

ПРОГРАММА КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

Планирование деятельности по консолидации электросетевых активов и определение ее целевых параметров осуществляется в соответствии с Программой консолидации электросетевых активов МРСК Центра на 2011–2015 годы (далее – ПКЭСА). ПКЭСА была утверждена решением Совета директоров в 2011 году

(протокол от 03.10.2011 № 21/11) и скорректирована в части показателей 2013 года (протокол от 01.11.2013 № 25/13). Реализация ПКЭСА проводится в рамках выполнения Инвестиционной программы и бизнес-плана Компании.

Наиболее крупные объекты, приобретенные в собственность в 2015 году:

Электросетевой комплекс на территории г. Рыльска Курской области.

До приобретения комплекс находился в аренде филиала Курскэнерго. Собственником имущества было муниципальное образование г. Рыльск Курской области.

В состав комплекса входят: 29 ЗТП-10/0,4 кВ, 20 КТП-10/0,4 кВ, 1 РП-10 кВ, ВЛ – 10/0,4 кВ и КЛ – 10/0,4 кВ общей протяженностью 119,1 км. Общий объем электросетевого хозяйства – 568,9 у. е.

Внутренняя норма доходности – 18,5 %.

Электросетевые активы в Угличском муниципальном районе Ярославской области.

До приобретения объекты находились у Компании в долгосрочной аренде. Собственником имущества было муниципальное образование Угличский муниципальный район Ярославской области.

В состав приобретенных активов входят 250 км электрических сетей и 67 трансформаторных подстанций суммарной мощностью 32,4 МВА, обеспечивающих энергоснабжение г. Углича. Объем электросетевого хозяйства – 1 527 у. е. Внутренняя норма доходности – 15,5 %.

Таким образом, доля МРСК Центра на региональном рынке передачи электроэнергии Ярославской области по итогам 2015 года составила более 80 %.

Основные параметры ПКЭСА

| Период реализации | Мощность | Протяженность | Объем электросетевого хозяйства | Объем финансирования |
|-------------------|-----------|---------------|---------------------------------|----------------------|
| 2011–2015 годы | 6 641 МВА | 40 891 км | 322 312 у. е. | 11 948 млн руб. |



Итоги консолидации в разрезе филиалов Компании приведены в Приложении 3.1 к настоящему годовому отчету.

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНСОЛИДАЦИИ В 2015 ГОДУ

| Показатель | МВА | км | у. е. |
|--------------------------------------------------|------------|--------------|---------------|
| Приобретение электросетевых объектов | 49 | 369 | 2 096 |
| Аренда электросетевых объектов | 526 | 3 667 | 19 796 |
| Прочее (постоянные права владения и пользования) | 64 | 940 | 3 163 |
| Прочее (временные права владения и пользования) | 0 | 6 | 13 |
| Итого | 638 | 4 982 | 25 068 |

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Достижение приоритетных целей развития МРСК Центра оценивается применяемой в Компании системой ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ). Начиная с 2015 года состав КПЭ был существенно изменен. Новые показатели учитывают приоритеты, определенные Стратегией развития электросетевого комплекса¹, и взаимосвязаны с отдельными поручениями Правительства Российской Федерации. Так, целевые значения КПЭ на 2015 год учитывают необходимость снижения Компанией к 2017 году удельных операционных расходов не менее чем на 15 % к уровню 2012 года, удельных инвестиционных затрат – не менее чем на 30 %, потерь электроэнергии – в объеме 11 % от уровня 2012 года.

Система КПЭ отражает достижение следующих целевых ориентиров:

- повышение надежности и качества энергоснабжения;
- увеличение безопасности энергоснабжения;
- снижение инвестиционных и операционных затрат;
- исполнение Инвестиционной программы.

Применяемая система КПЭ лежит в основе мотивации как генерального директора, так и менеджмента Компании – выполнение показателей определяет размер переменной части вознаграждения. Для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, квартальное и годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих КПЭ. КПЭ генерального директора и их целевые значения ежегодно устанавливаются Советом директоров Общества в соответствии с Уставом Компании. Показатели 2015 года определены Советом директоров на заседании 26 февраля 2015 года (протокол от 27.02.2015 № 03/15), вопрос № 5 «Об утверждении Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности генерального директора МРСК Центра».



Информация о выполнении КПЭ доступна на сайте Компании.

Состав и целевые значения КПЭ, установленные на 2015 год

ГОДОВЫЕ КПЭ

Рентабельность инвестиций акционеров (TSR – total shareholder return)

ЦЕЛЕВОЕ ЗНАЧЕНИЕ НА 2015 ГОД

≥ среднему значению показателя для компаний, входящих в базу расчета индекса ММВБ-Электроэнергетика (MICEX PWR) на конец отчетного периода, или ≥ среднему значению показателя за 3 последних года, предшествовавших отчетному

Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)

≥ 0,9

Снижение удельных операционных расходов

≥ утвержденному в бизнес-плане

Уровень потерь электроэнергии

≤ утвержденному в бизнес-плане

Достижение уровня надежности оказываемых услуг

1

Снижение удельных инвестиционных затрат

≥ 15 %

Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию

≥ 95 %

Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения

≤ 1,1

Показатель производительности труда

≥ утвержденному в бизнес-плане

КВАРТАЛЬНЫЕ КПЭ

Отсутствие роста крупных аварий

ЦЕЛЕВОЕ ЗНАЧЕНИЕ НА 2015 ГОД

Отсутствие роста

Недопущение роста числа пострадавших при несчастных случаях

Отсутствие роста

Показатель финансовой устойчивости – коэффициент финансового левериджа

≤ 1,5 или значения по бизнес-плану (с учетом группы кредитоспособности)

¹ Стратегия развития электросетевого комплекса утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р.