

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг

ООО "Завьялово Энерго"

за

2014

год.

(наименование электросетевой организации)

Порядковый номер месяца	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1		0.00	5,942
2		2.33	5,922
3		1.83	5,924
4		4.74	5,921
5		12.16	5,921
6		14.32	5,926
7		15.66	5,923
8		16.05	5,931
9		5.41	5,932
10		13.81	5,931
11		0.00	5,933
12		5.92	5,935

**Форма 6.1 - Расчет значения индикатора информативности
ООО "Завьялово Энерго"**

2014 год.

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-		2.00
в том числе, по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	40.00%	40.00%	100.00%	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	7	7	100.00%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100.00%	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100.00%	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3	100.00%	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	2	2	100.00%	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-		2.00
в том числе по критериям:					

	2	3	4	5	6
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	прямая	2

	2	3	4	5	6
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	0.00%	-		2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0.00%	0.00%	100.00%	обратная	2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-		2.00
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	25.00%	30.00%	83.33%	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0.00%	0.00%	100.00%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-		2.0000

**Форма 6.2 - Расчет значения индикатора исполнительности
ООО "Завьялово Энерго"**

2014 год.

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение требований нормативных правовых актов и договорных обязательств при оказании услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей услуг (заявителей) к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации - всего	-	-	-		1.50
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время на подготовку и направление проекта договора на осуществление технологического присоединения заявителю, дней	14	25	56.00%	обратная	1
1.2. Среднее время на выполнение относящейся к территориальной сетевой организации части технических условий по договору на осуществление технологического присоединения, дней	5	5	100.00%	обратная	2

1	2	3	4	5	6
2. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего,	-	-	-		0.42
в том числе по критериям:					
2.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	14	25	56.00%	обратная	0.25
2.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	-	0.5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	1	1	100.00%	обратная	0.5

1	2	3	4	5	6
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	1	100.00%	обратная	0.5
2.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0.0%	0.0%	100.00%	обратная	0.5
3. Отсутствие (наличие) нарушений требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, по критерию	-	-	100.00%	обратная	0.2
3.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, в том числе, по фактам дискриминации потребителей услуг по доступу к услугам ТСО, а также по порядку оказания этих услуг, в процентах от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	0.0%	0.0%	100.00%	обратная	0.2
4. Отсутствие (наличие) нарушений требований законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), по критерию	-	-	100.00%	обратная	0.2

1	2	3	4	5	6
<p>4.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований в части государственного регулирования цен (тарифов), в процентах от общего количества поступивших</p>	0.0%	0.0%	100.00%	обратная	0.2
<p>5. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию</p>	-	-	100.00%	обратная	0.5

1	2	3	4	5	6
5.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	10.0%	10.0%	100.00%	обратная	0.5
6. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-		0.50

1	2	3	4	5	6
в том числе по критериям:					
6.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	прямая	0.5
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0.0%	0.0%	100.00%	обратная	0.5

1	2	3	4	5	6
7. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	100.00%	обратная	0.2
7.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0.0%	0.0%	100.00%	обратная	0.2
8. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-		0.50200

Форма 6.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Завьялово Энерго"

2014 год.

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100.00%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-		2.00
в том числе, по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	10.0%	20.00%	50.00%	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	100.0%	100.00%	100.00%	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0.0%	0.00%	100.00%	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0.0%	0.00%	100.00%	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	8	10	80.00%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	11	30	36.67%	прямая	3
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	-	-	-		2.5
в том числе, по критериям:					

1	2	3	4	5	6
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	1	100.00%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	3.93%	прямая	3
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0.05	0.45	11.11%	прямая	3
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0.001	0.15	0.67%	прямая	3
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0.15	0.00%	прямая	3
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	100.00%	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100.00%		
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-		2
в том числе, по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100.00%	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0.00%	100.00%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-		2.1000

ООО "Завьялово Энерго"

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой организации	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0)	Признак АПВ (1/0)	Признак АВР (1/0)	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.							Количество потребителей услуг (производители электрической энергии) в отношении которых произошло прекращение передачи					Количество потребителей услуг (производители электрической энергии) в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.					Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)	Результат документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений))								
								Потребители электрической энергии			Производители электрической энергии		Потребители электрической энергии		Потребители электрической энергии			Производители электрической энергии		Потребители электрической энергии																			
								1 категории надёжности		3 категории надёжности	1 категории надёжности		Всего (сумма граф 9-15)	1 категории надёжности		2 категории надёжности		3 категории надёжности	с максимальной мощностью до 150 кВт		с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт		с максимальной мощностью свыше 670 кВт									Всего (сумма граф 17-21)		Производители электрической энергии			Всего (сумма граф 25-27)		
								полное	частичное		полное	частичное		полное	частичное	полное	частичное		полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное								полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35					
1	ООО "Завьялово Энерго"	ТП № 801 Ф № 6 ПС Лесная	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	48	48	0	0	48	0	0	48	10.00, 25.02.2014	12.20, 2014.02.25	12.20, 2014.02.25	2.33	0.006	журнал	1					
2		ТП № 869 Ф № 5 ПС Чекирил	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	37	37	0	0	37	0	0	37	13.15, 16.03.2014	15.05, 16.03.2014	15.05, 16.03.2014	1.83	0.005	журнал	2					
3		ТП № 722 Ф № 5 ПС Никольская	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	41	41	0	0	41	0	0	41	08.30, 03.04.2014	09.20, 03.04.2014	09.20, 03.04.2014	0.83	0.005	журнал	3					
4		ТП № 199 Ф № 1 ПС Шабердино	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	63	63	0	0	63	0	0	63	11.45, 16.04.2014	12.50, 16.04.2014	12.50, 16.04.2014	1.083	0.008	журнал	4					
5		ТП № 857 Ф № 9 ПС Совхозная	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	30	30	0	0	30	0	0	30	17.55, 27.04.2014	20.45, 27.04.2014	20.45, 27.04.2014	2.83	0.004	журнал	5					
6		ТП № 276 Ф № 2 ПС Р.Вожой	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	56	56	0	0	56	0	0	56	13.30, 03.05.2014	16.30, 03.05.2014	16.30, 03.05.2014	3	0.007	журнал	6					
7		ТП № 277Ф № 2 ПС Р. Вожой	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	8	8	0	0	8	0	0	8	10.25, 04.05.2014	11.40, 04.05.2014	11.40, 04.05.2014	1.25	0.001	журнал	7					
8		ТП № 977 Ф № 21 ПС Опытная	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	34	34	0	0	34	0	0	34	13.40, 21.05.2014	16.30, 21.05.2014	16.30, 21.05.2014	2.83	0.004	журнал	8					
9		ТП № 495 Ф № 6 ПС Лесная	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	27	27	0	0	27	0	0	27	13.15, 23.05.2014	15.25, 23.05.2014	15.25, 23.05.2014	2.16	0.003	журнал	9					
10		ТП № 211 Ф № 1 ПС Азино	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	29	29	0	0	29	0	0	29	18.10, 25.05.2014	21.05, 25.05.2014	21.05, 25.05.2014	2.92	0.004	журнал	10					
11		Ф№ 0 РП Ижмолоко	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	15	0	0	0	0	15	15	0	0	15	0	0	15	21.30, 18.06.2014	03.00, 19.06.2014	03.00, 19.06.2014	4.5	0.002	журнал	11					
12		ТП 713 Ф № 21 ПС Опытная	ЛЭП	0.4	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	09.10, 21.06.2014	11.00, 21.06.2014	11.00, 21.06.2014	1.83	0.0001	журнал	12					
13		ТП 275 Ф № 2 ПС Р. Вожой	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	19	19	0	0	19	0	0	19	14.05, 22.06.2014	16.50, 22.06.2014	16.50, 22.06.2014	2.75	0.002	журнал	13					
14		ТП 763 Ф № 8 ПС Совхозная	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	77	77	0	0	77	0	0	77	13.45, 23.06.2014	16.55, 23.06.2014	16.55, 23.06.2014	3.16	0.015	журнал	14					
15		ТП 215 Ф № 1 ПС Азино	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	38	38	0	0	38	0	0	38	18.20, 23.06.2014	20.25, 23.06.2014	20.25, 23.06.2014	2.08	0.005	журнал	15					
16		ТП № 910 Ф № 11 ПС П. Вожой	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	39	39	0	0	39	0	0	39	10.00, 03., 7.2014	11.45, 03.07.2014	11.45, 03.07.2014	1.75	0.006	журнал	16					
17		ТП 763 Ф № 8 ПС Совхозная	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	77	77	0	0	77	0	0	77	11.35, 05.07.2014	14.00, 05.07.2014	14.00, 05.07.2014	2.42	0.01	журнал	17					
18		ТП 620 Ф 17УС	ЛЭП	0.4	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	53	53	0	0	53	0	0	53	05.55, 07.07.2014	08.35, 07.07.2014	08.35, 07.07.2014	2.67	0.007	журнал	18					
19		ЗТП № 517 Ф № 22 ПС Опытная	ЛЭП	0.4	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	70	70	0	0	70	0	0	70	16.35, 22.07.2014	20.25, 22.07.2014	20.25, 22.07.2014	3.83	0.009	журнал	19					
20		ТП № 278 Ф № 2 ПС Р. Вожой	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	48	48	0	0	48	0	0	48	14.13, 29.07.2014	16.23, 22.07.2014	16.23, 22.07.2014	2.16	0.007	журнал	20					
21		ТП 141 Ф № 1 Б ПС Гольяны	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	25	25	0	0	25	0	0	25	08.50, 18.07.2014	11.40, 18.08.2014	11.40, 18.08.2014	2.83	0.003	журнал	21					
22		ТП 365 Ф № 7 ПС Каменное	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	24	24	0	0	24	0	0	24	08.45, 18.08.2014	11.40, 18.08.2014	11.40, 18.08.2014	2.92	0.003	журнал	22					
23		ТП 122 Ф № 7 ПС Совхозная	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	28	28	0	0	28	0	0	28	13.30, 18.08.2014	14.20, 18.08.2014	14.20, 18.08.2014	0.83	0.003	журнал	23					
24		ТП 723 Ф № 5 ПС Никольская	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	75	75	0	0	75	0	0	75	17.55, 18.08.2014	19.45, 18.08.2014	19.45, 18.08.2014	1.83	0.01	журнал	24					
25		ТП 583 Ф № 11 ПС Варакино	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	18.20, 20.08.2014	19.30, 20.08.2014	19.30, 20.08.2014	1.16	0.001	журнал	25					
26		ТП № 846 Ф № 3 ПС Совхозная	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	89	89	0	0	89	0	0	89	13.20, 25.08.2014	13.55, 25.08.2014	13.55, 25.08.2014	0.58	0.012	журнал	26					
27		ТП № 801 Ф № 6 ПС Лесная	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	48	48	0	0	48	0	0	48	11.45, 26.08.2014	14.50, 26.08.2014	14.50, 26.08.2014	3.08	0.007	журнал	27					
28		Ф № 0 Ижмолоко	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	1	16.00, 27.08.2014	18.20, 27.08.2014	18.20, 27.08.2014	2.33	0.001	журнал	28					

29		Ф № 0 Ижмолоко	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	1	07.30, 28.08.2014	09.40, 28.08.2014	09.40, 28.08.2014	2.16	0.001	журнал	29
30		Ф № 0 Ижмолоко	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	15	0	0	15	0	0	0	0	15	15	0	0	15	0	0	15	11.00, 28.08.2014	12.10, 28.08.2014	12.10, 28.08.2014	1.16	0.002	журнал	30
31		ТП 910 Ф № 11 ПС Р. Вожой	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	39	39	0	0	39	0	0	39	23.30, 03.09.2014	02.15, 04.09.2014	02.15, 04.09.2014	2.75	0.007	журнал	31
32		ТП 613 Ф № 14 ПС Каменное	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	86	86	0	0	86	0	0	86	20.30, 03.09.2014	22.35, 03.09.2014	22.35, 03.09.2014	2.08	0.014	журнал	32
33		ТП 311 Ф № 6, 9 ПС Аэропорт	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	131	131	0	0	131	0	0	131	16.00, 15.09.2014	16.35, 15.09.2014	16.35, 15.09.2014	0.58	0.018	журнал	33
34		ТП 122 Ф № 7 ПС Совхозная	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	59	59	0	0	59	0	0	59	22.00, 04.10.2014	23.10, 04.10.2014	23.10, 04.10.2014	1.16	0.008	журнал	34
35		ТП 2 Ф № 3 ПС Сокол	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	185	185	0	0	185	0	0	185	21.40, 13.10.2014	01.50, 14.10.2014	01.50, 14.10.2014	4.16	0.025	журнал	35
36		ТП 661 Ф № 5 ПС Чежерил	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	37	37	0	0	37	0	0	37	16.00, 17.10.2014	18.30, 17.10.2014	18.30, 17.10.2014	2.5	0.005	журнал	36
37		ТП № 613 Ф № 14 ПС Каменное	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	86	86	0	0	86	0	0	86	08.30, 18.10.2014	11.30, 18.10.2014	11.30, 18.10.2014	3	0.014	журнал	37
38		ТП 805 Ф № 6 ПС Лесная	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	36	36	0	0	36	0	0	36	14.30, 22.10.2014	16.20, 22.10.2014	16.20, 22.10.2014	1.83	0.0043	журнал	38
39		ТП 1015 Ф № 2007 ПС Игерман	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	42	42	0	0	42	0	0	42	16.40, 29.10.2014	17.50, 29.10.2014	17.50, 29.10.2014	1.16	0.006	журнал	39
40		ТП 877 Ф № 6 ПС Лесная	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	36	36	0	0	36	0	0	36	20.30, 02.12.2014	22.30, 02.12.2014	22.30, 02.12.2014	2	0.007	журнал	40
41		ТП № 278 Ф № 2 ПС Р. Вожой	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	48	48	0	0	48	0	0	48	14.00, 07.12.2014	16.30, 07.12.2014	16.30, 07.12.2014	2.5	0.007	журнал	41
42		ТП 276 А Ф № 2 ПС Р. Вожой	ЛЭП	0.4	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	39	39	0	0	39	0	0	39	15.30, 18.12.2014	16.55, 18.12.2014	16.55, 18.12.2014	1.42	0.006	журнал	42