, 9	1992	Стены	Брусовые	65; 65	1,11	0,959	516,08	-	75,82	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянная отепленная, шифер								
Производственно-диспетчерский пункт п. Луговой, ул.Гагарина 34В	2008	Стены	пеноблоки, кирпич	5; 5	1,09	0,959	558,54	-	82,06	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Ж/б панели, металлочерепица								
Здание УЭС п. Куминский, ул. Гагарина, 3	1986	Стены	Кирпичные	55; 55	1,15	0,959	592,44	-	87,04	-	-
		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянная отепленная, шифер								
Здание УЭС п. Болчары, ул. Ленина, 70А	2010	Стены	Деревянные утепленные мин.ватой	10; 10	0,97	0,959	416,74	-	61,22	-	-
		Окна	Створные переплеты деревянные								
		Крыша	Деревянная отепленная								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 52	1998	Стены	Кирпичные	15; 15	0,24	0,33	201	-	27,2	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Металлочерепица								
Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Мира 118	2006	Стены	Кирпичные	5; 5	0,172	0,652	110,61	-	24,6	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Металлочерепица								
Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Барабинская 7-1	2007	Стены	Кирпичные	5; 5	0,58	0,563	440,44	-	80,7	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Металлочерепица								
Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Барабинская 7-2	2009	Стены	Кирпичные	5; 5	0,275	0,467	442,86	-	69,26	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Металлочерепица								

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1.	Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Имеется
2.	Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» на 2013 - 2017 гг. и на перспективу до 2020 года
3.	Дата утверждения	11.01.2013
4.	Соответствие установленным требованиям	соответствует (соответствует, не соответствует)
5.	Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не достигнуты (достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным *

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	-	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	Потери электрической энергии при её передаче по распределительным сетям	тыс. кВт*ч	93376,446	93376,446	-
	Объём полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт*ч	1411684,097	1411684,097	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				
	-	-	-	-	-

* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива.

(Таблица 2)

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2	тепловой энергии	Гкал	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.3	твердого топлива	т, куб.м	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.4	жидкого топлива	т, куб.м	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5	моторного топлива	т у.т.	-	-	-
1.5.1	бензина	т	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.2	керосина	т	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.5.3	дизельного топлива	т	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.4	газа	тыс. куб.м	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.6	природного газа	тыс. куб.м	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.7	воды	тыс. куб.м	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	-	-	-
2	-	-	-
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-
6	-	-	-
7	-	-	-
8	-	-	-
9	-	-	-

* Кроме электрической энергии.

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2013	Предыдущие годы			
			2012	2011	2010	2009
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9	110 кВ	210,315	210,315	-	-	-
1.10	35 кВ	426,220	247,784	-	-	-
1.11	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13	10 кВ	845,031	801,399	-	-	-
1.14	6 кВ	3,760	3,760	-	-	-
1.15	Итого от 6 кВ и выше	1485,326	1263,258	-	-	-
1.16	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18	500 Вольт и ниже	1426,257	1374,022	-	-	-
1.19	Итого ниже 6 кВ	1426,257	1374,022	-	-	-
1.20	Всего по воздушным линиям	2911,583	2637,280	-	-	-
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6	10 кВ	383,080	344,590	-	-	-
2.7	6 кВ	0,325	0,325	-	-	-
2.8	Итого от 6 кВ и выше	383,405	344,915	-	-	-
2.9	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11	500 Вольт и ниже	549,381	529,933	-	-	-
2.12	Итого ниже 6 кВ	549,381	529,933	-	-	-
2.13	Всего по кабельным линиям	932,786	874,848	-	-	-
3	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3.1	Всего:	3844,369	3512,128	-	-	-
4	Шинопроводы					
4.1	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4	400 кВ	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2013	Предыдущие годы			
			2012	2011	2010	2009
4.5	330 кВ	-	-	-	-	-
4.6	220 кВ	-	-	-	-	-
4.7	154 кВ	-	-	-	-	-
4.8	110 кВ	-	-	-	-	-
4.9	35 кВ	-	-	-	-	-
4.10	27,5 кВ	-	-	-	-	-
4.11	20 кВ	-	-	-	-	-
4.12	10 кВ	-	-	-	-	-
4.13	6 кВ	-	-	-	-	-
4.14	Всего по шинопроводам	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2013		Предыдущие годы							
					2012		2011		2010		2009	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1	До 2500	3 - 20	1162	476112	1134	341148	-	-	-	-	-	-
1.1		27,5 - 35	4	6400	2	500	-	-	-	-	-	-
2	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1		35	18	88300	24	110400	-	-	-	-	-	-
2.2		110 - 154	6	22600	6	22600	-	-	-	-	-	-
3	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1		27,5 - 35	-	-	2	32000	-	-	-	-	-	-
3.2		110 - 154	20	524000	20	524000	-	-	-	-	-	-
3.3		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1		220	2	250000	2	250000	-	-	-	-	-	-
4.2		330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3		330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4		400 - 500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5		400 - 500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6		750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Итого:	-	1212	1367412	1190	1280648	-	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2013		Предыдущие годы							
					2012		2011		2010		2009	
			Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр
1.1	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2		27,5–35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3		150–110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3		50 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5		160 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	БСК и СТК	0,38–20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3		150–110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потреб-ленное количест-во в год	Отчетный (базовый) год 2013	Предыдущие годы				Примечание
					2012	2011	2010	2009	
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	1349696,68	1319025,68	-	-	-	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	101069,89	106766,41	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-
3	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	101069,89	106766,41	-	-	-	-
3.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
1	По сокращению потерь электрической энергии									
	Модернизация учёта у потребителей , установка выносных приборов учёта типа "матрица" и включение их в систему АИИСКУЭ в зоне деятельности Кондинского филиала ОАО "ЮРЭСК"	13677,500	110000	кВт·ч	182,252	75,05	декабрь 2017	110000	кВт·ч	182,252
	Контроль загрузки измерительных трансформаторов и снижение величины потерь обусловленной погрешностью системы учёта	83,800	296735	кВт·ч	491,642	0,17	декабрь 2015	1102920	кВт·ч	1827,362
	Замена трансформаторов тока присоединений 6/10 и 0,4 кВ, приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий (50 шт. на 2013г)	100	60800	кВт·ч	100,736	0,993	декабрь 2017	152000	кВт·ч	251,840
	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ	0	140000	кВт·ч	231,958	-	декабрь 2014	700000	кВт·ч	1159,788
	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях.	500	75000	кВт·ч	124,263	4,02	декабрь 2014	375000	кВт·ч	621,315

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
	Организация рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления	1814,750	360000	кВт·ч	596,462	3,04	декабрь 2015	1560000	кВт·ч	2584,670
	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета	400	76000	кВт·ч	125,920	3,18	декабрь 2014	380000	кВт·ч	629,599
	Организация достоверного снятия показаний приборов учета у бытовых абонентов, проверка технического состояния приборов учета, контроль за уровнем их потребления	230	30000	кВт·ч	49,705	4,63	декабрь 2014	150000	кВт·ч	248,526
	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома	750	100000	кВт·ч	165,684	4,53	декабрь 2014	450000	кВт·ч	745,578
	Изменение режима работы линий 35кВ Аэропорт 1,2 г.Когалым и монтаж систем телеуправления на ПС 35 кВ	950	76100	кВт·ч	126,086	7,53	декабрь 2015	228300	кВт·ч	378,257
	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38кВ (55 фидеров в год, 20 ответвлений на 1 фидере)	412,500	246900	кВт·ч	409,074	1,01	декабрь 2015	493800	кВт·ч	818,148
	Отключение трансформаторов в режиме минимальной нагрузки	150	24400	кВт·ч	40,427	3,71	декабрь 2014	122000	кВт·ч	202,134

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
	Создание электротехнической лаборатории на базе современных испытательных комплексов, выявление оборудования с коэффициентами потерь превышающих нормативные значения, разработка местных инструкций определяющих режимы работы оборудования, формирование требований и решение задач энергосбережения при закупке нового оборудования.	8560	503540	кВт·ч	834,285	10,26	декабрь 2015	1974160	кВт·ч	3270,867
	Утверждение лимитов электропотребления на собственные нужды ПС и назначение ответственных за выполнение	-	2000	кВт·ч	3,314	-	декабрь 2014	10000	кВт·ч	16,568
	Реконструкция системы наружного освещения ПС-35-220кВ с использованием энергосберегающих источников света.	340,720	31690	кВт·ч	52,505	6,49	декабрь 2016	116500	кВт·ч	193,022
	Модернизация внутреннего освещения ПС 220-35кВ на основе современных энергосберегающих источников света	142,940	19100	кВт·ч	31,646	4,52	декабрь 2014	85900	кВт·ч	142,323
	Применение автоматического регулирования системы обогрева шкафов и оборудования наружной установки	326,890	87880	кВт·ч	145,603	2,25	декабрь 2016	175760	кВт·ч	291,206
	Замена электрообогревателей на 11 ПС 110кВ ПЭТ-4 на NOBO (с электронным термостатом) 3 ПС в год (замена 15 обогревателей на 1 ПС)	197,460	60120	кВт·ч	99,609	1,98	декабрь 2017	132480	кВт·ч	219,498

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды ЦРП и РП 6/10 кВ	750	98800	кВт·ч	163,696	4,58	декабрь 2017	197500	кВт·ч	327,226
	Мероприятия по по сокращению потерь электроэнергии при её передаче, включенные в инвестиционную программу	4133429,309	13245100,680	кВт·ч	21945,013	188,35	декабрь 2015	51230010,201	кВт·ч	84879,930
	Разработка и ввод в действие АИИСКУЭ (комплексы ИВКЭ) на ПС и ТП (ДЗ)	21700	180	тыс. кВт·ч	1065,95	20,36	декабрь 2015	535	тыс. кВт·ч	3168,23
	Поверка приборов учёта электрической энергии (ДЗ)	468	28,2	тыс. кВт·ч	413,13	1,13	декабрь 2015	84,60	тыс. кВт·ч	1239,40
	Замена трансформаторов тока присоединений 6/10 и 0,4 кВ, приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий (ДЗ)	950	62,4	тыс. кВт·ч	914,17	1,04	декабрь 2015	161,20	тыс. кВт·ч	2361,61
	Замена (установка) электросчётчиков типа «матрица» на технических присоединения (ДЗ)	7185	125	тыс. кВт·ч	1831,27	3,92	декабрь 2015	375	тыс. кВт·ч	5493,81
	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (ДЗ)	240	235	тыс. кВт·ч	1391,65	0,172	декабрь 2015	755	тыс. кВт·ч	4471,05
	Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования, включенные в Инвестиционную программу 2012 -2017 года по ДЗ	152450	659,138	тыс. кВт·ч	4701,28	32,43	декабрь 2015	2554,354	тыс. кВт·ч	17552,7

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
	Организация обменного фонда и замена малоэффективных трансформаторов типа ТМ на ТМГ-12 (ДЗ)	16872	191,13	тыс. кВт·ч	2800,06	6,03	декабрь 2015	477,82	тыс. кВт·ч	7000,15
	Выявление и замена недогруженных и перегруженных силовых трансформаторов ДЗ и приведение их коэффицентов загрузки к нормативным требованиям	9500	131	тыс. кВт·ч	1919,17	4,95	декабрь 2015	327,80	тыс. кВт·ч	4802,33
	Организационные мероприятия на технологическом оборудовании ДЗ. Мероприятия по оптимизации режимов электрических сетей и совершенствованию их эксплуатации	9892,35	135,3	тыс. кВт·ч	1982,17	4,99	декабрь 2015	498,10	тыс. кВт·ч	7297,25
	Утверждение лимитов электропотребления на собственные нужды ПС и назначение ответственных за выполнение (ДЗ)	-	0,4	тыс. кВт·ч	2,37	-	декабрь 2015	2	тыс. кВт·ч	11,84
	Применение автоматического регулирования системы обогрева шкафов и оборудования наружной установки (ДЗ)	23,8	4,3	тыс. кВт·ч	25,46	0,935	декабрь 2015	19,35	тыс. кВт·ч	114,59
	Реконструкция системы наружного освещения ПС-110кВ Берёзово с использованием энергосберегающих источников света (ДЗ)	110,72	10,18	тыс. кВт·ч	60,29	1,84	декабрь 2015	45,81	тыс. кВт·ч	271,28
	Мероприятия по снижению коммерческих потерь при передаче электрической энергии (ДЗ)	4919,1	455	тыс. кВт·ч	6316,7	0,779	декабрь 2015	1700	тыс. кВт·ч	23596,06
2	По сокращению потерь тепловой энергии									

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	По сокращению потерь газового конденсата									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	По сокращению потерь воды									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	ИТОГО:	4387126,839	6153,19	т у. т.	49343,550	88,91	-	23178,77	т у. т.	176370,409

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1	По электрической энергии									
	Модернизация учёта у потребителей , установка выносных приборов учёта типа "матрица" и включение их в систему АИИСКУЭ в зоне деятельности Кондинского филиала ОАО "ЮРЭСК"	13677,500	110000	кВт·ч	182,252	75,05	-	-	-	-
	Контроль загрузки измерительных трансформаторов и снижение величины потерь обусловленной погрешностью системы учёта	83,800	296735	кВт·ч	491,642	0,17	-	-	-	-
	Замена трансформаторов тока присоединений 6/10 и 0,4 кВ, приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий (50 шт. на 2013г)	100	60800	кВт·ч	100,736	0,993	-	-	-	-
	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ	0	140000	кВт·ч	231,958	-	-	-	-	-
	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях.	500	75000	кВт·ч	124,263	4,02	-	-	-	-
	Организация рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления	1814,750	360000	кВт·ч	596,462	3,04	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета	400	76000	кВт·ч	125,920	3,18	-	-	-	-
	Организация достоверного снятия показаний приборов учета у бытовых абонентов, проверка технического состояния приборов учета, контроль за уровнем их потребления	230	30000	кВт·ч	49,705	4,63	-	-	-	-
	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома	750	100000	кВт·ч	165,684	4,53	-	-	-	-
	Изменение режима работы линий 35кВ Аэропорт 1,2 г.Когалым и монтаж систем телеуправления на ПС 35 кВ	950	76100	кВт·ч	126,086	7,53	-	-	-	-
	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38кВ (55 фидеров в год, 20 ответвлений на 1 фидере)	412,500	246900	кВт·ч	409,074	1,01	-	-	-	-
	Отключение трансформаторов в режиме минимальной нагрузки	150	24400	кВт·ч	40,427	3,71	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Создание электротехнической лаборатории на базе современных испытательных комплексов, выявление оборудования с коэффициентами потерь превышающих нормативные значения, разработка местных инструкций определяющих режимы работы оборудования, формирование требований и решение задач энергосбережения при закупке нового оборудования.	8560	503540	кВт·ч	834,285	10,26	-	-	-	-
	Утверждение лимитов электропотребления на собственные нужды ПС и назначение ответственных за выполнение	-	2000	кВт·ч	3,314	-	-	-	-	-
	Реконструкция системы наружного освещения ПС-35-220кВ с использованием энергосберегающих источников света.	340,720	31690	кВт·ч	52,505	6,49	-	-	-	-
	Модернизация внутреннего освещения ПС 220-35кВ на основе современных энергосберегающих источников света	142,940	19100	кВт·ч	31,646	4,52	-	-	-	-
	Применение автоматического регулирования системы обогрева шкафов и оборудования наружной установки	326,890	87880	кВт·ч	145,603	2,25	-	-	-	-
	Замена электрообогревателей на 11 ПС 110кВ ПЭТ-4 на NOBO (с электронным термостатом) 3 ПС в год (замена 15 обогревателей на 1 ПС)	197,460	60120	кВт·ч	99,609	1,98	-	-	-	-
	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды ЦРП и РП 6/10 кВ	750	98800	кВт·ч	163,696	4,58	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Мероприятия по по сокращению потерь электроэнергии при её передаче, включенные в инвестиционную программу	4133429,309	13245100,680	кВт·ч	21945,013	188,35	-	-	-	-
	Замена гаражных ворот офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 на утепленные и замена электрического отопления гаражных боксов на водяное	1300	39200	кВт·ч	84,440	15,40	-	-	-	-
	Замена низкоэффективных источников искусственного освещения	42,422	18350	кВт·ч	65,142	0,651	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Белоярского филиала	413,636	16480	кВт·ч	57,550	7,19	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Березовского филиала	168,768	6800	кВт·ч	26,660	6,33	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Кондинского филиала	5276,006	173273	кВт·ч	553,820	9,53	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Няганьского филиала	119	3300	кВт·ч	9,140	13,02	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Советского филиала	1937,544	93270	кВт·ч	333,900	5,80	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям г. Ханты-Мансийск и Сургут	2142,660	269017	кВт·ч	663,216	3,23	-	-	-	-
	Замена лифтовых электроприводов офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 на частотно-регулируемый привод .	242,500	11900	кВт·ч	36,652	6,62	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Исключение нерационального потребления электроэнергии системой наружного освещения (ул. Ленина, 52)	7,200	1343	кВт·ч	4,800	1,5	-	-	-	-
	Установка датчиков движения в санузлах здания (ул. Ленина, 52)	11,800	2012	кВт·ч	7,100	1,66	-	-	-	-
	Разработка инструкций по эксплуатации, назначение ответственных за экономию энергоресурсов, обучение персонала, ведение разъяснительной работы с посетителями и сотрудниками по вопросам энергосбережения, агитационная работа, вывешивание табличек о необходимости экономии энергоресурсов, напоминание о закрытии окон, входных дверей. выключение света. Ознакомление с правилами работы с электронагревательными приборами. Разработка и введение в действие системы поощрения работников за снижение потерь энергоресурсов с одновременным введением мер административной ответственности за неэффективное потребление энергоресурсов. Повышение технических знаний в вопросах экономии энергии отдельных категорий рабочих на примере тех организаций, которые добились наивысших показателей экономии энергоресурсов.	606,500	39400	кВт·ч	121,352	5	-	-	-	-
	Разработка и ввод в действие АИИСКУЭ (комплексы ИВКЭ) на ПС и ТП (ДЗ)	21700	180	тыс. кВт·ч	1065,95	20,36	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Поверка приборов учёта электрической энергии (ДЗ)	468	28,2	тыс. кВт·ч	413,13	1,13	-	-	-	-
	Замена трансформаторов тока присоединений 6/10 и 0,4 кВ, приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий (ДЗ)	950	62,4	тыс. кВт·ч	914,17	1,04	-	-	-	-
	Замена (установка) электросчётчиков типа «матрица» на технических присоединения (ДЗ)	7185	125	тыс. кВт·ч	1831,27	3,92	-	-	-	-
	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ (ДЗ)	240	235	тыс. кВт·ч	1391,65	0,172	-	-	-	-
	Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования, включенные в Инвестиционную программу 2012-2017 года по ДЗ	152450	659,138	тыс. кВт·ч	4701,28	32,43	-	-	-	-
	Организация обменного фонда и замена малоэффективных трансформаторов типа ТМ на ТМГ-12 (ДЗ)	16872	191,13	тыс. кВт·ч	2800,06	6,03	-	-	-	-
	Выявление и замена недогруженных и перегруженных силовых трансформаторов ДЗ и приведение их коэффицентов загрузки к нормативным требованиям	9500	131	тыс. кВт·ч	1919,17	4,95	-	-	-	-
	Организационные мероприятия на технологическом оборудовании ДЗ. Мероприятия по оптимизации режимов электрических сетей и совершенствованию их эксплуатации	9892,35	135,3	тыс. кВт·ч	1982,17	4,99	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Утверждение лимитов электропотребления на собственные нужды ПС и назначение ответственных за выполнение (ДЗ)	-	0,4	тыс. кВт·ч	2,37	-	-	-	-	-
	Применение автоматического регулирования системы обогрева шкафов и оборудования наружной установки (ДЗ)	23,8	4,3	тыс. кВт·ч	25,46	0,935	-	-	-	-
	Реконструкция системы наружного освещения ПС-110кВ Берёзово с использованием энергосберегающих источников света (ДЗ)	110,72	10,18	тыс. кВт·ч	60,29	1,84	-	-	-	-
	Мероприятия по снижению коммерческих потерь при передаче электрической энергии (ДЗ)	4919,1	455	тыс. кВт·ч	6316,7	0,779	-	-	-	-
2	По тепловой энергии									
	Ремонт кровли и перекрытий офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 используя современными энергоэфективные материалы.	1680	18,40	Гкал	34,610	48,54	-	-	-	-
	Замена оконных блоков и восстановление теплоизоляции оконных проёмов офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул. Ленина, д. 52	2780	37,01	Гкал	69,616	39,93	-	-	-	-
	Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52	12,500	3,53	Гкал	5,600	2,23	-	-	-	-
	Установка регуляторов температуры воздуха (ул. Ленина, 52)	216,900	104,30	Гкал	165,200	1,31	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Белоярского филиала	8505,840	647,69	Гкал	731,050	11,64	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Березовского филиала	662,880	26,71	Гкал	34,940	18,97	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Кондинского филиала	2094,254	108,65	Гкал	157,630	13,29	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Няганьского филиала	81,040	13,72	Гкал	19,010	4,26	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Советского филиала	1265,748	77,58	Гкал	111,380	11,36	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям г. Ханты-Мансийск и Сургут	2525,610	249,38	Гкал	301,050	8,39	-	-	-	-
	Разработка проекта и проведение реконструкции систем вентиляции и кондиционирования офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 с утилизацией тепловой энергии.	4140	114,16	Гкал	214,739	19,28	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Разработка инструкций по эксплуатации, назначение ответственных за экономию энергоресурсов, обучение персонала, ведение разъяснительной работы с посетителями и сотрудниками по вопросам энергосбережения, агитационная работа, вывешивание табличек о необходимости экономии энергоресурсов, напоминание о закрытии окон, входных дверей. выключение света. Ознакомление с правилами работы с электронагревательными приборами. Разработка и введение в действие системы поощрения работников за снижение потерь энергоресурсов с одновременным введением мер административной ответственности за неэффективное потребление энергоресурсов. Повышение технических знаний в вопросах экономии энергии отдельных категорий рабочих на примере тех организаций, которые добились наивысших показателей экономии энергоресурсов.	177	18,80	Гкал	35,363	5,01	-	-	-	-
3	По твердому топливу									
4	По жидкому топливу									
5	По моторным топливам, в том числе:	639,72	35,83	т у. т.	941,256	0,68	-	т у. т.	-	-
5.1	бензин									
	Установка на АТС ГЛОНАСС-системы мониторинга автотранспорта CityPoint	639,72	28,66	тыс. л	852,746	0,75	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Перерасчет нормативного потребления моторного топлива автотранспортом, на основании действующих нормативных документов	-	2,98	тыс. л	88,510	-	-	-	-	-
5.2	керосин									
5.3	дизельное топливо									
5.4	газ									
6	По природному газу									
7	По воде									
	Установка поверенных приборов учёта и заключение договора на обслуживание с водоснабжающей организацией.	28,6	176,4	м³	6,99	4,09	-	-	-	-
	Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52	10,200	108,30	м³	4,300	2,37	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Белоярского филиала	41,349	327,70	м³	19,050	2,17	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Березовского филиала	15	133,59	м³	5,450	2,75	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Кондинского филиала	99,500	256,89	м³	16,080	6,19	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Няганьского филиала	7,500	21,74	м³	0,690	10,87	-	-	-	-
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Советского филиала	58,849	157,34	м³	7,610	7,73	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям г. Ханты-Мансийск и Сургут	52	216	м³	6,480	8,02	-	-	-	-
8	ИТОГО:	4424176,367	6632,33	т у. т.	54128,766	81,73	-	т у. т.	-	-

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Подключение к системе ЕИАС "Энергоэффективность", ежеквартальное заполнение (годовое) шаблона: IST.FIN.2012, для осуществления контроля выполнения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулирующими органами и руководством общества.. Не задано		-	-	-	-	IV, 2015
Разработка и внедрение системы энергетического менеджмента и сертификации СЭнМ ОАО "ЮРЭСК" по требованиям стандарта ISO 50001:2011. Не задано		-	-	10253	-	IV, 2015
Проведение энергетического обследования (разработка энергопаспорта) . Не задано		-	-	4536	-	IV, 2014
Замена низкоэффективных источников искусственного освещения. Электроэнергия	кВт·ч	18350	65,142	42,422	0,651	IV, 2016
Исключение нерационального потребления электроэнергии системой наружного освещения (ул. Ленина, 52). Электроэнергия	кВт·ч	1343	4,800	7,200	1,5	IV, 2015
Установка датчиков движения в санузлах здания (ул. Ленина, 52). Электроэнергия	кВт·ч	2012	7,100	11,800	1,66	IV, 2015
Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 . Тепловая энергия	Гкал	3,53	5,600	12,500	2,23	IV, 2016
Установка поверенных приборов учёта и заключение договора на обслуживание с водоснабжающей организацией.. Вода	м³	176,4	6,99	28,6	4,09	IV, 2014
Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 . Вода	м³	108,30	4,300	10,200	2,37	IV, 2016

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Белоярского филиала. Вода	м³	327,70	19,050	41,349	2,17	IV, 2016
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Березовского филиала. Вода	м³	133,59	5,450	15	2,75	IV, 2016
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Няганьского филиала. Вода	м³	21,74	0,690	7,500	10,87	IV, 2017
Перерасчет нормативного потребления моторного топлива автотранспортом, на основании действующих нормативных документов. Моторное топливо: бензин	тыс. л	2,98	88,510	-	-	IV, 2014
Итого	тыс. т у.т.	0,0114	207,632	14965,571	72,08	-
Среднезатратные						
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Няганьского филиала. Тепловая энергия	Гкал	13,72	19,010	81,040	4,26	IV, 2017
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Кондинского филиала. Вода	м³	256,89	16,080	99,500	6,19	IV, 2016
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Советского филиала. Вода	м³	157,34	7,610	58,849	7,73	IV, 2017
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям г. Ханты-Мансийск и Сургут. Вода	м³	216	6,480	52	8,02	IV, 2017
Итого	тыс. т у.т.	0,00204	49,180	291,389	5,92	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена гаражных ворот офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 на утепленные и замена электрического отопления гаражных боксов на водяное. Электроэнергия	кВт·ч	39200	84,440	1300	15,40	IV, 2014
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Белоярского филиала. Электроэнергия	кВт·ч	16480	57,550	413,636	7,19	IV, 2016
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Березовского филиала. Электроэнергия	кВт·ч	6800	26,660	168,768	6,33	IV, 2016
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Кондинского филиала. Электроэнергия	кВт·ч	173273	553,820	5276,006	9,53	IV, 2016

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Няганьского филиала. Электроэнергия	кВт·ч	3300	9,140	119	13,02	IV, 2017
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Советского филиала. Электроэнергия	кВт·ч	93270	333,900	1937,544	5,80	IV, 2017
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям г. Ханты-Мансийск и Сургут. Электроэнергия	кВт·ч	269017	663,216	2142,660	3,23	IV, 2017
Замена лифтовых электроприводов офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 на частотно-регулируемый привод .. Электроэнергия	кВт·ч	11900	36,652	242,500	6,62	IV, 2016
Разработка инструкций по эксплуатации, назначение ответственных за экономию энергоресурсов, обучение персонала, ведение разъяснительной работы с посетителями и сотрудниками по вопросам энергосбережения, агитационная работа, вывешивание табличек о необходимости экономии энергоресурсов, напоминание о закрытии окон, входных дверей. выключение света. Ознакомление с правилами работы с электронагревательными приборами. Разработка и введение в действие системы поощрения работников за снижение потерь энергоресурсов с одновременным введением мер административной ответственности за неэффективное потребление энергоресурсов. Повышение технических знаний в вопросах экономии энергии отдельных категорий рабочих на примере тех организаций, которые добились наивысших показателей экономии энергоресурсов.. Электроэнергия	кВт·ч	39400	121,352	606,500	5	IV, 2016
Ремонт кровли и перекрытий офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 используя современными энергоэфективные материалы.. Тепловая энергия	Гкал	18,40	34,610	1680	48,54	IV, 2014
Замена оконных блоков и восстановление теплоизоляции оконных проёмов офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул. Ленина, д. 52 . Тепловая энергия	Гкал	37,01	69,616	2780	39,93	IV, 2014

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Установка регуляторов температуры воздуха (ул. Ленина, 52). Тепловая энергия	Гкал	104,30	165,200	216,900	1,31	IV, 2016
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Белоярского филиала. Тепловая энергия	Гкал	647,69	731,050	8505,840	11,64	IV, 2016
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Березовского филиала. Тепловая энергия	Гкал	26,71	34,940	662,880	18,97	IV, 2016
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Кондинского филиала. Тепловая энергия	Гкал	108,65	157,630	2094,254	13,29	IV, 2016
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Советского филиала. Тепловая энергия	Гкал	77,58	111,380	1265,748	11,36	IV, 2017
Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям г. Ханты-Мансийск и Сургут. Тепловая энергия	Гкал	249,38	301,050	2525,610	8,39	IV, 2017
Разработка проекта и проведение реконструкции систем вентиляции и кондиционирования офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 с утилизацией тепловой энергии.. Тепловая энергия	Гкал	114,16	214,739	4140	19,28	IV, 2017
Разработка инструкций по эксплуатации, назначение ответственных за экономию энергоресурсов, обучение персонала, ведение разъяснительной работы с посетителями и сотрудниками по вопросам энергосбережения, агитационная работа, вывешивание табличек о необходимости экономии энергоресурсов, напоминание о закрытии окон, входных дверей. выключение света. Ознакомление с правилами работы с электронагревательными приборами. Разработка и введение в действие системы поощрения работников за снижение потерь энергоресурсов с одновременным введением мер административной ответственности за неэффективное потребление энергоресурсов. Повышение технических знаний в вопросах экономии энергии отдельных категорий рабочих на примере тех организаций, которые добились наивысших показателей экономии энергоресурсов.. Тепловая энергия	Гкал	18,80	35,363	177	5,01	IV, 2016

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Установка на АТС ГЛОНАСС-системы мониторинга автотранспорта CityPoint. Моторное топливо: бензин	тыс. л	28,66	852,746	639,72	0,75	IV, 2017
Итого	тыс. т у.т.	0,466	4595,054	36894,566	8,03	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,479	4785,216	37049,528	7,74	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	1419,93	1880,188	24141,772	12,84	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	674,345	1963,772	12268,036	6,25	-
Моторное топливо	т у. т.	35,83	941,256	639,72	0,68	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м³	-	-	-	-	-
Вода	м³	1397,96	66,650	312,998	4,70	-

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1	Козлов Михаил Станиславович	Главный инженер ОАО «ЮРЭСК»	т. 8(3467)35-89-55, kozlovms@yuresk.ru	Организация работ по снижению технологических потерь электроэнергии и контроль их исполнения, обеспечение проведения мероприятий по обмену опытом внедрения эффективных мер по снижению потерь с иными электросетевыми организациями	Должностная инструкция № 01-05-23-10
2	Червяков Алексей Геннадьевич	Заместитель генерального директора ОАО "ЮРЭСК"	т. 8 (3467) 364-004 ChervyakovAG@yuresk.ru	Контроль за своевременным выполнением мероприятий	Должностная инструкция № 01-05-23-06
3	Сигуев Сергей Викторович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО "ЮРЭСК"	т. 8 (3467) 364-004; SiguevSV@yuresk.ru	Разработка и организация проведения мероприятий, направленных на снижение потерь электроэнергии	Должностная инструкция

Форма

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - 0 человек.

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации.
1	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-