

Приложение № 1  
к требованиям к форме программы в области  
энергообережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе  
ее реализации

Руководитель организации

Генеральный директор

(подпись)

Н.А. Соновский

(Ф.И.О.)

"30" июня 2022 г.



ПАСПОРТ

ОТКОРРЕКТИРОВАННАЯ ПРОГРАММА  
ЭНЕРГООБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АО "Коми коммунальные технологии"

на 2020-2024 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"										
Почтовый адрес			167000, Республика Коми, г.Сыктывкар ул. Ленина, д. 74, оф. 10										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Главный инженер АО "Коми коммунальные технологии" Глухой Михаил Михайлович, (8212)280-609, glukhoi@kcomk.ru										
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2020-31.12.2024										
Год	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		Экономия ТЭР в результате реализации программы					
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без учета воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без учета воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без учета воды
2019* передача	12,040	4,226	0,039	10 213,0	211,1	1452,644	30,032						
2020 передача	19,418	19,418	0,125	10 589,8	243,0	16,925	0,389						
2021 передача	20,248	20,248	0,209	9 490,7	211,5	14,186	0,316						
2022 передача	31,721	31,721	0,300	9 612,4	324,0	14,390	0,485						
2023 передача	40,630	40,630	0,376	9 598,0	338,1	14,419	0,508						
2024 передача	21,751	21,751	0,154	9 583,6	350,7	14,397	0,527						
ИТОГО передача	133,769	133,769	0,159	48 874,5	1 467,4	74,317	2,225	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2019* производство ДЭС	8,090	8,090	0,181	5 708,8	174,78								
2020 производство ДЭС	10,504	10,504	0,358	5 727,8	180,56	0,000	0,000						
2021 производство ДЭС	19,777	19,777	0,654	5 729,2	192,52	14,256	0,502						
2022 производство ДЭС	13,484	13,484	0,311	5 546,1	227,49	134,724	5,526						
2023 производство ДЭС	20,722	20,722	0,354	5 490,6	225,89	142,788	5,874						
2024 производство ДЭС	0,000	0,000	0,000	5 472,0	228,28	145,763	6,081						
ИТОГО ДЭС	64,488	64,488	0,400	27 965,8	1 054,75	437,530	17,984	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019* производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	13 967,7	3,34								
2020 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 424,7	4,44	0,000	0,000						
2021 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	21 698,5	6,04	0,000	0,000						
2022 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	20 287,3	12,60	0,000	0,000						
2023 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	20 287,3	6,46	0,000	0,000						
2024 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	20 287,3	6,46	0,000	0,000						
ИТОГО ТЭС	0,000	0,000	0,000	101 985,1	36,0	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ВСЕГО по предприятию	198,257	198,257	0,188	178 825,44	2 558,16	511,848	20,208	2 434,38	71,21	0,0	0,0	0,0	0,0
2019*	20,130	12,316	0,080	29 889,50	389,26	1452,644	30,032	433,8	12,5	0,0	0,0	0,0	0,0
2020	29,922	29,922	0,162	35 742,36	428,05	16,925	0,389	448,32	13,36	0,0	0,0	0,0	0,0
2021	40,026	40,026	0,315	36 918,37	410,08	28,443	0,818	474,64	14,50	0,0	0,0	0,0	0,0
2022	45,205	45,205	0,303	35 445,83	564,10	149,113	6,011	505,06	14,33	0,0	0,0	0,0	0,0
2023	61,353	61,353	0,368	35 375,95	570,44	157,206	6,382	503,81	14,40	0,0	0,0	0,0	0,0
2024	21,751	21,751	0,154	35 342,93	585,48	160,160	6,608	502,56	14,61	0,0	0,0	0,0	0,0

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

№ п/п	Целевые показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	2019 г	Значения целевых показателей по годам				
						2020 г. План	2021 г. План	2022 г. План	2023 г. План	2024 г. План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели									
1.1	Целевые показатели по передаче электрической энергии									
1.1.1	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВт·ч	н/д	н/д	83,14	86,21	77,26	78,25	78,14	78,02
1.1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	8,95	н/д	6,36%	6,70%	6,69%	6,68%	6,67%	6,66%
1.1.3	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100
1.1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	н/д	н/д	91	91	91	91	91	91
1.1.5	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100
1.1.6	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	%	н/д	н/д	80,1	82	83	84	85	86
1.2	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	н/д	н/д	294,70	308,71	310,48	294,71	291,76	290,77
1.2.1	ДЭС Дзель	г/кВт*ч	н/д	н/д	405,60	424,91	408,65	407,86	407,86	407,86
1.2.2	ДЭС Курья	г/кВт*ч	н/д	н/д	400,10	419,06	354,50	333,03	333,03	333,03
1.2.3	ДЭС Черноборск	г/кВт*ч	н/д	н/д	858,4	899,13	460,41	848,00	848,00	848,00

1.2.4	ДЭС Окунево	г/кВт*ч	н/д	н/д	290,50	304,31	327,66	293,12	293,12	293,12
1.2.5	ДЭС Няшабож	г/кВт*ч	н/д	н/д	295,90	309,95	316,78	299,11	299,11	299,11
1.2.6	ДЭС Вязторг	г/кВт*ч	н/д	н/д	269,90	282,74	284,01	274,46	274,46	274,46
1.2.7	ДЭС Брыкаланск	г/кВт*ч	н/д	н/д	302,60	316,98	309,01	307,25	306,45	306,45
1.2.8	ДЭС Петрунь	г/кВт*ч	н/д	н/д	282,5	288,15	288,15	299,09	294,10	294,10
1.2.9	ДЭС Медвежка	г/кВт*ч	н/д	н/д	308,14	322,77	307,28	309,61	308,31	308,31
1.2.10	ДЭС Новый Бор	г/кВт*ч	н/д	н/д	267,5	286,29	293,71	268,10	268,10	266,97
1.2.11	ДЭС Харьяга	г/кВт*ч	н/д	н/д	270,67	нд	нд	286,04	286,04	280,36
1.3.	Удельный расход биотоплива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	н/д	н/д	686,4	685,71	788,27	720,20	712,50	712,50
2.	Прочие показатели									
2.1	Удельный объем потребления электрической энергии	г.у.т./м2	н/д	н/д	0,0093	0,0092	0,0079	0,00842	0,00838	0,00834
2.2	Удельный объем потребления природного газа	г.у.т./м2	н/д	н/д	0,0195	0,0195	0,0197	0,02278	0,02266	0,02255
2.3	Удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	н/д	н/д	0,5648	0,5646	0,4593	0,50336	0,50311	0,50286
2.4	Удельный объем потребления моторного топлива	г.у.т./100 км пробега	н/д	н/д	0,0359	0,0368	0,0004	0,0402	0,0401	0,0399
2.5	Удельный объем потребления тепловой энергии	Гкал/м2	н/д	н/д	-	-	0,3240	0,39851	0,39831	0,39811
2.6	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	н/д	н/д	80	82	82	82	82	82

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

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	ед.изм.	всего	план					ед.измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	Планируемые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Планируемая экономическая эффективность				Срок амортиз. активов, лет	Затраты, млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы (план)				Статья затрат	Источник финансирования	
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.	2020 г.	2021 г.		2022 г.	2023 г.	2024 г.				
1	Ремонтные электротехнич. работы в с.Лавиньях Сыктывдинского р-на	МВБ/км	0,025/0,115	0,025/0,115				тис.кВт*ч	4,056	-	-	-	1,014	0,125	0,003	1,014	0,125	0,004	1,014	0,125	0,004	1,014	0,125	0,004	1,014	0,125	0,005	8,3	2,2%	0,13	15	0,951			Амортизация	Тариф		
2	Ремонтные работы ТП №617 (станции электроснабжения) в с. Пакта местечко Салотерий «Дюны» Сыктывдинский район, Республика Коми	МВБ	0,5	0,5				тис.кВт*ч	22,488	-	-	-	5,622	0,691	0,015	5,622	0,691	0,023	5,622	0,691	0,024	5,622	0,691	0,025	5,622	0,691	0,025	7,9	4,1%	1,1	20	4,978			Амортизация	Тариф		
3	Ремонтные работы КТП №626 СОР "Черокуш" и ВЛ-6 кВ отпайки от оп.№42 ВЛ-6кВ ЛЭС 35/6 кВ "Дальний" на 8 в сторону КТП №926 СОР "Черокуш" в п.Дальний, г.Ухта	МВБ/км	0,16/1,456	0,16/1,456				тис.кВт*ч	4,108	-	-	-	1,027	0,126	0,003	1,027	0,126	0,004	1,027	0,126	0,004	1,027	0,126	0,004	1,027	0,126	0,005	7,9	3,7%	1,34427	20	7,453			Амортизация	Тариф		
4	Ремонтные работы ВЛ-10кВ от оп. 14 ЛЭП-10кВ ЛЭС 35/10кВ "ДЮС" на 7, 8 до КТП №603 с КТП №603 в г. Ухта	МВБ/км	0,25/0,35	0,25/0,35				тис.кВт*ч	19,236	-	-	-	4,809	0,591	0,013	4,809	0,591	0,020	4,809	0,591	0,021	4,809	0,591	0,021	4,809	0,591	0,022	7,2	1,0%	0,56737	15	2,140			Амортизация	Тариф		
5	Ремонтные работы КТП №1505 «Белая Камчатка» в г. Емва Камчатского района	МВБ	0,04	0,04				тис.кВт*ч	17,200	-	-	-	4,300	0,528	0,012	4,300	0,528	0,018	4,300	0,528	0,019	4,300	0,528	0,019	4,300	0,528	0,019	6,8	2,9%	0,1	20	0,436			Амортизация	Тариф		
6	Ремонтные работы КТП №23 в п. Бор Усть-Цилинского района	МВБ	0,1	0,1				тис.кВт*ч	0,909	-	-	-	-	-	-	0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	13,3	2,2%	-0,1	20	0,023	0,737			Амортизация	Тариф	
7	Ремонтные работы КТП №26 в м. Старое дуринца Усть-Цилинского района	МВБ	0,1	0,1				тис.кВт*ч	2,607	-	-	-	-	-	-	0,869	0,107	0,004	0,869	0,107	0,004	0,869	0,107	0,004	0,869	0,107	0,004	13,0	2,7%	-0,1	20	0,007	0,753			Амортизация	Тариф	
8	Ремонтные работы КТП №20 в м. Пошанная Усть-Цилинского района	МВБ	0,04	0,04				тис.кВт*ч	0,924	-	-	-	-	-	-	0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	13,3	2,2%	0,14329	20	0,008	0,735			Амортизация	Тариф	
9	Ремонтные работы КТП №55 в д. Сергеево-Целина Усть-Цилинского района	МВБ	0,063	0,063				тис.кВт*ч	9,2	-	-	-	2,300	0,283	0,006	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	7,6	5,1%	0,16953	20	0,700			Амортизация	Тариф		
10	Ремонтные работы ВЛ 0,4кВ от ТП №54 в с. Косовом Итинского района	МВБ	2,667	2,667				тис.кВт*ч	6,075	-	-	-	-	-	-	2,025	0,249	0,008	2,025	0,249	0,009	2,025	0,249	0,009	2,025	0,249	0,009	12,9	0,1%	-1,11109	15	0,250	6,298			Амортизация	Тариф	
11	Ремонтные работы КТП №31 у/п.Иной квартал с. Усть-Цилина Усть-Цилинского района	МВБ	0,063	0,063				тис.кВт*ч	9,2	-	-	-	2,300	0,283	0,006	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	2,300	0,283	0,010	7,6	5,1%	0,16953	20	0,700			Амортизация	Тариф		
12	Ремонтные работы ВЛ-10 кВ ЛЭС Капине - д.Тарасов в Итинском районе	МВБ	11,74	11,74				тис.кВт*ч	4,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,3	0,1%	-5,38	15	0,572		29,848			Амортизация	Тариф
13	Ремонтные работы КТП №2012 СНТ «Одновилское» в г. Суктиняр	МВБ/км	0,16/0,034	0,16/0,034				тис.кВт*ч	5,988	-	-	-	1,497	0,184	0,004	1,497	0,184	0,006	1,497	0,184	0,006	1,497	0,184	0,007	1,497	0,184	0,007	7,8	4,2%	0,23788	20	1,092			Амортизация	Тариф		
14	Ремонтные работы КЛ-0,4кВ от КТП ф.1 - РРУ у/п. Удальская, 6 в г. Ухта	МВБ	0,0105	0,0105				тис.кВт*ч	0,568	-	-	-	0,142	0,017	0,000	0,142	0,017	0,001	0,142	0,017	0,001	0,142	0,017	0,001	0,142	0,017	0,001	8,1	2,3%	0,0155	15	0,107			Амортизация	Тариф		
15	Ремонтные работы ВЛ-0,4кВ от КТП №1040 ф.1 в г. Суктиняр	МВБ	0,9	0,9				тис.кВт*ч	81,272	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,7	4,7%	0,62	15		2,635			Амортизация	Тариф	
16	Ремонтные работы ВЛ-0,4кВ от ТП №1050 ф.1 «Насосовский проезд» в г.Суктиняр	МВБ	0,9	0,9				тис.кВт*ч	1,104	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,6	0,6%	-0,4	15		2,736			Амортизация	Тариф	
17	Ремонтные работы ВЛ-0,4кВ от ТП №34 а/с в у/п. Ручейная, КЛС в г.Суктиняр	МВБ	0,3	0,3				тис.кВт*ч	0,838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,4	1,3%	-0,1	15		0,046	0,492			Амортизация	Тариф
18	Ремонтные работы ВЛ-0,4 кВ от ТП №92 ф.1 Термостоя, 267 в г.Суктиняр	МВБ	0,25	0,25				тис.кВт*ч	16,480	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,3	1,4%	0,0	15		1,398			Амортизация	Тариф	



№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы (млн)					ед.изм.	всего	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы				Показатели экономической эффективности	Срок амортиз. млн. лет	Затраты, млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования						
		ед.изм.	всего	млн					2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.			2024 г.	дисконтированный срок окупемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн руб.			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
ед.изм.размерности		всего по годам экономия в указанной размерности		численное значение экономии		численное значение экономии, т. у.т.		численное значение экономии млн.руб.		численное значение экономии		численное значение экономии, т. у.т.		численное значение экономии млн.руб.		численное значение экономии		численное значение экономии, т. у.т.		численное значение экономии млн.руб.						

40	ДПС Ожелево	МВт	0,220			гВтБт*ч	103,650																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
----	-------------	-----	-------	--	--	---------	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--