

**Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»
в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01. 2004г. №24
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии»
раскрывает информацию по пункту 11 подпункт «л»**

Информация по пункту 11 подпункт «л» о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации раскрывается по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти. Форма для раскрытия данной информации утверждена приказом Минэнерго России от 15.04.2014г. № 186 «О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» и является приложением №7 к данному приказу.

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествовавшему отчетному (заполняется в произвольной форме).

№ п/п	Категория	Значение		Динамика	
		2016	2017	шт.	%
1	Количество потребителей	56	62	6	10,71
1.1	<i>В т.ч. по уровню напряжения фактического подключения</i>				
1.1.1	ВН	0	0	0	0,00
1.1.2	СН1	0	0	0	0,00
1.1.3	СН2	27	27	0	0,00
1.1.4	НН	29	35	6	20,69
1.2	<i>В т.ч. по категории надежности электроснабжения</i>				
1.2.1	I	0	0	0	0,00
1.2.2	II	35	40	5	14,29
1.2.3	III	21	22	1	4,76
1.4	<i>В т.ч. по типу потребителей</i>				
1.4.1	Юрлица	56	61	5	8,93
1.4.2	Физлица	0	1	1	100,00

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство,

главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному (заполняется в произвольной форме).

№ п/п	Категория	Значение		Динамика	
		2016	2017	шт.	%
1	Количество точек поставки	243	327	84	34,57
1.1	<i>В т.ч. по типу потребителей</i>				
1.1.1	Юрлица	243	326	83	34,16
1.1.2	Физлица	0	1	1	100,00
1.2	ВРУ в МКД	156	224	68	43,59
1.3	Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства	0		0	0,00
1.4	ПУ с дистанционным сбором данных	174	174	0	0,00

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации ООО «Энергия-Транзит»: длина воздушных линий (далее – ВЛ) и кабельных линий (далее – КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному (заполняется в произвольной форме).

Длина воздушных линий и кабельных линий

Класс напряжения	Протяженность (по цепям), км	Динамика относительно года, предшествующего отчетному, %
1	2	3
Всего (все классы), в том числе:	137,06	111,03
ВЛ	4,16	100
КЛ	132,9	111,03
ЛЭП 0,4-110 кВ, в том числе:		
ВЛ 0,4-10 кВ	1,64	100
КЛ 0,4-10 кВ	132,9	111,03
ВЛ 110 кВ	2,52	100

Подстанции 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ

Класс напряжения	Количество, шт.	Динамика относительно года, предшествующего отчетному, %
1	2	3
Всего (все классы)	58	118,4
6 (10) кВ	56	118,4
110 кВ	2	100

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации ООО «Энергия-Транзит» с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов (заполняется в произвольной форме).

Объект электросетевого хозяйства	Уровень физического износа, %	Динамика относительно года, предшествующего отчетному, %
1	2	3
ГПП 110/10 кВ	49,3	108,0
ВЛ 110 кВ	41,8	112,9
ВЛ 10 кВ	22,9	150,6
КЛ 10 кВ	18,1	63,1
КЛ 6 кВ	16,5	54,6
КЛ 0,4 кВ	22,7	99,1
РП 10 кВ	38,4	128,8
ТП 10/6/0,4 кВ	33,7	131,1

Начальник ОБУЭЭ

А.Л. Ольхов

Главный инженер

М.Б. Поляков

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по ООО «Энергия-Транзит» в 2017 году, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2016	2017 (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIDI})	0,5483	0,564	+102,9%
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0,07142	0	-7,1%
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,3219	0,564	+175,2%
1.4	НН (до 1 кВ)	0,155	0	-15,5%
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIFI})	0,5	0,336	-67,2%
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0,09	0	-9,0%
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,34	0,336	-98,9%
2.4	НН (до 1 кВ)	0,07	0	-7,0%
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIDI, \text{план}}$)	-	-	-
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIFI, \text{план}}$)	-	-	-

4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	-
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	-

Главный инженер

Поляков М.Б.

2.2. Рейтинг структурных единиц ООО «Энергия-Транзит» по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии за 2017 год.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Π_{SAIDI}				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, Π_{SAIFI}				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $\Pi_{SAIDI, план}$				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), $\Pi_{SAIFI, план}$				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Сетевой участок	-	-	0,553	-	-	-	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	Достигнуто не улучшаемое значение показателя

2	Служба подстанций	-	-	0,011	-	-	-	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Всего по сетевой организации	-	-	0,564	-	-	-	0,336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	Достигнуто не улучшаемое значение показателя

Главный инженер

М.Б. Поляков

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией ООО «Энергия-Транзит» в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде (заполняется в произвольной форме).

№ п/п	Мероприятия	Сроки внедрения
1	2	3
Организационные мероприятия		
1	Анализ качества предоставляемых услуг	постоянно
2	Анализ аварийности в сетях	постоянно
3	Анализ и оптимизация максимальной мощности, режимов работы оборудования, распределения нагрузки	постоянно
4	Анализ схем электроснабжения, распределения нагрузки	постоянно
5	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	постоянно
6	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий, в том числе АИИС КУЭ	постоянно
Технические мероприятия		
7	Снижение расходов энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды	постоянно
Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии		
8	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности	постоянно
9	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей	по заявкам
10	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии	постоянно
11	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии	постоянно
12	Проведение рейдов по выявлению без учетного и бездоговорного потребления электроэнергии	постоянно

Прочая информация (пункт 2.4.), которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, отсутствует.

Главный инженер

М.Б. Поляков

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Невостребованная мощность по центрам питания отсутствует.

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, отсутствуют.

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, отсутствует.

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Всего
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	
1	Число заявок на технологическое присоединение поданных заявителями, шт/кВт	4	2	-50	17	12	-29,41	17	12	-29,41	4	2	-50	-	-	-	70
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт/кВт	2	2	0	16	11	-31,25	17	12	-29,41	3	2	-33,3	-	-	-	65
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	по вине сетевой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	по вине сторонних лиц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	11	4	-63,63	9,68	7,25	-25,10	15,88	12,75	-19,71	5	10	100	-	-	-	-
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт/кВт	2	2	0	13	9	-30,76	12	8	-33,33	3	1	-66,66	-	-	-	50
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	3	0	-100	7	11	57,14	15	12	-20	1	0	-100	-	-	-	49

7	Число неисполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штрафы, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	по вине сетевой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	по вине заявителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	123	0	-100	126,57	73,18	-42,18	317,6	247,6	-22,02	310	0	-100	-	-	-	-

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

Таблица 1 - Класс напряжения 0,4 кВ

Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт			15		150		250		670	
Категория надежности			I-II	III	I-II	III	I-II	III	I-II	III
Расстояние до границ земельного участка заявителя, м	Необходимость строительства подстанции	Тип линии								
500 - сельская местность/300 - городская местность	Да	КЛ	16752,34	550,00	167523,42	167523,42	3327868,45	1669903,55	8893419,87	4450073,94
		ВЛ	16752,34	550,00	167523,42	167523,42	4145047,95	2078493,30	11083460,93	5545094,47
	Нет	КЛ	16752,34	550,00	167523,42	167523,42	897257,25	454597,95	2379381,85	1193054,93
		ВЛ	16752,34	550,00	167523,42	167523,42	1714436,75	863187,70	4569422,91	2288075,46
750	Да	КЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	3327868,45	1669903,55	8893419,87	4450073,94
		ВЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	4145047,95	2078493,30	11083460,93	5545094,47
	Нет	КЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	897257,25	454597,95	2379381,85	1193054,93
		ВЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	1714436,75	863187,70	4569422,91	2288075,46
1000	Да	КЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	3327868,45	1669903,55	8893419,87	4450073,94
		ВЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	4145047,95	2078493,30	11083460,93	5545094,47
	Нет	КЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	897257,25	454597,95	2379381,85	1193054,93
		ВЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	1714436,75	863187,70	4569422,91	2288075,46
1250	Да	КЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	3327868,45	1669903,55	8893419,87	4450073,94
		ВЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	4145047,95	2078493,30	11083460,93	5545094,47
	Нет	КЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	897257,25	454597,95	2379381,85	1193054,93
		ВЛ	16752,34	16752,34	167523,42	167523,42	1714436,75	863187,70	4569422,91	2288075,46

Таблица 2 - Класс напряжения 10 кВ

Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт			15		150		250		670	
Категория надежности			I-II	III	I-II	III	I-II	III	I-II	III
Расстояние до границ земельного участка заявителя, м	Необходимость строительства подстанции	Тип линии								
500 - сельская местность/300 - городская местность	Да	КЛ	-	-	-	-	-	-	-	-
		ВЛ	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нет	КЛ	-	-	55815,18	55815,18	2091718,15	1051014,20	5588111,01	2799024,43
		ВЛ	-	-	55815,18	55815,18	1152025,15	581167,70	3069733,77	1539835,81
750	Да	КЛ	-	-	-	-	-	-	-	-
		ВЛ	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нет	КЛ	-	-	55815,18	55815,18	2091718,15	1051014,20	5588111,01	2799024,43
		ВЛ	-	-	55815,18	55815,18	1152025,15	581167,70	3069733,77	1539835,81
1000	Да	КЛ	-	-	-	-	-	-	-	-
		ВЛ	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нет	КЛ	-	-	55815,18	55815,18	2091718,15	1051014,20	5588111,01	2799024,43
		ВЛ	-	-	55815,18	55815,18	1152025,15	581167,70	3069733,77	1539835,81
1250	Да	КЛ	-	-	-	-	-	-	-	-
		ВЛ	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нет	КЛ	-	-	55815,18	55815,18	2091718,15	1051014,20	5588111,01	2799024,43
		ВЛ	-	-	55815,18	55815,18	1152025,15	581167,70	3069733,77	1539835,81